

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 02 червня 2026 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2026 року № 216, від 22 травня 2026 року № 227, від 05 червня 2026 року № 257, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) (далі – АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», 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 від 18 червня 2026 року № 122 (Акт № 122).

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 24.06.2026 № 3938/7 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 122 (далі – Пояснення)

Так, зазначеним Актом № 122 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та</p>



інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні та в графі 15 - дати та часу кінця перерви в електропостачанні.

пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики;

абзацу сімнадцятого пункту 1.4. Методики щодо внесення в систему моніторингу достовірних даних;

абзацу четвертого пункту 1.11 Методики щодо внесення в систему моніторингу приєднань інформації не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.

*(п. 1.5 Акта, стор. 22-30,
п. 3.5 Акта, стор.191-193,
п. 3.23 Акта, стор. 369-378,
п. 3.24 Акта, стор. 434, 438,
Додаток 3.4.20 до Акта)*

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **подало** до НКРЕКП **з порушенням терміну:**

квартальні звіти стосовно виконання програми ремонтів за I-II квартали 2025 року:

- за I квартал 2025 року на **7 днів**;

- за II квартал 2025 року на **3 дні**.

Щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)

За результатами аналізу поданих АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» (далі – Форма звітності № 5) за період січень – грудень 2025 року, **виявлено невідповідність даних за січень, квітень, травень, жовтень та листопад 2025 року** (в частині показника обсягу витрат електричної енергії в мережах ОСР) даним, зазначеним НЕК «Укренерго» у додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії» (далі – Форма звітності № 4), а саме за період січень – грудень 2025 року **встановлено значну невідповідність показників рядків 200** «Обсяг відпуску електричної енергії (розподілена електрична енергія)»

та 365 «Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги» графі 3.

20 – 22.04.2026 Товариство подало скориговані форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) 2025 рік, зокрема за січень-червень 2025 року (на електронну адресу monitoring_ds@nerc.gov.ua), за липень-грудень 2025 року – через автоматизований модуль збору звітності.

У межах зазначених коригувань АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» усунуло виявлені відхилення у графі 3 за кодом рядка 090 за січень, квітень, травень та жовтень 2025 року. Водночас, станом на 25.05.2026 відхилення за листопад 2025 року залишаються актуальними.

Довідково:

Станом на 26.05.2026 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» через автоматизований модуль звітності **подано відкориговані форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період листопад-грудень 2025 року, у зв'язку з чим розбіжності за кодами рядків 090, 200 та 365 за листопад 2025 року, а також за кодами рядків 200 та 365 за грудень 2025 року, повністю усунуто.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Товариство коригувало форму звітності № 5 у зв'язку із уточненням даних протягом 2025 року на підставі Актів коригування від ПАТ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», а саме:

- за січень 2025 року на підставі акта коригування № _____);
- за квітень 2025 року на підставі акта коригування № _____);
- за травень 2025 року на підставі акта коригування № _____);
- за жовтень 2025 року на підставі акта коригування № _____);
- за листопад 2025 року на підставі акта коригування № _____).

На підставі зазначених актів форма звітності №5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності №5) за період січень - грудень 2025 року була відкоригована у квітні 2026 року. Зміни внесені в графі 3 кодів рядка 090, в графі 3 кодів рядка 200 та в графі 3 кодів рядка 365.

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5 пункт 2.9 (затвердженій постановою НКРЕКП № 450 від 29.03.2019 із змінами) АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало 20.04.2026, 21.04.2026 та 22.04.2026 до НКРЕКП відкориговані звіти, а саме:

20.04.2026, 21.04.2026 та 22.04.2026 за січень – червень 2025 до запровадження автоматизованого модуля збору звітності в електронній формі (файл у форматі «xlsx») згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: _____ з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи);

22.04.2026 за липень – грудень 2025 в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням _____ (Постанова НКРЕКП № 996 від 04.07.2025) згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності.

Таким чином, до початку проведення заходів планового контролю форми звітності № 5 були відкориговані і передані до НКРЕКП.

Разом з тим, як виявилось під час перевірки, при завантаженні відкоригованих форм № 5 за листопад 2025 року через автоматизований модуль збору звітності уточнена інформація не відобразилась, імовірно через технічну помилку.

Товариство негайно відреагувало на встановлення даного факту, і 26 травня 2026 року (під час перевірки) було повторно завантажено в автоматизований модуль збору звітності НКРЕКП відкориговані форми № 5 за листопад 2025 року. Факт відображення оновленої

інформації в автоматизованому модулі збору звітності було підтверджено відповідальними фахівцями НКРЕКП.».

Щодо заповнення форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

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.

Витрати на сировину та матеріали в сумі _____ (без ПДВ) відображено у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)», а саме у складі загальної суми _____ рядка 1.28 «Ремонт» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) (з них _____ – виконання ремонтної програми, _____ – заходи з відновлення відповідно до Тимчасового порядку).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих до форми 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме у складі суми _____ рядка 1.28 «Ремонт» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) включено витрати на заходи з відновлення (сировина та матеріали) в сумі _____.

Отже, Ліцензіатом **неправомірно віднесено витрати на заходи з відновлення** відповідно до Тимчасового порядку у розмірі _____ (без ПДВ) **до статті витрат «Ремонт»** форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Щодо достовірності даних у звіті з виконання схваленої Інвестиційної програми на 2025 рік

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісія з перевірки проаналізувала звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданий до НКРЕКП листом від 23.01.2026, лист Товариства від 13.03.2026 щодо уточнення звіту з виконання ІП 2025 року та встановила, що Товариством у стовбцях 15 «Джерела фінансування» вказані планові джерела фінансування замість фактичних джерел, що були використанні при фінансуванні окремих заходів ІП на 2025 рік, а також у стовпці 4 «Джерела фінансування» не було зазначено друге джерело фінансування, а саме по наступних заходах:

Назва заходу	Зазначено у звіті	Повинно бути зазначено у звіті

Також, комісією з перевірки за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданого до НКРЕКП листом від 23.01.2026 та листа Товариства від 13.03.2026, із накладенням кваліфікованого електронного підпису, встановлено, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на **прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначено планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на**

2025 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2402 (з урахуванням змін, внесених постановою від 21.10.2025 № 1668), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2402 (зі змінами)	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076)			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076)			
Разом			

Отже, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року **зазначило некоректні дані.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Комісією зафіксовано незначне розходження між плановими сумами джерел фінансування (за джерелом «амортизація» – менше на 1 тис. грн, за джерелом «плата за перетоки реактивної електричної енергії» – більше на 1 тис. грн), яке обумовлене особливостями формування структури Інвестиційної програми.

Це викликано наступним:

- вартість запланованих заходів, що визначається на підставі економічно обґрунтованих розрахунків та актуальних ринкових цін, не завжди корелюється із сумою окремих джерел фінансування цих заходів.

Зважаючи на те, що такі джерела як амортизація та плата за перетоки реактивної енергії заборонено поєднувати в межах одного заходу, то забезпечити розрахунок фінансування заходів з точністю до гривні по кожному ізольованому джерелу фінансування є фактично неможливим.

Просимо зважити на те, що при загальному обсязі фінансування інвестиційної програми _____, відхилення у джерелах фінансування по окремих заходах на _____ є мізерною та не впливає на загальний баланс програми в частині джерел фінансування чи цільове використання коштів.

В подальшому Товариство врахує зауваження НКРЕКП та забезпечить максимально точний розрахунок джерел фінансування по окремих заходах.».

Також, перевіркою встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданому до НКРЕКП листом від 23.01.2026, у стовпчиках «виконано за звітний період IV квартал 2025 року» профінансовано кількість та освоєно кількість по окремих заходах інвестиційної програми розділу 1 Товариство зазначило фізичні обсяги, які не відповідають обсягам, зазначеним у розроблених ПКД, а саме:

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, профінансовано кількість	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, освоєно кількість	Фактично запроєктовано, відповідно до ПКД	Відхилення, км
2.1.1					
2.2.1					
2.2.2					
2.2.3					
2.2.4					
2.2.5					
2.2.6					

Отже, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **відобразило** у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року, наданому до НКРЕКП листом від 23.01.2026, **фізичні обсяги, які не відповідають обсягам, зазначеним у розроблених ПКД.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«На момент складання звітності заходи з проектування були виконані Товариством у повному обсязі, а фіксація у Звіті про виконання Інвестиційної програми їх виконання відображена при стовідсотковому завершенні етапу проектування в межах схвалених заходів інвестиційної програми.

При цьому має місце зменшення довжини трас ліній у готових ПКД по відношенню до зазначених довжин у Пояснювальній записці до затвердженої Інвестиційної програми.

Даний факт є результатом техніко-економічної інженерної оптимізації проектних рішень у цільній підземній інженерній забудові міста Тернопіль з метою дотримання нормативних відстаней та оминання зон обмежень у землевідведенні (проектно-кошторисна документація), яка розраховується відповідно до «Настанови з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво» (Кошторисні норми України).

Згідно з підпунктом 2 пункту 4.2 Порядку № 955, заходи з розробки ПКД вважаються виконаними у повному обсязі за умови наявності підписаних актів та здійснення фінансування, і зазначена норма не містить вимог щодо обов'язкової відповідності кінцевих лінійних параметрів передпроектним даним.

Оскільки заходи ІІІ Розділу 2.2.1-2.2.6 були повністю виконані (що підтверджено актами виконаних робіт) та профінансовані, це було відображено у Звіті за 2025 рік. Кошти для реалізації цих заходів було використано строго за цільовим призначенням. Таким чином, з огляду на норми Порядку № 955, дані Звіту є достовірними.

Разом з тим, враховуючи зауваження Регулятора, Товариством під час проведення перевірки було підготовлено та надано скоригований Звіт щодо виконання інвестиційної програми за 2025 рік листом від 15.06.2026 _____, у якому технічні показники фізичних обсягів приведено у повну відповідність до розробленої проектно-кошторисної документації.»

Щодо Регуляторної бази активів

Комісією з перевірки було здійснено аналіз виконання Товариством заходів схваленої Інвестиційної програми на 2025 рік та **встановлено наявність перевитрат не покритих економією по I та VI розділах схваленої Інвестиційної програми на 2025 рік**, що вплинуло на відображення первісної регуляторної вартості активів у Реєстрах РБА^{нов} (Г^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 1 та 2 категорії) по заходах:

1.4.1.2 «Реконструкція _____»,

6.2 «Автопідйомник _____»,

6.3 «Автомобіль _____».

Отже, Товариством по активах, віднесених до 1 та 2 категорії **здійснено перерозподіл економії коштів**, отриманої за результатами виконання заходів по I та VI розділах схваленої Інвестиційної програми, **для часткового покриття перевищення вартості інших заходів в межах відповідного розділу без урахування перевитрат, які склалися при виконанні заходів по цих розділах Інвестиційної програми.**

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **зазначено недостовірну інформацію** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та у Додатку 6 до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики,

затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, у частині зазначення вартості активів по РБА^{нов} (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 1 та 2 категорій).

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Відповідно до пункту 4.6 Порядку № 899 до регуляторної бази активів включається вартість активів у межах вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %). Частина вартості активів, що перевищує зазначені обсяги, до регуляторної бази активів не включається.

На думку Товариства, зазначена норма повинна застосовуватися з урахуванням затверджених джерел фінансування Інвестиційної програми та фактичних обсягів фінансування кожного з них.

При виконанні заходів розділу 1 Інвестиційної програми, що фінансувалися за рахунок джерела «прибуток (операційна діяльність)», Товариством забезпечено формування первісної регуляторної вартості активів відповідно до вимог пункту 4.6 Порядку № 899. До регуляторної бази активів включено виключно вартість активів у межах обсягів фінансування, затверджених Інвестиційною програмою за зазначеним джерелом фінансування. Загальна первісна регуляторна вартість активів, включена до регуляторної бази активів за розділом 1, становить _____, що повністю відповідає затвердженому обсягу фінансування за джерелом «прибуток (операційна діяльність)». При цьому за зазначеним джерелом фінансування була сформована економія коштів у сумі _____, у тому числі _____ за заходом 1.3.3.2.1 та _____ за заходом 1.4.1.1. Зазначена економія була використана виключно в межах цього самого джерела фінансування для часткового покриття перевищення вартості заходу 1.4.1.2 «_____», (загальний розмір перевищення становив _____). Частина перевищення вартості зазначеного заходу у сумі _____, яка не була покрита за рахунок економії, до первісної регуляторної вартості активів не включалася, що повністю відповідає вимогам пункту 4.6 Порядку № 899.

Аналогічний підхід було застосовано під час формування регуляторної бази активів за розділом 6 Інвестиційної програми.

За активами, профінансованими за рахунок амортизаційних відрахувань, загальна фактична вартість введених в експлуатацію активів становить _____, тоді як до регуляторної бази активів включено _____. Таким чином, вартість активів у сумі _____, що перевищувала затверджені Інвестиційною програмою обсяги фінансування, до регуляторної бази активів не включалася. За результатами виконання заходів, профінансованих за рахунок амортизаційних відрахувань, була сформована економія коштів у сумі _____, у тому числі _____ за заходом 6.1 та _____ за заходом 6.4. Зазначена економія була використана виключно в межах цього самого джерела фінансування для часткового покриття перевищення вартості заходів 6.2 та 6.5. При цьому частина перевищення вартості заходів 6.2 та 6.5, яка не була покрита за рахунок зазначеної економії, становила відповідно _____ та _____ (разом _____), і до первісної регуляторної вартості активів не включалася.

За активами, профінансованими за рахунок додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, загальна фактична вартість введених в експлуатацію активів становить _____. Перевищення фактичної вартості над затвердженими обсягами фінансування у сумі _____ також не включалося до первісної регуляторної вартості активів. При цьому за зазначеним джерелом фінансування економія коштів не утворилася, а тому будь-який перерозподіл економії між заходами не здійснювався.

Таким чином, наведені дані підтверджують, що:

- під час формування регуляторної бази активів Товариством послідовно застосовано вимоги пункту 4.6 Порядку № 899;

- формування первісної регуляторної вартості активів здійснювалося окремо за кожним джерелом фінансування, визначеним Інвестиційною програмою;

- економія коштів використовувалася виключно в межах відповідного джерела фінансування для часткового покриття перевищення вартості інших заходів цього самого джерела та не перерозподілялася між різними джерелами фінансування;

- до регуляторної бази активів включалася виключно вартість активів у межах обсягів фінансування, затверджених НКРЕКП;

- будь-яка частина вартості активів, що перевищувала затверджені обсяги фінансування та не була покрита економією в межах відповідного джерела фінансування, до регуляторної бази активів не включалася.».

Перевіркою встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не виконано заходи щодо впровадження SMART-системи для обліку електричної енергії у населення** (пунктом 2.1.4 розділу II III 2025 року, передбачено «Поадресний перелік для встановлення інтелектуальних лічильників на прогнозний період», що є складовою Додатку 2 до Порядку № 955), на суму _____:

784 лічильників однофазних на суму _____ (підпункт 2.1.4.1.3 III 2025),
119 лічильників трифазних на суму _____ (підпункт 2.1.4.1.4 III 2025).

Комісією з перевірки встановлено, що активи по не виконаних заходах категорії 2 на суму _____ за рахунок III 2025 року безпідставно включені до регуляторної бази активів у 2025 році.

Щодо заповнення форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **неправильно внесено дані** щодо вищевказаної перерви в електропостачанні у **форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл** (квартальна), а саме:

1) у системі SYNDIS, АСТОР диспетчер підтвердив (вказав) знеструмлення споживачів на _____, електропостачання яких було відновлено під час оперативних перемикачів **14.07.2025 об 20²⁴**. **Факту перевищення часу вимкнених споживачів понад 22 год. не встановлено;**

2) працівниками _____ було невірно перенесено інформацію із оперативного журналу про час вимкнення _____, що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за січень 2025 року перевищення нормативної вимоги абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у **6 годин**.

Знеструмлення _____ тривало з **10⁰⁵ 16.01.2025 по 16⁰⁰ 16.01.2025**, час знеструмлення склав **355 хв. Факту перевищення нормативних вимог абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин не встановлено;**

3) працівниками _____ було невірно перенесено інформацію із оперативного журналу про час ввімкнення _____), що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за січень 2025 року перевищення нормативної вимоги абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у **6 годин**.

Знеструмлення _____ тривало з **10³⁰ 20.01.2025 по 16²⁰ 20.01.2025**, час знеструмлення склав **350 хв. Факту перевищення нормативних вимог абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин не встановлено.**

4) працівниками _____ було не розділено перерви в електропостачанні споживачів, які заживлені від _____ з причин: «планових робіт з попередженням» та «з вини інших осіб (застосування ГПВ)»

Зафіксовано в оперативному журналі:

«- 09⁴⁰ ОВБ дозволити підготувати робоче місце, допустити керівника робіт _____ до роботи для виконання робіт монтаж СІП по наряду №28. Виконано 09⁴⁴»;

«-12⁴⁸ Вимкнути по ГПВ гр. 5.1 доповів черговий диспетчер ОДС _____.».

До черги 5.1 ГПВ було включено _____ від якої заживлена _____.

«-15²⁵ Увімкнути фідера групи 5.1 по ГПВ»

«-16²² Керівник робіт _____», що роботи по наряду № _____ закінчені, бригада виведена, _____ увімкнути під напругу робота закінчена»

Для коректного розрахунку показників надійності (безперебійності) електропостачання знеструмлених споживачів, що заживлені від _____ в Реєстрі перерв в електропостачанні необхідно було розділити двома рядками – за їх причинами:

- з причин «планових робіт з попередженням»;

- з причин «з вини інших осіб (застосування ГПВ)»,

що розділить час вищенаведеного знеструмлення (рядок № 501 Реєстр перерв в електропостачанні);

5) працівниками _____ було невірно класифіковано вид вимкнення по _____ «технологічні порушення в мережах ліцензіата», що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за грудень 2025 року.

Фіксація перерв, під час планових робіт з попередженням, в даному випадку автоматично не фіксується системою SYNDIS, оскільки на даній ділянці мережі Товариства відсутнє джерело автоматичного отримання інформації (телемеханіка, датчики).

В системі SYNDIS, АСТОР диспетчером _____, в дозволений заявці для планових робіт з попередженням на _____, було оформлено роботи з усунення технологічного порушення після застосування ГПВ;

б) працівниками _____ було невірно класифіковано вид вимкнення по _____ «технологічні порушення в мережах ліцензіата», що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за грудень 2025 року.

Фіксація перерв, під час планових робіт з попередженням, в даному випадку автоматично не фіксується системою SYNDIS, оскільки на даній ділянці мережі Товариства відсутнє джерело автоматичного отримання інформації (телемеханіка, датчики).

В системі SYNDIS, АСТОР диспетчером _____, в дозволений заявці для планових робіт з попередженням на _____ було оформлено роботи з усунення технологічного порушення після застосування ГПВ;

7) працівниками _____ було невірно перенесено інформацію із оперативного журналу про час вимкнення _____, що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за січень 2025 року перевищення нормативної вимоги абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин.

Знеструмлення _____ тривало з 10¹⁵ 02.01.2025 по 16⁰⁰ 02.01.2025, час знеструмлення склав 345 хв. **Факту перевищення нормативних вимог абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин не встановлено;**

8) працівниками _____ було невірно перенесено інформацію із оперативного журналу про час вимкнення _____, що призвело до неточностей у звіті «Реєстр перерв в електропостачанні» за січень 2025 року перевищення нормативної вимоги абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин.

Знеструмлення _____ тривало з 09⁴⁵ 21.01.2025 по 15⁴⁰ 21.01.2025, час знеструмлення склав 355 хв. **Факту перевищення нормативних вимог абзацу 2 пункту 11.5.10 КСР у 6 годин не встановлено.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Комісія під час перевірки зафіксувала блок зауважень що стосується форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме Реєстру перерв в електропостачанні.

Комісією встановлено декілька випадків неправильного внесення даних щодо перерв в електропостачанні, зокрема:

- ✓ помилкове зазначення часу початку або завершення перерви;*
- ✓ неправильне відображення тривалості перерви;*
- ✓ некоректна класифікація причин вимкнення;*
- ✓ нерозділення перерви на окремі періоди залежно від причин її виникнення;*
- ✓ помилкове віднесення планових робіт або технологічних порушень у системі SYNDIS/АСТОР.*

При цьому в окремих випадках фактичного перевищення нормативної тривалості перерв електропостачання не було. Тобто суть порушення полягає не у фактичному ненаданні послуги понад нормативний строк, а у неправильному відображенні інформації у звітності.

Зазначене порушення обумовлено людським фактором, який спричинений значною психоемоційною напруженістю та завантаженням диспетчера з урахуванням умов роботи під час дії воєнного стану. Виявлене порушення має випадковий характер і допущено у період інтенсивного застосування відключень споживачів у відповідності до графіку погодинних відключень в період роботи ОЕС в умовах гострого дефіциту потужності (через ушкодження об'єктів ОЕС внаслідок обстрілів).

За результатами перевірки Товариством проведено аналіз причин виявлених неточностей та вжито організаційних заходів з метою недопущення їх в подальшому.».

Щодо приєднань в статусі «технічні умови видано» для яких відсутня інформація про втрату чинності технічних умов чи надходження коштів

Комісією з перевірки встановлено наявність у системі моніторингу приєднань 24 технічних умов, які відповідно до вимог Кодексу систем розподілу повинні були отримати статус «ТУ втратили чинність», що свідчить про неналежне ведення Ліцензіатом обліку та моніторингу стану договорів про приєднання і технічних умов, що призвело до відображення в системі моніторингу недостовірної інформації щодо їх чинності.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Зазначені випадки виникли внаслідок технічних особливостей роботи програмного забезпечення під час синхронізації даних між ПК АСТОР та Системою моніторингу приєднань, впровадження якої розпочато відносно нещодавно. У результаті окремі записи щодо технічних умов не були автоматично переведені в статус «ТУ втратили чинність», хоча фактично такі технічні умови втратили чинність відповідно до вимог Кодексу систем розподілу.

При цьому жодних робіт за зазначеними технічними умовами не виконувалося, послуги з приєднання на їх підставі не надавалися, а відображення некоректного статусу в системі моніторингу не призвело до порушення прав замовників чи інших негативних наслідків.

Після виявлення зазначених випадків Товариством вжито заходів щодо актуалізації інформації та усунення виявлених відхилень у роботі програмного забезпечення.».

Щодо подання скоригованого звіту щодо стану надання послуг з приєднання

Відповідно до пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі - Методика), визначено, що оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі **мають право надавати скориговані дані**, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання **08.06.2026, 12.06.2026** та сформовано Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань **11.06.2026**.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Скоригований звіт щодо стану надання послуг з приєднання та відповідні уточнення до інформації, внесеної до Системи моніторингу приєднань, були подані Товариством після виявлення та уточнення окремих даних з метою забезпечення їх повноти, актуальності та достовірності. Зазначені дії не були пов'язані з приховуванням чи спотворенням інформації.

Товариством здійснено коригування наявних відомостей для приведення їх у відповідність до фактичного стану справ та забезпечення коректного відображення інформації у звітності.

Після виявлення розбіжностей Товариством було оперативно вжито необхідних заходів щодо актуалізації даних у Системі моніторингу приєднань, усунення виявлених неточностей та забезпечення коректного формування звітної інформації.»

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.8 Порядку № 955, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою III або передбачені схваленою III у меншій кількості, не
---	---	--

	враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації. (п. 3.5 Акта, стор. 189-270)
--	--

Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2402 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» схвалена Інвестиційна програма (ІІ) АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік у сумі _____ (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в 2025 році на суму _____ (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Разом	

Постановою НКРЕКП від 21.10.2025 № 1668 внесено зміни до ІІ на 2025 рік (у зв'язку із листами АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 22 серпня 2025 року та від 23 вересня 2025 року) на суму _____ (без ПДВ), з джерелами фінансування, наведеними в таблиці:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076)	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076)	
Разом	

Звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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						

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

- Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІІ на 2025 рік становить _____ (без ПДВ).
- Рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ (без ПДВ).
- Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % склало _____ (без ПДВ).
- Перевищення обсягів фінансування понад 10 % склало _____ (без ПДВ).
- Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2025 рік до 5%, становить _____ (без ПДВ).
- Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% не зафіксовано.**
- Станом на 31.12.2025 **не виконано** _____ заходів ІІ на 2025 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік, у т. ч. **не виконано** за наступними джерелами фінансування:
амортизація _____;
економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076) _____;
додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076) _____;
за перетоки реактивної електричної енергії _____ (без ПДВ).
Отже, станом на 31.12.2025 року невиконання ІІ на 2025 рік складає _____ (без ПДВ).

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

Щодо відхилень обсягів запроєктованих об'єктів від планових обсягів встановлених у схваленій інвестиційній програмі

Комісією з перевірки, за результатами аналізу інформації щодо техніко-економічних показників, передбачених у робочих проектах з реконструкції повітряних ліній 0,4 – 10 кВт встановлено, наявність відхилень обсягів запроєктованих об'єктів від планових обсягів, встановлених у схваленій інвестиційній програмі Товариства на 2025 рік, що перевищують $\pm 5\%$ планового показника запроєктованого лінійного об'єкту, а саме:

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Відхилення фактично виконаних обсягів від запланованого показника, %	Відхилення фактично виконаних обсягів від запланованого показника, %	Запланований обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)
2.2.1						
2.2.2						
2.2.3						
2.2.4						
2.2.5						
2.2.6						
Всього						

Отже, перевіркою встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не забезпечило розроблення ПКД по __ лінійних об'єктах схваленої ІІ на 2025 рік планованою вартістю _____ (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація» в межах, що не перевищують $\pm 5\%$ планового показника.

Перевищення запланованої протяжності кабельних ліній у _ робочих проєктах, розроблення яких здійснювалось на підставі заходів схваленої АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2025 рік, склало в межах _____ %.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Стосовно зауваження щодо невідповідності фактичних довжин кабельних ліній 10 кВ орієнтовним показникам у заходах п.п. 2.2.1–2.2.6 Інвестиційної програми на 2025 рік, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» повідомляє, що зменшення довжини трас є результатом законної інженерної оптимізації проєктних рішень у цільній підземній інженерній забудові міста Тернопіль з метою дотримання нормативних відстаней та оминання зон обмежень у землевідведенні.

Відповідно до «Настанови з визначення вартості проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт та експертизи проєктної документації на будівництво» (Кошторисні норми України), вартість розроблення ПКД залежить від трудомісткості вишукувань і складності погоджень (форма 3-П), а не від фізичної довжини ліній, тому підстави для пропорційного зменшення вартості робіт відсутні.

Згідно з підпунктом 2 пункту 4.2 Порядку, затвердженого постановою НКРЕКП № 955, заходи з розробки ПКД вважаються виконаними у повному обсязі за умови наявності підписаних актів приймання-передачі та здійснення фінансування, і зазначена норма не містить вимог щодо обов'язкової відповідності кінцевих лінійних параметрів передпроєктним даним.

На думку Товариства посилання на пункт 4.8 Порядку щодо обмеження відхилень у межах $\pm 5\%$ є методологічно некоректним, оскільки ця норма регулює виключно етап реалізації будівництва вже існуючих об'єктів, а не стадію проєктування.

Для уникнення подібних технічних розбіжностей у майбутньому, починаючи з ІІ-2026, Товариством впроваджено узгоджений з НКРЕКП підхід відповідно до протоколів нарад від 17.03.2025 №____ та від 07.04.2026 №-__ із визначенням одиниці виміру як «1 проєкт», що в майбутньому слугуватиме підтвердженням повного виконання заходів та цільового використання коштів.».

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» при виконанні заходів 2.1.3 «Прилад обліку однофазний для споживача _____ або з аналогічними характеристиками» та 2.1.4 «Прилад обліку трифазний для споживача - _____ або з аналогічними характеристиками» ІІ на 2025 рік встановлено _____ однофазних прилади обліку та _____ трифазних приладів обліку у місцях не передбачених пояснювальною запискою до ІІ на 2025 рік.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Також Комісією зафіксовано зауваження щодо виконання заходів зі встановлення приладів комерційного обліку (№ заходу ІІ 2 Розділу 2.1.3, 2.1.4). Зокрема, зазначено, що _____лічильників були встановлені у споживачів, які не були включені у перелік відповідно до пояснювальної записки до Інвестиційної програми на 2025 рік, у зв'язку з чим зазначені прилади обліку не були враховані при оцінці факту виконання відповідного заходу Інвестиційної програми...

...під час дії воєнного стану і постійної міграції населення практично неможливо на етапі формування планових заходів Інвестиційної програми на прогнозний рік передбачити точний список побутових споживачів з прив'язкою до ТП для встановлення у них інтелектуальних лічильників з дистанційним зчитуванням даних (АСКОЕ побут).

Разом з тим, з метою врахування зауважень Комісії, зафіксованих під час проведення перевірки, посилення контролю за виконанням заходів Інвестиційної програми та недопущення аналогічних випадків у наступних періодах, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» введено в дію вказівку від 15.06.2026 № _____ щодо порядку заміни приладів комерційного обліку (АСКОЕ побут). Вказівкою передбачено, що заміна приладів комерційного обліку повинна здійснюватись виключно у споживачів, визначених поіменними списками та з прив'язкою до трансформаторних підстанцій, передбачених затвердженою Інвестиційною програмою. Одночасно запроваджено обов'язкове документальне підтвердження причин неможливості виконання робіт у випадках, коли споживачі фактично не проживають за місцем встановлення приладу обліку або відключені від електропостачання.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 03.07.2026 № _____ (мовою документу):

«За результатом здійснення перевірки встановлено, що ОСР не забезпечено, зокрема, дотримання вимоги пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким визначено, 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 (під час здійснення перевірки виявлено, що ОСР було встановлено _____ обліку у енерговузлах, які не передбачені пояснювальною запискою до ІІ на 2025 рік).

Звертаємо увагу, що відповідно до положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - Постанова № 406), **обґрунтованими обставинами для коригування операторами систем розподілу за власною ініціативою поадресного переліку в ході виконання цих заходів інвестиційних програм є **ліквідація відповідної фізичної точки комерційного обліку, встановлення за адресою генеруючої установки або установки зберігання енергії, встановлення споживачем СМАРТ-лічильника самостійно, невідповідність фактичної прив'язки об'єкта споживача до енерговузла, недопуск до вузла обліку або відключення споживача за його заявою, у випадку, якщо ці обставини виникли після закінчення терміну, встановленого для подання змін до інвестиційної програми.****

Разом з тим, Товариством у Поясненні зазначено наступне: «під час дії воєнного стану і постійної міграції населення практично неможливо на етапі формування планових заходів Інвестиційної програми на прогнозний рік передбачити точний список побутових споживачів з прив'язкою до ТП для встановлення у них інтелектуальних лічильників з дистанційним зчитуванням даних (АСКОЕ побут)».

Таким чином, у викладеному Поясненні відсутні обґрунтовані обставини, передбачені Постановою № 406, для коригування ОСР за власною ініціативою поадресного переліку.».

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

3	<p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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, та інших нормативно-правових актів, а саме недотримано:</p> <p>пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, КСР), яким визначено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятора направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСР на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року, що передує прогностичному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).</p> <p><i>(п. 3.20 Акта, стор. 359-360)</i></p>
---	--	--

Перевіркою встановлено, що План розвитку системи розподілу АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2026-2030 роки (далі – ПРСР), направлений Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 30.05.2025.

При цьому АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **надало до НКРЕКП ПРСР без висновку оператора системи передачі (ОСП),** що в свою чергу суперечить вимогам пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, в частині подання оператором системи розподілу проєкту ПРСР разом з висновком ОСР на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року.

Про зазначене НКРЕКП повідомила АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 11.06.2025.

ПРСР був розглянутий НКРЕКП та схвалений постановою від 11.11.2025 № 1815 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки».

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Згідно з пунктом 3.2.4 КСР проєкт ПРСР в обов'язковому порядку має корелюватися зі Схемою перспективного розвитку (СПР), через що формування плану розвитку напряму залежало від строків розробки та погодження самої СПР на 2026–2035 роки.

Дана ситуація виникла внаслідок дії форс-мажорних та незалежних від Товариства обставин, оскільки первинно розробка базової СПР здійснювалася за ініціативи Міненерго в межах міжнародного гранту USAID компаніями _____». Однак через раптове одностороннє розірвання зазначеної угоди з боку _____ та припинення фінансування проєкту енергетичної безпеки, Товариство було змушене оперативно приймати рішення про самостійне фінансування та доопрацювання СПР власними силами в умовах воєнного стану.

Про ризики зриву нормативних термінів та неможливість вчасного отримання висновку ОСП Товариство офіційно повідомило НКРЕКП заздалегідь — листом від 11.04.2025 № _____.

Надісланий Товариством проєкт ПРСР листом від 30.05.2025 № _____ без висновку ОСП мав характер вимушеного інформування Регулятора про стан виконання робіт, а також виконання вимог КСР, оскільки Товариство паралельно вживало всіх можливих заходів для завершення процедури погодження в ОСП.

Після остаточного погодження СПР та завершення спільної роботи з ОСП, Товариством було отримано висновок _____ та надано до НКРЕКП повний, скоригований пакет документів разом із висновком ОСП (лист від 18.08.2025 _____), що підтверджує дотримання ліцензійних вимог у максимально можливі через об'єктивні обставини строки.».

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

4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви; пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, а для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів. Визначення строку надання послуги з приєднання здійснюється, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання; пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині надання технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком
---	---	---

	<p>на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви;</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> <p><i>(п. 3.24 Акта, стор. 400-403, 405, 426-433)</i></p>
<p>Відповідно до пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p> <p>Комісією з перевірки здійснено перевірку 7 повернутих звернень про приєднання електроустановок до електричних мереж АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з причин «територія, що підлягає комплексній забудові».</p> <p>Щодо гр. _____</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що гр. _____ звернулася із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 20.10.2025 та документами, визначеними вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV КСР, відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV КСР.</p> <p>Про результати розгляду заяви про приєднання від 20.10.2025, гр. - _____ було повідомлено листом АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 23.10.2025 щодо приєднання електроустановок до електричних мереж на неелектрифікованій території за 3 робочих дні.</p> <p><i>Тотожне порушення пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу встановлено також по замовниках:</i></p> <p>_____).</p> <p>Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):</p>	

«АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зазначає, що виявлені випадки мають виключно процедурний характер та стосуються лише окремих випадків недотримання строків направлення відповідних повідомлень. Такі обставини були зумовлені необхідністю додаткового опрацювання поданих документів та уточнення вихідної інформації, а саме :

1. гр. _____ (п. 20 ст. 391 акта)

Заява про приєднання певної потужності від 20.10.2025 № _____; відповідь листом АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 23.10.2025 № _____ щодо приєднання на неелектрифікованій території була надана протягом 3 робочих днів замість 2, передбачених п. 4.1.2 КСР.

Затримка на один робочий день була пов'язана з необхідністю додаткового аналізу можливих схем приєднання та узгодження позиції між відповідними службами, що не вплинуло на кінцеву можливість та умови приєднання для заявника.

2. гр. _____ (п. 21 ст. 392 акта)

Заява від 06.11.2025 № _____; лист-відповідь від 18.11.2025 № _____ був наданий протягом 8 робочих днів, що перевищує строк, визначений п. 4.1.2 КСР. Причиною стало триваліше, ніж зазвичай, опрацювання вихідних даних та погодження проектних рішень через специфіку місця розташування об'єкта, при цьому заявнику своєчасно забезпечено подальшу реалізацію приєднання без погіршення умов.

3. гр. _____ (п. 22 ст. 393 акта)

Заява про приєднання від 04.11.2025 № _____ була подана з недостатнім комплектом документів; лист АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 12.11.2025 № _____ з інформацією про необхідність подання повного комплекту документів був направлений з порушенням строку, визначеного п. 4.4.4 КСР (2 робочі дні з дати реєстрації заяви). Затримка була зумовлена уточненням переліку відсутніх документів та перевіркою наявних відомостей, однак усі дії були спрямовані на забезпечення коректного оформлення приєднання і не мали негативних наслідків для замовника.».

Щодо стандартного приєднання гр. _____

Комісією з перевірки встановлено, що гр. _____ (Замовник) звернувся до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із заявою від 11.08.2025 № _____ про надання послуги з приєднання (підключення __ кВт, напругою приєднання _____ кВ).

22.08.2025 гр. _____ отримав технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за стандартне приєднання.

27.08.2025 Замовником на підставі рахунку сплачено 100% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **26.10.2025 (включно)**.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу Кодексу системи розподілу.

Комісії з перевірки **надано повідомлення про надання послуги з приєднання** № _____ від **24.12.2025**.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу** зі стандартного приєднання гр. _____. **в терміни**, встановлені Кодексом систем розподілу.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Недотримання встановлених строків було пов'язане із сукупністю об'єктивних факторів: необхідністю додаткового узгодження технічних рішень, погодження робіт із власниками інженерних мереж, а також із затримками поставки електротехнічного обладнання в умовах воєнного стану. При цьому Товариство забезпечувало фактичне надання послуги з приєднання всім замовникам, а саме:

гр. _____ (п. 23 акта, ст. 396)

Заява від 11.08.2025 № _____) щодо стандартного приєднання _____); відповідно до п. 4.2.4 КСР послуга мала бути надана до 26.10.2025 включно, однак комісія зазначила, що фактично послугу надано згідно з повідомленням № _____ від 24.12.2025. Між АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та замовником була укладена додаткова угода до договору про приєднання, якою змінено строк надання послуги, у зв'язку з чим фактичний строк виконання відповідав погодженим сторонами умовам; невідображення додаткової угоди в АСТОР та Системі моніторингу приєднань призвело до некоректної інтерпретації строків під час перевірки.».

Щодо дотримання терміну видачі Технічних умов

Комісією з перевірки було опрацьовано дані _____ об'єктів, внесених до Системи моніторингу приєднань, та встановлено **порушення строків надання технічних умов за _____ об'єктами від 1 до 97 днів.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Виявлені випадки були зумовлені технічною помилкою під час обміну даними між ПК «АСТОР» та Системою моніторингу приєднань, унаслідок чого в Системі моніторингу відображалася некоректна дата видачі технічних умов, яка не відповідала фактичним реквізітам документів (стор. 420 - 422 акта).

Технічні умови були сформовані та видані замовникам у строки, встановлені пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу. По кожному із _____ об'єктів фактичні строки видачі технічних умов відповідають вимогам зазначеного пункту Кодексу систем розподілу, що підтверджується копіями відповідних технічних умов, наданими у Додатку 3.24 (2).

Таким чином, розбіжності стосувалися виключно некоректного відображення інформації у Системі моніторингу приєднань та не свідчать про фактичне порушення Товариством строків видачі технічних умов.

Після виявлення зазначених розбіжностей Товариством вжито заходів щодо усунення технічних помилок в інформаційних системах, актуалізації відображених даних та посилення контролю за коректністю обміну інформацією між ПК «АСТОР» і Системою моніторингу приєднань з метою недопущення аналогічних випадків у подальшому.».

Щодо дотримання терміну розроблення ПКД ОСР для нестандартного приєднання «під ключ»

Комісією з перевірки було опрацьовано дані про розроблення ПКД для нестандартного приєднання «під ключ» **по _____ технічним умовам**, внесеним до Системи моніторингу приєднань та встановлено **порушення строків від 3 до 213 календарних днів.**

Щодо терміну надання послуги з приєднання

Комісією з перевірки було опрацьовано дані Системи моніторингу приєднань та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано терміни надання послуги з приєднання сумарно по _____ замовниках від 7 до 810 днів.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

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

5	<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.</p> <p><i>(п. 4.4 Акта, стор. 460-463)</i></p>
---	---	---

Комісією з перевірки за результатами аналізу ___ площадки ТКО встановлено **невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку до груп «а» та «б»** у частині приєднаної потужності ___ кВт і більше для побутових споживачів.

Довідково:

Станом на 01.06.2026 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **усунуло** невідповідності в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до початку планової перевірки усунуло наявні невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності ___ кВт і більше для побутових споживачів, визначені Додатком 2 до запиту НКРЕКП, (_____ площадка), зокрема:

- _____ площадки віднесено до групи «а»;
- _____ площадки уточнено та скориговано в бік зменшення приєднаної потужності (зазначені площадки вимірювання залишаються у складі групи «б»);
- _____ площадки демонтовано (заархівовано в Реєстрі ТКО) у зв'язку з розірванням відповідних договорів на надання послуг з розподілу електричної енергії.
- _____ площадка споживачів за полем _____ «Тип СПМ (відповідно до потреб використання електроенергії за площею)» було змінено властивість на «колективний побутовий».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу** у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).*

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.</p> <p><i>(п. 4.4 Акта, стор. 466)</i></p>
---	---	--

Комісією з перевірки встановлено, що **станом на 31.12.2025 кількість засобів вимірювальної техніки** (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, **із простроченим терміном перевірки** складає:

- однофазних – _____ шт;
- трифазних – _____ шт.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» проводить перевірку і заміну електролічильників згідно затверджених графіків. Протягом 2025 року проведено ремонт та перевірку _____ однофазних лічильників при плані _____ шт., що становить _____% від плану; та трифазних лічильників _____, при плані _____ шт., що становить _____% від плану.

Разом з тим станом на 1.01.25 року залишалось протермінованими _шт. приладів обліку.

Зазначаємо, що з урахуванням норм постанови Кабінету Міністрів України № 412 від 05.04.2022, Товариство здійснювало усі можливі заходи щодо перевірки і заміни електролічильників згідно затверджених графіків у 2025 році, про що свідчать дані щодо виконання планових завдань.

Разом з тим об'єктивними причинами, які призвели до наявності станом на 01.01.2025 протермінованих лічильників в кількості _____ шт., є наступне:

- тимчасове вибуття значної кількості громадян за межі України у зв'язку з повномасштабною військовою агресією, що обмежувало доступ представників ОСР до місць встановлення засобів комерційного обліку, а також використання окремих приватних домоволодінь (дачних або садових будинків) для сезонного проживання, у зв'язку з чим у міжсезонний період доступ до вузлів комерційного обліку був обмежений;

- протягом 2025 року у АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» проводились роботи по впровадженню системи АСКОЕ (побут) – заміна приладів обліку в побутових споживачів у кількості _____ шт, в наслідок чого проходила передчасна заміна лічильників, у яких ще

не вийшов термін державної повірки, що призвело до збільшення кількості протермінованих приладів обліку.

Принагідно зазначаємо, що зазначені ЗКО і кількості _____ шт. обов'язково пройдуть процедуру повірки (заміни) в найкоротший термін. За результатами перевірки вжито організаційних заходів щодо посилення контролю за дотриманням установлених Кодексом систем розподілу строків проведення періодичної повірки ЗВТ.».

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

7	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: 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. <i>(п. 4.4 Акта, стор. 481)</i>
---	--	---

Комісією з перевірки встановлено, що **кількість прострочених контрольних оглядів ЗКО споживачів** складає _____ і кількість по уточнених даних – _____, різниця становить _____ споживачі. При цьому ЗКО у кількості _____, по яких прострочено контрольні огляди, відключено.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Перевіркою зафіксовано, що різниця між кількістю контрольних оглядів засобів комерційного обліку, зазначеною Товариством (_____), та уточненою Комісією кількістю (_____) становить _____ споживачі.

Водночас із зазначеної кількості споживачів (_____) є відключені від електропостачання споживачі в кількості _____. Отже, необхідності проведення контрольних оглядів у цих споживачів немає. Таким чином, не забезпечено контрольний огляд ЗКО у встановлені терміни у _____ споживачів (_____ % від їх загальної кількості).

Під час виконання планових робіт з проведення контрольних оглядів вузлів комерційного обліку побутових та непобутових споживачів у кількості виникли об'єктивні обставини, які вплинули на своєчасність їх проведення.

Основними причинами недотримання встановленої періодичності проведення контрольних оглядів були:

- тривалі аварійні відключення електропостачання, що унеможливили проведення контрольних оглядів електронних засобів комерційного обліку (частка таких засобів обліку в Товаристві становить близько _____ %),

- оголошення повітряних тривог у робочий час, під час яких першочерговим є забезпечення безпеки працівників Товариства,

- тимчасове вибуття значної кількості громадян за межі постійного місця проживання (в тому числі за межі України) у зв'язку з повномасштабною військовою агресією, що обмежувало доступ представників ОСР до місць встановлення засобів комерційного обліку.

Водночас усі контрольні огляди, щодо яких було допущено відхилення від установленної періодичності, Товариством проведено.

Таким чином, зазначене порушення мало процедурний характер, було усунуте в процесі діяльності Товариства та не призвело до негативного впливу на достовірність комерційного обліку електричної енергії або стабільність функціонування ринку електричної енергії.».

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

Щодо виконання пункту 5 постанови НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076 «Про застосування санкцій до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 – Постанова № 1076), в частині уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 1.1.5.1.1.

Відповідно до вимог підпункту 3 пункту 3 Постанови № 1076 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зобов'язано у термін до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного пунктом 1.1.5.1.1 «_____»), схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Пунктом 5 Постанови № 1076 передбачено уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного пунктом 1.1.5.1.1 «_____».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2025 (відповідно до наданих АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» документів та шляхом візуального обстеження стану виконання робіт) по заходу 1.1.5.1.1 «_____» розділу І ІІ 2024 загальна сума виконання склала _____ (без ПДВ).

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано з 01.01.2024 по 31.12.2025				Залишилось не профінансовано	
			кі-сть	вартість, тис. грн (без ПДВ)	профінансовано		освоєно			
			кі-сть	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кі-сть	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)	кі-сть	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кі-сть	вартість, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.5.1.1										

Відповідно до наданих АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» документів та шляхом візуального обстеження стану виконання робіт по заходу 1.1.5.1.1 «_____» розділу І ІІ 2024 комісією з перевірки з представниками Держенергонагляду з виїздом на місце встановлено, що протягом 2024 та 2025 років технічне переоснащення виконано новим обладнанням. Встановлене обладнання відповідає проектній документації та запланованим обсягам, технічні характеристики встановленого обладнання відповідають параметрам визначеним у ПКД та ПЗ до ІІ на 2024 рік.

Таким чином, захід 1.1.5.1.1 «_____» розділу I III 2024 є виконаним у відповідності до пункту 4.2 Порядку № 955.

2024 рік

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, 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 (за IV квартал звітного року) – _____.

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – _____ **(без ПДВ):**

_____ (без ПДВ),

де

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

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

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

Сумарні операційні витрати – _____ (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ (без ПДВ).

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

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

де:

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

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

_____ – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

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

_____ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року):

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

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІІ);

3 _____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «заробітна плата» _____);

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «відрахування на соціальні заходи» _____);

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

(_____);
_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^{y,t-1})
0,3% x _____

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ = _____ (без ПДВ),
де:
_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах та ПП _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах та ПП _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ (без ПДВ)

П уточ ст. = _____,
де:
_____ тис. грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 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;
_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ (без ПДВ).

П уточ н. = _____
де:
_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;
- – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____

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

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік _____;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік _____;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році _____.

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

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

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ (без ПДВ).

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

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

де

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані

у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

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

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

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

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

За 2024 рік для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						

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 – _____ (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

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

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

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

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024 рік			
Січень			Версія 1
			Версія 2
Лютий			Версія 1
			Версія 2
Березень			Версія 1
			Версія 2
Квітень			Версія 1
			Версія 2
Травень			Версія 1
			Версія 2
Червень			Версія 1
			Версія 2
Липень			Версія 1
			Версія 2
Серпень			Версія 1
			Версія 2
Вересень			Версія 1

			Версія 2
Жовтень			Версія 1
			Версія 2
Листопад			Версія 1
			Версія 2
Грудень			Версія 2
Всього за 2024 рік			Версія 1
			Версія 2

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

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

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

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

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 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 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (без ПДВ).

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

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

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

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

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

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого

регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ (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 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ (без ПДВ).

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

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

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

_____ (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1	W2	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача на 2 класі напруги															МВт*год.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	

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 _____ (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 2024 визначається за формулою:

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

де

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

_____ – уточнена на початок 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:

$$\text{П уточ н.} = \text{_____}$$

де:

_____ – 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;

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

$$\Delta \text{ПП} = \text{_____},$$

де

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 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 $\Delta\Pst$ та $\Delta\Pнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ (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 – _____ (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.**

_____ (без ПДВ), де:

_____ - залишкова балансова вартість активів на кінець року, які необхідно було вивести із РБА (ВА₂₀₂₄) станом на 31.12.2024;

_____ – 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 (у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599).

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, становить - _____ (без ПДВ):

_____ = _____ (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____.

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 2024 року – _____ (без ПДВ).

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

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

_____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ).

Службовою запискою від 03.07.2026 № _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначає (мовою документу): «ДРВСЕ пропонує у проєкті рішення НКРЕКП врахувати за результатами дослідження уточнену підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі _____ (без ПДВ).

Звертаємо увагу, що при внесенні змін до постанови НКРЕКП від 18.07.2025 № 1076 «Про застосування санкцій до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання», прийнятої за результатами перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, передбачити врахування уточненої підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у бік збільшення в розмірі _____ (без ПДВ) протягом 2027 року.».

2025 рік

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ),

де

сума сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного

бюджету у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____,
у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____;
операційні неконтрольовані витрати – _____;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл _____;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.
Сумарні операційні витрати – _____ (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

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 – _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ),
де
сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____,
у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____;
операційні неконтрольовані витрати – _____;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл _____;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.
Сумарні операційні витрати – _____ (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____) (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) – _____ (без ПДВ).

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

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

де:
_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;
_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

_____ % – загальний показник ефективності (Пез), встановлений НКРЕКП;

_____ % – індивідуальний показник ефективності (Пеінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

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

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

$$\text{ОНВ} = \text{_____} = \text{_____},$$

де:

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

_____ – різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням рекомендацій, викладених у службовій записці Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.04.2026 № _____);

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

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

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

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

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

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1})

_____.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ = _____ (без ПДВ),

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ПП _____) без витрат, що не можуть бути віднесені до діяльності з розподілу електричної енергії (_____ – різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства; _____ – виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР внаслідок бойових дій) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ПП _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

ОКВ ф = _____ = _____ (без ПДВ)

де:

_____ – операційні контрольовані витрати за 2025 рік;

_____ – різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;

_____ – виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР внаслідок бойових дій;

_____ – капіталізовані витрати по ПП.

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

П уточ ст. = _____ = _____,

де:

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

_____ – 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 – _____ (без ПДВ).

П уточ н. = _____ = _____

де:

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

_____ – 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 _____

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

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

Перевищення вартості заходів ІІ виконаних у 2025 році від 5% до 10 % становить _____ (без ПДВ) та понад 10% _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році _____.

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

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

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

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

$$Др = \text{_____},$$

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 155);

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

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані

у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2025 році.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 _____ (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:

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

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

За 2025 рік для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ (без ПДВ).

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
2 клас								
Разом 1+2 клас								

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

На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

Період 2025 року	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн. (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

Період 2025 року	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

Період 2025 року	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
------------------	----------------	---------------------------------

Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період 2025 року	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

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

Період 2025 року	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			Версія 1
			Версія 2
Лютий			Версія 1
			Версія 2
Березень			Версія 1
			Версія 2
Квітень			Версія 1
			Версія 2
Травень			Версія 1
			Версія 2
Червень			Версія 1
			Версія 2
Липень			Версія 1
			Версія 2
Серпень			Версія 1
			Версія 2
Вересень			Версія 1
			Версія 2
Жовтень			Версія 1

			Версія 2
Листопад			Версія 1
			Версія 2
Грудень			Версія 1
			Версія 2
Всього за 2025 рік			Версія 1
			Версія 2

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

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

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

прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшений на суму податку на прибуток: - _____ (без ПДВ),
де: 18% - ставка податку на прибуток.

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 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (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 – _____.

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» - _____;

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» _____:

- виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР у сумі _____ (без ПДВ);
- здійснення на пріоритетних підстанціях Товариства заходів із Захисту у сумі _____ (без ПДВ).

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

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 – _____ (без ПДВ).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.08.2025 № 1337 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2219» для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з 01.09.2025 тарифи на послуги з розподілу електричної енергії було переглянуто у сторону збільшення шляхом включення до структури тарифу залишкових позитивних сум коригувань у розмірі _____. Водночас постановою НКРЕКП № 1337 та листом НКРЕКП від 19.09.2025 № _____ передбачено пріоритетне спрямування коштів, отриманих протягом вересня – грудня 2025 року внаслідок такого коригування, на оплату зобов'язань перед оператором системи передачі та на виконання заходів з підготовки до проходження осінньо-зимового періоду 2025-2026 років.

Тарифи на розподіл електричної енергії затверджені для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2219)	Тарифи з 01.09.2025 (постанова НКРЕКП від 26.08.2025 № 1337)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год			
2 клас, грн/кВт·год			

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішенням НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для оплати за зобов'язаннями перед оператором системи передачі – _____ (без ПДВ);

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – _____ (без ПДВ).

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)): стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029); фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної

комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

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. Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 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, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань. Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків – _____.

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), що визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ (без ПДВ).

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

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

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

_____ = _____ (без ПДВ),

де:

_____ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

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

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	фактичний	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	Е на 1 класі напруги	Е на 2 класі напруги	Норматив о- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	РДД при подекад ному визначенні												грн/МВт * год
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
листопад																		
грудень																		
Всього																		

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

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

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

де

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

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

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

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

де

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

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

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

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

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

де

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____},$$

де:

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

_____ – 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 _____ (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» ($\Delta\Pнов$) у 2025 визначається за формулою:

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

де

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

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

$$\text{П уточ н.} = \text{_____}$$

де:

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

_____ – 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 _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

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

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

_____ (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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії –

_____.

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 – _____ (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 – - _____ (без ПДВ).

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

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

_____ (без ПДВ)

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

_____ (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 цієї 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, і складає _____ (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 – _____ (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 – _____ (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 – _____ (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» ($\Delta\Pi_{ст}$) – _____

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 – _____ (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 701 250 (сімсот одна тисяча двісті п'ятдесят) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	701 250,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	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	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		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	1 700 000	68 000	34 000	30 600	
2	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76 500		
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42 500		

4	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	89 250	Ні		1 700 000	85 000	42 500	38 250	
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	85 000			42 500
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42 500		
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42 500		

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

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

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

Щодо порушення № 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	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000

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 № 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

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 (163 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000

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

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

Щодо порушення № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000

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 50%**).

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

Щодо порушення № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000

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 № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000

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).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 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, а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

2. Накласти штраф у розмірі **701 250 (сімсот одна тисяча двісті п'ятдесят) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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, та інших нормативно-правових актів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

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 (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, а саме підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення оператором системи періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування,

монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім 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, а саме пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії 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 (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130725) до 01 вересня 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **19 405,20 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 318,97 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 1 485,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 258,99 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 2 398,40 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 1 942,95 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **174 928,55 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 66 950,15 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076, у розмірі 41 495,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 66 794,65 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 311,82 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 405,20 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого у термін до 14 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області:

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зазначені в Акті № 122.

скориговану відповідно до Акта № 122 звітність за формами № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2025 рік.

**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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 червня 2026 року № 122 (далі – Акт № 122), 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 02 червня 2026 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2026 року № 216, від 22 травня 2026 року № 227, та від 05 червня 2026 року № 257 встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

підпункт 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з

урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та інших нормативно-правових актів,

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

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV 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,

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI у частині забезпечення 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.

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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, щодо забезпечення підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

2. Накласти штраф у розмірі 701 250 (сімсот одна тисяча двісті п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та інших нормативно-правових актів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

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 (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 підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу

комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім 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 пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) до 01 вересня 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 19 405,20 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 318,97 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 1 485,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 258,99 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 2 398,40 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 1 942,95 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 174 928,55 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 66 950,15 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1076, у розмірі 41 495,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 66 794,65 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 311,82 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 405,20 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 18 червня 2026 року № 122 (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 02 червня 2026 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, для чого у термін до 14 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області:

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зазначені в Акті,

скориговану відповідно до Акта звітність за формами № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2025 рік.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО