

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій**  
**до ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» за порушення Ліцензійних**  
**умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів**  
**державного регулювання» та розпорядження «Про усунення**  
**ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» порушень Ліцензійних умов**  
**з постачання електричної енергії споживачу»**

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 07.04.2026 № 525 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20.03.2026 № 107 та від 10.04.2026 № 137, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) (далі – ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), **за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт від 20 квітня 2026 року № 73 (Акт № 73), додатком до якого є наказ Товариства від 27.04.2021 № 25 «Про затвердження порядку роботи з інформацією з обмеженим доступом».

ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» листом від 24.04.2026 № 403/06 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 73 (далі – Пояснення) та листом від 24.04.2026 № 404/06 додаткові пояснення.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>підпункту 7 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з постачання</b> <b>електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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;
	<b>підпункту 7 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з постачання</b> <b>електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше



	<p>десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3-НКРЕКП моніторинг-постачання (місячна).</p> <p>(п. 1.5 Акта, стор. 11-17)</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» подано <b>із порушенням термінів</b> форми звітності: <i>в електронному вигляді:</i></p> <p>Додаток 4 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375) «Реєстр надання компенсації споживачам» (щоквартальна) за I квартал 2025 року <b>на 1 день;</b></p> <p>Додаток 5 до Порядку № 375 «Реєстр нарахування компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг оператора системи» (щоквартальна) за I квартал 2025 року <b>на 1 день;</b></p> <p><i>через автоматизований модуль збору:</i></p> <p>№ 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2025 року <b>на 4 дні.</b></p> <p>Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):</p> <p><i>«Причиною затримки подання звітності і виникнення даного порушення стала технічна помилка, а саме в серпні 2025 року при подання даного звіту (файлу), програма «Модуль збору» дала збій і загрузити файл було неможливо. З даною проблемою (в телефонному режимі) ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» звернулося у відділ програмного забезпечення НКРЕКП. Після відновлення роботи програми звіт було завантажено.</i></p> <p><i>Також комісією з проведення перевірки було встановлено, що мало місце порушення терміну подання звітності на 1 день відповідно до «Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання», затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.</i></p> <p><i>Кінцевий термін подання звітності припав на неробочі дні 20-21 квітня 2025 року. Відповідно п.5 статті 254 Цивільного кодексу України «якщо останній день строку припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, що визначений відповідно до закону у місці вчинення певної дії, днем закінчення строку є перший за ним робочий день.»</i></p> <p><i>Отже, поданий звіт 22.04.2025 року є останнім днем подання звітності, який вважається першим робочим днем після вихідних.»</i></p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службових записок Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності _____ та Управління інформаційних технологій _____, за результатом перевірки протоколу підпису 1 версії звіту № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) дата накладення кваліфікованого електронного підпису – <b>21.08.2025.</b> Також, за інформацією функції «Аудит» до даного звіту (номер документу 007724) вперше було зафіксовано стан «Отриманий» <b>21.08.2025.</b></b></p> <p>Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (із змінами), встановлено зокрема, що</p>	

форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності.

Разом з тим, з метою повного з'ясування обставин виникнення розбіжностей у реєстраційній картці, було направлено запит до розробника програмного забезпечення (НКРЕ-190). У відповіді на запит розробником теж було зазначено дату **21.08.2025** та внесено зміни до картки в системі «Мегаполіс DocNet», зокрема в номер документу 007724.

З огляду на викладене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Ліцензіата **порушення** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині подання до НКРЕКП форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2025 року.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію** до Ліцензіата за вищезазначене порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу в частині надання форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2025 року.

Щодо порушення терміну подання звітності на 1 день відповідно до Порядку № 375, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Додатки 4 та 5 до Порядку № 375 подаються щоквартально в електронному вигляді до НКРЕКП на адресу [sqr@necr.gov.ua](mailto:sqr@necr.gov.ua) накопичувальним підсумком протягом 20 днів після завершення звітного кварталу.

У своїх Поясненнях Товариство стверджує, що термін подання звітності припав на неробочі дні 20-21 квітня 2025 року, а поданий звіт 22.04.2025 року є останнім днем подання звітності, який вважається першим робочим днем після вихідних, однак **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що 20 квітня 2025 року припадає на неділю, отже першим робочим днем після вихідних є понеділок 21 квітня 2025 року.

***Щодо розбіжності між формами звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна)***

ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» при заповненні форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» (далі – форма звітності № 3) та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – форма звітності № 13) за 2025 рік **допустило такі розбіжності:**

сума значень графи 2 рядка 035 розділу I форми звітності № 3 за період лютий-вересень 2025 року **не відповідає** значенню графи 3 рядка 040 розділу II форми звітності № 13 за 2025 рік.

Листом ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» \_\_\_\_\_ надало пояснення щодо виявлених розбіжностей:

*«На виконання Постанови НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 Товариство надавало до НКРЕКП щомісяця в термін до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» та № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії».*

*Відповідно до інструкції, яка затверджена Постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від 24.09.2024 № 1645) у графі 2 розділу I (рядок 035) форми звітності № 3, за період лютий-вересень 2025 року Товариством зазначалися дані, щодо обсягів закупленої електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами (всі обсяги електричної енергії, згенеровані генеруючими установками приватних домогосподарств).*

*Відповідно до інструкції, яка затверджена Постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від 24.09.2024 № 1645) у графі 3 розділу 2 форми звітності № 13 «Обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств, з них:» (рядок 040)*

зазначається загальний обсяг закупленої електричної енергії у приватних домогосподарств за договорами на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з розбивкою:

- за «зеленим» тарифом у домогосподарств, що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання (рядок 045);
- за ціною ринку «на добу наперед» (рядок 055);
- за ціною, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам (рядок 060).

У формі звітності № 13 Товариством **не відображені** обсяги електроенергії, які були згенеровані в нічний період доби, оскільки походження джерела даної електроенергії не визначене і, відповідно, вона не може бути придбаною за «зеленим» тарифом, який відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела» встановлюється виключно для генеруючих установок, які виробляють електроенергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, тому плата споживачу за таку електричну енергію не нараховувалась. Даний обсяг був задекларований Товариством за ціною, яка становить середньозважену ціну ринку «на добу наперед» (відповідно до даних сайту Оператора ринку).

За період лютий-вересень 2025 року обсяги закупівлі електричної енергії згенерованої в нічний період доби, відображені Товариством у формі звітності № 3, але відсутні у формі звітності № 13.».

Довідково:

ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» листом \_\_\_\_\_ подало до НКРЕКП відкориговані форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії», обсяг закупівлі за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами за січень-грудень 2025 року.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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), 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 за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **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	<b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.  (п. 1.6 Акта, стор. 20-22)
---	---	--

За результатами розгляду 08 квітня 2025 року на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової виїзної перевірки від 11 березня 2025 року № 56 (далі - Акт), НКРЕКП прийнято розпорядження від 08 квітня 2025 року № 42-р «Про усунення порушень ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 42-р).

Розпорядженням НКРЕКП № 42-р від 08.04.2025 ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» зобов'язано було усунути порушення **підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 для чого у строк до 01 липня 2025 року** забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану

електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом перевірки.

Станом на 27 серпня 2025 року ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» сплачено суму заборгованості, зафіксовану Актом перевірки, **окрім випадків припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим тарифом» внаслідок непереукладання правонаступниками 29 договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у зв'язку зі смертю власника.**

Інформація щодо погашення заборгованості перед приватними домогосподарствами

Період 2024 року	Сума виплати приватним домогосподарствам, тис. грн	Залишок невиплачених коштів, тис. грн
Станом на 01.07.2025		
Станом на 27.08.2025		
Станом на 31.12.2025		

Отже, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» **не виконало вимогу Розпорядження № 42-р.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Станом на 27 серпня 2025 року ТОВ «Тернопільелектропостач» сплачено суму заборгованості, зафіксовану Актом перевірки, окрім випадків припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим тарифом» внаслідок непереукладення правонаступниками 29 договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у зв'язку зі смертю власника.*

*...основною причиною несвоєчасного виконання ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» виконання вимог абзацу п'ятого розпорядження НКРЕКП від 08.04.2025 № 42-р, була заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії за серпень-листопад 2024 року.»*

*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 %).*

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

3	<b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.2 Акта, стор.37-42, 44-46)</i>
---	--	---

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» протягом перевіряемого періоду **не забезпечено** вчасну та у повному обсязі оплату перед \_\_\_\_\_ за послугу з передачі електричної енергії, а саме:

Станом на 01.02.2025 заборгованість за січень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 31.03.2025, але з **порушенням терміну на 29 робочих днів.**

Станом на 01.03.2025 заборгованість за лютий 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 25.04.2025, але з **порушенням терміну на 28 робочих днів.**

Станом на 01.04.2025 заборгованість за березень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 16.05.2025, але з **порушенням терміну на 22 робочих днів.**

Станом на 01.05.2025 заборгованість за квітень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 30.05.2025, але з **порушенням терміну на 10 робочих днів.**

Станом на 01.06.2025 заборгованість за травень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 24.06.2025, але з **порушенням терміну на 5 робочих днів.**

Станом на 01.07.2025 заборгованість за червень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 29.08.2025, але з **порушенням терміну на 32 робочих дні.**

Станом на 01.08.2025 заборгованість за липень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 31.10.2025, але з **порушенням терміну на 54 робочих дні.**

Станом на 01.09.2025 заборгованість за серпень місяць 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 19.12.2025, але з **порушенням терміну на 68 робочих днів.**

Станом на 01.10.2025 заборгованість за вересень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 31.12.2025, але з **порушенням терміну на 53 робочих дні.**

Станом на 01.11.2025 заборгованість за жовтень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 27.02.2026, але з **порушенням терміну на 71 робочий день.**

Станом на 01.12.2025 заборгованість за листопад 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 12.03.2026, але з **порушенням терміну на 60 робочих днів.**

Станом на 01.01.2026 заборгованість за грудень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 25.03.2026, але з **порушенням терміну на 48 робочих днів.**

Комісією з перевірки встановлено **несвочасне здійснення розрахунків** \_\_\_\_\_ з АТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов договору електропостачальника **про надання послуг з розподілу електричної енергії** \_\_\_\_\_, а саме:

Станом на 01.02.2025 заборгованість за січень 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 17.02.2025, але з **порушенням терміну на 2 робочих дні.**

Станом на 01.03.2025 заборгованість за лютий 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 17.03.2025, але з **порушенням терміну на 2 робочих дні.**

Станом на 01.11.2025 заборгованість за жовтень місяць 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 19.11.2025, але з **порушенням терміну на 4 робочих дні.**

Станом на 01.12.2025 заборгованість за листопад місяць 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 19.12.2025, але з **порушенням терміну на 4 робочих дні.**

Станом на 01.01.2026 заборгованість за грудень місяць 2025 року становила \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Дана заборгованість погашена в повному обсязі 20.01.2026, але з **порушенням терміну на 3 робочих дні**.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...основними джерелами надходжень коштів для сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії (зокрема, за куплену електричну енергію у \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за послуги з передачі та АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу електричної енергії) є:

- надходження коштів за електроенергію від споживачів (зокрема, малих побутових споживачів та населення, до якого, під час дії військового стану, заборонено застосовувати штрафні санкції та відключати за борги);

- надходження коштів від \_\_\_\_\_ у вигляді послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – Послуга) відповідно до моделі ПСО затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (із змінами та доповненнями) «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».

Слід зазначити, що 2025 рік був значно кращим та стабільнішим щодо розрахунків \_\_\_\_\_ з ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» за послугу з забезпечення доступності електроенергії для населення згідно ПСО. Але, одночасно звертаємо увагу, що \_\_\_\_\_ на протязі всього 2025 року не покривав обсяги електричної енергії необхідні для потреб населення, що змушувало товариство виходити на РДН та інші ринки для купівлі дорогої електроенергії для ПСО. В деяких місяцях року рівень покриття обсягів електроенергії для населення \_\_\_\_\_ становив 15% від необхідного обсягу, а середній відсоток необхідного покриття потреб електроенергії для населення склав 50,35%. Це негативно впливало на фінансовий стан Товариства і збільшувало касові розриви.

Ще одним фактором, що негативно вплинув на своєчасність та повноту розрахунків за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії (питання 3.2 Акту перевірки) та дотримання принципу недискримінаційності та пропорційності при розрахунку за обсяги наданих ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії (питання 4.8 Акту перевірки) стало виконання розпорядження НКРЕКП від №42-р від 08.04.2025 про усунення порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електроенергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року №1469, згідного якого ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» було зобов'язано забезпечити розрахунки у повному обсязі на суму заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році. Фактично за рахунок власних коштів Товариством було погашено заборгованість перед приватними домогосподарствами на суму \_\_\_\_\_ грн. Дана сума була компенсована за рішенням суду Товариству \_\_\_\_\_ лише 28.10.2025.».

**Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2025 року ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» забезпечено розрахунки з операторами систем за послуги з передачі та з розподілу електричної енергії в повному обсязі.**

**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**.*

4	<b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b>	у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).  (п. 3.2 Акта, стор. 48-56)
---	--	---

Відповідно до положень пункту 15<sup>2</sup> Розділ XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії зобов'язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу за відповідний розрахунковий період (місяць).

Підпунктом 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, встановлено, що ліцензіат повинен при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

На запит комісії з перевірки Ліцензіатом надано інформацію, матеріали та документи, на підставі яких проведено аналіз розрахунків за надані послуги та здійснення Ліцензіатом помісячної оплати за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії та аналіз забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць), який наведено у таблицях 3.2.11 – 3.2.22. Зазначений аналіз було виконано у відповідності до умов розрахунку, які викладені у відповідних договорах про надання послуг з передачі та розподілу електричної енергії відповідно.

тис. грн (з ПДВ)

Січень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

\* з урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Тернопільській області від 13.05.2026 щодо технічної помилки (мовою документу): «у стовпці «Нараховано ПУП за послуги», помилково зазначено цифру «\_\_\_\_\_», повинно бути «\_\_\_\_\_», при цьому підсумкові цифри в таблиці зазначено правильно.»

За січень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 78,99 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 24,54 %, при рівні 78,99 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 53,33 % при рівні 78,99 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 78,99 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 78,99 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Лютий	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань, %	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За лютий 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 108,03 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 93,73 %, при рівні 108,03 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 63,49 %, при рівні 108,03 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 93,39 %, при рівні 108,03 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 64,81 % при рівні 108,03 %.

Учаснику ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 108,03 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 108,03 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ), %

Березень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За березень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 146,64 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 123,75 %, при рівні 146,64 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00 %, при рівні 146,64 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 143,24 %, при рівні 146,64 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 118,71 % при рівні 146,64 %.

Учаснику ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 146,64 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 146,64 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Квітень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За квітень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 113,11 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 104,72 %, при рівні 113,11 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00 %, при рівні 113,11 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 110,41 % при рівні 113,11 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 113,11 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 113,11 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Травень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За травень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 115,57 %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 101,31 %, при рівні 115,57 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 103,48 % при рівні 115,57 %.

Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 115,57 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 115,57 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Червень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця

Всього					
--------	--	--	--	--	--

За червень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 98,48%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 91,62 %, при рівні 98,48 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 56,29 %, при рівні 98,48 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 32,82 %, при рівні 98,48 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 65,36 % при рівні 98,48 %.

Учаснику ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 98,48 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 98,48 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ), %

Липень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За липень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги 163 588,40 тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 72,17 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 23,31 %, при рівні 72,17 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 57,23 %, при рівні 72,17 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 55,21 % при рівні 72,17 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 72,17 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 72,17 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Серпень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За серпень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 81,22 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 45,90 %, при рівні 81,22 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 80,34 % при рівні 81,22 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 66,67 % при рівні 81,22 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 81,22 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 81,22%, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Вересень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За вересень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 93,79 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 24,54 %, при рівні 93,79 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 93,79 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 93,79 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Жовтень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За жовтень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 67,76 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплати учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 37,34 %, при рівні 67,76 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00 % при рівні 67,76 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 67,76 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 67,76 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі 23 \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ), %

Листопад	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За листопад 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 65,99 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 28,03 %, при рівні 65,99 %.

Учасникам ринку \_\_\_\_\_

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 65,99 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 65,99 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

Грудень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за послуги	Відношення сплати до нарахувань	При розрахунку мали сплатити	Різниця
Всього					

За грудень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 111,45 %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_, що свідчить про рівень розрахунків 108,91 %, при рівні 111,45%;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 39,27 %, при рівні 111,45 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 78,09 %, при рівні 111,45 %;

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 92,63 % при рівні 111,45 %.

Учаснику ринку \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 98,48 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 111,45 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«В 2025 році, Товариство не мало можливості отримувати банківські кредити та інші фінансові гарантії. Виконання зобов'язань по договорах з іншими учасниками ринку та дотримання принципу недискримінаційності і пропорційності розрахунків перед операторами систем без банківських кредитів є дуже проблематично. Тобто всі касові розриви покривалися лише за рахунок коштів, що поступають від споживачів за електроенергію. І, якщо оплата від споживачів - юридичних осіб (в минулому споживачі по ВЦ) є на досить високому рівні, то рівень оплати електроенергії побутовими споживачами залишається незадовільним. А враховуючи той факт, що більше 70% споживання електроенергії ПУП становить населення, затримки з оплатою електроенергії носять постійний характер.*

*Окрім того, слід зазначити, що при обрахунку пропорційності оплат не було враховано оплату боргів і відповідних оплат інших учасників ринку. Невеликі нараховані суми за послуги розподілу, що надавалися*

*сплачувалися відповідно укладених договорів, а значні суми боргів перед іншими учасниками погашалися по мірі фінансових можливостей.»*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2025 року ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» забезпечено розрахунки з операторами систем за послуги з передачі та з розподілу електричної енергії в повному обсязі.**

*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	<b>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата у чіткій та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів зокрема про вартість та умови надання послуг.  <i>(п. 3.4 Акта, стор. 58-61)</i>
---	--	---

Відповідно до пункту 3.2.8. глави 3.2 розділу III ПРПЕЕ (у редакції, яка чинна з 20.05.2021) публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та має містити, у тому числі інформацію про ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.

Комісією з перевірки було проаналізовано публічні комерційні пропозиції, які розміщені на офіційному вебсайті Ліцензіата, та діяли у періоді, що перевірявся та встановлено, що в усіх комерційних пропозиціях **відсутня ціна на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено порядок формування ціни електричної енергії.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«У ст.10 Закону України «Про ціни та ціноутворення», вказано, що суб'єкти господарювання під час провадження господарської діяльності використовують вільні ціни і державні регульовані ціни.*

*Згідно ст.11 Закону України «Про ціни та ціноутворення» визначено, що вільні ціни встановлюються суб'єктами господарювання самостійно за згодою сторін на всі товари, крім тих, щодо яких здійснюється державне регулювання цін.*

*Відповідно до ч.1 ст.12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» встановлено, що державні регульовані ціни запроваджуються на товари, які справляють визначальний вплив на загальний рівень і динаміку цін, мають істотну соціальну значущість, а також на товари, що виробляються суб'єктами, які займають монополіне (домінуюче) становище на ринку.*

*На основі аналізу ст.10, 11, 12 Закону України «Про ціни та ціноутворення» висновком є те, що суб'єкт господарювання має можливість застосовувати лише два види цін (вільні ціни і державні регульовані ціни), шляхом встановлення їх самостійно за згодою сторін або шляхом встановлення ціни на підставі відповідних нормативно встановлених методики та порядку розрахунку.*

*Товариство постачає електричну енергію як за вільною ціною так і за державною регульованою ціною (ціною (тарифом) на послуги постачальника універсальних послуг).*

*Приписами ст.7 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено основу правового регулювання ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії.*

*У п.16 ч.1 ст.1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» наведено визначення терміну ціноутворення – процес формування та встановлення цін.*

*Як наслідок ціна за електричну енергію, що застосовується Товариством для розрахунку із споживачами, є результатом ціноутворення (тарифоутворення).*

*У публічних комерційних пропозиціях Товариства вказано вичерпний перелік складових, що складають ціну за електричну енергію (у випадку застосування вільних цін) і наведено посилання на нормативно-правовий документ (у випадку універсальних послуг), що визначає спосіб та методику розрахунку ціни (тарифу) за електричну енергію.*

*Організованими сегментами ринку електричної енергії є ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок та балансуючий ринок.*

*Правові особливості функціонування організованих сегментів ринку електричної енергії визначено положеннями ст.67, 68 Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема.*

*Ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» визначається для кожного розрахункового періоду оператором ринку за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції, а на внутрішньодобовому ринку – за принципом ціноутворення «по заявленій (пропонованій) ціні» відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.*

*Ціни на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку є вільними (ринковими) цінами.*

*За результатами роботи балансуючого ринку за відповідну добу на підставі даних оператора системи передачі та адміністратора комерційного обліку адміністратор розрахунків розраховує платежі оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування за електричну енергію, ціни небалансу електричної енергії, а також обсяги небалансів електричної енергії учасників ринку і відповідні платежі за них та виставляє відповідні рахунки у порядку, визначеному правилами ринку.*

*Окрім того, ціна електричної енергії за розрахунковий період на організованих сегментах ринку залежить від дій та/або бездіяльності багатьох суб'єктів ринку електричної енергії та фактичних обставин, обмежень функціонування ринку електричної енергії і не залежить від волі, правової поведінки ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».*

*Таким чином, з дати запровадження нового ринку електричної енергії для забезпечення постачання електричної енергії споживачам електропостачальники здійснюють закупівлю*

електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, за двосторонніми договорами а також шляхом імпорту. Отже, ціна електричної енергії, як товару, формується по закінченню розрахункового періоду.

Відповідно до пункту 3.2.8. Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), постачальник має зазначати ціну за одиницю електричної енергії в Комерційній пропозиції.

Водночас, Постачальник не має правових підстав до початку розрахункового періоду встановлювати прогнозу фіксовану ціну, оскільки це суперечить принципам вільного ціноутворення та несе ризик збитковості або необґрунтованого завищення вартості для споживача.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» **ціна** – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.

Відповідно до підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу встановлено обов'язок ліцензіата у **чіткий та прозорий спосіб** інформувати своїх споживачів зокрема про вартість та умови надання послуг.

**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**.

6	<b>підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b>	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».  (п. 4.4 Акта, стор. 118-139)
---	---	---

Протягом 2025 року ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» при здійсненні ліцензованої діяльності застосовувало наступні затверджені НКРЕКП тарифи на постачання електричної енергії (без ПДВ).

Інформація про встановлені НКРЕКП тарифи на послуги постачальника універсальних послуг для ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» на 2025 рік

Постанова НКРЕКП – дата прийняття, номер та назва	Тариф на постачання електричної енергії, грн за 1 МВт·год (без ПДВ)	Термін дії тарифу
Постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»		01.01.2025-30.06.2025
Постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»		01.07.2025-31.12.2025

За підсумками діяльності у 2025 році загальні операційні витрати з постачання електричної енергії склали \_\_\_\_\_ грн, зокрема, у частині постачання універсальної послуги – \_\_\_\_\_ грн, що більше затвердженого рівня на \_\_\_\_\_ грн, або на 37,62 %.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим показником склав на \_\_\_\_\_ МВт·год (або на 2,29%) менше (план – \_\_\_\_\_ МВт·год, факт – \_\_\_\_\_ МВт·год).

Обсяг продукції (необхідний дохід) фактично склав \_\_\_\_\_ грн, що на \_\_\_\_\_ грн (або на 2,29%) менше від обсягу, затвердженого у структурі тарифу (\_\_\_\_\_ грн).

За результатами діяльності Товариства з постачання електричної енергії за універсальною послугою у 2025 році, мало місце недофінансування окремих статей витрат в сумі \_\_\_\_\_ грн:

Елементи витрат	Сума недофінансування, тис. грн
Витрати на зв'язок	
Витрати на охорону праці	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Утримання ЦОК	
<b>Разом</b>	

Сума перевитрат за результатами діяльності ТОВ «ТЕРНОПЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

Елементи витрат	Сума перевитрат, тис. грн
виробничі послуги	
сировина та матеріали	
Витрати на оплату праці	
Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	
Амортизація	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів (штрафи, пені, неустойки)	
Внески на регулювання	
Юридичні послуги	
Плата за оренду	
Послуги з охорони	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання кол-центрів	
оплата праці кур'єрів за розноску квитанцій (доставка рахунків)	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка кадрів	
послуги з реєстрації участі в тендерних закупівлях	
послуги з купівлі-продажу е/е на РДН/ВДР	
витрати на благодійну допомогу	
інші операційні витрати (резерв сумнівних боргів, витрати на врегулювання спорів в судах, штрафні санкції, податкові коригування та інше	
відшкодування послуг з припинення/відновлення електропостачання	
<b>Разом</b>	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом документи, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати на загальну суму \_\_\_\_\_ грн:

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн
Внески на регулювання	
Послуги з купівлі-продажу е/е на РДН/ВДР	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення	
<b>Разом</b>	

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до*

глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b></p> <p><b>підпункту 10 пункту 2.3</b> <b>Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості. (п. 4.8, стор. 167-171)</p>
---	---	--

Загальна вартість закупівлі електричної енергії у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом у січні-грудні 2025 року склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ та з врахуванням ПДФО та ВЗ). Товариством здійснено оплату за отриману у 2025 році електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 70 %. **Залишок несплачених коштів за 2025 рік** склав \_\_\_\_\_ **грн**, з них у зв'язку із припиненням оплати окремим споживачам вартості електричної енергії за «зеленим» тарифом (смерть власника, неповідомлення про зміни банківського рахунку, тощо) на загальну суму \_\_\_\_\_ грн.

*Довідково:*

Листом від 16.04.2026 № 380/06 ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» повідомило, що **у період з 01.01.2026 по 10.04.2026 проведено оплату заборгованості** за придбану електричну енергію у 2025 році на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн**.

**Залишок несплачених коштів** за придбану електричну енергію у 2025 році вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств (за вирахуванням податків) **станом на 10.04.2026 склав \_\_\_\_\_ грн**.

При цьому **заборгованість** \_\_\_\_\_ за надані послуги із збільшення частки виробництва електричної енергії перед ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» станом на 31.12.2025 складала \_\_\_\_\_ **грн** (з ПДВ).

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Станом на 31.12.2025 загальна заборгованість ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (з врахуванням попередніх періодів) перед домогосподарствами – виробниками енергії з альтернативних джерел склала \_\_\_\_\_ грн, рівень розрахунків станом на кінець року становив 70%.

Станом на 08.04.2026 Товариством здійснено повну оплату за отриману у 2025 році електричну енергію, причому Послугу за серпень 2025 року повністю компенсовано лише 20.02.2026, Послугу за вересень 2025 року повністю компенсовано лише 10.03.2026.

Також, повідомляємо, що на виконання розпорядження НКРЕКП від №42-р від 08.04.2025 про усунення порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електроенергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року №1469, ТОВ «Тернопільелектропостач» було зобов'язано забезпечити розрахунки у повному обсязі на суму заборгованості за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 році. Так, станом на 27 серпня 2025 року ТОВ «Тернопільелектропостач» за рахунок власних фінансових ресурсів було погашено заборгованість за 2024 рік перед приватними домогосподарствами, оскільки заборгованість \_\_\_\_\_ постачальнику за Послугу на зазначену дату становила \_\_\_\_\_ грн. Заборгованість \_\_\_\_\_ за 2024 рік була погашена лише 28.10.2025 (на виконання рішення Господарського суду м. Києва від 22.05.2025 по справі №910/519/25 (стягнення основного боргу)). Дана ситуація, в свою чергу, негативно вплинула на своєчасність розрахунків та Товариство змушене було, в умовах обмежених фінансових ресурсів, відтермінувати розрахунок з просьюмерами за куплену електричну енергію за 2025 рік.

Оплату приватним домогосподарствам за електричну енергію згенеровану та відпущену у серпні 2025 року, Товариством планувалося здійснити повністю у січні 2026 року. Таким чином, було сплачено \_\_\_\_\_ грн. Проте, набрання чинності постанови НКРЕКП 16.01.2026 №70 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» призвело до різкої зміни цінових умов закупівлі електричної енергії з 18 січня 2026 року та зумовило додаткові фінансові ризики для виконання постачальниками універсальних послуг покладених на них спеціальних обов'язків. Значне коливання цін на електроенергію на ринку «на добу наперед» у сторону збільшення призвело до формування касового розриву, що змусило Товариство призупинити виплату приватним домогосподарствам за електричну енергію закуплену у серпні 2025 року.

В умовах незадовільного фінансового стану, ТОВ «Тернопільелектропостач» продовжує виконувати покладені на нього функції та забезпечувати електричною енергією населення та інших споживачів регіону, а також здійснює максимально можливі, на даний час, заходи, щодо врегулювання ситуації, яка призвела до неможливості виконання Товариством своїх договірних зобов'язань.

Таким чином, станом на 08.04.2026 Товариством здійснено розрахунки за «зеленим» тарифом в повному обсязі, у межах фактичних місячних обсягів електричної енергії, відпущеної такими приватними домогосподарствами у 2025 році (окрім випадків непереукладання договорів у разі смерті власника, неповідомлення про зміни банківського рахунку, складання акту про використання на побутові потреби тощо).».

**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**.**

Відповідно до додаткових пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...згідно Акту, комісією з перевірки було прийнято рішення про виключення з обґрунтованих витрат постачальника універсальних послуг по статті «Витрати на благодійну допомогу» витрати понесені ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» \_\_\_\_\_ за вересень, жовтень, листопад і грудень 2025 року на загальну суму \_\_\_\_\_ грн. по причині, ненадання комісії з перевірки достатньої кількості підтвердних документів щодо отриманого чистого доходу від діяльності з постачання універсальних послуг після

01.09.2025 р. Тобто згідно Акту перевірки, обґрунтовані витрати Товариства \_\_\_\_\_ у 2025 році мали би становити \_\_\_\_\_ грн.

Згідно постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345» витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів, пов'язаних з евакуацією працівників з територій, де ведуться (велися) бойові дії (далі – витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України), здійснені за рахунок чистого доходу (прибутку), отриманого від ліцензованої діяльності, додатково отриманого доходу або економії витрат, за умови надання НКРЕКП документів, що підтверджують ці витрати, та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

Чистий прибуток - сума коштів, що залишається у розпорядженні підприємства після вирахування з доходу всіх витрат та податків. На протязі всього 2025 року ліцензійна діяльність ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» була прибутковою.

Звітними періодами розрахунку чистого прибутку від ліцензійної діяльності є квартал, півріччя, 9 місяців та рік.

За результатами роботи 2025 рік ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» отримало чистий прибуток в розмірі \_\_\_\_\_ грн., в т.ч. від ліцензованої діяльності \_\_\_\_\_ грн. Результат роботи ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» відображений у Формі 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2025 рік», результат від ліцензованої діяльності відображений у формі №3-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року». Дана звітність сформована наростаючим підсумком.

Додатково комісії було надано звіти, реєстри бухгалтерського обліку, а саме оборотно – сальдові відомості та аналізи рахунку 7912 «Результат операційної діяльності за універсальною послугою» за вересень, жовтень, листопад та грудень 2025 р. Слід зазначити, що Товариство не отримувало від комісії з перевірки ніяких окремих запитів стосовно надання додаткових документів, що підтверджують отримання чистого доходу від діяльності з постачання універсальної послуги після 01.09.2025 року. Вважаємо, що надані комісії з перевірки документи щодо отримання чистого доходу від ліцензійної діяльності в повній мірі пояснюють джерела фінансування витрат ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» \_\_\_\_\_ у 2025 році.

Враховуючи все вищевикладене, просимо Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг зважити на наші аргументи і пояснення, і врахувати в Акті перевірки за 2025 рік суму обґрунтованих витрат постачальника універсальних послуг по статті «Витрати на благодійну допомогу» в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 (у редакції, що діяла з 01.09.2025) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються

національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів, пов'язаних з евакуацією працівників з територій, де ведуться (велися) бойові дії (далі – витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України), здійснені за рахунок чистого доходу (прибутку), отриманого від ліцензованої діяльності, додатково отриманого доходу або економії витрат, за умови надання НКРЕКП документів, що підтверджують ці витрати, та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

Актом № 73 зафіксовано, що Товариством **не надано** комісії з перевірки достатньої кількості підтвердних документів щодо отриманого чистого доходу від діяльності з постачання універсальних послуг після **01.09.2025** та комісією з перевірки **не визнано обґрунтованими витрати**, пов'язані із наданням допомоги благодійної допомоги у період з вересня по грудень 2025 року на загальну суму \_\_\_\_\_ грн.

Водночас, разом із додатковими поясненнями Товариством **не надано жодних підтвердних документів** щодо отриманого чистого доходу від діяльності з постачання універсальних послуг після **01.09.2025**.

Крім цього, Департаментом ліцензійного контролю розглянуто підтвердні документи, що знаходяться у додатках до Акта № 73 щодо здійснення щомісячного перерахунку коштів у 2025 році \_\_\_\_\_ та встановлено, що Ліцензіатом **не підтверджено цільового використання коштів, переведених упродовж 2025 року \_\_\_\_\_ у розмірі \_\_\_\_\_ грн** на потреби, передбачені постановою НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345.

Отже, витрати у розмірі \_\_\_\_\_ грн **не вважаються обґрунтованими.**

Таким чином, **обґрунтовані фактичні витрати**, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» склали \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності ТОВ «ТЕРНОПЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»:**

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал), склала \_\_\_\_\_ грн;

2) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 (далі - Методика № 1176);

3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітного періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал)).

Тернопільська область, на території якої ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» здійснює діяльність, як постачальник універсальних послуг, є повністю контрольованою територією України. Вона не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176;

рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:

постачальника універсальних послуг \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за куповану у 2019 році електричну енергію – **100,00 %**, заборгованість на кінець 2025 року відсутня;

постачальника універсальних послуг з гарантованим покупцем за куповану у звітному році електричну енергію – **100,00 %**, заборгованість на кінець 2025 року відсутня;

постачальника універсальних послуг з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **93,38 %**, сума заборгованості станом на 01.01.2026 склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка сплачена у повному обсязі у січні – березні 2026 року;

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році - **90,80 %**. Сума заборгованості станом на 01.01.2026 склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка сплачена у повному обсязі у січні – березні 2026 року;

постачальника універсальних послуг з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році:

\_\_\_\_\_ – **93,38 %**, заборгованість склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка сплачена у повному обсязі у січні 2026 року;

\_\_\_\_\_ – **104,91 %**, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

\_\_\_\_\_ – **116,47%**, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

\_\_\_\_\_ – **93,35 %**, заборгованість склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка сплачена у повному обсязі у січні 2026 року.

5) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в \_\_\_\_\_, сплачені ліцензіатом у звітному році – \_\_\_\_\_ грн.

б) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики №1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС<sub>у</sub>)), що розраховується за формулою:

$$\text{КФС}_у = (1 + \text{КА} * (\Delta\text{ПС}_т / \text{ПС}_т)), \text{ в. о.},$$

де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);

$\Delta\text{ПС}_т$  - зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\text{ПС}_т$  - кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;

Тернопільська область, на території якої ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» здійснює діяльність, як постачальник універсальних послуг є повністю контрольованою територією України. Вона не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС<sub>у</sub>) не застосовується.

Таким чином, **сума недофінансування** статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг) становитиме \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ).

7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики №1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунків яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФС).

ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» не входить до зазначеного переліку, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітнього року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС) не застосовується, таким чином **сума перевитрат** статей витрат структури тарифу у 2025 році склала \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ);

8) **сума обґрунтованих перевитрат** статей витрат структури тарифів у звітному році (для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики №1176, визначається з урахуванням вимог підпункту 5 цього пункту) - склала \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ);

9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176;

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФС. ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» не входить до зазначеного переліку.

**Недоотриманий дохід** ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» за 2025 рік внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг склав \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ). Розрахунок наведено в таблиці:

Аналіз додатково отриманого (недоотриманого) доходу  
ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» за 2025 рік

Категорія споживачів	Період дії тарифу	Тариф	За діючим тарифом		Факт		Відхилення
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн

Малі не побутові споживачі	01.01.2025-30.06.2025						
	01.07.2025-31.12.2025						
Побутові споживачі	01.01.2025-30.06.2025						
	01.07.2025-31.12.2025						
Разом							

10) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності №3-НКРЕКП-постачання електричної енергії за 2025 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.04.2026 № 872/17-26:

( \_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ ) = \_\_\_\_\_ грн,  
де:

\_\_\_\_\_ грн – всього сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році.

\_\_\_\_\_ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності №3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2025 року (ряд. 1 гр. 2);

\_\_\_\_\_ грн – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2025 року (ряд. 1 гр. 6).

*Проти зафіксованої Актом № 73 - \_\_\_\_\_ грн*

Разом з тим, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП \_\_\_\_\_ недоцільно розглядати сплачений у звітному році податок на прибуток в частині надання універсальних послуг як об'єктивний чинник недофінансування ліцензійної діяльності, а отже зазначений показник для подальшого розрахунку приймається за \_\_\_\_\_ грн.

11) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видачків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

*Проти зафіксованої Актом № 73 - \_\_\_\_\_ грн*

12) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – \_\_\_\_\_ грн.

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення)

обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів.

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФС, за формулою:

$$ДД_{(H)} = ФД - (ЧНДт + (ОВт \times КФС)), \text{ тис. грн,}$$

де  $ДД_{(H)}$  - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

ФД - фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;

ЧНДт - частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою

$$ЧНДт = НДт - Овт, \text{ тис. грн,}$$

де НДт - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, тис. грн;

ОВт - операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176.

ТОВ «ТЕРНОПЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» не входить до зазначеного переліку, тому додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів становитиме \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – \_\_\_\_\_ грн.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

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

## **6. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:**

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – \_\_\_\_\_ грн;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів (зокрема статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення», у межах обґрунтованих витрат, визначених з урахуванням моніторингу витрат за звітний рік, понесених постачальниками універсальних послуг відповідно до договорів з банківськими установами про приймання платежів від населення) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими (\_\_\_\_\_) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 73 - \_\_\_\_\_ грн*

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

*Проти зафіксованої Актом № 73 - \_\_\_\_\_ грн*

7. Підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 5 додатка 25 Постанови № 428, та сумою об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 6 додатка 25 Постанови № 428:

\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 73 - \_\_\_\_\_ грн*

Відповідно до пункту 10 додатка 25 Постанови № 428, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 622 200 (шістсот двадцять дві тисячі двісті) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>622 200,00 грн</b>
---	-----------------------

№ 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	85 000	42 500	63 750
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	170 000	10 200	5 100	4 590
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	89 250	Ні		1 700 000	85 000	42 500	38 250
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	151 725	Ні		1 700 000	144 500	72 250	65 025
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76 500	
6	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000		
7	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	151 725	Ні		1 700 000	144 500	72 250	65 025

### Щодо порушення № 1:

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

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

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 (242 дні)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (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 № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,2
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>10 200</b>

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 (183 дні)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**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
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

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 (403 дні)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**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		1,7
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>144 500,00</b>

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 (334 дні)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**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	%	9 %

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

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

**Щодо порушення № 6:**

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

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

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 № 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		1,7
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>144 500,00</b>

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 (309 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову, якою:**

1. Застерегти **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»** (код ЄДРПОУ 42145798) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

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

підпункту 5 пункту 2.3 щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19.12.2024

№ 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».

2. Накласти штраф у розмірі **622 200** (шістсот двадцять дві тисячі двісті) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

підпункту 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, у частині незабезпечення своєчасних та у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (розмір штрафу за порушення якого становить **89 250** (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить **151 725** (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот двадцять п'ять) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості (розмір штрафу за порушення якого становить **151 725** (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот двадцять п'ять) гривень),

підпункту 42 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата у чіткій та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів зокрема про вартість та умови надання послуг (розмір штрафу за порушення якого становить **229 500** (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень).

3. 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» протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 8 664,19 тис. грн (без ПДВ).

## **2) розпорядження, відповідно до якого:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у **термін до 01 липня 2026 року:**

забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 та 2025 роках на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 20 квітня 2026 року № 73;

привести проект договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до договору, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії;

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до  
ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»  
за порушення Ліцензійних умов  
з постачання електричної енергії  
споживачу та здійснення заходів  
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 квітня 2026 року № 73, 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 07 квітня 2026 року № 525 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», посвідчень на проведення планової перевірки від 20 березня 2026 року № 107 та від 10 квітня 2026 року № 137, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

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

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

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»,

підпункт 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

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

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

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2250 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».

2. Накласти штраф у розмірі 622 200 (шістсот двадцять дві тисячі двісті) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

підпункту 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, щодо своєчасних та у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить 151 725 (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот двадцять п'ять) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, щодо розрахунків за придбану електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств та у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості (розмір штрафу за порушення яких становить 151 725 (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот двадцять п'ять) гривень),

підпункту 42 пункту 2.2 у частині інформування у чіткій та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять 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. 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» протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 8 664,19 тис. грн (без ПДВ).

4. 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  
ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»  
порушень Ліцензійних умов з постачання  
електричної енергії споживачу

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 20 квітня 2026 року № 73 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови НКРЕКП від 07 квітня 2026 року № 525 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42145798) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 42 у частині інформування у чіткій та прозорій спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг, для чого у термін до 01 липня 2026 року:

забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2024 та 2025 роках на суму заборгованості, зафіксовану Актом;

привести проект договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до договору, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО