

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 12 травня 2026 року № 724 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 22 квітня 2026 року № 164, від 11 травня 2026 року № 197 та від 14 травня 2026 року № 211, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 28 травня 2026 року № 95 (далі – Акт № 95), додатком до якого є Положення про конфіденційну інформацію АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», затверджене наказом АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 04.06.2026 № 50018939/29 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 95 (далі – Письмові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 95 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024) (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;



		<p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.</p> <p>(стор. 82-93, п. 3.1 Акта № 95)</p>
--	--	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Між _____ та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

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

Відповідно до пункту ____ Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, _____.

Пунктом ____ Типового договору визначено, що _____

Пунктом ____ Типового договору визначено, що _____

Підпунктом ____ пункту ____ Типового договору визначено, що _____

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень - грудень 2025 року та встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у період з **січня 2025 року по грудень 2025 року не здійснено поетапну оплату** планової вартості послуги з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором _____, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

березень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

травень 2025 року – невчасно здійснено оплату за **I та II декаду**.

Довідково:

Станом на 31.12.2025 року заборгованість за послугу з передачі електричної енергії перед _____ **відсутня**.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між _____ та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

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

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2025 року та встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у період з **січня 2025 року по грудень 2025 року не здійснено поетапну попередню оплату** планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені договором _____, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

березень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за **I, II та III декаду**;

травень 2025 року – невчасно здійснено оплату за **I та II декаду**.

Довідково:

Станом на 31.12.2025 року заборгованість за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед _____ **відсутня**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «АТ «Прикарпаттяобленерго» в період з січня по квітень 2025 не здійснювало поетапні оплати планової вартості послуг за кожну декаду розрахункового періоду, згідно умов договору АТ «Прикарпаттяобленерго» з _____ про надання послуг з передачі електричної енергії _____ та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, що було спричинено нестабільним фінансовим становищем нашої компанії. Відсутність достатніх коштів для проведення таких оплат була зумовлена несвоєчасною оплатою за послугу з розподілу ПУП в середньому _____ грн з ПДВ в місяць. В травні 2025 з певним протермінуванням здійснено поетапну оплату за дві декади, а за третю – оплата проведена вчасно. Надалі всі поетапні оплати планової вартості послуг за декади проводились з дотриманням умов договору.

Потрібно зазначити, що оплати за фактичні обсяги наданих послуг, у відповідності до актів _____ за згаданими договорами, проводились вчасно.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

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

2.	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>щодо надання недостовірної інформації у додатку 5 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386;</p> <p>пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;</p> <p>пункту 3.9. Оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;</p>
----	---	---

пункту 4.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо зазначення в графі 6 кількості послуг, час виконання яких перевищив установлений строк на підставі інформації, що містять реєстри надання послуг та звернень споживачів відповідно до додатку 3 цієї Інструкції;

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

пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 №1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

(стор. 154 п. 3.4, стор. 236-238, 268-269 п. 3.5, стор. 338-341 п. 3.23, стор. 368-369 п. 3.24, стор. 395-397 п. 3.26 Акта № 95)

Інформація щодо виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за 2025 рік

Відповідно Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.22 № 386, регулює відносини щодо організації дій з відновлення операторами систем розподілу (далі - ОСР) у період дії в Україні воєнного стану електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок проведення бойових дій на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, та/або виконання заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу.

Згідно з Додатком 5 до Тимчасового порядку, наданого Товариством до НКРЕКП листом _____, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік виконано заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу загальною вартістю _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування вказано:

кошти ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;
кошти інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн.

В ході перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ (додається) **надало скореговану інформацію щодо джерел фінансування заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу:**

кошти ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;
кошти інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн;
кошти отримані за перетоки реактивної енергії – в сумі _____ грн.

Відповідно до службової записки Сектора НКРЕКП у Івано-Франківській області _____, інформація надана листом АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____

_____ підтверджена первинною документацією наданою Товариством комісії з перевірки під час здійснення заходу державного контролю.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «У 2025 році АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало заходи з **улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу** на суму _____ грн та прозвітувало щодо їх виконання відповідно до Тимчасового порядку дії операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі Тимчасовий порядок). У звіті вказано, що заходи з улаштування інженерних захистів виконано за рахунок:

ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн.

Проте, з незалежних від компанії причин, за результатами виконання заходів інвестиційної програми за 2025 рік загальна сума економії склала _____ грн, що менше суми, прозвітованої в Додатку 5 до Тимчасового порядку.

Оскільки заходи з улаштування захистів об'єктів системи розподілу є критично важливими, Компанія профінансувала їх виконання за рахунок коштів ремонтної програми та додатково отриманого доходу за перетоки реактивної електричної енергії.

В ході проведення перевірки, листом _____, Товариство надало уточнену інформацію щодо джерел фінансування таких заходів:

кошти ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

кошти інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

кошти отримані за перетоки реактивної енергії – в сумі _____ грн.

Також, листом _____ Компанія надала уточнену інформацію згідно додатків 1- 6 до Тимчасового порядку.

Просимо врахувати, що зміна джерел фінансування не вплинула на результат виконання заходів з **улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу**.».

Щодо Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року

Комісія з перевірки проаналізувала звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року наданого НКРЕКП листом _____, та зазначає, що Товариством у стовпцях 4 та 7 звіту заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, _____ грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 95 (з урахуванням змін), а саме _____ грн (без ПДВ).

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2395	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Прибуток (додаткові реінвестиції)			

Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 27.06.2025 № 975)			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 27.06.2025 № 975)			
Усього			

Актом № 95 зафіксовано, що Товариство **зазначило у звіті** щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року **заплановані джерела фінансування, які не відповідають схваленим** постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 95 (з урахуванням змін).

Перевіркою встановлено та Актом № 95 зафіксовано, що Товариство **у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»** за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____, **у стовпчиках виконано за звітний період IV квартал 2025 року профінансовано кількість та освоєно кількість по заходах інвестиційної програми розділу 1.6 «Інше» Товариством зазначало фізичні обсяги, які не відповідають обсягам зазначеним у розроблених ПКД.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): **«Щодо джерел фінансування Інвестиційної програми**

Джерела фінансування відображені у Звіті щодо виконання Інвестиційної програми АТ «Прикарпаттяобленерго» відповідають джерелам фінансування, визначеним у Додатку 6 до Інвестиційної програми, схваленої постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 95 (зі змінами).

Розбіжність у розмірі _____ грн, наведена у Таблиці 3.5.50 Акта перевірки, має виключно технічний характер та виникла внаслідок заокруглення показників під час розподілу джерел фінансування між окремими заходами Інвестиційної програми. При цьому зазначена розбіжність не впливає на загальний обсяг фінансування Інвестиційної програми та не призводить до зміни структури затверджених джерел фінансування.

Щодо відображення у звіті про виконання інвестиційної програми фізичних обсягів

У ході перевірки Комісія надала зауваження по некоректному відображенню даних щодо фізичних обсягів, які не відповідають обсягам зазначеним у розроблених ПКД у звіті Інвестиційної програми за 2025 рік.

Товариство врахує зауваження. Зазначаємо, що при поданні проєкту Інвестиційної програми АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2026 рік по заходах з проєктування лінійних об'єктів за одиницю вимірювання прийнято «1 проєкт» (на підставі п. 3.6 Протоколу наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2026 рік від 17.03.2025 № 33-п).».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ **зазначає, що з метою усунення невідповідностей даних у Звіті АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік** (далі – скоригований звіт) за результатом перевірки. Проаналізувавши наданий Товариством скоригований звіт, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив про **усунення невідповідностей у звіті**, а саме у частині:

- уточнення спрямування джерел фінансування по окремих заходах;
- коригування фактичних фізичних обсягів по заходах з розроблення проєктно-кошторисної документації по окремих заходах з реконструкції мереж _____ кВ.

Щодо комерційної якості надання послуг

Комісією з перевірки **виявлено невідповідності у формі № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за III та IV квартали 2025 року**, а саме у «Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів» щодо послуги «Приєднання до мереж системи розподілу» у звіті за формою № 12-НКРЕКП-якість-розподіл **8 послуг не було враховано в колонці «Кількість послуг, час виконання яких перевищив установлений строк».**

Довідково:

Товариством листом _____ надано уточнену форму звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл за III та IV квартали 2025 року.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Під час перевірки було виявлено технічну помилку в підрахунку нормативного терміну надання послуги «Видача технічних умов на приєднання до мереж системи розподілу».

Зазначена невідповідність виникла внаслідок некоректного налаштування виробничого календаря. Зокрема, у файлі «NEURC-12-DSO-2024», який використовується для формування звітності за формою № 12-НКРЕКП-якість-розподіл, не було внесено відповідних змін до виробничого календаря, у зв'язку з чим використовувався календар, сформований за замовчуванням із урахуванням святкових та неробочих днів, визначених статтею 73 Кодексу законів про працю України. У результаті дати 24 серпня 2025 року (День Незалежності України) та 14 жовтня 2025 року були автоматично враховані системою як неробочі дні та виключені з розрахунку нормативних строків надання послуг.

...

Крім того, зазначена невідповідність не мала суттєвого впливу на показник індексу повноти реєстрації послуг та звернень (AIS). Відповідно до пункту 5.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, індекс AIS оцінює повноту та правильність реєстрації послуг і звернень споживачів та може набувати значень від 0 % до 100 %.

Згідно з пунктом 5.3 зазначеного Порядку дані форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл вважаються достовірними за умови, що індекс AIS становить не менше 95 %.

За результатами 2025 року значення індексу AIS АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у тому числі з урахуванням виявлених невідповідностей, становить 99,98 %, що підтверджує належний рівень повноти та достовірності поданої звітності.

Просимо врахувати, що виявлені невідповідності мали виключно технічний характер, були спричинені використанням у файлі «NEURC-12-DSO-2024» календаря, сформованого за замовчуванням без урахування особливостей обчислення робочих днів в умовах воєнного стану, не вплинули на фактичні строки надання послуг та не призвели до порушення прав споживачів.

Після виявлення зазначеної помилки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вжило необхідних заходів щодо її усунення та недопущення подібних випадків у подальшому. Зокрема, 19.05.2026 до НКРЕКП було подано уточнену звітність за формою № 12-НКРЕКП-якість-розподіл за III та IV квартали 2025 року з урахуванням виправлених показників.»

Щодо перерви в електропостачанні
на ЗТП-_____ 11.12.2025

Комісією з перевірки встановлено, що згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) час початку перерви 11.12.2025 о 9:33, час кінця перерви 11.12.2025 о 16:19.

За поясненнями Ліцензіата запис у реєстрі № 349: ЗТП-_____, початок перерви: 11.12.2025 з 9:33 по 11.12.2025 16:19, тривалість перерви 406 хв є помилковим.

11.12.2025 на ЗТП-_____ виконувався поточний ремонт вимикача навантаження ВН-___ кВ _____. Фактичний час завершення перерви 11.12.2025 об 11:01, тривалість перерви склала 88 хв. У реєстрі перерв в електропостачанні зафіксована технічна описка часу завершення перерви.

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

Щодо перерви в електропостачанні
на ПЛ-_____ 18.12.2025

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію було встановлено, що згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) час початку перерви 18.12.2025 о 10:05, час кінця перерви 18.12.2025 о 19:46.

За поясненнями Ліцензіата запис у реєстрі № 544: ПЛ-_____, початок перерви: 18.12.2025 з 10:05 по 18.12.2025 19:46, тривалість перерви 581 хв є помилковим.

18.12.2025 на ПЛ-_____ виконувався ремонт у відповідності до програми ремонтів. Фактичний час завершення перерви 18.12.2025 о 15:46, тривалість перерви склала 341 хв. У реєстрі перерв в електропостачанні зафіксована технічна описка часу завершення перерви.

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

Довідково:

Товариством листом _____ надано уточнену форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за IV квартал 2025 року.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «У формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за 4 квартал 2025 року зафіксовано дві перерви у реєстрі перерв в електропостачанні з технічною опискою часу завершення перерв:

- № 349: ЗТП-_____, початок перерви: 11.12.2025 з 9:33 по 11.12.2025 16:19, тривалість перерви 406 хв є помилковим. 11.12.2025 на ЗТП-_____ виконувався поточний ремонт вимикача навантаження ВН-_____ Фактичний час завершення перерви 11.12.2025 об 11:01, тривалість перерви склала 88 хв;

- № 544: ПЛ-_____, початок перерви: 18.12.2025 з 10:05 по 18.12.2025 19:46, тривалість перерви 581 хв є помилковим. 18.12.2025 на ПЛ-_____ виконувався ремонт у відповідності до програми ремонтів. Фактичний час завершення перерви 18.12.2025 о 15:46, тривалість перерви склала 341 хв.

Документальним підтвердженням технічної описки у цих перервах є надані під час перевірки сканкопії оперативного журналу та журналу заявок для виводу обладнання в ремонт. АТ «Прикарпаттяобленерго» розробляються заходи для уникнення таких технічних описок в майбутньому.

Крім того, АТ «Прикарпаттяобленерго» під час перевірки надано уточнений звіт відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за 4 квартал 2025 року (лист _____), у якому фактичний індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні SAIDI не змінився та становить 5 867,8 хв.

Просимо врахувати, що такі технічні описки поодинокі та не вплинули на фактичний індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні SAIDI за 4 квартал 2025 року.».

Щодо необхідності коригування інформації в Системі моніторингу приєднань, що зазначена в листах АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 5.2 Методичних рекомендацій щодо функціонування системи моніторингу приєднань, затверджених постановою НКРЕКП від 15.07.2025 № 1056 НКРЕКП має право здійснювати редагування інформації у системі моніторингу приєднань за зверненням ОСП/ОСР із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних, а також копій відповідних підтверджених документів.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало корегування інформації в Систему моніторингу приєднань листами _____ (період внесення інформації за 2025 рік).

У листах зазначено, що під час проведення аналізу внесеної інформації в систему моніторингу ОСР було виявлено розбіжності між фактичними даними та даними, що відображені в системі.

Комісія з перевірки зазначила, що особливості функціонування системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж визначені Методичними рекомендаціями щодо функціонування системи моніторингу приєднань, затверджених постановою НКРЕКП від 15.07.2025 № 1056 (далі – Методичні рекомендації).

Порядок редагування інформації у системі моніторингу приєднань визначено главою 5 Методичних рекомендацій.

Пунктами 5.1 та 5.2 Методичних рекомендацій встановлено, що після зміни статусу інформації, можливість її редагування, що була доступна у попередньому статусі, блокується.

НКРЕКП має право здійснювати редагування інформації у системі моніторингу приєднань за зверненням ОСП/ОСР із відповідним листом, наданням пояснень щодо надання недостовірних даних, а також копій відповідних підтвердних документів.

Щодо звіту щодо стану надання послуг з приєднання

Комісією з перевірки зазначено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано до НКРЕКП **скоригований звіт** щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **28.05.2026** та сформовано **скоригований Річний звіт за 2025 рік** в Системі моніторингу приєднань **28.05.2026** та була надана до НКРЕКП **скоригована Інформація** щодо стану надання послуг з тимчасового приєднання за 2025 рік.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надано до НКРЕКП «Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2025 рік» та вищезазначену інформацію (в електронному вигляді надано 04.02.2026). Звіт **надано з порушенням терміну**, встановленого пунктом 1.4 Методики № 1965 **на 2 дні**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«АТ «Прикарпаттяобленерго» враховано та усунуто невідповідності у звітності, виявлені Комісією в ході проведення перевірки, також надано пояснення щодо причин та обставин, через які необхідно було здійснити коригування (в тому числі і в системі моніторингу приєднання), а також заплановано коригувальні дії щодо їх недопущення в подальшому, в тому числі перехід на новий програмний продукт із супроводу процесу приєднання в ПЗ _____ протягом 2026 року.*

З огляду на те, що система моніторингу приєднання була запроваджена в промислову експлуатацію в другій половині 2025 року, для налагодження повного, вчасного та достовірного відображення інформації АТ «Прикарпаттяобленерго» доводилось здійснювати позапланову адаптацію та вдосконалення власних програмних продуктів, у яких здійснюється супровід та організація процесу приєднання електроустановок Замовників до електричних мереж системи розподілу Товариства. Саме тому мали місце технічні помилки та неточності даних.

Необхідні коригування і пояснення Товариством надано листами _____ (Додатки 3, 4, 5) Також, АТ «Прикарпаттяобленерго» надало НКРЕКП скоригований річний звіт про надані протягом 2025 року послуги з приєднання та неодмінно врахує застереження надані НКРЕКП в ході проведення перевірки.».

Враховуючи вищевказане, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (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 розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження,**

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

<p>3.</p>	<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>пункту 2.5 глави 2 Порядку 955, яким встановлено, що Оператор системи розподілу розробляє ІП з урахуванням відповідного ПРСР, згідно з вимогами цього Порядку та протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ІП на відповідний прогнозний період, та подає її Регулятору за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку відповідно до затвердженого Регулятором графіка;</p> <p>пункту 2.19 глави 2 Порядку 955, яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІП за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).</p>
-----------	--	---

**підпункту 48 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

щодо виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:

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

пункту 4.8 Порядку № 955 яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

(стор. 189-236 п. 3.5 Акта № 95)

Постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 95 схвалена інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – ІІ 2025) на суму _____ грн (без ПДВ) (з урахуванням змін).

Джерела фінансування:	грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП № 975 від 27.06.2025)	
Додатково отриманий дохід у 2024 році (постанова НКРЕКП № 975 від 27.06.2025)	
Усього	

Відповідно до звіту про виконання ІІ протягом 2025 року АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2025 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від запланованої суми.

За результатом аналізу звіту про виконання ІІ 2025 року встановлено наступне:

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило розроблення ПКД по 25 лінійних об'єктах схваленої ІІ на 2025 рік** планованою вартістю _____ грн (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація» та «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» в межах що не перевищують $\pm 5\%$ планового показника.

Перевищення запланованої протяжності кабельних ліній у 25 робочих проєктах, розроблення яких здійснювалось на підставі заходів схваленої ІІ АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік в межах від _____ % до _____ %.

Економія з урахуванням перевитрат становить _____ грн, перевитрати не покриті економією _____ грн.

Всього сума невиконання ІІІ _____ грн, в тому числі по джерелах фінансування:
 -амортизація _____ грн.
 -прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн.

Позначки рядків	Сума Економія сумарна	Сума Перевитрати в межах 5%	Сума Перевитрати від 5% до 10%	Сума У т ч перевитрати >10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **надати** до НКРЕКП до **15.09.2025** Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Згідно з пунктом 2.5 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), ОСР розробляє ІІІ з урахуванням відповідного ПРСР, згідно з вимогами цього Порядку та протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ІІІ на відповідний прогностичний період, та подає її Регулятору за формою, наведеною в додатку 2 Порядку, відповідно до затвердженого Регулятором графіка.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін листом _____, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, **відсутній схвалений План розвитку системи розподілу на 2026-2030 роки**, що суперечить вимогам пункту 2.5 Порядку.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік» АТ «Прикарпаттяобленерго» в термін до 15.09.2025, а саме листом _____ надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік.*

З метою забезпечення можливості подальшого розвитку у гірських туристично-рекреаційних районах, недопущення виникнення соціальної напруги через обмеження доступу замовників до електричних мереж системи розподілу та визначення оптимальних технічних рішень щодо розвитку мереж, а також значне збільшення звернень та видачі технічних умов для приєднання об'єктів розподіленої генерації, АТ «Прикарпаттяобленерго» у 2025 році прийняло рішення про розроблення Схеми перспективного розвитку системи розподілу 20 (35) кВ та вище на період 2026–2035 років. Виконавцем зазначених робіт визначено _____, а режимні розрахунки та висновки актуалізованої Схеми стали основою для внесення змін в План розвитку системи розподілу

АТ «Прикарпаттяобленерго» на період 2025-2029 років.

Як наслідок, врахування результатів виконаної роботи потребувало внесення відповідних змін до проекту Плану розвитку системи розподілу на 2026–2030 роки, який на той час перебував на стадії погодження, що, у свою чергу, призвело до збільшення строків його опрацювання.

План розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки схвалений постановою НКРЕКП від 16 грудня 2025 року № 2112. Інвестиційна програма АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2026 рік,

сформована у відповідності до Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки, схвалена постановою НКРЕКП від 13.01.2026 № 46.

...

У ході перевірки Комісія надала зауваження по невиконанню Товариством розроблення частини ПКД по лінійних об'єктах схваленої ІП на 2025 рік. Товариство завжди прагне до чіткого дотримання ліцензійних умов та врахує надані зауваження надалі при плануванні та виконанні заходів інвестиційної програми.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог Порядку № 955.

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

4.	пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	в частині подання оператором системи розподілу проекту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року (стор. 323-324 п. 3.20 Акта № 95)
----	--	---

Правила планування розвитку системи розподілу, принципи та критерії перспективного планування, зміст планів розвитку систем розподілу визначені розділом III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу).

Відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, оператор системи розподілу повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту плану розвитку системи розподілу (далі – ПРСР) на схвалення Регулятора направити проект ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП проект ПРСР на 2026 – 2030 роки без висновку оператора системи передачі.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 95 зафіксовано, що у відповідності з вимогами пункту 3.4.9 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, Ліцензіатом розроблено «План розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2026-2030 роки» який затверджений постановою НКРЕКП від 16.12.2025 № 2112.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Відповідно до п. 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, ОСР повинен не пізніше, ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року, що передує прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).

На виконання вимог даної норми Кодексу систем розподілу, проєкт Плану розвитку системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2026–2030 роки був розроблений у встановлені терміни та направлений на розгляд уповноважених органів, у тому числі до _____ листом _____ . За результатами розгляду Товариством отримано висновок ОСП _____ (Додаток 1).

Водночас зазначаємо, що копію вказаного висновку ОСП _____ також було направлено до НКРЕКП (вх. _____).

Враховуючи зазначене, АТ «Прикарпаттяобленерго» під час подання на схвалення Плану розвитку системи розподілу на 2026–2030 роки не здійснювало повторного надання вказаного документа, оскільки він уже перебував у розпорядженні Регулятора. Зазначене рішення було прийнято з метою уникнення дублювання інформації та документів, поданих у межах процедури розгляду проєкту ПРСР.»

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає, що (мовою документа): «Щодо подання проєкту ПРСР разом із висновком _____

Відповідно до інформації зазначеної у Поясненнях, Товариство приводить у якості обґрунтування своєчасного надання до НКРЕКП висновку _____ (ОСП) лист ОСП _____ (далі – Лист ОСП).

Варто зазначити, що форма Висновку щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу вимогам нормативно-правових та нормативно-технічних документів (далі – Висновок) визначена Кодексом системи розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс).

Водночас, вищезазначений Лист ОСП містить **лише** коментарі та зауваження _____ до проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки, наданому до ОСП листом Товариства _____ , **і не містить Висновку за встановленою Кодексом формою.**

З огляду на вищезазначене Департамент вважає, що доводи Товариства в частині своєчасного надання, в термін до 01 червня року, що передує прогнозованому п'ятирічному періоду, проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки разом із Висновком є **необґрунтованими**.»

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

5.	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме: підпункту 2 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт
----	---	--

		<p>недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії: у строк 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування; у строк 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту; у строк 90 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту; у строк 180 днів у разі необхідності проведення нового будівництва;</p> <p>глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, зокрема, в частині обов'язку ОСР усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування елементів мережі, 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту, 90 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту або 180 днів у разі необхідності здійснення нового будівництва.</p> <p>(стор. 333-337 п. 3.23 Акта № 90)</p>
--	--	---

Щодо звернення споживача _____

НКРЕКП 08.05.2025 отримала звернення від _____ щодо незадовільної якості електричної енергії за адресою Споживача та відсутності заходів від АТ «Прикарпаттяобленерго» щодо вирішення цієї проблеми.

За результатами розгляду звернення споживача встановлено, що відповідно до інформації зазначеної в реєстрі скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» форми звітності № 10-НКРЕКП якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» зареєстрована **скарга** _____ **від 16.11.2023 щодо незадовільної якості електричної енергії** за адресою: _____.

Скарга зазначена, як така, що не вирішена та вказана інформація про заплановані в строк до 15.05.2024 складні роботи.

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до реєстру надання компенсацій споживачам **Товариством щомісячно надається компенсація** _____ **за недотримання показників змінення напруги та строків усунення причин недотримання показників якості** електричної енергії відповідно до Порядку № 375.

Листом _____ **НКРЕКП зобов'язала Товариство надати інформацію щодо стану виконання складних робіт** на момент розгляду звернення та запланованого строку усунення причин незадовільної якості електричної енергії, а також про причини недотримання Товариством вимог, визначених пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII КСР, щодо виконання складних робіт з усунення причин недотримання показників якості електричної енергії протягом 180 днів.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ у відповідь на вищезазначений лист НКРЕКП надало інформацію, що заходи щодо будівництва розвантажувальної ТП не виконано в строк до 15.05.2025 та в 2025 році передбачено розробку проектно-кошторисної документації з подальшим включенням в інвестиційну програму 2026 року будівництва розвантажувальної ТП. Водночас Товариство так і **не надало пояснення про причини недотримання вимог**, визначених пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII КСР, щодо строку виконання складних робіт.

Листами _____ НКРЕКП у відповідь на повторні звернення _____ від 30.05.2025 та 31.07.2025 **повторно зобов'язала надати інформації** щодо причин недотримання строків виконання складних робіт.

Відповідно до наданої листом Товариства _____ інформації АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2025 році виконано розробку проектно-кошторисної документації для виконання в I півріччі 2026 року проекту Інвестиційної програми 2026 щодо будівництва розвантажувальної трансформаторної підстанції. Водночас, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» продовжує надавати компенсацію _____ відповідно до вимог Порядку № 375.

Товариство листом _____ надало інформацію, що з метою визначення причин відхилення показників якості (є/є) персоналом _____ було здійснено виїзд на місце та проведено позачерговий технічний огляд повітряної лінії ПЛ-_____ кВ та трансформаторної підстанції (ТП), від якої здійснюється живлення зазначеного споживача. За результатами огляду встановлено що електрообладнання знаходиться у задовільному технічному стані та дефектів які впливають на якість електроенергії відсутні.

Заходи з будівництва розвантажувальної ТП включено в план розвитку Товариства на 2025-2029 роки та 2026-2030 роки. У рамках інвестиційної програми 2025 року виготовлено проектно-кошторисну документацію. Заходи із будівництва розвантажувальної ТП будуть виконані в I півріччі 2026 в рамках інвестиційної програми 2026 року (п. _____).

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» протягом тривалого часу **не вживає необхідних заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії** за адресою: _____

_____, до встановленого державним стандартом рівня, а також має місце тривале порушення вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, щодо строку усунення причин незадовільної якості електричної енергії.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню споживача _____ в частині **не вжиття заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії** за адресою: _____

_____, до встановленого державним стандартом рівня, а також має місце тривале порушення вимог КСР щодо строку усунення причин незадовільної якості електричної енергії. .

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«За результатами розгляду звернень від споживача _____ та _____ визначено, що єдиним технічно можливим шляхом вирішення питання незадовільної якості електричної енергії є проведення реконструкції мереж із метою зменшення магістральної довжини лінії шляхом будівництва розвантажувальної ТП та переключення споживачів до новозбудованої ТП.*

Наразі будівництво нових мереж для приведення якості напруги у споживачів до встановлених Кодексом систем розподілу показників, в основному, відбувається шляхом включення таких заходів до Інвестиційної програми Товариства. Це зумовлено тим, що переважно технічний стан таких мереж не дозволяє усунути дефекти шляхом проведення поточного/капітального ремонту, а також, в багатьох випадках, необхідно зменшувати понаднормові довжини ліній шляхом реконфігурації мереж із встановленням розвантажувальних трансформаторних підстанцій, що не є можливим до виконання коштом ремонтної програми. Цей процес займає близько 2 років (проектування в першому році з реалізацією в наступному), а то і більше, зважаючи на те, що даний захід необхідно перед поданням до інвестиційної програми включити до Плану розвитку ОСР, який за вимогами КСР, необхідно сформулювати і надати на погодження в НКРЕКП до 01.04 поточного року.

За аналогією до заходів з будівництва ТП по стандартному приєднанню та з метою дотримання термінів виконання робіт, пропонуємо надати можливість ОСР в Інвестиційну програму включати заходи з будівництва розвантажувальних підстанцій без прив'язки до об'єкта.

Щодо звернення споживача _____

...

Враховуючи вищевикладене, єдиним технічно можливим шляхом вирішення питання незадовільної якості електричної енергії є проведення реконструкції мереж із метою зменшення магістральної довжини лінії шляхом будівництва розвантажувальної ТП та переключення споживачів до новозбудованої ТП.

Заходи з будівництва розвантажувальної ТП включено в план розвитку АТ 2025-2029 та 2026-2030 років, відповідно, на проєктування та реалізацію заходу. У рамках інвестиційної програми 2025 року виготовлено проєктно-кошторисну документацію. Заходи із будівництва розвантажувальної ТП будуть виконані в I півріччі 2026 в рамках інвестиційної програми 2026 року (п. _____):

--	--

Щодо звернення споживача _____

18.02.2025 до АТ «Прикарпаттяобленерго» надійшла скарга від споживача _____ щодо незадовільної якості електричної енергії за адресою _____ . Електропостачання за вказаною адресою здійснюється по ПЛ-_____ кВ від КТП-_____.

Для планування організаційно-технічних заходів щодо покращення якості електричної енергії проведено розрахунки спаду напруги в спеціалізованих програмних комплексах. За результатами моделювання встановлено, що при заміні існуючого проводу на провід СПП-70 напруга в точці розмежування балансової належності становитиме 204 В що не відповідає вимогам ДСТУ щодо нижнього рівня напруги 207 В. ... єдиним технічним можливим шляхом вирішення питання незадовільної якості електричної енергії є будівництво розвантажувальної ТП.

...

Заходи з будівництва розвантажувальної ТП включено в план розвитку АТ на 2026-2030 років. У 2026 році, в рамках інвестиційної програми, буде виготовлено проєктно-кошторисну документацію (1.6.11.17):

--	--

».

Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці службовою запискою _____ зазначає, що (мовою документа): «Відповідно до наданих Товариством Пояснень, для звернення споживача _____ щодо незадовільної якості електричної енергії від 16.11.2023, зазначена інформація про заплановане виконання в I півріччі 2026 року робіт з будівництва розвантажувальної трансформаторної підстанції, в рамках інвестиційної програми 2026 року.

Наразі Товариством не надано підтвердних документів щодо виконання вищезгаданих робіт.

Таким чином, станом на дату надання Пояснень, Товариством **не усунуто порушення** вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), в частині строків усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргою/зверненням/претензією споживача.

Враховуючи вищенаведене, пояснення Товариства щодо зазначеного питання не відносяться до суті усунення порушення.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає, що оскільки пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, максимальний термін вжиття необхідних заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії становить 180 днів, а підтвердження недотримання гарантованих стандартів

якості (недотримання показників змінення напруги) встановлена в березні 2025 року, вважає за доцільне зобов'язати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вжити необхідних заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії.

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

<p>6.</p>	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу у частині:</p> <ul style="list-style-type: none">- не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;- не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині надання технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви;</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <ul style="list-style-type: none">120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);
-----------	--	--

приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності АТ «Прикарпаттяобленерго» встановлено, з цього реєстру замовників залишилося **218 замовників, яким не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини** (реєстр додається).

Щодо дотримання терміну видачі ТУ

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних Системи моніторингу Ліцензіатом **не дотримано терміни видачі ТУ** по наступних замовниках:

Найменування замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Номер запису в системі	Дата подання заяви про приєднання	Дата видачі ТУ	Порушення строку видачі ТУ, днів	примітка
			27.08.2025	11.09.2025	1	Надано компенсація
			31.07.2025	15.08.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			06.08.2025	21.08.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			18.09.2025	03.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			30.09.2025	15.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			10.10.2025	27.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			10.10.2025	27.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			10.10.2025	29.10.2025	3	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			13.10.2025	28.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР
			14.10.2025	29.10.2025	1	лист відмова від коенсації та про відсутність притензій до ОСР

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

Відповідно до пункту 4.3.3 Кодексу строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проєктною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних Системи моніторингу Ліцензіатом не дотримано терміни розроблення ПКД для нестандартного приєднання «під ключ» по наступних технічних умовах:

№ з/п у системі	Замовлена потужність	Номер технічних умов	Дата першого авансового платежу	Дата закінчення проєктування	Кількість днів розробки	Кількість днів протермінування
			11.11.2024	04.03.2025	113	83
			24.01.2025	21.03.2025	56	26
			12.12.2024	12.03.2025	90	60
			02.02.2024	15.01.2025	348	318
			13.02.2024	14.02.2025	367	337
			25.04.2024	29.07.2025	460	430
			28.06.2024	20.05.2025	326	296
			08.07.2024	05.05.2025	301	271
			13.09.2024	30.09.2025	382	352
			30.08.2024	21.03.2025	203	173
			27.11.2024	24.10.2025	331	301
			05.01.2025	19.06.2025	165	135
			14.01.2025	30.05.2025	136	106
			17.02.2025	05.09.2025	200	170
			24.02.2025	12.05.2025	77	47
			26.03.2025	26.09.2025	184	154
			02.04.2025	14.07.2025	103	73
			24.04.2025	05.09.2025	134	104
			26.05.2025	03.11.2025	161	131
			16.06.2025	12.09.2025	88	58
			16.06.2025	12.09.2025	88	58
			30.06.2025	12.09.2025	74	44
			16.06.2025	30.10.2025	136	106
			18.06.2025	24.11.2025	159	129
			18.06.2025	29.10.2025	133	103
			13.06.2025	05.11.2025	145	115
			23.06.2025	26.12.2025	186	156
			18.06.2025	07.10.2025	111	81
			10.07.2025	19.12.2025	162	132
			15.07.2025	24.11.2025	132	102
			07.08.2025	24.11.2025	109	79
			21.07.2025	24.12.2025	156	126
			04.09.2025	03.12.2025	90	60
			02.09.2025	26.12.2025	115	85
			30.07.2025	06.11.2025	99	69

Таким чином, здійснення Товариством проєктування для нестандартного приєднання «під ключ» по замовникам, наведеним у таблиці, із порушенням строку від 44 до 430 календарних днів.

Щодо терміну надання послуги з приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних Системи моніторингу (вибірка надана службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП _____) Ліцензіатом **не дотримано термін надання послуги з приєднання сумарно по 1637 замовниках**, з них:

для **1014** замовників послуги стандартного приєднання першого ступеня потужності порушено терміни надання послуги **від 1 дня до 1356 днів**;

для **405** замовників послуги стандартного приєднання другого ступеня потужності порушено терміни надання послуги **від 4 днів до 1454 днів**;

для **117** замовників нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно, приєднань із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт порушено терміни надання послуги **від 1 дня до 1426 днів** (фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), **від 92 днів до 1576 днів**);

для **89** замовника послуг з нестандартного приєднання «під ключ» із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно) порушення термінів становить **від 1 до 1847 днів** (фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), **від 121 до 1967 днів**);

для **3** замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно) порушення термінів становить **від 90 днів до 2166 днів** (фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), **від 320 до 2396 днів**);

для **4** замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно) порушення термінів становить **від 33 днів до 117 днів** (фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), **від 313 до 1936 днів**);

для **5** замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від від 1000 кВт до 5000 кВт (включно) порушення термінів становить **від 7 днів до 203 днів** (фактична кількість календарних днів надання послуги з приєднання (починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням вимог абз. 7 п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), **від 357 до 553 днів**).

Щодо звернення _____

До НКРЕКП надійшло звернення _____ (далі – Замовник) від 16.07.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання послуги з приєднання об'єкта, розташованого за адресою: _____, до електричних мереж.

Комісією з перевірки встановлено, що 09.12.2024 до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звернувся гр. _____ із заявою про приєднання електроустановки певної потужності щодо збільшення замовленої потужності з ___ кВт до ___ кВт (з приєднанням СЕС) електроустановок житлового будинку, за адресою: _____.

Послуга щодо приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж надається на підставі Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі –

Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок _____ ідентифікатор _____ (далі – Технічні умови).

Технічними умовами, серед іншого, передбачено будівництво: ЛЕП-____ кВ; трансформаторної підстанції _____ кВ із силовим трансформатором; ЛЕП-____ кВ; тощо.

Замовником 07.01.2025 здійснено оплату вартості послуги із приєднання електроустановок до електричних мереж на виконання умов Договору у розмірі 100 відсотків у сумі _____ грн.

У той же час ОСР розпочав процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики та для погодження розробленої проектної документації звернувся до _____ селищної ради для затвердження проекту землеустрою. При цьому ОСР **не надав підтвердження надання Замовнику повідомлення** про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).

НКРЕКП, за результатами розгляду звернення гр. _____ листом _____ було зобов'язано АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, а саме, надати Замовнику послугу зі стандартного приєднання, про що повідомити Регулятора у термін до 19.09.2025 з наданням копій відповідних підтверджених документів.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» завершило роботи з надання послуги зі стандартного приєднання, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не дотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання гр. _____ **на 15 календарних днів.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Товариство просить врахувати Комісію, що по Замовнику _____ – товариство направляло Замовнику повідомлення про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання та надає документальне підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та затверджені у встановленому порядку копії офіційного листування (Додаток 2).*

Також, Товариство просить врахувати, що по всіх вищезгаданих Замовниках наведених у відповідних пунктах Акта перевірки Товариством забезпечено надання послуги з приєднання, що підтверджується направленими Замовникам Повідомленнями про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу відповідно до вимог пункту 4.2.3 Кодексу. При цьому Товариством здійснено виплату відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання відповідно до пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

З метою недопущення порушення строків надання послуг з приєднання в подальшому, АТ «Прикарпаттяобленерго» вживаються всі можливі заходи, зокрема: залучається значна кількість підрядних організацій, посилюється співпраця із органами місцевого самоврядування, шляхом максимальної залученості регіональних директорів Товариства до участі в засіданнях об'єднаних територіальних громад, врегулювання питань відведення земельних ділянок для будівництва об'єктів енергетики, чи врегулювання погодження проектної документації із суміжними землевласниками та власниками інженерних мереж, укладаються додаткові угоди із Замовниками послуг з приєднання та здійснюється їх додаткове залучення для врегулювання землевпорядних процесів у громадах.».

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

Послуга з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж мала бути надана до 21.07.2025. Проте, зазначену послугу ОСР **надав 29.07.2025**, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____, тобто з **порушенням терміну на 7 днів**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **надало послугу** з приєднання **19.09.2025**, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____, тобто з **порушенням терміну на 64 дні**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **надало послугу** з приєднання електроустановки замовника **01.12.2025**, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____, тобто з **порушенням терміну на 37 днів**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» завершило роботи з надання послуги зі стандартного приєднання 20.10.2025, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни** надання послуги зі стандартного приєднання **на 85 календарних днів**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» завершило роботи з надання послуги зі стандартного приєднання 20.11.2025, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не дотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни** надання послуги зі стандартного приєднання **на 18 календарних днів**.

Щодо звернення _____

До НКРЕКП надійшло звернення гр. _____ від 11.11.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та в частині ненадання послуги з приєднання об'єкта, розташованого за адресою: _____, до електричних мереж.

Між Замовником та ОСР укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж _____ (далі – Технічні умови). Замовлена до приєднання потужність ___ кВт.

Технічними умовами, серед іншого, передбачено будівництво ЛЕП-___ кВ, трансформаторної підстанції ___ кВ із силовим трансформатором необхідної потужності, тощо.

Замовник здійснив оплату вартості послуги із приєднання електроустановок до електричних мереж на виконання умов Договору _____ у розмірах 20 та 80 відсотків відповідно (_____ грн та _____ грн).

У той же час ОСР розпочав процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, про що Замовнику з 05.02.2025 по 25.06.2025 надавалися повідомлення про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).

Після завершення заходів на виконання умов Договору, ОСР 17.11.2025 надав Замовнику вказану **послугу**, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____.

Комісія з перевірки зазначає, що кінцева дата надання послуги з приєднання, з урахуванням перенесення терміну на 180 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, становить **01.10.2025**.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **неотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни** надання послуги зі стандартного приєднання _____ **на 47 календарних днів**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

Послугу з приєднання електроустановок _____ ОСР надав 16.12.2025, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____, тобто з **порушенням терміну на 45 днів**.

Аналогічне порушення зафіксовано по зверненню замовника _____

Послугу ОСР надав 29.12.2025, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання _____.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **неотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни** надання послуги зі стандартного приєднання _____ **на 45 календарних днів**.

Щодо замовників послуг з приєднання, яких було повідомлено, у період з 01.07.2025 по 20.10.2025 включно, про наміри обмежити доступ до системи розподілу

Відповідно до статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи розподілу (далі – ОСР) може відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Разом із цим, пунктом 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу системи розподілу встановлено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в діючому плані розвитку системи розподілу згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу, з наведенням об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріїв, що спричиняють такі обмеження.

При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, вказаних у схваленому Регулятором діючому ПРСР, та включати інформацію, зазначену у ньому, зокрема, у частині:

відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;

мінімальної величини потужності, до якої планується обмежити в доступі до системи розподілу майбутнього користувача системи розподілу;

обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.

Водночас, відповідно до інформації, зазначеної у Плані розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 – 2029 роки, схваленому постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 501, щодо впровадження обмеження в доступі до системи розподілу, **термін завершення виконання заходу, спрямованого на створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття обмежень в наданні доступу до системи розподілу у Ворохтянському енерговузлі**

(заміна Т-_____ на ПС-_____), – **01.07.2025**, застосування інших обмежень/відмов у наданні доступу до системи розподілу, вказаним планом розвитку не передбачено.

Разом із цим, відповідно до Реєстру, встановлено, що у 161 випадку при видачі технічних умов Товариством було безпідставно повідомлено замовників послуги з приєднання про намір відмовити в доступі до системи розподілу.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає свої дії, щодо надання замовникам послуги з приєднання у _____ під час видачі технічних умов повідомлення про намір відмовити в доступі до системи розподілу такими, що відповідали чинному законодавству, зокрема Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу системи розподілу, враховуючи наступне.

Необхідною та достатньою умовою для застосування даної вимоги КСР є зафіксована оператором недостатня пропускна спроможність мереж. У такому разі надання такого повідомлення є обов'язковою вимогою для ОСР.

Недостатня пропускна спроможність електричних мереж напругою понад 20 кВ у _____ була підтверджена _____ в ході актуалізації Схеми перспективного розвитку системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго». Дані висновки та супровідні режимні розрахунки Товариством надано до НКРЕКП в якості обґрунтовуючих матеріалів до проекту змін до Плану розвитку системи розподілу 2025-2029, які в подальшому були затверджені Постановою НКРЕКП від 21.10.2025 за № 1663.

План розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 – 2029 роки був схвалений НКРЕКП, та містив інформацію про строки створення резерву пропускної спроможності електричних мереж.

Постановою НКРЕКП від 21.10.2025 за № 1663 затверджено зміни до ПРСР АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2025-2030 роки, якими запроваджено поетапне надання доступу до електричних мереж Замовникам послуги з приєднання у _____, із встановленням обмежень наведених в розділі 8 ПРСР на 2025-2029 роки.

При цьому, План розвитку системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2026-2030 рік, який схвалено Постановою НКРЕКП від 16.12.2025 № 211 у розділі _____ містить детальний поелементний розрахунок пропускної спроможності електричних мереж _____, які також підтверджують недостатню пропускну спроможність електричних мереж напругою вище 20 кВ в даному енерговузлі.

Окрім того, АТ «Прикарпаттяобленерго» просить врахувати детальні пояснення та обґрунтування, надані листом Товариства _____

_____) в ході проведення перевірки.».

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

7.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожитою для
----	--	--

побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;
 пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»;
 пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

(стор. 417-456 п. 4.4 Акта № 95)

Щодо дотримання підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ

Відповідно до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

Відповідно до вимог пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Інформація щодо загальної кількості однофазних лічильників у побутових споживачів та проведення планової заміни лічильників з протермінованою датою перевірки за 2025 рік

ЦОЕЕ	Всього лічильників станом на 01.01.2025, шт.	Кількість лічильників, перевірка яких закінчується у 2025 році	Кількість лічильників, які були замінені у 2025 році	Всього лічильників станом на 31.12.2025, шт.	Кількість протермінованих лічильників станом на 31.12.2025, шт.
	93669	8188	8000	93092	188
	36462	2307	2161	35692	146
	60021	3452	3330	59499	122
	110545	9856	9652	109205	204
	193378	15713	15241	197096	472
Всього	494075	39516	38384	494584	1132

Інформація щодо загальної кількості трифазних лічильників у побутових споживачів та проведення планової заміни лічильників з протермінованою датою перевірки за 2025 рік

ЦОЕЕ	Всього лічильників станом на 01.01.2025, шт.	Кількість лічильників, перевірка яких закінчується у 2025 році	Кількість лічильників, які були замінені у 2025 році	Всього лічильників станом на 31.12.2025, шт.	Кількість протермінованих лічильників станом на 31.12.2025, шт.
	12956	888	866	13364	22
	12632	920	874	12928	46

	16706	1071	1054	17380	17
	18783	2053	1983	19316	70
	21188	2200	2176	22040	24
Всього	82265	7132	6953	85028	179

Кількість лічильників електроенергії з протермінованими термінами планової перевірки на діючих вузлах обліку в побутовому секторі на кінець 2025 року становила 1132 однофазних та 179 трифазних лічильників. Не повірені вчасно прилади обліку встановлені в споживачів з обмеженим доступом до засобів вимірювальної техніки та таких, які відмовились надавати доступ ОСР до проведення робіт по заміні електролічильників.

Впродовж січня - лютого 2026 року було замінено всі протерміновані лічильники в споживачів з обмеженим доступом до засобів вимірювальної техніки та таких, які відмовились надавати доступ ОСР до проведення робіт по заміні електролічильників.

Довідково:

Актом № 95 зафіксовано, що вищезазначене порушення було усунуто Товариством до початку здійснення перевірки.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Кількість лічильників електроенергії з протермінованими термінами планової перевірки на діючих вузлах обліку в побутовому секторі станом на 01.01.2026 становила 1132 однофазних та 179 трифазних лічильників. Як правило це споживачі в яких встановлено прилади обліку по яких в IV кварталі 2025 року ще не сплинув термін перевірки. Відповідно це було основною причиною відмов споживачів надати доступ персоналу ОСР до проведення робіт по заміні електролічильників. Слід зазначити, що ОСР не має важелів впливу на споживача до того часу як наступив факт протермінування держспівірки приладу обліку. Процес інформування споживача та узгодження дати заміни відповідно до п. 6.2.6, 6.2.8 ККОЕЕ є довготривалим в часі (більше двох розрахункових періодів). Відповідно ОСР може провести планову заміну/відключення приладів обліку протягом наступного кварталу з дати настання порушення.*

Заміна приладів обліку по вищезазначених споживачах була проведена в січні - лютому 2026 року в процесі інформування споживачів щодо початку процесу припинення електропостачання.

Таким чином, наведені факти підтверджують, що ОСР діє в межах вимог нормативних документів, а наявність об'єктів з протермінованими датами перевірки є наслідком специфіки роботи з недопусками, а не свідченням порушення Ліцензійних умов та норм ККОЕЕ. Виявлені перевіркою факти порушення термінів проведення заміни лічильників з протермінованими термінами планової перевірки були усунені протягом першого кварталу 2026, що не є порушенням вимог нормативних документів регулятора.»

Щодо дотримання пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ, в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО

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

Відповідно до вимог пункту 4.4.11 ККОЕЕ до групи «а» відносяться площадки комерційного обліку, що містять:

електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год;

генеруючі установки, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, та/або електроустановки зберігання енергії, в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;

електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»;

електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» проведено роботу щодо впорядкування класифікації (віднесення) споживачів до групи «а»/«б». Станом на 31.12.2025 в області налічувалось 1979 площадок споживачів класифікованих за групою «а», з них:

- група «а» з АСКОЕ – 1358 шт;
- група «а» без АСКОЕ (синтетична група а) – 621 шт.

Серед цих споживачів у 7 споживачів середньомісячний обсягом споживання електричної енергії за попередній 2024 рік становило більше _____ кВт·год.

В Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» шляхом перевірки переліку площадок комерційного обліку, НКРЕКП виявлено невідповідності станом на 31.12.2025 щодо 111 площадок комерційного обліку.

На виконання листа від НКРЕКП _____ у січні 2026 року Товариством проведено детальний аналіз площадок комерційного обліку, за якими виявлено невідповідності в централізованому реєстрі ТКО Датахаб. За результатами опрацювання встановлено основні причини, які усунуто наступним чином, про що повідомлено НКРЕКП листом _____:

- 6 площадок комерційного обліку не віднесено до групи «а», оскільки вони належать до багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів. Відповідний параметр у Реєстрі ТКО Датахаб змінено на значення «колективний побутовий»;
- 38 площадок комерційного обліку є закритими об'єктами, за якими розподіл електричної енергії не здійснювався. Відповідні зміни внесено до Реєстру ТКО Датахаб;
- 51 площадка комерційного обліку перебувала у вимкненому стані. Після отримання зауважень в січні 2026 інформацію у Реєстрі ТКО Датахаб приведено у відповідність до приналежності до групи «а»;
- по 16 площадках комерційного обліку відбулись зміни технічних характеристик об'єктів (збільшення приєднаної потужності, перехід з категорії побутових споживачів в непобутові, допуск нової площадки, тощо). Після отримання зауважень в січні 2026 року інформацію у Реєстрі ТКО Датахаб приведено у відповідність до приналежності до групи «а».

Довідково:

Актом № 95 зафіксовано, що до початку перевірки усі невідповідності усунуті в межах заходів з актуалізації даних Реєстру ТКО.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Станом на 31.12.2025 року до групи «а» в зоні діяльності АТ «Прикарпаттяобленерго» було віднесено 1979 площадок комерційного обліку. Після отримання листа НКРЕКП _____ Товариством було опрацьовано зауваження щодо 219 площадок (11,1 % від загальної кількості), переважну більшість яких усунуто у встановлені строки, про що НКРЕКП повідомлено листом _____.

Окремі зауваження залишилися нерегульованими, оскільки стосувалися вимкнених площадок, площадок без діючого постачальника та інших об'єктів зі специфічними статусами. Їх коригування потребувало виконання окремих операцій у платформі DataHub, порядок реалізації яких на практиці виявився складним та недостатньо описаним у наявних роз'ясненнях. У зв'язку з цим фахівцям Товариства знадобився додатковий час для проведення консультацій з представниками АКО, опрацювання механізмів внесення відповідних змін та приведення даних до коректного стану.

Після отримання повідомлення _____ від 02.04.2026 щодо проведення перевірки Товариством було повторно проаналізовано всі невирішені питання. На той момент зауваження залишалися лише щодо 9 площадок, що становить 0,45 % від загальної кількості площадок групи «а». Після уточнення порядку виконання відповідних операцій усі розбіжності були остаточно усунуті, а дані Реєстру ТКО приведені у відповідність до фактичного стану площадок комерційного обліку, про що _____ повідомлено листом _____.

Виявлені розбіжності не вплинули на результати комерційного обліку, достовірність даних та розрахунки на ринку електричної енергії і не спричинили негативних наслідків для його учасників.

Вищенаведені обставини свідчать про дотримання вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Виявлені невідповідності не носять системного характеру, а зумовлені налаштуванням організаційної взаємодії АКО-ОСР під час створення та актуалізації реєстру ТКО на платформі Датахаб та були усунуті до початку проведення перевірки, а на момент здійснення заходу державного контролю вимоги зазначеного пункту Кодексу виконувалися Товариством у повному обсязі.».

Щодо дотримання пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

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

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

технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;

технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірочного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечено виконання** зазначених вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині **проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО** споживачів та **зчитування даних** з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, **не рідше одного разу на шість місяців**, а саме:

у побутових та юридичних споживачів у кількості **14 128 шт.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Станом на 01.01.2026 у товаристві налічується 636 525 ТКО, з них по 368 905 не організовано гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних. За підсумками 2025 року налічується 14 128 ТКО, по яких період між зняттям показів становить більше 6 місяців, з них:

- 5 371 ТКО вимкнені, товариством вичерпані законодавчі підстави по забезпеченню доступу до електроустановки для зняття показу/заміни лічильника;

- 5 338 ТКО, по яких період між оглядами становить 6-9 місяців, що зумовлено положеннями ККОЕЕ щодо процедури вимкнення електроустановки споживача через недопуск;

- 206 ТКО, по яких період між зняттям показів становить більше 6 місяців, це «новодопущені» ТКО, відкриття особових рахунків по яких, відбулося протягом другого півріччя 2025;

- 1 837 ТКО в яких період між зняттям показів у 2025 році становив більше 6 місяців, проте персоналом компанії вжито заходів з метою усунення відхилень щодо періодичності зняття показів, в результаті чого період, між двома останніми показами (в 2025 та 2026 роках), становить 6 і менше місяців;

- 734 ТКО, по яких наявна інформація про тимчасове непроживання, споживання за останні 6 місяців відсутнє;

- 501 ТКО, по яких порушення щодо недотримання термінів зняття показів усунене до початку проведення перевірки;

- 141 ТКО, по яких розпочато процедуру вимкнення споживача за недопуск до зняття показу/заміни лічильника.

Аналіз зазначених даних свідчить, що ситуація з 14 128 ТКО (лише 2,2% від загальної к-ті та 3,83% від ТКО, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних) не має суттєвого впливу на стабільність ринку електричної енергії та не

свідчить про бездіяльність Товариства, а порушення щодо періодичності зняття показів є незначущими, виходячи з наступних чинників:

- 43% випадків (вимкнені об'єкти та точки з нульовим споживанням), що виключає викривлення балансу ринку та фінансові втрати для інших учасників;

- 39% споживачів (група 6-9 місяців та ті, що в процесі вимкнення) подовження інтервалу є прямим наслідком виконання вимог ККОЕЕ щодо процедури недопуску. Товариство не може скоротити цей термін без порушення законних прав споживачів на завчасне попередження;

- по 16,5% об'єктів зауваження усунене до перевірки, що свідчить здійснення товариством безперервного моніторингу та вжиття вичерпних заходів для повернення «проблемних» ТКО у нормативний цикл;

- мізерна частка «новодопущених» об'єктів (1,5%) є природним операційним процесом оновлення бази абонентів;

Таким чином, наведені факти підтверджують, що Товариство діє в межах правового поля, а виявлені терміни оглядів є наслідком специфіки роботи з недопусками, а не свідченням порушення Ліцензійних умов та норм ККОЕЕ.».

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

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

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

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

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

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

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

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;
 операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;
 сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року);
 (_____ + _____);

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

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

$$\text{ОКВу} = \left(\left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____} + 0} \right) / 100 \right) \times 111,1 / 100 + \left(\frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) \times (1 - (0 + 0) / 100) \times$$

$$\times (1 + 0,7 \times \frac{\text{_____}}{\text{_____}}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

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

111,1 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

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

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

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

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

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2150 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2150 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» та на ПП

статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн) без витрат на резерви на ЄСВ – _____ грн: _____ – _____ = _____ грн.;
_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІІ по статті «заробітна плата» _____ + _____ + _____);

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

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІІ по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ + _____ + _____ грн);

0,2150 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2150);

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

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі фактичні операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація _____ – загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік у сумі _____ грн – резерв на виплату відпусток (ФОП) _____ грн. – _____ грн РСБ – _____ грн – _____ грн (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році, прийняті Комісією з перевірки становить _____ грн (без ПДВ):

без резерву ФОП в сумі _____ грн;

без виплат працівникам, _____, та віднесено до витрат відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 підтвердженні у сумі _____ грн.

без витрат що були понесені внаслідок військової агресії відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 підтверджено у сумі _____ грн,

без витрат, понесених відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 386, витрати на заходи з відновлення – _____ грн.

без резервів на списання сумнівних боргів у сумі _____ грн,

без витрат на сплату штрафів та інших компенсаційних виплат у сумі _____ грн.

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2025 рік відповідно до звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 становлять _____ грн (з резервом ФОП - _____ грн) з урахуванням капіталізації витрат по статтях: «Оплата праці» в сумі _____ грн та «Паливо-мастильні матеріали» в сумі _____ грн.

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

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

де:

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

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

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

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

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

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

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2025 виявили **не виконані заходи.**

Сума складає _____ грн без ПДВ в тому числі по джерелах фінансування:

- амортизація _____ грн.
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

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

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

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових _____ .

Залишок економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ),
таблиця 3.4.32

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

Позначки рядків	Сума Економія сумарна	Сума Перевитрати в межах 5%	Сума Перевитрати від 5% до 10%	Сума У т ч перевитрати >10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

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

Станом на 01.01.2025 та 31.12.2025 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2025 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (_____).

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає – _____ грн (без ПДВ) (п. 3.13.Акта).

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

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

де

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

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

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

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

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

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

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

Показник	Затверджено структурою тарифів		Фактично		Відхилення	
	Обсяг розподілу електричної енергії (МВт)	Усього загальні витрати (необхідний дохід), грн	Обсяг розподілу електричної енергії (МВт)	Усього загальні витрати (необхідний дохід), грн	Обсяг розподілу електричної енергії (МВт)	Усього загальні витрати (необхідний дохід), грн
ВСЬОГО						
1 клас						
2 клас						

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед»,

внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають – _____ грн (без ПДВ).

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

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

Період 2025	Електроенергія для врегулювання небалансів			Електроенергія, продана на ВДР		Електроенергія, продана на балансуєчому ринку (СВБ) та ВДР	
	Обсяги , МВт*год	Загальна вартість е/е, тис грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку	Обсяги , МВт*год	Загальна вартість е/е, тис грн (без ПДВ)	Обсяги , МВт*год	Загальна вартість е/е, тис грн (без ПДВ)
2025/01							
2025/02							
2025/03							
2025/04							
2025/05							
2025/06							
2025/07							
2025/08							
2025/09							
2025/10							
2025/11							
2025/12							
Разом							

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

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

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

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

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. (п. 5.6 Акта)

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

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

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

_____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) склали – _____ грн (без ПДВ) (Додаток 3.25.3);

від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 386) склали _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

Період	Заборгованість (+)/передплата (-) на початок періоду	Нараховано	Оплата	Заборгованість (+)/передплата (-) на кінець періоду
	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ
За договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____				

2025/01-2025/04				
2025/05				
2025/06-2025/12				
2025				
За договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____				
2025/01				
2025/02				
2025/03				
2025/04				
2025/05				
2025/06				
2025/07				
2025/08				
2025/09				
2025/10				
2025/11				
2025/12				
2025				

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду	Нараховано	Оплата	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду
	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ	грн, з ПДВ
За договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____				
2025/01-2025/04				
2025/05				
2025/06-2025/12				
2025				
За договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____				
2025/01				
2025/02				
2025/03				
2025/04				
2025/05				
2025/06				
2025/07				
2025/08				
2025/09				
2025/10				
2025/11				
2025/12				
2025				

Зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли на 31.12.2025 перед _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ в сумі _____ грн з ПДВ здійснено оплату 07.01.2026 й 13.01.2026 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ в сумі _____ грн з ПДВ здійснено оплату 07.01.2026 з дотриманням термінів по оплаті за договорами.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Заборгованість АТ »ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ станом на 31.12.2025 на дату початку перевірки (01.05.2026) відсутня.

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

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

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

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

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

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

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, визначено річною середньозваженою структурою тарифів за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2- НКРЕКП);

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,

законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисно го відпуск у е/е споживач ам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Норматив но- фактичний обсяг TBE (помісячн о)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.г од.	МВт.год	в.о.	в.о.	МВт.год	грн/МВт .год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/М Вт	в.о.	грн/МВт.го д	грн/МВт.го д	грн.
січень														
лютий														
березень														
квітень														
травень														
червень														
липень														
серпень														
вересень														
жовтень														
листопад														
грудень														
Всього														

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

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

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

де:

_____ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», визначено річною середньозваженою структурою тарифів на звітний рік;

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

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

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

де: _____ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», визначено річною середньозваженою структурою тарифів на звітний рік;

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми,

врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

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

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

де:

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

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

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

де:

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

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2024 року становить _____ грн (без ПДВ).

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

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

де:

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

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у

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

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____ + _____ (РП) + _____ + _____ (перетоки) + _____ (витрати по III у _____ економія відмінується) = (-) _____ грн (без ПДВ);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ).

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить:

_____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

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

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за

підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) – _____ грн (без ПДВ)

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови N 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ) (віднімається економія як така, що потрачена, відповідно до Тимчасового порядку 386)

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

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) – _____ грн;

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн – 18% = _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): **«Щодо визначення регуляторної бази активів»**

В ході перевірки, у зв'язку із внесеними змінами до звіту про виконання Інвестиційної програми на 2025 рік скориговано регуляторну базу активів станом на 31.12.2025: 7 об'єктів на

загальну суму _____ грн було виключено з Реєстру активів РБАНов (Інов2025 віднесених до 1 категорії) станом на 31.12.2025 (дані наведено в таблиці):

№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	Первісна регуляторна вартість активу, грн	Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, грн
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор				

Крім того, АТ «Прикарпаттяобленерго» за 2025 рік виконало заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу загальною вартістю _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування, згідно з Додатком 5 до Тимчасового порядку, прозвітовано:

кошти ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

кошти інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн.

За підсумками скоригованого звіту та перерахованої суми економії за результатами виконання заходів Інвестиційної програми за 2025 рік, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 28.05.2026 №50018939/25 надало скориговану інформацію щодо джерел фінансування заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу:

кошти ремонтної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

кошти інвестиційної програми 2025 року – в сумі _____ грн;

кошти отримані за перетоки реактивної енергії – в сумі _____ грн.

За результатом аналізу звіту про виконання інвестиційної програми 2025 року встановлено наступне:

Розділ III	Сума Економія сумарна	Сума Перевитрати в межах 5%	Сума Перевитрати від 5% до 10%	Сума У т ч перевитрати >10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Отже, відповідно до скоригованого звіту по інвестиційній програмі 2025 року та за результатами перевірки по заходах I-ого розділу інвестиційної програми зафіксовано

перевитрати, що не покриті економією в сумі _____ грн (джерело фінансування амортизація) в т. ч. :

- перевитрати в межах 5% - _____ грн
- перевитрати від 5% до 10% - _____ грн
- економія - _____ грн

При включенні активів введених по заходах 1 розділу інвестиційної програми 2025 року до Реєстру активів РБАНов (Інов2025 віднесених до 1 категорії) АТ «Прикарпаттяобленерго» станом на 31.12.2025 було виключено перевитрати на суму _____ грн.

Отже, різниця між сумою невиключених до регуляторної бази активів віднесених до I-ої категорії станом на 31.12.2026 та зафіксованою перевіркою сумою перевитрат по заходах I-ого розділу інвестиційної програми 2025 року (з джерелом амортизація) склала _____ грн:

$$\text{_____ грн} - \text{_____ грн} = \text{_____ грн}$$

Просимо дозволити перерозподілити суму економії (у межах перевитрат до 5 %) в розмірі _____ грн по активах включених до Реєстру активів РБАНов (Інов2025 віднесених до I-ої категорії) станом на 31.12.2025 року (відповідно до пункту 4.6 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»).».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає, що (мовою документа):

«Щодо визначення регуляторної бази активів (сс. 14-16 Листа)

Пунктом 4.6 розділу IV Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, зокрема визначено, що сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок № 428).

У разі якщо сумарна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у межах виконання певного заходу, перевищує сумарну вартість активів відповідно до схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, здійснюється коригування пропорційно до розподілу вартості по кожному окремому активу такого заходу до досягнення сумарної вартості в межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

З урахуванням зазначеного та результатів аналізу виконання інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, зафіксованих в Акті, на думку Департаменту, надані Листом АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» пропозиції щодо перерозподілу суми економії (у межах перевитрат до 5%), у межах відповідного заходу, у розмірі _____ грн по активах, включених до Реєстру активів РБАНов (Інов2025, віднесених до категорії 1) станом на 31.12.2025 та коригування відповідного реєстру РБАНов, не суперечать нормативно-правовим актам НКРЕКП.

У зв'язку з наведеним, Департамент пропонує у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки за 2025 рік зобов'язати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надати протягом місяця до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, з урахуванням перерозподілу суми економії (у межах перевитрат до 5%), у межах відповідного

заходу, у розмірі _____ грн по активах, включених до Реєстру активів РБАНов (Інов2025, віднесених до категорії 1) станом на 31.12.2025.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає, що (мовою документа): «З урахуванням підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році та суми дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, по'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань, зафіксованих в Акті, вважаємо за доцільне у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік передбачити їх врахування протягом 2027 року.».

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 249 500,00** (один мільйон двісті сорок дев'ять тисяч п'ятсот) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 249 500,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	13090	29427			
2	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000				42500	
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500				
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500				
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500				
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500				
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500				

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

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

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

Щодо порушення № 6:

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

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

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

Щодо порушення № 7:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 249 500,00 (один мільйон двісті сорок дев'ять тисяч п'ятсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, згідно з яким у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

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

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень);

пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, в частині подання оператором системи розподілу проєкту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня базового року (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564):

1) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу пропозиції щодо внесення зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **12 332,15** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 208,32 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 463,27 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 1 374,56 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 286,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, з урахуванням перерозподілу суми економії (у межах перевитрат до 5%), у межах відповідного заходу, у розмірі 5 823,45 тис. грн по активах, включених до Реєстру активів РБАНов (Інов2025, віднесених до категорії 1) станом на 31.12.2025.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **498 056,09 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 154 953,14 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 343 102,95 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **12 332,15 тис. грн (без ПДВ)**.

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564):

1) у термін до 01 вересня 2026 року:

надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію, станом на 31 грудня 2025 року, за формами згідно з додатками 1 – 6 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов 218 замовникам послуг зі стандартного приєднання згідно з переліком, що додається.

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

ТУ000015190124 1 08 07 1 000000 1, ТУ000481010224 1 08 04 1 000000 1, ТУ000647080224 1 08 03 1 000000 1, ТУ000687080224 1 08 04 1 000000 1, ТУ000705090224 1 08 04 1 000000 1, ТУ000702090224 1 08 04 1 000000 1, ТУ001335040324 1 08 07 1 000000 1, ТУ001800190324 1 08 04 1 000000 1, ТУ001815210324 1 08 07 1 000000 1, ТУ001797220324 1 08 04 1 000000 1, ТУ002082020424 1 08 07 1 000000 1, ТУ002089030424 1 08 07 1 000000 1, ТУ002040040424 1 08 04 1 000000 1, ТУ002710260424 1 08 04 1 000000 1, ТУ003204210524 1 08 07 1 000000 1, ТУ003740190624 1 08 03 1 000000 1, ТУ004862080824 1 08 07 1 000000 1, ТУ005174270824 1 08 04 1 000000 1, ТУ006415251024 1 08 02 1 000000 1, ТУ006939291124

1 08 07 1 000000 1, TY007402171224 1 08 04 1 000000 1, TY007400171224 1 08 04 1 000000
1, TY008005130125 1 08 04 1 000000 1, TY007898140125 1 08 07 1 000000 1, TY000203300125
1 08 04 1 000000 1, TY000202300125 1 08 04 1 000000 1, TY000204300125 1 08 04 1 000000
1, TY000496030225 1 08 04 1 000000 1, TY000553170225 1 08 07 1 000000 1, TY000741280225
1 08 04 1 000000 1, TY000848050325 1 08 04 1 000000 1, TY000871060325 1 08 04 1 000000
1, TY000872060325 1 08 04 1 000000 1, TY000873060325 1 08 04 1 000000 1, TY000874060325
1 08 04 1 000000 1, TY000875060325 1 08 04 1 000000 1, TY000876060325 1 08 04 1 000000
1, TY000877060325 1 08 04 1 000000 1, TY000878060325 1 08 04 1 000000 1, TY000880060325
1 08 04 1 000000 1, TY000972120325 1 08 04 1 000000 1, TY001039140325 1 08 04 1 000000
1, TY001148180325 1 08 04 1 000000 1, TY001288270325 1 08 04 1 000000 1, TY001500010425
1 08 07 1 000000 1, TY001533090425 1 08 04 1 000000 1, TY001790180425 1 08 06 1 000000
1, TY001757180425 1 08 04 1 000000 1, TY001764180425 1 08 04 1 000000 1, TY001993280425
1 08 07 1 000000 1, TY001936280425 1 08 04 1 000000 1, TY002019300425 1 08 07 1 000000
1, TY001991300425 1 08 04 1 000000 1, TY002503230525 1 08 04 1 000000 1, TY002721030625
1 08 04 1 000000 1, TY002722030625 1 08 04 1 000000 1, TY002813040625 1 08 04 1 000000
1, TY002961160625 1 08 07 1 000000 1, TY003134180625 1 08 04 1 000000 1, TY003088170625
1 08 04 1 000000 1, TY003214240625 1 08 04 1 000000 1, TY003176240625 1 08 04 1 000000
1, TY003174240625 1 08 04 1 000000 1, TY003173240625 1 08 04 1 000000 1, TY003175240625
1 08 04 1 000000 1, TY003169240625 1 08 04 1 000000 1, TY003280250625 1 08 04 1 000000
1, TY003172240625 1 08 04 1 000000 1, TY003170240625 1 08 04 1 000000 1, TY003110180625
1 08 04 1 000000 1, TY003303300625 1 08 04 1 000000 1, TY003307300625 1 08 04 1 000000
1, TY003383020725 1 08 04 1 000000 1, TY003422020725 1 08 04 1 000000 1, TY003523080725
1 08 04 1 000000 1, TY003550080725 1 08 04 1 000000 1, TY003520100725 1 08 04 1 000000
1, TY003534110725 1 08 04 1 000000 1, TY003756210725 1 08 07 1 000000 1, TY003772210725
1 08 07 1 000000 1, TY003781210725 1 08 07 1 000000 1, TY003773210725 1 08 07 1 000000
1, TY003774210725 1 08 07 1 000000 1, TY003775210725 1 08 07 1 000000 1, TY003776210725
1 08 07 1 000000 1, TY003777210725 1 08 07 1 000000 1, TY003636140725 1 08 04 1 000000
1, TY003860220725 1 08 04 1 000000 1, TY003863230725 1 08 04 1 000000 1, TY24-321\2016,
TY002608290921 1 08 3 1 000000 1, TY32-172\2020, TY35-307\2018, TY001659110821 1 08 4
1 000000 1, TY35-427\2018, TY35-558\2020, TY35-67\2020, TY004761020925 1 08 04 1 000000
1, TY004760020925 1 08 04 1 000000 1, TY004759020925 1 08 04 1 000000 1, TY004757020925
1 08 04 1 000000 1, TY004686010925 1 08 01 1 000000 1, TY004755020925 1 08 04 1 000000
1, TY004842040925 1 08 07 1 000000 1, TY004860040925 1 08 07 1 000000 1, TY004969100925
1 08 04 1 000000 1, TY004987100925 1 08 02 1 000000 1, TY004957100925 1 08 04 1 000000
1, TY005013110925 1 08 01 1 000000 1, TY003192280524 1 08 02 1 000000 1, TY004038010825
1 08 04 1 000000 1, TY004039010825 1 08 04 1 000000 1, TY004077060825 1 08 04 1 000000
1, TY004040010825 1 08 04 1 000000 1, TY004078060825 1 08 04 1 000000 1, TY004079060825
1 08 04 1 000000 1, TY004415180825 1 08 04 1 000000 1, TY004499220825 1 08 07 1 000000
1, TY004632280825 1 08 07 1 000000 1, TY004634280825 1 08 07 1 000000 1, TY004637280825
1 08 07 1 000000 1, TY004649280825 1 08 07 1 000000 1, TY004650280825 1 08 07 1 000000
1, TY004651280825 1 08 07 1 000000 1, TY004655280825 1 08 07 1 000000 1, TY004656280825
1 08 07 1 000000 1, TY004657280825 1 08 07 1 000000 1, TY004658280825 1 08 07 1 000000
1, TY004685290825 1 08 04 1 000000 1, TY004666290825 1 08 04 1 000000 1, TY004678290825
1 08 02 1 000000 1, TY004145060825 1 08 02 1 000000 1, TY004240120825 1 08 07 1 000000
1, TY004283130825 1 08 01 1 000000 1, TY004329130825 1 08 02 1 000000 1, TY004417180825
1 08 04 1 000000 1, TY004554250825 1 08 01 1 000000 1, TY004556250825 1 08 02 1 000000
1, TY003778310725 1 08 07 1 000000 1, TY003910300725 1 08 04 1 000000 1, TY004055040825
1 08 07 1 000000 1, TY003938280725 1 08 02 1 000000 1, TY003973280725 1 08 04 1 000000

1, ТУ005051120925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005128160925 1 08 07 1 000000 1, ТУ005137160925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005139160925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005140160925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005117160925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005204180925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005173170925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005243190925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005220190925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005241190925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005303220925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005274220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005289220925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005184170925 1 08 05 1 000000 1, ТУ005339230925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005358240925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005447260925 1 08 03 1 000000 1, ТУ005468290925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005397250925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005502300925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005457290925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005275220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005276220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005419260925 1 08 04 1 000000 1, ТУ005458290925 1 08 02 1 000000 1, ТУ005277220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005278220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005279220925 1 08 01 1 000000 1, ТУ005551011025 1 08 02 1 000000 1, ТУ005531011025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005556011025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005607031025 1 08 02 1 000000 1, ТУ005561021025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005596031025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005597031025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005720071025 1 08 07 1 000000 1, ТУ005616031025 1 08 02 1 000000 1, ТУ005536011025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005711071025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005713071025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005797101025 1 08 03 1 000000 1, ТУ005740081025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005741081025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005828101025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005829101025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005850131025 1 08 07 1 000000 1, ТУ005885131025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005970151025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005706071025 1 08 05 1 000000 1, ТУ005818101025 1 08 03 1 000000 1, ТУ005967151025 1 08 07 1 000000 1, ТУ005992161025 1 08 03 1 000000 1, ТУ005916141025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006010171025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006011171025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005734081025 1 08 07 1 000000 1, ТУ006082201025 1 08 02 1 000000 1, ТУ006073201025 1 08 03 1 000000 1, ТУ006226231025 1 08 03 1 000000 1, ТУ006060201025 1 08 02 1 000000 1, ТУ006053201025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006051201025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006049201025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006169221025 1 08 03 1 000000 1, ТУ006122211025 1 08 02 1 000000 1, ТУ006095211025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005975151025 1 08 02 1 000000 1, ТУ006099211025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006181221025 1 08 04 1 000000 1, ТУ005956151025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006202231025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006203231025 1 08 04 1 000000 1, ТУ006198231025 1 08 07 1 000000 1, ТУ006367291025 1 08 01 1 000000 1.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 грудня 2026 року вжити необхідних заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії споживачів Козлова Ю. М. та Рибачка Ю. М..

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 грудня 2027 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 28 травня 2026 року № 95, 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 12 травня 2026 року № 724 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 22 квітня 2026 року № 164, від 11 травня 2026 року № 197 та 14 травня 2026 року № 211, встановлено, що **ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00131564) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

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

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

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III у частині подання оператором системи розподілу проєкту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року,

пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI, згідно з яким у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 пункту 2.2 у частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 249 500,00 (один мільйон двісті сорок дев'ять тисяч п'ятсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, згідно з яким у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

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

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень);

пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, в частині подання оператором системи розподілу проекту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564):

1) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу пропозиції щодо внесення зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 12 332,15 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 208,32 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 463,27 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 1 374,56 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 286,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, з урахуванням перерозподілу суми економії (у межах перевитрат до 5%), у межах відповідного заходу, у розмірі 5 823,45 тис. грн по активах, включених до Реєстру активів РБАНов (Інов2025, віднесених до категорії 1) станом на 31.12.2025.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 498 056,09 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 154 953,14 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 343 102,95 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 12 332,15 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 28 травня 2026 року № 95 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 травня 2026 року № 724 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРШИЛА:

1. Зобов'язати **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО**
«ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення
пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу
електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року
№ 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

підпункту 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

для чого:

1) у термін до 01 вересня 2026 року:

надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію, станом на 31 грудня 2025 року, за формами згідно з додатками 1 – 6 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов 218 замовникам послуг зі стандартного приєднання згідно з переліком, що додається.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 грудня 2026 року вжити необхідних заходів для вирішення питання приведення рівня напруги в точці розподілу електричної енергії споживачів Козлова Ю. М. та Рибак Ю. М..

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 грудня 2027 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській 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

Додаток
до розпорядження НКРЕКП
від 26 травня 2026 року № 63-р

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути
врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання
в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

ТУ000015190124 1 08 07 1 000000 1, ТУ000481010224 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000647080224 1 08 03 1 000000 1, ТУ000687080224 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000705090224 1 08 04 1 000000 1, ТУ000702090224 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001335040324 1 08 07 1 000000 1, ТУ001800190324 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001815210324 1 08 07 1 000000 1, ТУ001797220324 1 08 04 1 000000 1,
ТУ002082020424 1 08 07 1 000000 1, ТУ002089030424 1 08 07 1 000000 1,
ТУ002040040424 1 08 04 1 000000 1, ТУ002710260424 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003204210524 1 08 07 1 000000 1, ТУ003740190624 1 08 03 1 000000 1,
ТУ004862080824 1 08 07 1 000000 1, ТУ005174270824 1 08 04 1 000000 1,
ТУ006415251024 1 08 02 1 000000 1, ТУ006939291124 1 08 07 1 000000 1,
ТУ007402171224 1 08 04 1 000000 1, ТУ007400171224 1 08 04 1 000000 1,
ТУ008005130125 1 08 04 1 000000 1, ТУ007898140125 1 08 07 1 000000 1,
ТУ000203300125 1 08 04 1 000000 1, ТУ000202300125 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000204300125 1 08 04 1 000000 1, ТУ000496030225 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000553170225 1 08 07 1 000000 1, ТУ000741280225 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000848050325 1 08 04 1 000000 1, ТУ000871060325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000872060325 1 08 04 1 000000 1, ТУ000873060325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000874060325 1 08 04 1 000000 1, ТУ000875060325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000876060325 1 08 04 1 000000 1, ТУ000877060325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000878060325 1 08 04 1 000000 1, ТУ000880060325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ000972120325 1 08 04 1 000000 1, ТУ001039140325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001148180325 1 08 04 1 000000 1, ТУ001288270325 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001500010425 1 08 07 1 000000 1, ТУ001533090425 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001790180425 1 08 06 1 000000 1, ТУ001757180425 1 08 04 1 000000 1,
ТУ001764180425 1 08 04 1 000000 1, ТУ001993280425 1 08 07 1 000000 1,
ТУ001936280425 1 08 04 1 000000 1, ТУ002019300425 1 08 07 1 000000 1,
ТУ001991300425 1 08 04 1 000000 1, ТУ002503230525 1 08 04 1 000000 1,
ТУ002721030625 1 08 04 1 000000 1, ТУ002722030625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ002813040625 1 08 04 1 000000 1, ТУ002961160625 1 08 07 1 000000 1,
ТУ003134180625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003088170625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003214240625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003176240625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003174240625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003173240625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003175240625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003169240625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003280250625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003172240625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003170240625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003110180625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003303300625 1 08 04 1 000000 1, ТУ003307300625 1 08 04 1 000000 1,
ТУ003383020725 1 08 04 1 000000 1, ТУ003422020725 1 08 04 1 000000 1,

TY003523080725 1 08 04 1 000000 1, TY003550080725 1 08 04 1 000000 1,
TY003520100725 1 08 04 1 000000 1, TY003534110725 1 08 04 1 000000 1,
TY003756210725 1 08 07 1 000000 1, TY003772210725 1 08 07 1 000000 1,
TY003781210725 1 08 07 1 000000 1, TY003773210725 1 08 07 1 000000 1,
TY003774210725 1 08 07 1 000000 1, TY003775210725 1 08 07 1 000000 1,
TY003776210725 1 08 07 1 000000 1, TY003777210725 1 08 07 1 000000 1,
TY003636140725 1 08 04 1 000000 1, TY003860220725 1 08 04 1 000000 1,
TY003863230725 1 08 04 1 000000 1, TY24-321\2016, TY002608290921 1 08 3 1
000000 1, TY32-172\2020, TY35-307\2018, TY001659110821 1 08 4 1 000000 1,
TY35-427\2018, TY35-558\2020, TY35-67\2020, TY004761020925 1 08 04 1 000000
1, TY004760020925 1 08 04 1 000000 1, TY004759020925 1 08 04 1 000000 1,
TY004757020925 1 08 04 1 000000 1, TY004686010925 1 08 01 1 000000 1,
TY004755020925 1 08 04 1 000000 1, TY004842040925 1 08 07 1 000000 1,
TY004860040925 1 08 07 1 000000 1, TY004969100925 1 08 04 1 000000 1,
TY004987100925 1 08 02 1 000000 1, TY004957100925 1 08 04 1 000000 1,
TY005013110925 1 08 01 1 000000 1, TY003192280524 1 08 02 1 000000 1,
TY004038010825 1 08 04 1 000000 1, TY004039010825 1 08 04 1 000000 1,
TY004077060825 1 08 04 1 000000 1, TY004040010825 1 08 04 1 000000 1,
TY004078060825 1 08 04 1 000000 1, TY004079060825 1 08 04 1 000000 1,
TY004415180825 1 08 04 1 000000 1, TY004499220825 1 08 07 1 000000 1,
TY004632280825 1 08 07 1 000000 1, TY004634280825 1 08 07 1 000000 1,
TY004637280825 1 08 07 1 000000 1, TY004649280825 1 08 07 1 000000 1,
TY004650280825 1 08 07 1 000000 1, TY004651280825 1 08 07 1 000000 1,
TY004655280825 1 08 07 1 000000 1, TY004656280825 1 08 07 1 000000 1,
TY004657280825 1 08 07 1 000000 1, TY004658280825 1 08 07 1 000000 1,
TY004685290825 1 08 04 1 000000 1, TY004666290825 1 08 04 1 000000 1,
TY004678290825 1 08 02 1 000000 1, TY004145060825 1 08 02 1 000000 1,
TY004240120825 1 08 07 1 000000 1, TY004283130825 1 08 01 1 000000 1,
TY004329130825 1 08 02 1 000000 1, TY004417180825 1 08 04 1 000000 1,
TY004554250825 1 08 01 1 000000 1, TY004556250825 1 08 02 1 000000 1,
TY003778310725 1 08 07 1 000000 1, TY003910300725 1 08 04 1 000000 1,
TY004055040825 1 08 07 1 000000 1, TY003938280725 1 08 02 1 000000 1,
TY003973280725 1 08 04 1 000000 1, TY005051120925 1 08 04 1 000000 1,
TY005128160925 1 08 07 1 000000 1, TY005137160925 1 08 04 1 000000 1,
TY005139160925 1 08 04 1 000000 1, TY005140160925 1 08 04 1 000000 1,
TY005117160925 1 08 04 1 000000 1, TY005204180925 1 08 01 1 000000 1,
TY005173170925 1 08 04 1 000000 1, TY005243190925 1 08 04 1 000000 1,
TY005220190925 1 08 04 1 000000 1, TY005241190925 1 08 04 1 000000 1,
TY005303220925 1 08 02 1 000000 1, TY005274220925 1 08 01 1 000000 1,
TY005289220925 1 08 04 1 000000 1, TY005184170925 1 08 05 1 000000 1,
TY005339230925 1 08 04 1 000000 1, TY005358240925 1 08 02 1 000000 1,
TY005447260925 1 08 03 1 000000 1, TY005468290925 1 08 04 1 000000 1,
TY005397250925 1 08 02 1 000000 1, TY005502300925 1 08 02 1 000000 1,
TY005457290925 1 08 02 1 000000 1, TY005275220925 1 08 01 1 000000 1,
TY005276220925 1 08 01 1 000000 1, TY005419260925 1 08 04 1 000000 1,

TY005458290925 1 08 02 1 000000 1, TY005277220925 1 08 01 1 000000 1,
TY005278220925 1 08 01 1 000000 1, TY005279220925 1 08 01 1 000000 1,
TY005551011025 1 08 02 1 000000 1, TY005531011025 1 08 04 1 000000 1,
TY005556011025 1 08 04 1 000000 1, TY005607031025 1 08 02 1 000000 1,
TY005561021025 1 08 04 1 000000 1, TY005596031025 1 08 04 1 000000 1,
TY005597031025 1 08 04 1 000000 1, TY005720071025 1 08 07 1 000000 1,
TY005616031025 1 08 02 1 000000 1, TY005536011025 1 08 04 1 000000 1,
TY005711071025 1 08 04 1 000000 1, TY005713071025 1 08 04 1 000000 1,
TY005797101025 1 08 03 1 000000 1, TY005740081025 1 08 04 1 000000 1,
TY005741081025 1 08 04 1 000000 1, TY005828101025 1 08 04 1 000000 1,
TY005829101025 1 08 04 1 000000 1, TY005850131025 1 08 07 1 000000 1,
TY005885131025 1 08 04 1 000000 1, TY005970151025 1 08 04 1 000000 1,
TY005706071025 1 08 05 1 000000 1, TY005818101025 1 08 03 1 000000 1,
TY005967151025 1 08 07 1 000000 1, TY005992161025 1 08 03 1 000000 1,
TY005916141025 1 08 04 1 000000 1, TY006010171025 1 08 04 1 000000 1,
TY006011171025 1 08 04 1 000000 1, TY005734081025 1 08 07 1 000000 1,
TY006082201025 1 08 02 1 000000 1, TY006073201025 1 08 03 1 000000 1,
TY006226231025 1 08 03 1 000000 1, TY006060201025 1 08 02 1 000000 1,
TY006053201025 1 08 04 1 000000 1, TY006051201025 1 08 04 1 000000 1,
TY006049201025 1 08 04 1 000000 1, TY006169221025 1 08 03 1 000000 1,
TY006122211025 1 08 02 1 000000 1, TY006095211025 1 08 04 1 000000 1,
TY005975151025 1 08 02 1 000000 1, TY006099211025 1 08 04 1 000000 1,
TY006181221025 1 08 04 1 000000 1, TY005956151025 1 08 04 1 000000 1,
TY006202231025 1 08 04 1 000000 1, TY006203231025 1 08 04 1 000000 1,
TY006198231025 1 08 07 1 000000 1, TY006367291025 1 08 01 1 000000 1