

Департамент ліцензійного контролю
« ____ » квітня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 січня 2026 року № 49, від 25 лютого 2026 року № 82, від 11 березня 2026 року № 96 та від 23 березня 2026 року № 111, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) (далі – АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», 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 27 березня 2026 року № 58 (далі – Акт № 58), додатком до якого є Перелік інформації, яка отримана Оператором у ході виконання своїх функцій на ринку електроенергії та яка стосується його власної діяльності, що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною (інформація з обмеженим доступом) (додаток 3 до наказу Товариства від 08.01.2019 № 6-од).

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листами від 03 квітня 2026 року № _____, від 09 квітня 2026 року № _____ та від 20 квітня 2026 року № _____ надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 58 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 58 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 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 05.10.2018 (далі – Порядок № 1175), у частині віднесення вартості невиконаних заходів III:



УВ
НКРЕКП
№774-14.1.1/26 від 21.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 21.04.2026 10:00
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

до категорії 1 активів, як активів, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми,

до категорії 2 активів, як активів, у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП;

пункту 2.6 Порядку № 1175, яким встановлено, що відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат;

пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 3.9 Порядку № 955, відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;

пункту 3.10 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким визначено, що у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

(стор. 20, 140-143, 214, 242, 338, пп. 1.5, 3.4, 3.5, 3.6 Акта

Відповідно до вимог пункту 1.2 Порядку № 1175:

активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах **виконаних заходів схваленої інвестиційної програми** за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах **виконаних заходів схваленої інвестиційної програми** за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП.

Відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, **виконаними вважаються заходи III, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів)**, що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в III, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної III**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено, що Товариством всупереч вимогам пункту 4.2 Порядку 955 було включено до РБА^{нов} (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до **1 категорії**) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 **визначені як невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн** (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), а також було включено до РБА^{нов} (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до **2 категорії**) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.3.5.2, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 **визначені як невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн** (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), що також підтверджено первинними документами Ліцензіата.

Тобто, вказані заходи **вважаються невиконаними**.

Відповідно до підпункту 12 пункту 2.1 Порядку № 1175, для встановлення тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБА0), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБAnов) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною в Порядку визначення регуляторної бази активів).

Пунктом 2.5 Порядку № 1175 визначено, що усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах, мають бути підписані керівником або особою, яка виконує його обов'язки, та завірені печаткою (у разі наявності), а копії документів - завірені ліцензіатом належним чином.

Пунктом 2.6 Порядку № 1175 встановлено, що **відповідальність за достовірність даних,**

наданих у документах, несе ліцензіат.

Пунктом 4.7 Порядку 899 встановлено, що у разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або виключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Скориговані реєстри подаються ліцензіатом до НКРЕКП протягом місяця після проведення заходів державного контролю.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.

Крім того, питання щодо фактичного виконання заходів ІІ, досліджено та зафіксовано у пункті 3.5. цього Акту, та встановлено, що заходи за загальним шифром ІІ 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 профінансовані **не в повному обсязі.**

В свою чергу відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку 955 виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено **повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію** у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ.

Комісією з перевірки встановлено безпідставне віднесення Товариством:

вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 у кількості **543 одиниці загальною первісною вартістю _____ грн** у 2025 році до складу активів РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія),

віднесення вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.3.5.2 у кількості **30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн** у 2025 році до складу активів РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅, 2 категорія),

що **свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних**, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання.

Безпідставне включення Ліцензіатом невиконаних, відповідно до п. 4.2 Порядку № 955, заходів Інвестиційної програми до Реєстру регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, а саме до складу активів РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія та 2 категорія), загальною первісною вартістю _____ грн, призвело до того, що Товариством у **формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у рядку 235 «Регуляторна амортизація»** та у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн, яка після перерахунку комісією з перевірки складає _____ **грн.**

Таким чином, **розбіжність** між даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік, наданою Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та зафіксованою комісією з проведення перевірки сумою регуляторної амортизації **становить _____ грн.**

Ураховуючи викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю** також зазначає, що рядки 245 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» та 260 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.» та відповідні рядки у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік також потребують перерахунку та уточнення.

Також, відповідно до положень 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 20.04.2022 № 386 (**Тимчасовий порядок № 386**), комісією з проведення перевірки було проаналізовано детальний перелік виконаних заходів згідно з додатком 2 - **Детальний перелік виконаних АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану**, відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога, витяги з бази даних облікової системи SAP, щодо фактично понесених витрат з відновлення об'єкту, акт фіксації пошкоджень майна (дефектний акт), що відновлювались та було встановлено відповідність даним первинних документів та даних, що відображені у звіті Додаток 2 до Тимчасового порядку.

За результатом проведеного аналізу встановлено, що станом на **31.12.2025** заходи з відновлення були здійснені на **590 об'єктах** електричних мереж.

Загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2025 році склали _____ грн (без ПДВ), з них:

господарський спосіб _____ грн (без ПДВ),

підрядний спосіб _____ грн (без ПДВ).

У той же час у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік, надісланого до НКРЕКП листом _____, зазначено про виконання робіт **тільки господарським способом**.

Також, виявлено **відхилення загальної суми вартості робіт з відновлення за 2025 рік згідно актів виконаних робіт, а саме у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік зазначена сума _____ грн (без ПДВ), фактично встановлено, що загальна сума виконаних робіт з відновлення за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ). Відхилення становить _____ грн (без ПДВ).**

Слід зазначити, що відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 № 318 (із змінами), витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені. Таким чином активи, а саме **сировина та матеріали, які були отримані Товариством у 2025 році у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами відповідно до положень П(СБО)** та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії, та їх **відображення у Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у сумі _____ грн у статті «Ремонт»** свідчить про порушення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» вимог **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**.

У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Таким чином, зазначене вище свідчить про **порушення Ліцензіатом 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 6 Тимчасового порядку у частині включення вартості заходів з відновлення до статті витрат «Ремонт»**

Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I-III та додатки 4-7 відповідно **до фактично понесених витрат на підставі первинної документації.**

Отже, Ліцензіатом неправомірно віднесено розмір наданої йому гуманітарної допомоги до статті витрат «Ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Також, за результатами аналізу **Звіту щодо виконання Інвестиційної програми (ІІ) на 2025 рік** за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____ (Звіт), встановлено, 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 ІІ на 2025 рік**, схваленої постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами)	Зазначені у звіті щодо виконання Інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			-0,37
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			-0,92
За перетоки реактивної електричної енергії			1,56
Усього			0,28

Таким чином, у **Звіті щодо виконання ІІ на 2025 рік за IV квартал 2025 року** заплановані джерела фінансування не відповідають джерелам, схваленим постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами).

Крім того, постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412 «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затверджено Порядок фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, зазначена інформація наведена у додатку 3.4.7 до Акта № 58 (Порядок).

Так, у таблиці 1 Порядку зафіксовано **інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ** для ліцензіата на відповідний рік.

Також зазначено, що Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці, службовою запискою від 13.03.2026, надано опрацьовану інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом першого регуляторного періоду за період ліцензованої діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025.

Відповідно до зазначеної вище службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці, **надана АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» інформація у таблиці 1 Порядку** щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ, зокрема, у частині інформації щодо кількості перерв в електропостачанні, усього, протягом першого регуляторного періоду, **не відповідає інформації, що надавалася АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».**

Загальна кількість перерв в електропостачанні (на всіх класах напруг) відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл окремо по рокам регуляторного періоду становить:

...
5-й рік – **21 808 перерв.**

Відповідно до зазначеної АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» інформації у таблиці 1 Порядку щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі, загальна кількість перерв в електропостачанні становить:

...
5-й рік – **6 081 перерва.**

Згідно пояснень Ліцензіата, інформація, яка надана АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» є частиною загальної інформації, що надається АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП за формою звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання».

Зокрема, загальна кількість перерв в електропостачанні (на всіх класах напруг) відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл окремо по рокам регуляторного періоду становить: ... за 5-й рік – 21 808 перерв.

З них кількість перерв в електропостачанні, що мають безпосередній вплив на показник SAIDI, становить: ... 5-й рік – 6 081 перерва.

Розбіжність між даними наданими АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та проаналізованими даними Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці за 5й рік першого регуляторного періоду, вказує на порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Також, у таблиці 4 до Порядку зафіксовано **інформацію про стан фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду, визначеного на підставі показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), надану листом Ліцензіата від 25.02.2026.**

Опрацювавши зазначену інформацію, службовою запискою від 13.03.2026 Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці повідомив, мовою документу:

«...згідно з наданими АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» поясненнями перевищення зазначеного показника пов'язане з систематичними атаками на енергетичну інфраструктуру та спричиненими цим масштабними руйнуваннями електромереж і дефіциту кваліфікованого персоналу, що призвели до дефіциту потужності, аварійних ситуацій та тривалих перерв в електропостачанні.

Додатково наголошуємо, що розрахункові індекси SAIDI (цільові завдання) для кожного року для міської (сільської) території розраховується відповідно до пункту 5.19 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, на основі базових індексів SAIDI, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів SAIDI за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання (2018-2020 рр.), тобто розрахункові SAIDI розраховані для всієї території ліцензійної діяльності. У той же час, фактичні індекси SAIDI для кожного року надані Товариством для території, що перебувають під контролем державної влади України. ...».

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

«...У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» у рядку 235 «Регуляторна амортизація» та у додатку 8 до форми звітності

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн.

Фактична регуляторна амортизація розрахована станом на 31.12.2025 у відповідності до вимог пункту 3.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 (зі змінами) (далі – Порядок № 899), наростаючим підсумком на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання за 2021-2025 роки, з урахування реєстрів регуляторної бази активів за 12 місяців 2025 року, наданих до НКРЕКП листом від 06.03.2026 №

Регуляторна амортизація у сумі _____ грн та відповідно зафіксована комісією з проведення перевірки розбіжність з даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у сумі _____ грн, була перерахована комісією під час перевірки на підставі рішення комісії щодо вилучення з реєстрів регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, активів безпідставно включених за невиконаними відповідно до пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) заходами Інвестиційної програми на 2025 рік, а саме активів, віднесених до категорії 1 та 2 загальною первісною вартістю _____ грн. ...».

«...Згідно з положеннями Облікової політики АТ «Запоріжжяобленерго» основні засоби, отримані у власність безоплатно, за нотаріально укладеними договорами дарування від фізичних осіб визнаються в обліку за справедливої вартістю на дату визнання активу з одночасним визнанням доходу. Інші основні засоби безоплатно отримані за рішенням органів місцевого самоврядування, у якості грантів, у якості благодійної допомоги від юридичних осіб визнаються за справедливою вартістю на дату визнання активу з одночасним визнання відкладеного доходу. Відкладені доходи визнаються у складі доходів поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації, виходячи зі строку корисного використання активу.

Дохід від безоплатно отриманих запасів визнається в обліку у момент визнання таких запасів у складі витрат.

Відповідно до зазначеного, за даними бухгалтерського обліку, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» в складі контрольованих витрат, а саме у статті «Ремонт» пункту 1.27 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року», у складі загальної суми в межах компетенції відділу ліцензійного контролю в е/е комплексі пропозиції відсутні _____ грн, лише в частині витрат на ТМЦ відображена безкоштовно отримана гуманітарна допомога яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту (будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн.

Таким чином, достовірність інформації, відображеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» повністю підтверджується та відповідає даним бухгалтерського обліку, що відповідає вимогам пунктів 2.7 та 2.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282.

Крім цього, зазначаємо, що суми гуманітарної допомоги, яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту

(будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн, були надані під час проведення планової перевірки в інформації щодо джерел фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та виконання заходів із Захисту та зазначені як за рахунок Гуманітарної допомоги, відповідно не були враховані при розрахунку фактичних витрат, понесених товариством у 2025 році відповідно до постанов № 345 та № 386, що не призвело до необґрунтованого збільшення суми понесених витрат, які визнано обґрунтованими».

«...Для встановлення на 2026 рік тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання, товариством було надано до НКРЕКП Заяву та всі необхідні документи (в тому числі реєстри регуляторної бази активів за 8 місяців 2025 року), оформлені та завірені належним чином, з дотриманням всіх положень, передбаченими пунктом 2.1 глави 2 Порядку № 1175.

В друкованій формі документи були надані до НКРЕКП нарочним 29.09.2025 ..., документи в електронній формі із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника надані листом АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____

Також, товариство листом _____ на виконання пункту 4.4 Порядку № 899 надало до НКРЕКП реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, за 9 місяців 2025 року, станом на 30.09.2025 (включно) відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку. Актуалізовані дані реєстрів регуляторної бази активів станом на 30.09.2025 були враховані при розрахунку статті витрат «Прибуток» в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік. ...

...Водночас, відповідно до пункту 1.5 Порядку № 899, створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Активи, віднесені товариством до категорії 1 у кількості 164 одиниці на суму _____ грн станом на 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.10, 2.2.15, 2.2.16, 2.2.23, 2.3.5.1-2.3.5.6) та у кількості 543 одиниці на суму _____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.1-2.2.29, 2.3.5.1-2.3.5.6), активи, віднесені до категорії 2 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн станом 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) та у кількості 30 одиниць на суму _____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) – на момент включення їх до реєстрів регуляторної бази активів введені в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Акти введення в експлуатацію зазначених активів були надані посадовим особам НКРЕКП під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Вони безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що відповідає вимогам пункту 3.1 Порядку № 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

За роз'ясненнями, наданими НКРЕКП, оскільки реєстри регуляторної бази активів заповнюються за фактичними даними, перерозподіл вартості активів в РБА (у тому числі можливий перегляд регуляторної вартості активів по заходам вже включеним за результатом 8-9 міс 2025 року та врахованим при розрахунку тарифів) необхідно здійснювати при поданні реєстрів за 12 місяців 2025 року (за умови забезпечення безпосереднього використання для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями за результатом виконання заходу ІІІ на 2025 рік). Крім цього, було зазначено, що

закупівля та встановлення обладнання, яке використовується в ліцензованій діяльності в рамках закінчених енерговузлів, закупівля кількісного обладнання та техніки тощо, може бути враховано як часткове виконання заходу Інвестиційної програми.

З огляду на вищевикладене, Товариство вважає, що мало всі підстави для включення перелічених активів до реєстрів регуляторної бази активів за 9 місяців 2025 року станом на 30.09.2025, які були враховані при розрахунку тарифів....

... Стосовно планових показників за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування ІІІ на 2025 рік (таблиця 3.5.34) повідомляємо таке.

У додатку до постанови НКРЕКП від 09.01.2025 №20 (зі змінами) джерела фінансування ІІІ на 2025 рік зазначені цілими числами, без урахування двох цифр після коми. При формуванні та направленні на схвалення ІІІ на 2025 рік в таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (згідно з пунктами 2.3, 2.5 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (зі змінами)) інформація зазначена з точністю до двох цифр після коми.

Відповідно до таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період:

- заходи включені до першого розділу заплановані на загальну суму _____ грн. (без ПДВ) за статтею фінансування «амортизація». По другому розділу включені заходи на суму _____ грн. (без ПДВ) за статтею фінансування «амортизація». У цілому заплановано заходи за статтею джерел фінансування «амортизація» на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____);

- за статтею джерел фінансування «прибуток (обов'язкові реінвестиції)» включені заходи другого, третього та четвертого розділів на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

- за статтею джерел фінансування «за перетоки реактивної електричної енергії» включені заходи другого розділу на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

- усього за джерелами фінансування заплановано загальну суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____).

У стовпцях 4 та 7 Звіту щодо виконання ІІІ на 2025 рік за ІV квартал 2025 року заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн. (без ПДВ)» зазначені планові показники, які наведені в схваленій таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (вартість заходів зазначена з точністю до двох цифр після коми та попередньо погоджена представниками НКРЕКП за відповідними напрямками)....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І-ІІІ та додатки 4-7 **відповідно до фактично понесених витрат** на підставі первинної документації.

Також, відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, **виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів)**, що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

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

«...Службовою запискою _____ ... Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було надано

Департаменту ліцензійного контролю реєстри регуляторної бази активів, подані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата, та запропоновано перевірити та надати підтвердження чи спростування щодо заходів включених до РБА, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 зазначено як «відсутня можливість виконання фінансування заходу», так як відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, до РБА включаються активи створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми (або часткового виконання, що передбачено Порядком розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, який затверджено постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2023 № 449).

Слід зазначити, що такі дані можливо перевірити шляхом аналізу первинних документів ліцензіата.

У свою чергу в додатку 3.4.5 до Акта зазначено:

«віднесення вартості невиконаних заходів ІІІ за шифром ІІІ № 2.3.5.2 у кількості 30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБАНов (Інов2025, 2 категорія) **свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних**, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання. Станом на 30.09.2025 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн (заходи ІІІ з шифром 2.3.5.2) та станом на 31.12.2025 у кількості 30 одиниць на суму _____ грн (заходи ІІІ з шифром 2.3.5.2) (Інов2025 віднесених до 2 категорії), що свідчить про порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині надання Ліцензіатом до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій».

Таким чином, на думку УЦПЕ, питання було досліджено комісією з перевірки шляхом аналізу первинних документів.».

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

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку. (стор. 35-37, п. 1.6 Акта № 58)
----	---	---

Відповідно до абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) (далі – Розпорядження № 109-р) АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зобов'язане у термін до 31 грудня 2025 року надати 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно

надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області про стан виконання вимог пункту 3 Розпорядження № 109-р щодо надання 39 замовникам послуги з приєднання, відповідно до якого:

- по 11 об'єктам замовників: _____

послугу з приєднання надано;

- по 2 замовникам: _____ та _____ укладено угоди про розірвання договорів з приєднання;

- із 10 замовниками: _____

_____ укладено додаткові угоди про зупинення виконання договорів на період дії воєнного стану;

- по 5 замовникам: _____

_____ представниками АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзди на об'єкти замовників, для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» об'єктів замовників. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акти обстежень, а за інформацією від сусідів, замовники виїхали за кордон і на теперішній час зв'язок з ними відсутній. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовників для виконання будівельно-монтажних робіт.

З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» направлено засобами поштового зв'язку замовникам додаткові угоди до договорів приєднання про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. Вказані листи повернулись на адресу АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за закінченням терміну зберігання;

- по 1 об'єкту замовника _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було здійснено виїзд на об'єкт замовника для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж Товариства. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акт обстеження від 02.09.2025. Замовник не виходить на зв'язок. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовника для виконання будівельно-монтажних робіт. З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було направлено засобами поштового зв'язку _____ додаткову угоду до договору приєднання _____ про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. За інформацією сервісу поштового трекінгу АТ «Укрпошта», лист з додатковою угодою отримано членом сім'ї, а не замовником особисто. Підписаний екземпляр угоди на даний час не повернуто;

- по 1 об'єкту замовника _____ : АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надіслано лист з пропозицією укладення додаткової угоди про зупинення виконання договору на період дії воєнного стану. Замовником додаткову угоду отримано, але не повернуто із підписом. Надання послуги з приєднання, на теперішній час, не дозволяє безпекова ситуація, оскільки об'єкт замовника розташований у безпосередній близькості до фронту на відкритій місцевості у зоні спостереження розвідувальними БПЛА та можливості ураження ворожими FPV-дронами.

- по 1 об'єкту замовника _____ виконати приєднання в терміни, встановлені Розпорядженням 109-р, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може, оскільки у зв'язку з значним обсягом будівельно-монтажних робіт (_____

_____), підлаштуванням робіт до графіку планових відключень, скороченого світлового дня та сезонних погодних умов, закінчення приєднання можливе у травні 2026 року.

- по 3 об'єктам замовників: _____

_____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання таких робіт, потрібне залучення підрядних організацій.

- по 4 об'єктам замовників _____

_____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання проколів у важкодоступних місцях та для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій;

- по 1 об'єкту замовника _____ враховуючи складність робіт

(_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання вказаної роботи та відсутність спецтехніки для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій.

Також, листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулась до НКРЕКП з проханням **подовжити термін виконання вимог Розпорядження №109-р**, зокрема у частині надання послуги з приєднання або врегулювання договірних відносин стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку по об'єктам замовників, а саме:

_____ до 30.09.2026.

Згідно вимог пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

Таким чином, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не вчасно звернулось до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження № 109-р.

Розглянувши зазначений лист Товариства, НКРЕКП листом _____, повідомила Товариство про необхідність вжиття вичерпних заходів щодо надання зазначеним замовникам послуги з приєднання, а також, що зазначене питання буде розглянуте під час наступного заходу державного контролю.

Враховуючи викладене вище, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги абзацу третього пункту 3 Розпорядження № 109-р.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...для подовження терміну виконання вимог усунення порушень по розпорядженню НКРЕКП від 18.07.2025 №109-р АТ “Запоріжжяобленерго” звернулось до НКРЕКП листом від “Щодо подовження строку для усунення порушень” та

“Про продовження строку для усунення порушень” з поясненнями поважних причин невиконання приєднань у термін, встановлений Розпорядженням № 109-р та з планом заходів приєднань по кожному об’єкту.

Отже, зазначений лист, який було надано Товариством у строки, встановлені Розпорядженням та Порядком, є належним своєчасним зверненням (заявою) щодо продовження строку усунення порушення, проте Регулятором під час перевірки не було враховано даний лист, що призвело до неправильного висновку щодо невчасного звернення Товариства до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження від 18 липня 2025 № 109-р.

А листом АТ “Запоріжжяобленерго” _____ “Щодо стану виконання розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р” Товариством надано узагальнену інформацію про виконання вимог Розпорядження № 109-р та пояснення причин невиконання деяких приєднань (листи додаються).

Таким чином, Товариство своєчасно, з дотриманням терміну, встановленого Розпорядженням та Порядком, звернулось до НКРЕКП із листом про продовження строку усунення порушень....

... Товариством, в межах строку, встановленого Розпорядженням, було вжиті заходи щодо надання послуги з приєднання 11 замовників та врегулювання договірних відносин з 12 замовниками. Разом з тим, до проведення перевірки Товариством було врегульовано договірні відносини з 4 замовниками. ...

... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 №500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов’язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80% інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсягу, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об’єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров’я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров’я та безпечні умови роботи. ...».

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

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

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення** НКРЕКП, а саме розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р.

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

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

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, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до якого, зокрема, ліцензіатам з розподілу електричної енергії протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470. (стор. 38-39, п. 1.6 Акта № 58)
----	--	--

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова № 500) ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Постанова № 500 **набрала чинності** з дня, наступного за днем її оприлюднення (10.04.2025) на офіційному вебсайті НКРЕКП, тобто з **11.04.2025**.

Таким чином, оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Товариство повинно було надати до НКРЕКП до **11.07.2025**.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не надано** до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

«... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 №500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов'язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80% інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсязі, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об'єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії

бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров'я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров'я та безпечні умови роботи. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що **при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.**

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення НКРЕКП**, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500.

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

4.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із системою платежів і розрахунків;</p> <p>пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати здійснює поетапну оплату планової вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> <p><i>(стор. 81-93, 103-106, п. 3.1 Акта № 58)</i></p>
----	---	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Між АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір).

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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 з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Проаналізувавши надані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за Договором, та встановлено, що протягом 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням актів коригування за період 2025 року).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено **оплату** за послугу з передачі електричної енергії за Договором, за послуги отримані у 2025 році, у сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за квітень 2025 року;

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за серпень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ станом на **31.12.2025** обліковується **заборгованість** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **заборгованість за Договором станом на дату перевірки (23.02.2026) не змінилась** і складає _____ грн (з ПДВ).

Попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж - до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої

в першій декаді розрахункового періоду;

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

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

У період **з січня по грудень 2025 року** Товариством **взагалі не здійснювалась** поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір).

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

У період січень-грудень 2025 року Товариство отримало послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у кількості _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено оплату за послугу з _____ грн (з ПДВ), а саме за липень-грудень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за Договором станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік заборгованість станом на дату перевірки складає _____ грн (з ПДВ).

Проаналізувавши платіжні інструкції про сплату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором встановлено, що Ліцензіатом протягом 2026 року здійснено платежі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ), а саме за грудень 2025 року.

Попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із

зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі даних, наданих Адміністратором комерційного обліку, за кожен декаду розрахункового періоду.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі **протягом січня-листопада 2025 року не здійснювалась взагалі, в грудні 2025 здійснювалась невчасно, з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 15 днів.**

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

«...Однією з головних причин виникнення дефіциту обігових коштів Товариства, так як наслідок, утворення заборгованості перед _____, слугували встановлені на 2022-2024 роки тарифи на послуги АТ «Запоріжжяобленерго», сформовані за фактом 2021 року.

Зазначене не відповідало поточній ситуації здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в умовах воєнного стану, та більше, при суттєвому підвищенні тарифів ОСП на послуги з диспетчерського управління за аналогічні періоди.

...

З початком військової агресії та запровадженням в країні воєнного стану, з метою виконання завдань Держави та стабілізації фінансового стану підприємства, Товариством було введено режим жорсткої економії коштів та скорочено фінансування багатьох статей витрат. Проте, здійснення цих заходів не призвели до повної стабілізації фінансового стану підприємства та накопиченню ресурсів.

З метою організації захисту та забезпечення безпеки енергетичних об'єктів, Товариством в пріоритетному порядку спрямовуються грошові кошти на створення резервів обладнання, запасних частин для своєчасного відновлення пошкоджених об'єктів і захисних споруд, забезпечення об'єктів товариства джерелами електроживлення (електрогенераторами) та необхідним обсягом палива для їх стійкого і безперебійного функціонування, здійснення ремонтно-відновлювальних робіт, тощо.

Разом, з тим, АТ «Запоріжжяобленерго» в процесі провадження ліцензованої діяльності здійснює усі можливі заходи задля належного виконання фінансових зобов'язань за укладеними з _____ договорами про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та передачі електричної енергії, а також для мінімізації кількості судових проваджень, що впливають з правовідносин за цими договорами.

Проте, у процесі здійснення ліцензованої діяльності, між Товариством та _____ виникають спірні питання щодо зарахування та обліку грошових коштів сплачених за надані _____ послуги.

Здійснення поточних платежів АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» по виставленим рахунках _____ враховується останнім, як оплата боргу минулих періодів, що унеможливорює здійснення поточних платежів до моменту повного погашення боргу.

Товариством було запропоновано _____ конкретизувати умови Договорів, в частині зарахування грошових коштів за отримані послуги, відповідно до визначених АТ «Запоріжжяобленерго» у платіжних інструкціях призначень платежів. ...».

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

«...Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2208 із змінами внесеними постановою НКРЕКП

від 16.09.2025 № 1463 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2208» (далі – Постанова), було передбачено АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» кошти, отримані протягом жовтня – грудня 2025 року за рахунок включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 50 % від загальних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки, пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

Таким чином, Постановою було **передбачено кошти** для **пріоритетного** спрямування на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньозимового періоду 2025/2026 років. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, складає _____ грн.

Крім того, Товариство не здійснювало, або здійснювало з порушенням встановлених термінів, поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі.

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

<p>5.</p>	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ на прогностичний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p>
------------------	--	---

**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 передує прогнозованому періоду;

пункту 2.9 Порядку № 955, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;

пункту 2.10 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали.

(стор. 212 - 215, п. 3.5 Акта № 58)

Інвестиційна програма АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					

5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **96,74 %** від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **101,44 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування ІІ на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає **96,74 %** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).
2. Сума недофінансування ІІ на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів складає _____ грн (без ПДВ) або **101,44 %** від загальної суми фінансування.
4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим складає _____ грн (без ПДВ).
5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % складає _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % складає _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2025 рік до 5%, складає _____ грн (без ПДВ).
9. Сума перевитрат, що не покритті економією складає _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ на 2025 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2025 року	Економія	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, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2025 залишилися невиконаними заходи ІІ на 2025 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ) (з вирахуванням заходів, що виконані по окремим складовим в сумі _____ грн (без ПДВ)), що становить 4,97 % від загальної суми схваленої ІІ на 2025 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ).
 - за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).
 - прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ)
- Сума невиконання ІІ на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025

рік, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 01.09.2025 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІІ на 2026 рік.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену неналежним чином, доопрацьовані** проекти Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік надавались, зокрема, листами: _____.

Станом на **31.12.2025** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», зокрема, **не виконало заходи:**

- з пріоритетом 1 _____;
- з пріоритетом 2 _____;
- з пріоритетом 3 _____;
- з пріоритетом 4 _____;
- з пріоритетом 5 _____;
- з пріоритетом 6 _____;
- з пріоритетом 7 _____.

Враховуючи зазначене АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **виконувало ІІІ на 2025 рік без урахування пріоритезації заходів.**

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

«...Стосовно невиконання Інвестиційної програми АТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік (далі – ІІІ на 2025 рік) на суму _____ грн без ПДВ повідомляємо, що фактично не виконаними є заходи на суму _____ грн без ПДВ, зокрема:

« _____

Решту заходів ІІІ на 2025 рік у сумі _____ грн було

виконано.

Щодо заходу _____ на загальну вартість _____ грн без ПДВ, яке було впроваджено та не в повному обсязі профінансовано, а саме обладнання:

З метою придбання _____ АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, за результатами якої укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ на загальну суму _____ грн без ПДВ.

19.03.2025 було здійснено постачання вказаного обладнання на склад Товариства (видаткова накладна _____).

Зазначене обладнання було введено в експлуатацію:

- у вересні 2025 року – 3 шт.;
- у жовтні 2025 року – 3 шт.;
- у грудні 2025 року – 23 шт.

Акти введення в експлуатацію зазначеного обладнання надавались посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 №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» кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вищезазначеному заходу ІІІ на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти у сумі _____ грн без ПДВ з бази РБА, а грошові кошти, які не були виплачені контрагенту у сумі _____ грн без ПДВ, врахувати як економію.

Стосовно виконання заходу _____ ІІІ на 2025 рік _____ повідомляємо, що з метою придбання цього обладнання АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ в кількості 3 234 шт. на загальну суму _____ грн без ПДВ.

15.05.2025, 17.07.2025 та 15.08.2025 було здійснено постачання зазначеного обладнання на склад Товариства (видаткові накладні _____).

Наведене вище обладнання було введено в експлуатацію:

№ з/п	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Усього
1	117	51	84	81	3	3	96	435
2	192	18	69	192	198	315	582	1 566
3	81	33	21	111	120	111	279	756
4	39	6	39	39	6	12	21	162
5				3	3		3	9
6	33		27	57	57	48	84	306
Усього	462	108	240	483	387	489	1065	3234

Акти введення в експлуатацію цього обладнання надавалися посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на зазначене обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 №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», кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

З огляду на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вказаному заходу ІІІ на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти з бази РБА, а кошти, які не були виплачені контрагенту в розмірі _____ грн без ПДВ врахувати як економію.

Стосовно неподання Інвестиційної програми на 2026 рік (далі – ІІІ на 2026 рік) у встановлені Порядком 955 строки повідомляємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» своєчасно надало з листом _____ на схвалення Регулятору ІІІ на 2026 рік, оформлену з дотриманням вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку №955.

Подальше доопрацювання матеріалів ІІІ на 2026 рік, що направлялися Регулятору, було зумовлене необхідністю уточнення та приведення окремих показників у відповідність до наданих з боку НКРЕКП рекомендацій, зокрема щодо:

- уточнення джерел фінансування;
- оптимізації кошторисної частини заходів та включення додаткових заходів за результатами їх опрацювання Регулятором;
- усунення незначних зауважень, що не стосуються вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку №955.

Окремо наголошуємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» здійснює свою діяльність в умовах тимчасової окупації більше 70% території ліцензійної діяльності, постійних обстрілів, знищення та пошкодження електричних мереж та обладнання.

Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в організаційні та виробничі процеси в роботі Товариства. Нехтування сигналами повітряної тривоги ставить під загрозу життя і здоров'я працівників АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на наведене, Товариством затверджені локальні документи, що регламентують порядок оповіщення працівників про оголошення повітряної тривоги, алгоритм дій працівників та адреси укриттів. Так, згідно з пунктом 1 наказу від 22.07.2022 №190/од «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усім працівникам АТ «Запоріжжяобленерго» наказано самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно зі статтею 32 Кодексу цивільного захисту. Пунктом 3 Наказу передбачено перебування працівників у визначених пунктом 1 Наказу безпечних місцях до отримання повідомлення про відбій повітряної тривоги.

Відповідно, довготривалі повітряні тривоги у м. Запоріжжі та Запорізькому районі безпосередньо ускладнюють (унеможлиблюють) виконання обов'язків ліцензіата в установлені строки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що під час проведення цієї планової перевірки, а також у Письмових поясненнях та додатках до них, Ліцензіатом **не надано до НКРЕКП жодних підтвердних документів** (додаткових угод до укладених договорів), що підтверджувало б зменшення вартості зазначених вище заходів ІІ, тому вказані вище суми не можуть вважатися економією.

Також, наголошуємо, що відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

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

<p>6.</p>	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) 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;</p> <p>у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодексу систем розподілу, КСР), з дня отримання скарги/звернення/претензії:</p> <p>у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог</p>
------------------	---	--

глави 13.2 розділу XIII КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

(стор. 336-339, п. 3.23 Акта № 58)

Комісією з перевірки проаналізовано службу записку Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці НКРЕКП _____ щодо розбіжностей між даними Реєстру в частині незадовільної якості електричної енергії, інформацією про звернення, які отримані кол-центром, та показниками форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» (форма звітності № 12-НКРЕКП) за 3 квартали 2025 року. У вказаній службовій записці зазначено, що відповідно до Реєстру за **3 квартали 2025 року** у Товариства зареєстровано **16 скарг/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

- 1 скарга внаслідок письмової відмови споживача;
- 1 скарга внаслідок настання форс-мажорних обставин;
- 1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;
- 12 скарг внаслідок застосування заходів регулювання споживання, для 9 з яких зазначено отримання письмової відмови споживача.

Відповідно до пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (із змінами) (далі – Мінімальні вимоги, Постанова № 373) оператори систем розподілу щокварталу надають до НКРЕКП інформацію за тематикою щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за формою, наведеною у додатку 2 Постанови № 373.

Відповідно до звітних даних Товариства за підтемою Т3.1.3 «скарги/звернення/претензії (рівень напруги)» за 3 квартали 2025 року **отримано 279 дзвінків**.

Крім того, згідно з формою звітності № 12-НКРЕКП за 3 квартали 2025 року зареєстровано 6 письмових звернень від споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії.

Листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на **додатковий запит комісії з перевірки** надало пояснення, в якому повідомило, що відповідно до даних автоматизованої інформаційної системи обліку звернень кол-центру Товариства, сформованих згідно з вимогами пункту 5.4 Постанови № 373, **за 3 квартали 2025 року фактична кількість прийнятих дзвінків за вказаною тематикою Т 3.1.3 становить 271 звернення**.

Облік звернень здійснюється автоматизовано на підставі первинних записів системи реєстрації дзвінків, що унеможливорює довільне коригування статистичних показників.

Також, відповідно до Реєстру за **3 квартали та листопад 2025 року** зареєстровано **16 скарг/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

- 10 скарг внаслідок письмової відмови споживачів;
- 1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;
- 1 скарга внаслідок не підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;
- 3 застосуванням заходів регулювання споживання;
- 1 внаслідок форс-мажорних обставин.

Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (далі – Інструкція по формі № 10-НКРЕКП), Ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог якщо споживач виявив бажання щодо

реєстрації звернення/скарги/претензії (подання усного звернення/скарги/претензії), таке звернення/скарга/претензія реєструється та розглядається (за умови ідентифікації споживача) відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Споживач вважається ідентифікованим, якщо надані ним дані співпадають з даними, наявними у ліцензіата, що зафіксовані в документах, створених на матеріальних носіях, та/або в електронних базах даних. Для уточнення даних співробітниками кол-центру можуть бути задані додаткові запитання.

Усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

Питання щодо якості електричної енергії, під час яких оператором кол-центру були надані роз'яснення споживачу щодо вимог законодавства стосовно параметрів якості електричної енергії, та які вирішені по суті під час дзвінка, не потребують додаткового розгляду та класифікуються як консультації.

Крім цього, відповідно до підпункту 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру надання послуг та звернень (письмових та усних) споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

Тобто, відповідно до вимог пункту 3.1 глави 3 Інструкції по формі № 10-НКРЕКП, пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог в Реєстрі реєструються всі звернення/скарги/претензії (усні та письмові) споживачів з питань незадовільної якості електричної енергії, які у подальшому повинні бути розглянуті у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

З урахуванням зазначеного, Товариством протягом I-III кварталів 2025 року не розглянуто 271 звернення/скарга/претензій щодо якості електричної енергії, у зв'язку з чим, споживачам повинна бути надана компенсація, передбачена підпунктом 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375.

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 12-НКРЕКП за періоди I-IV квартали 2025 року.

У звітах Ліцензіатом відкориговані дані щодо кількості звернень за кодом S.5.4.1 та S.5.4.2.

Форми (з накладенням кваліфікованого цифрового електронного підпису) направлені в електронному вигляді у форматі Excel на адресу sqg_n@nerc.gov.ua.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіта**, мовою документа:

«...Вищезазначене обумовлено багатьма нижченаведеними факторами, які виникли проти волі Товариства, але постійно впливають на робочий та виробничий процес. Так, у зв'язку з

військовою агресією російської федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 в Україні введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, строк дії якого в подальшому продовжувався відповідними Указами Президента України та триває й на теперішній час.

Постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури через воєнні бойові дії негативно впливають на загальний стан всієї Об'єднаної енергосистеми України. Так, через ракетні обстріли та атаки на енергетичну структуру було втрачено значну кількість генеруючих потужностей.

Саме, внаслідок ворожих обстрілів з боку країни-агресора об'єктів енергетичної інфраструктури м. Запоріжжя та Запорізької області були пошкоджені повітряні лінії електропередач та високовольтне обладнання.

Перевантаження електрообладнання, яке виникає з причин масованих ракетно-дронових атак країни-агресора на енергосистему та електрообладнання Запорізької області, зокрема, й м. Запоріжжя та внаслідок зростання споживання електричної енергії споживачами, можуть виникати періодичні аварійні відключення елементів вищевказаного електрообладнання та перепади напруги, запобігти яким можливо тільки з проведенням повної заміни знищеного, ремонту пошкодженого електрообладнання та стабілізації роботи енергосистеми м. Запоріжжя, яка на пряму залежить від стабілізації безпекової ситуації у регіоні, отже, на даний час не може бути спрогнозована. У зв'язку з чим були задіяні чисельні аварійні схеми перепідключення в тому числі за допомогою альтернативних джерел живлення.

АТ «Запоріжжяобленерго», з метою підвищення якості послуги з розподілу електричної енергії та надійності роботи електрообладнання, постійно планує та виконує комплекс організаційно-технічних заходів з обслуговування електричних мереж, з урахуванням термінових аварійно-відновлювальних робіт з ліквідації наслідків повітряних атак російської терористичної армії, інших позачергових ситуацій, які потребують невідкладних рішень та з оглядом на поточну безпекову ситуацію у м. Запоріжжя та Запорізької області, яку, на жаль, неможливо передбачити. Вживаються всі можливі заходи для відновлення якісного електропостачання споживачів у найкоротші терміни. ...

... Отже, графіки погодинних відключень, вимушені аварійні відключення, регулярні обстріли агресором об'єктів енергетики Товариства протягом усього 2025 року та цілодобова зайнятість технічного персоналу в відновлювальних роботах по усуненню наслідків пошкоджень унеможливили своєчасне виконання службами інших своїх функціональних обов'язків. ...».

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

«...ДСРМС було опрацьовано пояснення та обґрунтування до акту планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), надані листом Товариства _____, та повідомляється про те, що Товариство зобов'язане надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії відповідно до вимог Порядку № 375, як зазначено в акті планової перевірки.».

Отже, згідно 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 обов'язку Ліцензіата 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. (стор. 366-368, п. 3.34 Акта № 58)
----	---	--

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію щодо стану забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, за результатами аналізу якої встановлено, що АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечено** необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів за адресами:

_____ (наявна кнопка виклику персоналу/**доступ не забезпечено**);
_____ (**доступ не забезпечено**).

Статтею 26 Закону України «Про основи соціальної захищеності осіб з інвалідністю в Україні» встановлено, що підприємства, установи та організації **зобов'язані** створювати умови для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю (у тому числі осіб з інвалідністю, які використовують засоби пересування) до об'єктів фізичного оточення.

Статтею 27 вказаного Закону встановлено, що у разі якщо діючі об'єкти неможливо повністю пристосувати для потреб осіб з інвалідністю, за погодженням з громадськими об'єднаннями осіб з інвалідністю здійснюється їх розумне пристосування з урахуванням універсального дизайну. Фінансування зазначених заходів здійснюється за рахунок власників (балансоутримувачів) об'єктів **або орендарів згідно із договором оренди**.

Разом з цим, 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.

Згідно з положеннями глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 доступність передбачає забезпечення рівного доступу всім групам населення до фізичного оточення, інформації та зв'язку, інших об'єктів та послуг. **Вхід у будівлю чи споруду має бути доступним** для користувачів незалежно від їхнього віку, статі або наявних у них порушень здоров'я.

При цьому пунктом 3.36 глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 встановлено, що розумне пристосування – індивідуальне архітектурно-планувальне рішення, що забезпечує МГН мінімальний стандарт доступності в умовах реконструкції, реставрації, капітального ремонту та технічного переоснащення існуючих житлових будинків та громадських будівель і споруд. **Розумним пристосуванням можуть бути допоміжні технічні засоби та механізми** (пандуси, підйомні пристрої, механізми, переносні апарелі). **«Кнопка дзвінка виклику» співробітника об'єкта обслуговування не може бути елементом доступності.**

З огляду на наведене та відповідно до підпункту 68 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії суб'єкт господарювання, при провадженні ліцензованої діяльності **повинен 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.

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

«...З метою забезпечення доступності отримання послуг для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення у Центрах обслуговування споживачів ... Товариством встановлено кнопки виклику персоналу, що дозволяє вищевказаним групам населення отримувати в центрах Товариства необхідні послуги своєчасно та належної якості. Підтвердженням належної якості надання послуг є той факт, що з моменту набрання чинності постанови НКРЕКП від 24.02.2021 №271, не надходило скарг щодо неналежного обслуговування з боку Товариства людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. ...

...Встановлення пандусів в центрах обслуговування споживачів у

районах міста потребують значних фінансових вкладень (_____ грн), але джерела для фінансування таких витрат в бюджеті Товариства відсутні.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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, **є обов'язком Ліцензіата** відповідно до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно 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	<p>згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;</p> <p>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А»;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ у частині підписання Акту пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування.</p> <p><i>(стор. 377-380, 383, 385 п. 4.4 Акта № 58)</i></p>
-----------	--	--

Проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку

Підпунктом 8 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 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.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ 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.

Для проведення періодичних перевірок ЗВТ Товариством укладено договір з _____ про надання послуг з метрологічної перевірки.

Протягом 2025 року Ліцензіатом було проведено періодичну перевірку засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, у кількості:

- однофазних – 30 229 шт;
- трифазних – 535;
- багатотарифних – 56.

Станом на 31 грудня 2025 року кількість засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, із простроченим терміном перевірки складає:

- однофазних – 57 037 шт;
- трифазних – 2 448;
- багатотарифних – 697.

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

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

До НКРЕКП надійшов лист _____, яким надано наявну в АКО за даними інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб (Датахаб) інформацію щодо переліку площадок комерційного обліку, що ідентифіковані відповідним ЕІС-кодом, в розрізі операторів системи розподілу (ОСР), за якими АКО виявлено невідповідності, в частині віднесення до групи «б» площадок комерційного обліку, що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, **станом на 31.12.2025**. Згідно додатку 1 вказаного листа, станом на 31.12.2025 для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» загальна кількість таких площадок/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала **1062 шт.**

Відповідно до наданих листом _____ **пояснень** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», встановлено, що станом на 31.12.2025 АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в повному обсязі опрацювало перелік невідповідностей, що був наданий АКО для виправлення (1062 площадок комерційного обліку). В централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А».

Зокрема, 1058 площадок комерційного обліку в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб мали статус «Постачання припинено», що свідчить про відсутність постачальника електричної енергії по цим ТКО.

За 1 площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____ виконано процес №1372020 «Видалення/Архівация ТКО», який був ініційований 31.12.2025 та завершений 01.01.2026.

За 3 площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____ неможливо виконати процес «Видалення/Архівація ТКО» у зв'язку з помилкою: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}]. АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулось з відповідним зверненням до Служби Підтримки Datahub.

У додатку до листа _____ «Про приведення у відповідність основних даних Датахаб – ПОВТОРНО» в області обліку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зазначено **1061** площадку комерційного обліку, що необхідно опрацювати. При повторному опрацюванні невідповідностей було виконано наступне:

- успішно виконано процес «Видалення/Архівація ТКО» за площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____, за якими виникала помилка.

- за площиною комерційного обліку ЕІС-код _____, за якою також виникала помилка при виконанні процесу «Видалення/Архівація ТКО», виконано оновлення характеристик ТКО в частині зміни типу СПМ на «колективний побутовий».

Станом на дату перевірки по **1058** площадками комерційного обліку за якими відсутній Постачальник електричної енергії були опрацьовані наступним чином:

- за 1000 площадками комерційного обліку виконано процеси «Видалення/Архівація ТКО»;
- за 2 площадками комерційного обліку було змінено статус СПМ на «колективний побутовий»;

- за 1 площиною комерційного обліку ЕІС-код _____ ініційовано 17.03.2026 та 18.03.2026 виконано процес №1527062 «Видалення/Архівація ТКО», за якою виникала помилка: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}];

- по 48 площадкам комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площиною на групу «а» в історичному періоді з 01.01.2025;

- по 1 площадці комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площиною на групу «а» в історичному періоді з 01.03.2025 (у період з 01.01.2025 по 28.02.2025 площадка знаходилась у відключеному стані без можливості зміни історичних даних в цьому періоді);

- за 6 площадками комерційного обліку продовжується спільна робота АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з АКО в частині практичної реалізації необхідних та достатніх умов, які б дозволили Ліцензіату перевести у повному обсязі площадки до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Щодо пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділом VI ККОЕЕ встановлено, 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.

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Зазначений аналіз здійснено шляхом перевірки інформації Товариства про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) по усіх ТКО станом на дату перевірки.

Станом на 31.12.2025 загальна кількість лічильників електричної енергії, встановлених у побутових споживачів, по яким Товариством не проведено контрольний огляд та зчитування даних становила:

- побутових споживачів – 14 347 шт;

- юридичних споживачів – 4 410 шт.

Щодо пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ

Пунктом 5.5.5 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ 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.

Комісією з перевірки перевірено дотримання Ліцензіатом вимог пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ у частині 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, шляхом аналізу Актів про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлів обліку, які введені в облік протягом 2025 року, та які встановлені на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі та ТП за межами території домогосподарств, та досліджено їх на предмет покладання відповідальності за їх збереження на оператора мережі.

Пунктом 5.16.15 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв вузла обліку на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових вузла обліку, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.

Акт пломбування/розпломбування складається в необхідній кількості примірників представниками оператора системи **у присутності замовника** (учасника ринку/споживача) та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється/встановлений вузол обліку, або уповноважених ними осіб (пункт 5.16.16 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування (пункт 5.16.17 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Разом з цим, комісією з перевірки під час аналізу Актів пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування (далі – Акт пломбування), надані Товариством разом із вищезазначеними Актами про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії **по 10 довільно вибраних вузлах обліку, виявлено відсутність підпису з боку споживача.**

Також, вказана **форма Акта пломбування обмежена лише фіксацією відповідальності споживача за збереження засобів комерційного обліку, пломб та індикаторів. При цьому, в документі не передбачено граф для визначення відповідальності інших суб'єктів, зокрема оператора системи розподілу.**

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

«...Неможливість виконання графіків періодичної перевірки ЗВТ у 2025 році спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та необхідною адаптацією діяльності Товариства до таких умов.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ **«Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу»** (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

Дані обставини зобов'язують призупиняти виїзди бригад персоналу, чи зумовлюють необхідність припинення ними виконання обов'язків для подальшого слідування до укриттів.

Протягом 2025 року значно збільшилася кількість та тривалість повітряних тривог, що значно обмежило час виконання цих робіт.

Також, до неможливості виконання робіт призвело обмеження доступу до об'єктів побутових споживачів, які в тому числі знаходяться на територіях можливих бойових дій.

Значна частина споживачів, що проживала на території Запорізької області (понад 20% від загальної кількості абонентів) залишила свої домогосподарства від початку повномасштабного вторгнення.

Таким чином, ЗВТ, що знаходяться безпосередньо в помешканнях або на подвір'ї домоволодінь, залишаються недоступними для здійснення замінів. ...

... Таким чином, відхилення Товариством від планових показників періодичної повірки ЗВТ є об'єктивними, що свідчить про відсутність порушення Ліцензійних умов. ...

... Щодо віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

Відповідно до Акту інформація по ТКО за критеріями віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» відображена у Додатку 4.4.5.

За результатами вивчення інформації наведеної у Додатку 4.4.5 стало відомо про наступне:

- в додатку відображені відомості по площадкам комерційного обліку з дозволеною до використання потужністю _____ у кількості 762 шт.;

- із 762 площадок лише 3 площадки (ЕІС-коди _____) були включені до переліку невідповідностей АКО та мають належати до групи «а» згідно вимог пункту 4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

На теперішній час по 3 площадкам (ЕІС-коди _____), що відображені в Додатку 4.4.5, існують невідповідності на Датахаб та за якими необхідно провести виправлення характеристик в централізованому Реєстрі ТКО в частині віднесення по області комерційного обліку до групи «а» замість групи «б» із завантаженням з 01.01.2025 даних комерційного обліку з відповідним профілем. Об'єктивні обставини, що унеможливили виконати з боку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зазначені зміни у реєстрових даних викладені у листі АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____, що є додатком 4.4.4 до Акту.

Разом з тим, в результаті плідної та безперервної взаємодії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та АКО _____ по 2 площадкам комерційного обліку (ЕІС-коди _____) знайдено технічне рішення, що дозволило успішно виконати процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площиною на групу «а» в історичному періоді з 01.01.2025. По 1 площадці (ЕІС-код 62Z0571377280403) успішно виконано процес «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площиною на групу «а» в історичному періоді з 01.05.2025, по періоду з 01.01.2025 по 30.04.2025 наразі опрацьовуються технічні помилки фахівцями АКО. АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ звернулось до АКО _____ із актуальними проблемними питаннями, які залишились невирішеними з метою якнайшвидшого усунення технічних перешкод та забезпечення можливості практичної реалізації необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі площиною до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Додаток: Копія листа АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____.

Щодо виконання пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ

В наданих до перевірки актах про пломбування елементів комерційного засобу обліку в якості представника споживача зазначені працівники АТ «Запоріжжяобленерго», на балансі якого знаходяться електроустановки оператора мережі, на яких встановлені ЗКО споживача. ПІБ та посада зазначеного працівника Товариства також вказані в акті в якості відповідальної особи за

збереження пломб та індикаторів. ПІБ, посада та підпис відповідальної особи в якості представника АТ «Запоріжжяобленерго» наявні в акті про пломбування. Таким чином АТ «Запоріжжяобленерго» було виконано вимоги п. 5.6.17 глави 5.6 розділу V ККОЕЕ, а саме «Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (шляхом надання інформації про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) АТ «Запоріжжяобленерго» необхідно зазначити наступне.

Неможливість виконання контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії у 2025 році не рідше одного разу на 6 місяців спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та змінами в діяльності Товариства спричинені такими обставинами.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

У зв'язку з значним збільшенням кількості та тривалості тривог у 2025 році, необхідність виконання даного наказу зупиняє вихід персоналу Товариства, чи зумовлює необхідність припинення ними виконання огляду з метою подальшого слідування до укриттів.

Крім того, наявність ЗКО, без обходу понад обумовлені строки, спричинені наступними факторами, на які АТ «Запоріжжяобленерго» не має можливості вплинути.

Частина споживачів знаходиться у зоні можливих бойових дій («сірій зоні»), проведення КОЗО у яких загрожує життю та здоров'ю персоналу Товариства, зважаючи на постійні обстріли.

Значна частина споживачів, що проживала на території Запорізької області виїхали у більш безпечні регіони України, або за її межі у зв'язку з чим обмежений доступ для проведення КОЗО.

Дані фактори, також вплинули на зменшення кількості персоналу АТ «Запоріжжяобленерго», що задіяні в цих заходах.

Відповідно до вимог чинного законодавства, підставою для відповідальності за вчинене правопорушення є вина особи (умисел або необережність). За відсутності такої складової, як вина, відповідальність виключається. Підставою звільнення від відповідальності, є, зокрема, обставини непереборної сили або обставини, які не залежали від волі особи.

Таким чином, недотримання періодичності проведення контрольного огляду засобів обліку у 2025 році, виникли з причин, незалежних від АТ «Запоріжжяобленерго», через збройну агресію російської федерації проти України, що є пом'якшуючими обставинами та такими, що виключають застосування Регулятором штрафів чи інших негативних заходів впливу до Товариства. ...».

Службовою запискою _____ **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...Щодо порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО у частині забезпечення підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з

встановленим порядком інформаційного обміну, зокрема в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «а».

У своїх поясненнях до акту планової перевірки АТ «Запоріжжяобленерго» листом _____ надало пояснення та повідомило, що на теперішній час АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може виконати необхідні зміни в системі Датахаб у зв'язку з відсутністю необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі 55 площадок комерційного обліку до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Враховуючи, що пояснення товариства не містять інформації щодо дій товариства, направлених на усунення порушень вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ – є необґрунтованим. ...».

Разом з тим, листом _____ Товариство повідомило наступне, мовою документу:

«АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (в ролі АТКО) у повному обсязі виправило зауваження, що були зазначені в «ОПИСІ виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов» згідно вимог пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А» Акту планової перевірки дотримання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії від 27 березня 2026 року № 58. Станом на 09.04.2026 усі площадки комерційного обліку, що були надані в зауваженнях до Акту планової перевірки № 58 від 27 березня 2026 року - переведені до групи «А» в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб.».

Службовою запискою _____ Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повідомило, мовою документу:

«...Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацювало наданий службовою запискою _____ ... лист АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист) щодо усунення Товариством порушення Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, виявленого Актом планової перевірки від 27.03.2026 № 58 та, враховуючи інформацію наведену в Листі щодо переведення площадок комерційного обліку в групу «а», пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку розгляду питання на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання.».

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

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у

звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – _____ грн (без ПДВ);

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

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2025 року _____ грн (без ПДВ):

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

де

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

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

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

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$КФУу = (\text{_____} + 0,7 * \frac{\text{_____}}{\text{_____}}) = \text{_____} \text{ в.о.,}$$

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

де:

_____ грн – операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2025 рік враховані в тарифі;

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

_____ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно глави 8 Порядку № 1175:

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«... На сторінці 158 Акта наведено суму уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ). При цьому під час розрахунку враховується фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) у розмірі _____ грн (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по III та ремонтам).

У той же час звертаємо увагу, що сума фактичних операційних неконтрольованих витрат у 2025 році – _____ грн включає суму різниці із забезпечення виплат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн, що на думку УЦТІЕ є необґрунтованим в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання та потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат... ».

З урахуванням викладеного вище, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} * 0,2137 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по III та ремонтам – _____ (різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування));

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

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

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

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

0,2137 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2137);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника $ВП\Phi_{t-1}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП'_{t-1}$) $0,3\% \times$ _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ), яка розраховується за формулою:

$$ОНВ = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2137 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2137 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

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

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

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

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

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

_____ $0,2137$ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = $0,2137$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника $ВП\Phi_{t-1}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП'_{t-1}$) $0,3\% \times$ _____ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«...На сторінці 158 Акта при визначенні суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік враховується сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____ + _____ + _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року), де зокрема _____ – фактичні операційні контрольовані витрати.

Звертаємо увагу, що до переліку розшифровки операційних контрольованих витрат (додаток 5 до форми № 2-НКРКП) віднесено витрати «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)», що з урахуванням регуляторного обліку стимулюючого регулювання з загальної суми фактичних операційних контрольованих витрат потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат. ...».

З урахуванням викладеного вище, **сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн}$$

(без ПДВ), де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по III та ремонтам) _____ + _____ + _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ):
ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по III та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

Службовою запискою від 16.04.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... Відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175 при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Так, відповідно до інформації наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

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

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку,

джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.».

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по III та ремонтам) _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по III та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає 108 898,00 тис. грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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 2025 році _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн, де:

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

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

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

кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік складає _____ у.о.

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

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік **відсутнє.**

Розділ ІІ 2025 року	Економія	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, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

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

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

де

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

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

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

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

2025 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд з Тр-ром						
Стандарт місто підряд без Тр-ром						
Стандарт місто господарський з Тр-ром						
Стандарт місто господарський без Тр-ром						
Стандарт село підряд з Тр-ром						
Стандарт село підряд без Тр-ром						
Стандарт село господарський з Тр-ром						
Стандарт село господарський без Тр-ром						
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						

Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період _____ грн (без ПДВ):

ДДо(н) = _____ грн (без ПДВ),
де

_____ грн – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року;

_____ грн – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою:

ЧНДт = _____ грн. (без ПДВ), де:

_____ грн – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року;

_____ грн – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175.

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

На балансуєчому ринку (купівля)

Період, 2025 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Всього 2025 рік		

На ринку двосторонніх договорів

Період, 2025 рік	Договір	Обсяг МВт*год	Вартість, грн (без ПДВ)
січень			

лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

Період, 2025 рік	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			1 версія
			2 версія
			3 версія
лютий			1 версія
			2 версія
			3 версія
березень			1 версія
			2 версія
			3 версія

квітень			1 версія
			2 версія
			3 версія
травень			1 версія
			2 версія
			3 версія
червень			1 версія
			2 версія
липень			1 версія
			2 версія
серпень			1 версія
			2 версія
вересень			1 версія
			2 версія
жовтень			1 версія
			2 версія
листопад			1 версія
грудень			1 версія
Всього 2025 рік			x

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

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

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

25) прибуток, отриманий у 2025 році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн. (без ПДВ).

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

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн. сума вилучення *0,03% норма доходу.

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБА^{нов} (I^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) *5 = _____ грн (без ПДВ).

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

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

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

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

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

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025. Інформацію щодо розрахунків АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з _____ відображено у пункті 3.1 Акту в таблицях 3.1.12, 3.1.13, 3.1.16, 3.1.17, 3.1.20.

Інформація про фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії та фактичні суми коштів, спрямовані на виконання пункту 2 Постанови НКРЕКП від 17.09.2025 № 1463 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» за період жовтень-грудень 2025 року надано в додатку 3.4.6.

33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики. Інформацію відображено у додатку 3.4.7.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«... Слід зазначити, що з урахуванням проведеної перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП додаткову інформацію із зазначенням показників витрат, понесених ліцензіатом у звітному 2025 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими (інформація додається в СЕД Мегаполіс)...».

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

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії _____ грн (без ПДВ).

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» _____ грн (без ПДВ) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026).

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

(без ПДВ)

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	фактичний	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги														
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.
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																

Проти зафіксованої актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

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

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів,

яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % та становить _____ **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» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у 2025 визначається за формулою:

$\Delta\P_{\text{нов}} =$ _____ **грн (без ПДВ), де:**

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

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

$\Pi_{\text{уточн.}} =$ _____ грн, де:

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

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2025 році становить _____ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$\Delta\P\P =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

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

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) *5 = _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафісованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн (без ПДВ).

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафісованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

Відповідно до пункту 12 додатку 29 Методики обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, яка становить – _____ грн (без ПДВ).

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{CT}$), зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ 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, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими становить – _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі 1 576 750,00 гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 576 750,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими актами НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	170 000	15 300		4 590
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
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		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	255 000	Ні		Так	1 700 000	255 000		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127 500	114 750

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 2.4.6 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (173 дня)**.

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		1,8
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 (347 дня)**.

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

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)**.

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 застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Службовою запискою від 16.04.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... Підпунктом 1 пункту 4 проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі – проект рішення) передбачено:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни бік збільшення на загальну суму ...».

Зазначаємо на доцільності слова та цифри «на 2026 рік» замінити словами та цифрами «на 2027 рік», оскільки розміщена на сайті редакція створює необхідність коригувати тарифи діючої структури у поточному році.

Звертаємо увагу, що під час візування Обґрунтування в СЕД Мегаполіс, Департаментом було наведено зауваження щодо доцільності коригування редакції зазначеного пункту.».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

2. Накласти штраф у розмірі 1 576 750 (один мільйон п'ятсот сімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **11 342,84 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 461,88 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 155,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,51 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 6 684,40 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 4,50 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 3 020,88 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **315 076,36 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 316 560,28 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 1 483,92 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926):

1) у термін до 01 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області:

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

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року відповідно до вимог 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;

скориговані таблиці 1, 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до додатку 29 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

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;

оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

2) у термін до 15 червня 2026 року надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії, відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання,

затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, про що до 30 червня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 10 серпня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання Мінгазовій М. В. (1722-2380), Казабашу А. І. (1722-2381), Лук'яновій Т. В. (2110-0738), Сліченку О. В. (2110-2454), ФОП Зюзиній О. Б. (2130-1796), Колобердянку І. В. (1710-0110), Бендасу А. В. (2110-1992), ТОВ «Запорізький АБЗ» (1710-0417), Козлову В. А. (2010-0365), Ковбасюку Д. С. (2110-0244), Кульчицькому Д. А. (2110-0803), Єгорову Я. О. (1410-0572), Худяковій О.О. (1410-1681), Шамраю Г. С. (1410-1683), Редько В. В. (1410-1686), Романову Р. С. (1710-2520), про що до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі;

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, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

Про виконання зазначених зобов'язань до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій 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 «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 березня 2026 року № 58, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 січня 2026 року № 49, від 25 лютого 2026 року № 82, від 11 березня 2026 року № 96 та від 23 березня 2026 року № 111, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку,

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

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення 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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

підпункт 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 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;

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

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 «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги

з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

2. Накласти штраф у розмірі 1 576 750 (один мільйон п'ятсот сімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та у частині 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 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 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 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістьдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії (колективної скарги/звернення/претензії) (розмір штрафу за порушення якого становить 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) 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 рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 461,88 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 155,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,51 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 6 684,40 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 4,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 3 020,88 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 315 076,36 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 316 560,28 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 1 483,92 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
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 27 березня 2026 року № 58 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:

пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку,

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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 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 споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

для чого:

1) у термін до 01 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області:

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,

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог 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,

скориговані показники щодо стану виконання плану заходів із забезпечення перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0.4 – 150 кВ на відповідний рік, стану скорочення рівня операційних контрольованих витрат та сум економії операційних контрольованих витрат, надані згідно з таблицями 1, 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до додатку 29 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік,

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,

оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

2) у термін до 15 червня 2026 року надати компенсацію 271 споживачу (зазначеному в Акті) за нерозгляд скарги/звернення/претензії, відповідно до

вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, про що у строк до 30 червня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 10 серпня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання Мінгазовій М. В. (1722-2380), Казабашу А. І. (1722-2381), Лук'яновій Т. В. (2110-0738), Сліченку О. В. (2110-2454), ФОП Зюзиній О. Б. (2130-1796), Колобердянку І. В. (1710-0110), Бендасу А. В. (2110-1992), ТОВ «Запорізький АБЗ» (1710-0417), Козлову В. А. (2010-0365), Ковбасюку Д. С. (2110-0244), Кульчицькому Д. А. (2110-0803), Єгорову Я. О. (1410-0572), Худяковій О.О. (1410-1681), Шамраю Г. С. (1410-1683), Редько В. В. (1410-1686), Романову Р. С. (1710-2520), про що до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі;

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, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 січня 2026 року № 49, від 25 лютого 2026 року № 82, від 11 березня 2026 року № 96 та від 23 березня 2026 року № 111, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) (далі – АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», 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 27 березня 2026 року № 58 (далі – Акт № 58), додатком до якого є Перелік інформації, яка отримана Оператором у ході виконання своїх функцій на ринку електроенергії та яка стосується його власної діяльності, що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною (інформація з обмеженим доступом) (додаток 3 до наказу Товариства від 08.01.2019 № 6-од).

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листами від 03 квітня 2026 року № _____ та від 09 квітня 2026 року № _____ надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 58 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 58 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 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 05.10.2018 (далі – Порядок № 1175), у частині віднесення вартості невиконаних заходів ІІІ: до категорії 1 активів, як активів, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок



УВ
НКРЕКП
№758-14.1.1/26 від 15.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 15.04.2026 17:28
3FAA9288358E5C0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми,

до категорії 2 активів, як активів, у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП;

пункту 2.6 Порядку № 1175, яким встановлено, що відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат;

пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 3.9 Порядку № 955, відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;

пункту 3.10 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким визначено, що у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

(стор. 20, 140-143, 214, 242, 338, пп. 1.5, 3.4, 3.5, 3.6 Акта № 58, стор. 9, 12 до додатку 3.4 до Акта № 58)

Відповідно до вимог пункту 1.2 Порядку № 1175:

активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах **виконаних заходів схваленої інвестиційної програми** за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах **виконаних заходів схваленої інвестиційної програми** за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП.

Відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, **виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів)**, що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено, що Товариством всупереч вимогам пункту 4.2 Порядку 955 було включено до РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅ віднесених до **1 категорії**) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 **визначені як невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн** (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), а також було включено до РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅ віднесених до **2 категорії**) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.3.5.2, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 визначені як **невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн** (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), що також підтверджено первинними документами Ліцензіата.

Тобто, вказані заходи **вважаються невиконаними**.

Відповідно до підпункту 12 пункту 2.1 Порядку № 1175, для встановлення тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБА0), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБАнов) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною в Порядку визначення регуляторної бази активів).

Пунктом 2.5 Порядку № 1175 визначено, що усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах, мають бути підписані керівником або особою, яка виконує його обов'язки, та завірені печаткою (у разі наявності), а копії документів - завірені ліцензіатом належним чином.

Пунктом 2.6 Порядку № 1175 встановлено, що **відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат**.

Пунктом 4.7 Порядку 899 встановлено, що у разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або невключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Скориговані реєстри подаються ліцензіатом до НКРЕКП протягом місяця після проведення заходів державного контролю.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.

Крім того, питання щодо фактичного виконання заходів ІІ, досліджено та зафіксовано у пункті 3.5. цього Акту, та встановлено, що заходи за загальним шифром ІІ 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 профінансовані **не в повному обсязі**.

В свою чергу відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку 955 виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено **повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ.**

Комісією з перевірки встановлено безпідставне віднесення Товариством:

вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 у кількості **543 одиниці загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія),**

віднесення вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.3.5.2 у кількості **30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅, 2 категорія),**

що **свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних**, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання.

Безпідставне включення Ліцензіатом невиконаних, відповідно до п. 4.2 Порядку № 955, заходів Інвестиційної програми до Реєстру регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, а саме до складу активів РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія та 2 категорія), загальною первісною вартістю _____ грн, призвело до того, що Товариством у **формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у рядку 235 «Регуляторна амортизація» та у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн, яка після перерахунку комісією з перевірки складає _____ грн.**

Таким чином, **розбіжність** між даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік, наданою Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та зафіксованою комісією з проведення перевірки сумою регуляторної амортизації **становить _____ грн.**

Ураховуючи викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю** також зазначає, що рядки 245 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» та 260 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.» та відповідні рядки у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік також потребують перерахунку та уточнення.

Також, відповідно до положень 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 20.04.2022 № 386 (**Тимчасовий порядок № 386**), комісією з проведення перевірки було проаналізовано детальний перелік виконаних заходів згідно з **додатком 2 - Детальний перелік виконаних АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану**, відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога, витяги з бази даних облікової системи SAP, щодо фактично понесених витрат з відновлення об'єкту, акт фіксації пошкоджень майна (дефектний акт), що відновлювались та було встановлено відповідність даним первинних документів та даних, що відображені у звіті Додаток 2 до Тимчасового порядку.

За результатом проведеного аналізу встановлено, що станом на **31.12.2025** заходи з відновлення були здійснені на **590 об'єктах** електричних мереж.

Загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2025 році склали _____ грн (без ПДВ), з них:

господарський спосіб _____ грн (без ПДВ),

підрядний спосіб _____ грн (без ПДВ).

У той же час у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік, надісланого до НКРЕКП листом _____, зазначено про виконання робіт **тільки господарським способом**.

Також, виявлено **відхилення загальної суми вартості** робіт з відновлення за 2025 рік згідно актів виконаних робіт, а саме у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік зазначена сума _____ грн (без ПДВ), фактично встановлено, що загальна сума виконаних робіт з відновлення за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ). Відхилення становить _____ грн (без ПДВ).

Слід зазначити, що відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 № 318 (із змінами), витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені. Таким чином активи, а саме **сировина та матеріали, які були отримані Товариством у 2025 році у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами відповідно до положень П(СБО)** та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії, та їх **відображення у Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії** у сумі _____ грн у статті «Ремонт» свідчить про порушення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Таким чином, зазначене вище свідчить про порушення Ліцензіатом 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 6 Тимчасового порядку у частині включення вартості заходів з відновлення до статті витрат «Ремонт» Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I-III та додатки 4-7 відповідно **до фактично понесених витрат на підставі первинної документації**.

Отже, Ліцензіатом неправомірно віднесено розмір наданої йому гуманітарної допомоги до статті витрат «Ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Також, за результатами аналізу **Звіту щодо виконання Інвестиційної програми (ІІ) на 2025 рік** за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____ (Звіт), встановлено, 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 ІІ на 2025 рік**, схваленої постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами)	Зазначені у звіті щодо виконання Інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			-0,37
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			-0,92
За переатоки реактивної електричної енергії			1,56
Усього			0,28

Таким чином, у **Звіті щодо виконання ІІ на 2025 рік за IV квартал 2025 року** заплановані джерела фінансування не відповідають джерелам, схваленим постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами).

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

«...У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» у рядку 235 «Регуляторна амортизація» та у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн.

Фактична регуляторна амортизація розрахована станом на 31.12.2025 у відповідності до вимог пункту 3.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 (зі змінами) (далі – Порядок № 899), наростаючим підсумком на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання за 2021-2025 роки, з урахування реєстрів регуляторної бази активів за 12 місяців 2025 року, наданих до НКРЕКП листом від 06.03.2026 №

Регуляторна амортизація у сумі _____ грн та відповідно зафіксована комісією з проведення перевірки розбіжність з даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у сумі _____ грн, була перерахована комісією під час перевірки на підставі рішення комісії щодо вилучення з реєстрів регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, активів безпідставно включених за невиконаними відповідно до пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) заходами Інвестиційної програми на 2025 рік, а саме активів, віднесених до категорії 1 та 2 загальною первісною вартістю _____ грн. ...».

«...Згідно з положеннями Облікової політики АТ «Запоріжжяобленерго» основні засоби, отримані у власність безоплатно, за нотаріально укладеними договорами дарування від фізичних осіб визнаються в обліку за справедливої вартістю на дату визнання активу з одночасним

визнанням доходу. Інші основні засоби безоплатно отримані за рішенням органів місцевого самоврядування, у якості грантів, у якості благодійної допомоги від юридичних осіб визнаються за справедливою вартістю на дату визнання активу з одночасним визнання відкладеного доходу. Відкладені доходи визнаються у складі доходів поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації, виходячи зі строку корисного використання активу.

Дохід від безоплатно отриманих запасів визнається в обліку у момент визнання таких запасів у складі витрат.

Відповідно до зазначеного, за даними бухгалтерського обліку, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» в складі контрольованих витрат, а саме у статті «Ремонт» пункту 1.27 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року», у складі загальної суми в межах компетенції відділу ліцензійного контролю в е/е комплексі пропозиції відсутні _____ грн, лише в частині витрат на ТМЦ відображена безкоштовно отримана гуманітарна допомога яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту (будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн.

Таким чином, достовірність інформації, відображеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» повністю підтверджується та відповідає даним бухгалтерського обліку, що відповідає вимогам пунктів 2.7 та 2.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282.

Крім цього, зазначаємо, що суми гуманітарної допомоги, яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту (будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн, були надані під час проведення планової перевірки в інформації щодо джерел фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та виконання заходів із Захисту та зазначені як за рахунок Гуманітарної допомоги, відповідно не були враховані при розрахунку фактичних витрат, понесених товариством у 2025 році відповідно до постанов № 345 та № 386, що не призвело до необґрунтованого збільшення суми понесених витрат, які визнано обґрунтованими».

«...Для встановлення на 2026 рік тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання, товариством було надано до НКРЕКП Заяву та всі необхідні документи (в тому числі реєстри регуляторної бази активів за 8 місяців 2025 року), оформлені та завірені належним чином, з дотриманням всіх положень, передбаченими пунктом 2.1 глави 2 Порядку № 1175.

В друкованій формі документи були надані до НКРЕКП нарочним 29.09.2025 ..., документи в електронній формі із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника надані листом АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____

Також, товариство листом _____ на виконання пункту 4.4 Порядку № 899 надало до НКРЕКП реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, за 9 місяців 2025 року, станом на 30.09.2025 (включно) відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку. Актуалізовані дані реєстрів регуляторної бази активів станом на 30.09.2025 були враховані при розрахунку статті витрат «Прибуток» в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ

«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік. ...

...Водночас, відповідно до пункту 1.5 Порядку № 899, створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Активи, віднесені товариством до категорії 1 у кількості 164 одиниці на суму _____ грн станом на 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.10, 2.2.15, 2.2.16, 2.2.23, 2.3.5.1-2.3.5.6) та у кількості 543 одиниці на суму _____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.1-2.2.29, 2.3.5.1-2.3.5.6), активи, віднесені до категорії 2 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн станом 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) та у кількості 30 одиниць на суму _____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) – на момент включення їх до реєстрів регуляторної бази активів введені в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Акти введення в експлуатацію зазначених активів були надані посадовим особам НКРЕКП під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Вони безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що відповідає вимогам пункту 3.1 Порядку № 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

За роз'ясненнями, наданими НКРЕКП, оскільки реєстри регуляторної бази активів заповнюються за фактичними даними, перерозподіл вартості активів в РБА (у тому числі можливий перегляд регуляторної вартості активів по заходам вже включеним за результатом 8-9 міс 2025 року та врахованим при розрахунку тарифів) необхідно здійснювати при поданні реєстрів за 12 місяців 2025 року (за умови забезпечення безпосереднього використання для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями за результатом виконання заходу ІІІ на 2025 рік). Крім цього, було зазначено, що закупівля та встановлення обладнання, яке використовується в ліцензованій діяльності в рамках закінчених енерговузлів, закупівля кількісного обладнання та техніки тощо, може бути враховано як часткове виконання заходу Інвестиційної програми.

З огляду на вищевикладене, Товариство вважає, що мало всі підстави для включення перелічених активів до реєстрів регуляторної бази активів за 9 місяців 2025 року станом на 30.09.2025, які були враховані при розрахунку тарифів....

... Стосовно планових показників за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування ІІІ на 2025 рік (таблиця 3.5.34) повідомляємо таке.

У додатку до постанови НКРЕКП від 09.01.2025 №20 (зі змінами) джерела фінансування ІІІ на 2025 рік зазначені цілими числами, без урахування двох цифр після коми. При формуванні та направленні на схвалення ІІІ на 2025 рік в таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (згідно з пунктами 2.3, 2.5 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (зі змінами)) інформація зазначена з точністю до двох цифр після коми.

Відповідно до таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період:

• заходи включені до першого розділу заплановані на загальну суму _____ грн. (без ПДВ) за статтею фінансування «амортизація». По другому розділу включені заходи на суму _____ грн. (без ПДВ) за статтею фінансування «амортизація». У цілому заплановано заходи за статтею джерел фінансування «амортизація» на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____);

• за статтею джерел фінансування «прибуток (обов'язкові реінвестиції)» включені заходи

другого, третього та четвертого розділів на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

• за статтею джерел фінансування «за перетоки реактивної електричної енергії» включені заходи другого розділу на суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

• усього за джерелами фінансування заплановано загальну суму _____ грн. (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____).

У стовпцях 4 та 7 Звіту щодо виконання ІІІ на 2025 рік за ІV квартал 2025 року заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн. (без ПДВ)» зазначені планові показники, які наведені в схваленій таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (вартість заходів зазначена з точністю до двох цифр після коми та попередньо погоджена представниками НКРЕКП за відповідними напрямками)....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І-ІІІ та додатки 4-7 **відповідно до фактично понесених витрат** на підставі первинної документації.

Також, відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, **виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів)**, що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

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

«...Службовою запискою _____ ... Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було надано Департаменту ліцензійного контролю реєстри регуляторної бази активів, подані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата, та запропоновано перевірити та надати підтвердження чи спростування щодо заходів включених до РБА, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 зазначено як «відсутня можливість виконання фінансування заходу», так як відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, до РБА включаються активи створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми (або часткового виконання, що передбачено Порядком розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, який затверджено постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2023 № 449).

Слід зазначити, що такі дані можливо перевірити шляхом аналізу первинних документів ліцензіата.

У свою чергу в додатку 3.4.5 до Акта зазначено:

«віднесення вартості невиконаних заходів ІІІ за шифром ІІІ № 2.3.5.2 у кількості 30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБАнов (Інов2025, 2 категорія) **свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних**, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання. Станом на 30.09.2025 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн (заходи ІІІ з шифром 2.3.5.2) та станом на 31.12.2025 у кількості 30 одиниць на суму _____ грн (заходи ІІІ з шифром 2.3.5.2) (Інов2025 віднесених до 2 категорії), що свідчить про порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині надання

Ліцензіатом до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій».

Таким чином, на думку УЦПЕ, питання було досліджено комісією з перевірки шляхом аналізу первинних документів.».

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

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку. (стор. 35-37, п. 1.6 Акта № 58)
----	--	---

Відповідно до абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) (далі – Розпорядження № 109-р) АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зобов'язане у термін до 31 грудня 2025 року надати 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області про стан виконання вимог пункту 3 Розпорядження № 109-р щодо надання 39 замовникам послуги з приєднання, відповідно до якого:

- по 11 об'єктам замовників: _____

послугу з приєднання надано;

- по 2 замовникам: _____ та _____ укладено угоди про

розірвання договорів з приєднання;

- із 10 замовниками: _____

_____ укладено додаткові угоди про зупинення виконання договорів на період дії воєнного стану;

- по 5 замовникам: _____

_____ представниками АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

здійснено виїзди на об'єкти замовників, для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» об'єктів замовників. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акти обстежень, а за інформацією від сусідів, замовники виїхали за кордон і на теперішній час зв'язок з ними відсутній. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовників для виконання будівельно-монтажних робіт.

З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» направлено засобами поштового зв'язку замовникам додаткові угоди до договорів приєднання про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. Вказані листи повернулись на адресу АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за закінченням терміну зберігання;

- по 1 об'єкту замовника _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було здійснено виїзд на об'єкт замовника для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж Товариства. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акт обстеження від 02.09.2025. Замовник не виходить на зв'язок. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовника для виконання будівельно-монтажних робіт. З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було направлено засобами поштового зв'язку _____ додаткову угоду до договору приєднання _____ про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. За інформацією сервісу поштового трекінгу АТ «Укрпошта», лист з додатковою угодою отримано членом сім'ї, а не замовником особисто. Підписаний екземпляр угоди на даний час не повернуто;

- по 1 об'єкту замовника _____: АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надіслано лист з пропозицією укладення додаткової угоди про зупинення виконання договору на період дії воєнного стану. Замовником додаткову угоду отримано, але не повернуто із підписом. Надання послуги з приєднання, на теперішній час, не дозволяє безпекова ситуація, оскільки об'єкт замовника розташований у безпосередній близькості до фронту на відкритій місцевості у зоні спостереження розвідувальними БПЛА та можливості ураження ворожими FPV-дронами.

- по 1 об'єкту замовника _____ виконати приєднання в терміни, встановлені Розпорядженням 109-р, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може, оскільки у зв'язку з значним обсягом будівельно-монтажних робіт (_____), підлаштуванням робіт до графіку планових відключень, скороченого світлового дня та сезонних погодних умов, закінчення приєднання можливе у травні 2026 року.

- по 3 об'єктам замовників: _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання таких робіт, потрібне залучення підрядних організацій.

- по 4 об'єктам замовників _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання проколів у важкодоступних місцях та для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій;

- по 1 об'єкту замовника _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання вказаної роботи та відсутність спецтехніки для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій.

Також, листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулася до НКРЕКП з проханням **подовжити термін виконання вимог Розпорядження №109-р**, зокрема у частині надання послуги з приєднання або врегулювання договірних відносин стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку по об'єктах замовників, а саме:

_____ до 30.09.2026.

Згідно вимог пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень **не пізніше ніж за 10 робочих днів** до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

Таким чином, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не вчасно** звернулось до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження № 109-р.

Розглянувши зазначений лист Товариства, НКРЕКП листом _____, повідомила Товариство про необхідність вжиття вичерпних заходів щодо надання зазначеним замовникам послуги з приєднання, а також, що **зазначене питання буде розглянуте під час наступного заходу державного контролю**.

Враховуючи викладене вище, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги абзацу третього пункту 3 Розпорядження № 109-р.**

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

«...для подовження терміну виконання вимог усунення порушень по розпорядженню НКРЕКП від 18.07.2025 №109-р АТ “Запоріжжяобленерго” звернулось до НКРЕКП листом від _____ “Щодо подовження строку для усунення порушень” та _____ “Про подовження строку для усунення порушень” з поясненнями поважних причин невиконання приєднань у термін, встановлений Розпорядженням № 109-р та з планом заходів приєднань по кожному об'єкту.

Отже, зазначений лист, який було надано Товариством у строки, встановлені Розпорядженням та Порядком, є належним своєчасним зверненням (заявою) щодо продовження строку усунення порушення, проте Регулятором під час перевірки не було враховано даний лист, що призвело до неправильного висновку щодо невчасного звернення Товариства до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження від 18 липня 2025 № 109-р.

А листом АТ “Запоріжжяобленерго” _____ “Щодо стану виконання розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р” Товариством надано узагальнену інформацію про виконання вимог Розпорядження № 109-р та пояснення причин невиконання деяких приєднань (листи додаються).

Таким чином, Товариство своєчасно, з дотриманням терміну, встановленого Розпорядженням та Порядком, звернулось до НКРЕКП із листом про продовження строку усунення порушень....

... Товариством, в межах строку, встановленого Розпорядженням, було вжиті заходи щодо надання послуги з приєднання 11 замовників та врегулювання договірних відносин з 12 замовниками. Разом з тим, до проведення перевірки Товариством було врегульовано договірні відносини з 4 замовниками. ...

... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 №500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов'язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену

інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80% інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсягу, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об'єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров'я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров'я та безпечні умови роботи. ...».

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

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

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення** НКРЕКП, а саме розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р.

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

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

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, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до якого, зокрема, ліцензіатам з розподілу електричної енергії протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470. (стор. 38-39, п. 1.6 Акта № 58)
----	---	--

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова № 500) ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Постанова № 500 **набрала чинності** з дня, наступного за днем її оприлюднення (10.04.2025) на офіційному вебсайті НКРЕКП, тобто з **11.04.2025**.

Таким чином, оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Товариство повинно було надати до НКРЕКП до **11.07.2025**.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не надано** до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

«... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 №500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов'язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80% інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсязі, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об'єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров'я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров'я та безпечні умови роботи. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що **при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен** дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, **виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.**

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення НКРЕКП**, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500.

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

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: пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу
----	---	--

		<p>системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із системою платежів і розрахунків;</p> <p>пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати здійснює поетапну оплату планової вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> <p><i>(стор. 81-93, 103-106, п. 3.1 Акта № 58)</i></p>
--	--	--

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Між АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір).

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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 з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на

умовах, визначених цим Договором.

Проаналізувавши надані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за Договором, та встановлено, що протягом 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням актів коригування за період 2025 року).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено **оплату** за послугу з передачі електричної енергії за Договором, за послуги отримані у 2025 році, у сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за квітень 2025 року;

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за серпень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ станом на **31.12.2025** обліковується **заборгованість** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **заборгованість за Договором станом на дату перевірки (23.02.2026) не змінилась** і складає _____ грн (з ПДВ).

Попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

У період з січня по грудень 2025 року Товариством взагалі не здійснювалась поетапна **попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір).

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку,

визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

У період січень-грудень 2025 року Товариство отримало послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у кількості _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено оплату за послугу з _____ грн (з ПДВ), а саме за липень-грудень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за Договором станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік заборгованість станом на дату перевірки складає _____ грн (з ПДВ).

Проаналізувавши платіжні інструкції про сплату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором встановлено, що Ліцензіатом протягом 2026 року здійснено платежі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ), а саме за грудень 2025 року.

Попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператора системи передачі

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі даних, наданих Адміністратором комерційного обліку, за кожну декаду розрахункового періоду.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі **протягом січня-листопада 2025 року не здійснювалась взагалі, в грудні 2025 здійснювалась невчасно, з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 15 днів.**

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

«...Однією з головних причин виникнення дефіциту обігових коштів Товариства, так як наслідок, утворення заборгованості перед _____, слугували встановлені на 2022-2024 роки тарифи на послуги АТ «Запоріжжяобленерго», сформовані за фактом 2021 року.

Зазначене не відповідає поточній ситуації здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в умовах воєнного стану, та більше, при суттєвому підвищенні тарифів ОСП на послуги з диспетчерського управління за аналогічні періоди.

...

З початком військової агресії та запровадженням в країні воєнного стану, з метою виконання завдань Держави та стабілізації фінансового стану підприємства, Товариством було введено режим жорсткої економії коштів та скорочено фінансування багатьох статей витрат. Проте, здійснення цих заходів не призвели до повної стабілізації фінансового стану підприємства та накопиченню ресурсів.

З метою організації захисту та забезпечення безпеки енергетичних об'єктів, Товариством в пріоритетному порядку спрямовуються грошові кошти на створення резервів обладнання, запасних частин для своєчасного відновлення пошкоджених об'єктів і захисних споруд, забезпечення об'єктів товариства джерелами електроживлення (електрогенераторами) та необхідним обсягом палива для їх стійкого і безперебійного функціонування, здійснення ремонтно-відновлювальних робіт, тощо.

Разом, з тим, АТ «Запоріжжяобленерго» в процесі провадження ліцензованої діяльності здійснює усі можливі заходи задля належного виконання фінансових зобов'язань за укладеними з _____ договорами про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та передачі електричної енергії, а також для мінімізації кількості судових проваджень, що впливають з правовідносин за цими договорами.

Проте, у процесі здійснення ліцензованої діяльності, між Товариством та _____ виникають спірні питання щодо зарахування та обліку грошових коштів сплачених за надані _____ послуги.

Здійснення поточних платежів АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» по виставленим рахунках _____ враховується останнім, як оплата боргу минулих періодів, що унеможлиблює здійснення поточних платежів до моменту повного погашення боргу.

Товариством було запропоновано _____ конкретизувати умови Договорів, в частині зарахування грошових коштів за отримані послуги, відповідно до визначених АТ «Запоріжжяобленерго» у платіжних інструкціях призначень платежів. ...».

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

«...Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2208 із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 16.09.2025 № 1463 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2208» (далі – Постанова), було передбачено АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» кошти, отримані протягом жовтня – грудня 2025 року за рахунок включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 50 % від загальних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки, пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

Таким чином, Постановою було **передбачено кошти** для **пріоритетного** спрямування на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньозимового періоду 2025/2026 років. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, складає _____ грн.

Крім того, Товариство не здійснювало, або здійснювало з порушенням встановлених термінів, поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі.

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

<p>5.</p>	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ на прогностичний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів;</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p>
	<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду;</p> <p>пункту 2.9 Порядку № 955, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;</p> <p>пункту 2.10 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали.</p> <p><i>(стор. 212 - 215, п. 3.5 Акта № 58)</i></p>

Інвестиційна програма АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік 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					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **96,74 %** від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **101,44 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування ІІ на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає **96,74 %** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).
2. Сума недофінансування ІІ на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів складає _____ грн (без ПДВ) або **101,44 %** від загальної суми фінансування.
4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим складає _____ грн (без ПДВ).
5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % складає _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % складає _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2025 рік до 5%, складає _____ грн (без ПДВ).
9. Сума перевитрат, що не покритті економією складає _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІІ на 2025 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2025 року	Економія	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, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2025 залишилися невиконаними заходи ІІ на 2025 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ) (з вирахуванням заходів, що виконані по окремим складовим в сумі _____ грн (без ПДВ)), що становить 4,97 % від загальної суми схваленої ІІ на 2025 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ).
 - за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).
 - прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ)
- Сума невиконання ІІ на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до **01.09.2025** належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2026 рік.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену неналежним чином, доопрацьовані** проекти Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік надавались, зокрема, листами:

Станом на 31.12.2025 АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», зокрема, **не виконало заходи:**

- з пріоритетом 1 _____;
- з пріоритетом 2 _____;
- з пріоритетом 3 _____;
- з пріоритетом 4 _____;
- з пріоритетом 5 _____;
- з пріоритетом 6 _____;
- з пріоритетом 7 _____.

Враховуючи зазначене АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконувало ІІ на 2025 рік без урахування пріоритезації заходів.

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

«...*Стосовно невиконання Інвестиційної програми АТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік (далі – ІІ на 2025 рік) на суму _____ грн без ПДВ повідомляємо, що фактично не виконаними є заходи на суму _____ грн без ПДВ, зокрема:*

« _____

Решту заходів ІІІ на 2025 рік у сумі _____ грн
було

виконано.

Щодо заходу _____ на загальну вартість _____ грн без ПДВ, яке було впроваджено та не в повному обсязі профінансовано, а саме обладнання:

З метою придбання _____ АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, за результатами якої укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ на загальну суму _____ грн без ПДВ.

19.03.2025 було здійснено постачання вказаного обладнання на склад Товариства (видаткова накладна _____).

Зазначене обладнання було введено в експлуатацію:

- у вересні 2025 року – 3 шт.;
- у жовтні 2025 року – 3 шт.;
- у грудні 2025 року – 23 шт.

Акти введення в експлуатацію зазначеного обладнання надавалися посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 №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» кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вищезазначеному заходу ІІІ на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти у сумі _____ грн без ПДВ з бази РБА, а грошові кошти, які не були виплачені контрагенту у сумі _____ грн без ПДВ, врахувати як економію.

Стосовно виконання заходу _____ ІІІ на 2025 рік _____ повідомляємо, що з метою придбання цього обладнання АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ в кількості 3 234 шт. на загальну суму _____ грн без ПДВ.

15.05.2025, 17.07.2025 та 15.08.2025 було здійснено постачання зазначеного обладнання на склад Товариства (видаткові накладні _____).

Наведене вище обладнання було введено в експлуатацію:

№ з/п	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Усього
1	117	51	84	81	3	3	96	435
2	192	18	69	192	198	315	582	1 566
3	81	33	21	111	120	111	279	756
4	39	6	39	39	6	12	21	162
5				3	3		3	9
6	33		27	57	57	48	84	306
Усього	462	108	240	483	387	489	1065	3234

Акти введення в експлуатацію цього обладнання надавалися посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на зазначене обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 №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», кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

З огляду на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вказаному заходу ІІІ на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти з бази РБА, а кошти, які не були виплачені контрагенту в розмірі _____ грн без ПДВ врахувати як економію.

Стосовно неподання Інвестиційної програми на 2026 рік (далі – ІІІ на 2026 рік) у встановлені Порядком 955 строки повідомляємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» своєчасно надало з листом на схвалення Регулятору ІІІ на 2026 рік, оформлену з дотриманням вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку №955.

Подальше доопрацювання матеріалів ІІІ на 2026 рік, що направлялися Регулятору, було зумовлене необхідністю уточнення та приведення окремих показників у відповідність до наданих з боку НКРЕКП рекомендацій, зокрема щодо:

- уточнення джерел фінансування;
- оптимізації кошторисної частини заходів та включення додаткових заходів за результатами їх опрацювання Регулятором;
- усунення незначних зауважень, що не стосуються вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку №955.

Окремо наголошуємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» здійснює свою діяльність в умовах тимчасової окупації більше 70% території ліцензійної діяльності, постійних обстрілів, знищення та пошкодження електричних мереж та обладнання.

Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в організаційні та виробничі процеси в роботі Товариства. Нехтування сигналами повітряної тривоги ставить під загрозу життя і здоров'я працівників АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на наведене, Товариством затверджені локальні документи, що регламентують порядок оповіщення працівників про оголошення повітряної тривоги, алгоритм дій працівників та адреси укриттів. Так, згідно з пунктом 1 наказу від 22.07.2022 №190/од «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усім працівникам АТ «Запоріжжяобленерго» наказано самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно зі статтею 32 Кодексу цивільного захисту. Пунктом 3 Наказу передбачено перебування працівників у визначених пунктом 1 Наказу безпечних місцях до отримання повідомлення про відбій повітряної тривоги.

Відповідно, довготривалі повітряні тривоги у м. Запоріжжі та Запорізькому районі безпосередньо ускладнюють (унеможлиблюють) виконання обов'язків ліцензіата в установлені строки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що під час проведення цієї планової перевірки, а також у Письмових поясненнях та додатках до них, Ліцензіатом **не надано до НКРЕКП жодних підтвердних документів** (додаткових угод до укладених договорів), що підтверджувало б зменшення вартості зазначених вище заходів ІІІ, тому вказані вище суми не можуть вважатися економією.

Також, наголошуємо, що відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

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

<p>6.</p>	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) 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;</p> <p>у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодексу систем розподілу, КСР), з дня отримання скарги/звернення/претензії:</p> <p>у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).</p> <p><i>(стор. 336-339, п. 3.23 Акта № 58)</i></p>
------------------	---	---

Комісією з перевірки проаналізовано службу записку Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці НКРЕКП _____ щодо розбіжностей між даними Реєстру в частині незадовільної якості електричної енергії, інформацією про звернення, які отримані кол-центром, та показниками форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» (форма звітності № 12-НКРЕКП) за 3 квартали 2025 року. У вказаній службовій записці зазначено, що відповідно до Реєстру за **3 квартали 2025 року** у Товариства зареєстровано **16 скарг/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

- 1 скарга внаслідок письмової відмови споживача;
- 1 скарга внаслідок настання форс-мажорних обставин;
- 1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;
- 12 скарг внаслідок застосування заходів регулювання споживання, для 9 з яких зазначено отримання письмової відмови споживача.

Відповідно до пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (із змінами) (далі – Мінімальні вимоги, Постанова № 373) оператори систем розподілу щокварталу надають до НКРЕКП інформацію за тематикою щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за формою, наведеною у додатку 2 Постанови № 373.

Відповідно до звітних даних Товариства за підтемою ТЗ.1.3 «скарги/звернення/претензії»

(рівень напруги)» за 3 квартали 2025 року **отримано 279 дзвінків.**

Крім того, згідно з формою звітності № 12-НКРЕКП за 3 квартали 2025 року зареєстровано 6 письмових звернень від споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії.

Листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на додатковий запит комісії з перевірки надало пояснення, в якому повідомило, що відповідно до даних автоматизованої інформаційної системи обліку звернень кол-центру Товариства, сформованих згідно з вимогами пункту 5.4 Постанови № 373, за 3 квартали 2025 року фактична кількість прийнятих дзвінків за вказаною тематикою Т 3.1.3 становить **271 звернення.**

Облік звернень здійснюється автоматизовано на підставі первинних записів системи реєстрації дзвінків, що унеможливило довільне коригування статистичних показників.

Також, відповідно до Реєстру за 3 квартали та листопад 2025 року зареєстровано **16 скарг/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

10 скарг внаслідок письмової відмови споживачів;

1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;

1 скарга внаслідок не підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;

3 застосуванням заходів регулювання споживання;

1 внаслідок форс-мажорних обставин.

Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (далі – Інструкція по формі № 10-НКРЕКП), Ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог якщо споживач виявив бажання щодо реєстрації звернення/скарги/претензії (подання усного звернення/скарги/претензії), таке звернення/скарга/претензія реєструється та розглядається (за умови ідентифікації споживача) відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Споживач вважається ідентифікованим, якщо надані ним дані співпадають з даними, наявними у ліцензіата, що зафіксовані в документах, створених на матеріальних носіях, та/або в електронних базах даних. Для уточнення даних співробітниками кол-центру можуть бути задані додаткові запитання.

Усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

Питання щодо якості електричної енергії, під час яких оператором кол-центру були надані роз'яснення споживачу щодо вимог законодавства стосовно параметрів якості електричної енергії, та які вирішені по суті під час дзвінка, не потребують додаткового розгляду та класифікуються як консультації.

Крім цього, відповідно до підпункту 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру надання послуг та звернень (письмових та усних) споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

Відповідно до підпункт 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно

до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

Тобто, відповідно до вимог пункту 3.1 глави 3 Інструкції по формі № 10-НКРЕКП, пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог в Реєстрі реєструються всі звернення/скарги/претензії (усні та письмові) споживачів з питань незадовільної якості електричної енергії, які у подальшому повинні бути розглянуті у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

З урахуванням зазначеного, Товариством протягом I-III кварталів 2025 року не розглянуто 271 звернення/скарга/претензій щодо якості електричної енергії, у зв'язку з чим, споживачам повинна бути надана компенсація, передбачена підпунктом 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375.

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 12-НКРЕКП за періоди I-IV квартали 2025 року.

У звітах Ліцензіатом відкориговані дані щодо кількості звернень за кодом S.5.4.1 та S.5.4.2.

Форми (з накладенням кваліфікованого цифрового електронного підпису) направлені в електронному вигляді у форматі Excel на адресу sqg_n@nerc.gov.ua.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіта**, мовою документа:

«...Вищезазначене обумовлено багатьма нижченаведеними факторами, які виникли проти волі Товариства, але постійно впливають на робочий та виробничий процес. Так, у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 в Україні введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, строк дії якого в подальшому продовжувався відповідними Указами Президента України та триває й на теперішній час.

Постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури через воєнні бойові дії негативно впливають на загальний стан всієї Об'єднаної енергосистеми України. Так, через ракетні обстріли та атаки на енергетичну структуру було втрачено значну кількість генеруючих потужностей.

Саме, внаслідок ворожих обстрілів з боку країни-агресора об'єктів енергетичної інфраструктури м. Запоріжжя та Запорізької області були пошкоджені повітряні лінії електропередач та високовольтне обладнання.

Перевантаження електрообладнання, яке виникає з причин масованих ракетно-дронових атак країни-агресора на енергосистему та електрообладнання Запорізької області, зокрема, й м. Запоріжжя та внаслідок зростання споживання електричної енергії споживачами, можуть виникати періодичні аварійні відключення елементів вищевказаного електрообладнання та перепади напруги, запобігти яким можливо тільки з проведенням повної заміни знищеного, ремонту пошкодженого електрообладнання та стабілізації роботи енергосистеми м. Запоріжжя, яка напряму залежить від стабілізації безпекової ситуації у регіоні, отже, на даний час не може бути спрогнозована. У зв'язку з чим були задіяні чисельні аварійні схеми перепідключення в тому числі за допомогою альтернативних джерел живлення.

АТ «Запоріжжяобленерго», з метою підвищення якості послуги з розподілу електричної енергії та надійності роботи електрообладнання, постійно планує та виконує комплекс організаційно-технічних заходів з обслуговування електричних мереж, з урахуванням термінових аварійно-відновлювальних робіт з ліквідації наслідків повітряних атак російської терористичної армії, інших позачергових ситуацій, які потребують невідкладних рішень та з оглядом на поточну

безпекову ситуацію у м. Запоріжжя та Запорізької області, яку, на жаль, неможливо передбачити. Вживаються всі можливі заходи для відновлення якісного електропостачання споживачів у найкоротші терміни. ...

... Отже, графіки погодинних відключень, вимушені аварійні відключення, регулярні обстріли агресором об'єктів енергетики Товариства протягом усього 2025 року та цілодобова зайнятість технічного персоналу в відновлювальних роботах по усуненню наслідків пошкоджень унеможливили своєчасне виконання службами інших своїх функціональних обов'язків. ...».

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

«...ДСРМС було опрацьовано пояснення та обґрунтування до акту планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), надані листом Товариства _____, та повідомляється про те, що Товариство зобов'язане надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії відповідно до вимог Порядку № 375, як зазначено в акті планової перевірки.».

Отже, згідно 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 обов'язку Ліцензіата 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. (стор. 366-368, п. 3.34 Акта № 58)
----	---	--

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію щодо стану забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, за результатами аналізу якої встановлено, що АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечено** необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів за адресами:

_____ (наявна кнопка виклику персоналу/**доступ не забезпечено**);
_____ (**доступ не забезпечено**).

Статтею 26 Закону України «Про основи соціальної захищеності осіб з інвалідністю в Україні» встановлено, що підприємства, установи та організації **зобов'язані** створювати умови для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю (у тому числі осіб з інвалідністю, які використовують засоби пересування) до об'єктів фізичного оточення.

Статтею 27 вказаного Закону встановлено, що у разі якщо діючі об'єкти неможливо повністю пристосувати для потреб осіб з інвалідністю, за погодженням з громадськими об'єднаннями осіб з інвалідністю здійснюється їх розумне пристосування з урахуванням універсального дизайну. Фінансування зазначених заходів здійснюється за рахунок власників (балансоутримувачів) об'єктів **або орендарів згідно із договором оренди**.

Разом з цим, 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.

Згідно з положеннями глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 доступність передбачає забезпечення рівного доступу всім групам населення до фізичного оточення, інформації та зв'язку, інших об'єктів та послуг. **Вхід у будівлю чи споруду має бути доступним** для користувачів незалежно від їхнього віку, статі або наявних у них порушень здоров'я.

При цьому пунктом 3.36 глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 встановлено, що розумне пристосування – індивідуальне архітектурно-планувальне рішення, що забезпечує МГН мінімальний стандарт доступності в умовах реконструкції, реставрації, капітального ремонту та технічного переоснащення існуючих житлових будинків та громадських будівель і споруд. **Розумним пристосуванням можуть бути допоміжні технічні засоби та механізми** (пандуси, підйомні пристрої, механізми, переносні апарелі). **«Кнопка дзвінка виклику» співробітника об'єкта обслуговування не може бути елементом доступності.**

З огляду на наведене та відповідно до підпункту 68 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії суб'єкт господарювання, при провадженні ліцензованої діяльності **повинен 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.

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

«...З метою забезпечення доступності отримання послуг для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення у Центрах обслуговування споживачів ... Товариством встановлено кнопки виклику персоналу, що дозволяє вищевказаним групам населення отримувати в центрах Товариства необхідні послуги своєчасно та належної якості. Підтвердженням належної якості надання послуг є той факт, що з моменту набрання чинності постанови НКРЕКП від 24.02.2021 №271, не надходило скарг щодо неналежного обслуговування з боку Товариства людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. ...

...Встановлення пандусів в центрах обслуговування споживачів у _____ районах міста потребують значних фінансових вкладень (_____ грн), але джерела для фінансування таких витрат в бюджеті Товариства відсутні.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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, **є обов'язком Ліцензіата** відповідно до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно 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	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту
-----------	--	---

		<p>для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;</p> <p>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А»;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ у частині підписання Акту пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування.</p> <p>(стор. 377-380, 383, 385 п. 4.4 Акта № 58)</p>
--	--	---

Проведення ОСР періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку

Підпунктом 8 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 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.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ 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.

Для проведення періодичних перевірок ЗВТ Товариством укладено договір з _____ про надання послуг з метрологічної перевірки.

Протягом 2025 року Ліцензіатом було проведено періодичну перевірку засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, у кількості:

- однофазних – 30 229 шт;
- трифазних – 535;
- багатотарифних – 56.

Станом на 31 грудня 2025 року кількість засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, із простроченим терміном перевірки складає:

- однофазних – 57 037 шт;
- трифазних – 2 448;
- багатотарифних – 697.

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

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

До НКРЕКП надійшов лист _____, яким надано наявну в АКО за даними інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб (Датахаб) інформацію щодо переліку площадок комерційного обліку, що ідентифіковані відповідним ЕІС-кодом, в розрізі операторів системи розподілу (ОСР), за якими АКО виявлено невідповідності, в частині віднесення до групи «б» площадок комерційного обліку, що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, станом на 31.12.2025. Згідно додатку 1 вказаного листа, станом на 31.12.2025 для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» загальна кількість таких площадок/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала **1062 шт.**

Відповідно до наданих листом _____ **пояснень** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», встановлено, що станом на 31.12.2025 АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в повному обсязі опрацювало перелік невідповідностей, що був наданий АКО для виправлення (1062 площадок комерційного обліку). В централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А».

Зокрема, 1058 площадок комерційного обліку в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб мали статус «Постачання припинено», що свідчить про відсутність постачальника електричної енергії по цим ТКО.

За 1 площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____ виконано процес №1372020 «Видалення/Архівація ТКО», який був ініційований 31.12.2025 та завершений 01.01.2026.

За 3 площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____ неможливо виконати процес «Видалення/Архівація ТКО» у зв'язку з помилкою: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}]. АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулось з відповідним зверненням до Служби Підтримки Datahub.

У додатку до листа _____ «Про приведення у відповідність основних даних Датахаб – ПОВТОРНО» в області обліку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зазначено **1061** площадку комерційного обліку, що необхідно опрацювати. При повторному опрацюванні невідповідностей було виконано наступне:

- успішно виконано процес «Видалення/Архівація ТКО» за площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____, за якими виникала помилка.
- за площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____, за якою також виникала помилка при виконанні процесу «Видалення/Архівація ТКО», виконано оновлення характеристик ТКО в частині зміни типу СПМ на «колективний побутовий».

Станом на дату перевірки по **1058** площадками комерційного обліку за якими відсутній Постачальник електричної енергії були опрацьовані наступним чином:

- за 1000 площадками комерційного обліку виконано процеси «Видалення/Архівація ТКО»;
- за 2 площадками комерційного обліку було змінено статус СПМ на «колективний побутовий»;
- за 1 площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____ ініційовано 17.03.2026 та 18.03.2026 виконано процес №1527062 «Видалення/Архівація ТКО», за якою виникала помилка: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}];
- по 48 площадкам комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в

історичному періоді з 01.01.2025;

- по 1 площадці комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.03.2025 (у період з 01.01.2025 по 28.02.2025 площадка знаходилась у відключеному стані без можливості зміни історичних даних в цьому періоді);

- за 6 площадками комерційного обліку продовжується спільна робота АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з АКО в частині практичної реалізації необхідних та достатніх умов, які б дозволили Ліцензіату перевести у повному обсязі площадки до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Щодо пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділом VI ККОЕЕ встановлено, 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.

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Зазначений аналіз здійснено шляхом перевірки інформації Товариства про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) по усіх ТКО станом на дату перевірки.

Станом на 31.12.2025 загальна кількість лічильників електричної енергії, встановлених у побутових споживачів, по яким Товариством не проведено контрольний огляд та зчитування даних становила:

- побутових споживачів – 14 347 шт;
- юридичних споживачів – 4 410 шт.

Щодо пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ

Пунктом 5.5.5 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ 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.

Комісією з перевірки перевірено дотримання Ліцензіатом вимог пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ у частині 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, шляхом аналізу Актів про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлів обліку, які введені в облік протягом 2025 року, та які встановлені на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі та ТП за межами території домогосподарств, та досліджено їх на предмет покладання відповідальності за їх збереження на оператора мережі.

Пунктом 5.16.15 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв вузла обліку на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових вузла обліку, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.

Акт пломбування/розпломбування складається в необхідній кількості примірників представниками оператора системи у присутності замовника (учасника ринку/споживача) та

власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється/встановлений вузол обліку, або уповноважених ними осіб (пункт 5.16.16 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування (пункт 5.16.17 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Разом з цим, комісією з перевірки під час аналізу Актів пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування (далі – Акт пломбування), надані Товариством разом із вищезазначеними Актами про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по **10 довільно вибраних вузлах обліку, виявлено відсутність підпису з боку споживача.**

Також, вказана форма Акта пломбування обмежена лише фіксацією відповідальності споживача за збереження засобів комерційного обліку, пломб та індикаторів. При цьому, в документі не передбачено граф для визначення відповідальності інших суб'єктів, зокрема оператора системи розподілу.

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

«...Неможливість виконання графіків періодичної повірки ЗВТ у 2025 році спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та необхідною адаптацією діяльності Товариства до таких умов.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

Дані обставини зобов'язують призупиняти виїзди бригад персоналу, чи зумовлюють необхідність припинення ними виконання обов'язків для подальшого слідування до укриттів.

Протягом 2025 року значно збільшилася кількість та тривалість повітряних тривог, що значно обмежило час виконання цих робіт.

Також, до неможливості виконання робіт призвело обмеження доступу до об'єктів побутових споживачів, які в тому числі знаходяться на територіях можливих бойових дій.

Значна частина споживачів, що проживала на території Запорізької області (понад 20% від загальної кількості абонентів) залишила свої домогосподарства від початку повномасштабного вторгнення.

Таким чином, ЗВТ, що знаходяться безпосередньо в помешканнях або на підвір'ї домоволодінь, залишаються недоступними для здійснення замін. ...

... Таким чином, відхилення Товариством від планових показників періодичної повірки ЗВТ є об'єктивними, що свідчить про відсутність порушення Ліцензійних умов. ...

... Щодо віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

Відповідно до Акту інформація по ТКО за критеріями віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» відображена у Додатку 4.4.5.

За результатами вивчення інформації наведеної у Додатку 4.4.5 стало відомо про наступне:

- в додатку відображені відомості по площадкам комерційного обліку з дозволеною до використання потужністю _____ у кількості 762 шт.;

- із 762 площадок лише 3 площадки (ЕІС-коди _____) були включені до переліку невідповідностей АКО та мають належати до групи «а» згідно вимог пункту 4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

На теперішній час по 3 площадкам (ЕІС-коди _____), що відображені в Додатку 4.4.5, існують невідповідності на Датахаб та за якими необхідно провести виправлення характеристик в централізованому Реєстрі ТКО в частині віднесення по області комерційного обліку до групи «а» замість групи «б» із завантаженням з 01.01.2025 даних комерційного обліку з відповідним профілем. Об'єктивні обставини, що унеможливили виконати з боку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зазначені зміни у реєстрових даних викладені у листі АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____, що є додатком 4.4.4 до Акту.

Разом з тим, в результаті плідної та безперервної взаємодії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та АКО _____ по 2 площадкам комерційного обліку (ЕІС-коди _____) знайдено технічне рішення, що дозволило успішно виконати процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.01.2025. По 1 площадці (ЕІС-код 62Z0571377280403) успішно виконано процес «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.05.2025, по періоду з 01.01.2025 по 30.04.2025 наразі опрацьовуються технічні помилки фахівцями АКО. АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ звернулось до АКО _____ із актуальними проблемними питаннями, які залишились невирішеними з метою якнайшвидшого усунення технічних перешкод та забезпечення можливості практичної реалізації необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі площадки до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Додаток: Копія листа АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____.

Щодо виконання пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ

В наданих до перевірки актах про пломбування елементів комерційного засобу обліку в якості представника споживача зазначені працівники АТ «Запоріжжяобленерго», на балансі якого знаходяться електроустановки оператора мережі, на яких встановлені ЗКО споживача. ПІБ та посада зазначеного працівника Товариства також вказані в акті в якості відповідальної особи за збереження пломб та індикаторів. ПІБ, посада та підпис відповідальної особи в якості представника АТ «Запоріжжяобленерго» наявні в акті про пломбування. Таким чином АТ «Запоріжжяобленерго» було виконано вимоги п. 5.6.17 глави 5.6 розділу V ККОЕЕ, а саме «Акт пломбування/ розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (шляхом надання інформації про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) АТ «Запоріжжяобленерго» необхідно зазначити наступне.

Неможливість виконання контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії у 2025 році не рідше одного разу на 6 місяців спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та змінами в діяльності Товариства спричинені такими обставинами.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

У зв'язку з значним збільшенням кількості та тривалості тривог у 2025 році, необхідність виконання даного наказу зупиняє вихід персоналу Товариства, чи зумовлює необхідність припинення ними виконання огляду з метою подальшого слідування до укріплень.

Крім того, наявність ЗКО, без обходу понад обумовлені строки, спричинені наступними факторами, на які АТ «Запоріжжяобленерго» не має можливості вплинути.

Частина споживачів знаходиться у зоні можливих бойових дій («сірій зоні»), проведення КОЗО у яких загрожує життю та здоров'ю персоналу Товариства, зважаючи на постійні обстріли.

Значна частина споживачів, що проживала на території Запорізької області виїхали у більш безпечні регіони України, або за її межі у зв'язку з чим обмежений доступ для проведення КОЗО.

Дані фактори, також вплинули на зменшення кількості персоналу АТ «Запоріжжяобленерго», що задіяні в цих заходах.

Відповідно до вимог чинного законодавства, підставою для відповідальності за вчинене правопорушення є вина особи (умисел або необережність). За відсутності такої складової, як вина, відповідальність виключається. Підставою звільнення від відповідальності, є, зокрема, обставини непереборної сили або обставини, які не залежали від волі особи.

Таким чином, недотримання періодичності проведення контрольного огляду засобів обліку у 2025 році, виникли з причин, незалежних від АТ «Запоріжжяобленерго», через збройну агресію російської федерації проти України, що є пом'якшувачими обставинами та такими, що виключають застосування Регулятором штрафів чи інших негативних заходів впливу до Товариства. ...».

Службовою запискою _____ **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...Щодо порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО у частині забезпечення підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну, зокрема в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «а».

У своїх поясненнях до акту планової перевірки АТ «Запоріжжяобленерго» листом _____ надало пояснення та повідомило, що на теперішній час АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може виконати необхідні зміни в системі Датахаб у зв'язку з відсутністю необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі 55 площадок комерційного обліку до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Враховуючи, що пояснення товариства не містять інформації щодо дій товариства, направлених на усунення порушень вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ – є необґрунтованим. ...».

Разом з тим, листом _____ **Товариство** повідомило наступне, мовою документу:

«АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (в ролі АТКО) у повному обсязі виправило зауваження, що були зазначені в «ОПИСІ виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов» згідно вимог пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А» Акту планової перевірки дотримання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії від 27 березня 2026 року № 58. Станом на 09.04.2026 усі площадки комерційного обліку, що були надані в зауваженнях до Акту планової перевірки № 58 від 27 березня 2026 року - переведені до групи «А» в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб.».

Службовою запискою _____ **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацювало наданий службовою запискою _____ ... лист АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист) щодо усунення Товариством порушення Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, виявленого Актом планової перевірки від 27.03.2026 № 58 та, враховуючи інформацію наведену в Листі щодо переведення площадок комерційного обліку в групу «а», пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку розгляду питання на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання.»

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

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – _____ грн (без ПДВ);

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2025 року _____ грн (без ПДВ):

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

де

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

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

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

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

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{КФУу} = \left(\text{_____} + 0,7 * \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) = \text{_____} \text{ в.о.},$$

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

де:

_____ грн – операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2025 рік враховані в тарифі;

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

_____ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно глави 8 Порядку № 1175:

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);

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

5) сума уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2025 році.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«... На сторінці 158 Акта наведено суму уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ). При цьому під час розрахунку враховується фактичний рівень операційних неkontrolьованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) у розмірі _____ грн (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ІП та ремонтам).

У той же час звертаємо увагу, що сума фактичних операційних неkontrolьованих витрат у 2025 році – _____ грн включає суму різниці із забезпечення виплат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн, що на думку УЦТПЕ є необґрунтованим в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання та потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат... .».

З урахуванням викладеного вище, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} * 0,2137 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по III та ремонтам – _____ (різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування));

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

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

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

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

0,2137 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2137);

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

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ), яка розраховується за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2137 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2137 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

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

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

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

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

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

0,2137 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2137);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника $VП^{\phi}_{t-1}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{\phi}_{t-1}$) $0,3\% \times$ _____ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«...На сторінці 158 Акта при визначенні суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік враховується сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____ + _____ + _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року), де зокрема _____ – фактичні операційні контрольовані витрати.

Звертаємо увагу, що до переліку розшифровки операційних контрольованих витрат (додаток 5 до форми № 2-НКРКП) віднесено витрати «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)», що з урахуванням регуляторного обліку стимулюючого регулювання з загальної суми фактичних операційних контрольованих витрат потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат. ...».

З урахуванням викладеного вище, **сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):**

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

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам) _____ + _____ + _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам) _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає 108 898,00 тис. грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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 2025 році _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн, де:

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

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

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

кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік складає _____ у.о.

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

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік **відсутнє.**

Розділ ІІ 2025 року	Економія	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, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

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

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

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

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

2025 рік

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

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

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період _____ грн (без ПДВ):

ДДо(н) = _____ грн (без ПДВ),
де

_____ грн – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року;

_____ грн – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою:

ЧНДт = _____ грн. (без ПДВ), де:

_____ грн – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;

_____ грн – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175.

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

На балансуєчому ринку (купівля)

Період, 2025 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Всього 2025 рік		

На ринку двосторонніх договорів

Період, 2025 рік			
	Договір	Обсяг МВт*год	Вартість, грн (без ПДВ)
січень			

лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

Період, 2025 рік	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт•год	Вартість e/e, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			1 версія
			2 версія
			3 версія
лютий			1 версія
			2 версія
			3 версія
березень			1 версія
			2 версія
			3 версія
квітень			1 версія

			2 версія
			3 версія
травень			1 версія
			2 версія
червень			3 версія
			1 версія
липень			2 версія
			1 версія
серпень			2 версія
			1 версія
вересень			2 версія
			1 версія
жовтень			2 версія
			1 версія
листопад			1 версія
грудень			1 версія
Всього 2025 рік			x

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

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

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

25) прибуток, отриманий у 2025 році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн. (без ПДВ).

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

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн. сума вилучення *0,03% норма доходу.

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБА^{нов} (I^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) *5 = _____ грн (без ПДВ).

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

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

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

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

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

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025. Інформацію щодо розрахунків АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з _____ відображено у пункті 3.1 Акту в таблицях 3.1.12, 3.1.13, 3.1.16, 3.1.17, 3.1.20.

Інформація про фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії та фактичні суми коштів, спрямовані на виконання пункту 2 Постанови НКРЕКП від 17.09.2025 № 1463 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» за період жовтень-грудень 2025 року надано в додатку 3.4.6.

33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики. Інформацію відображено у додатку 3.4.7.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«... Слід зазначити, що з урахуванням проведеної перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП додаткову інформацію із зазначенням показників витрат, понесених ліцензіатом у звітному 2025 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими (інформація додається в СЕД Мегаполіс)...».

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів,

що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ грн (без ПДВ).

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії _____ грн (без ПДВ).

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» _____ грн (без ПДВ) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026).

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

(без ПДВ)

Місяці	W1	W2	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадн ому визначенн і	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	
	Фактичний обсяг корисного випуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного випуску е/е споживачам на 2 класі напруги															МВт.год.
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																	

Проти зафіксованої актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію

(у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

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

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

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

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

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до

дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % та становить _____ 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» (Δ Пнов) у 2025 визначається за формулою:

Δ Пнов = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

П уточ н. = _____ грн, де:

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

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

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

Δ ПП = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок

некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ)

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) *5 = _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафісованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн (без ПДВ).

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафісованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

Відповідно до пункту 12 додатку 29 Методики обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, яка становить – _____ грн (без ПДВ).

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta P_{ст}$), зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

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

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі 1 576 750,00 гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 576 750,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими актами НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	170 000	15 300		4 590
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
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		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	255 000	Ні		Так	1 700 000	255 000		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127 500	114 750

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 2.4.6 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (173 дні)**.

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		1,8
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 (347 дні)**.

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

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).

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 застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

2. Накласти штраф у розмірі 1 576 750 (один мільйон п'ятсот сімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею

«Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **11 342,84 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 461,88 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 155,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,51 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 6 684,40 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у розмірі 4,5 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 3 020,88 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **315 076,36 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 316 560,28 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 1 483,92 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926):

1) у термін до 01 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року, а також скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року відповідно до вимог 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;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

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;

оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

2) у термін до 15 червня 2026 року надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії, відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, про що до 30 червня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 10 серпня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання Мінгазовій М. В. (1722-2380), Казабашу А. І. (1722-2381), Лук'яновій Т. В. (2110-0738), Сліченку О. В. (2110-2454), ФОП Зюзіній О. Б. (2130-1796), Колобердянку І. В. (1710-0110), Бендасу А. В. (2110-1992), ТОВ «Запорізький АБЗ» (1710-0417), Козлову В. А. (2010-0365), Ковбасюку Д. С. (2110-0244), Кульчицькому Д. А. (2110-0803), Єгорову Я. О. (1410-0572), Худяковій О.О. (1410-1681), Шамраю Г. С. (1410-1683), Редько В. В. (1410-1686), Романову Р. С. (1710-2520), про що до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі;

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, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

Про виконання зазначених зобов'язань до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій 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 «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 березня 2026 року № 58, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 січня 2026 року № 49, від 25 лютого 2026 року № 82, від 11 березня 2026 року № 96 та від 23 березня 2026 року № 111, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов 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, а саме:

пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку,

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

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення 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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює 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 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 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;

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

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 «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні

відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

2. Накласти штраф у розмірі 1 576 750 (один мільйон п'ятсот сімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду, та у частині 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 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 споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістьдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії (колективної скарги/звернення/претензії) (розмір штрафу за порушення якого становить 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) 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 рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 461,88 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 155,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,51 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 6 684,40 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у розмірі 4,5 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 3 020,88 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 315 076,36 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 316 560,28 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 1 483,92 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії та
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку 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 27 березня 2026 року № 58, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:

пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» у частині надання до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою оновленої інформації згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

абзацом третім пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку,

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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 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 споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

для чого:

1) у термін до 01 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області:

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, а також скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог 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,

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік,

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,

оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

2) у термін до 15 червня 2026 року надати компенсацію 271 споживачу за нерозгляд скарги/звернення/претензії, відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, про що у строк до 30 червня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 10 серпня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання Мінгазовій М. В. (1722-2380), Казабашу А. І. (1722-2381), Лук'яновій Т. В. (2110-0738), Сліченку О. В. (2110-2454), ФОП Зюзіній О. Б. (2130-1796), Колобердянку І. В. (1710-0110), Бендасу А. В.

(2110-1992), ТОВ «Запорізький АБЗ» (1710-0417), Козлову В. А. (2010-0365), Ковбасюку Д. С. (2110-0244), Кульчицькому Д. А. (2110-0803), Єгорову Я. О. (1410-0572), Худяковій О.О. (1410-1681), Шамраю Г. С. (1410-1683), Редько В. В. (1410-1686), Романову Р. С. (1710-2520), про що до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі;

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, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО