

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладання штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**  
**за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку**  
**електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та**  
**здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 березня 2023 року № 161 та від 27 березня 2023 року № 192, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство) 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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189 (далі – Акт № 189).

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2023 № 154-25/4906 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 189 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 189 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>  <b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;  щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цієї постанови необхідно було подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто **до 15.10.2021**.

НКРЕКП листом від 21.01.2022 № 659/21-1/7-22, який Товариство отримало 03.03.2022 вх. № 1900/154-24, повідомила Товариство про невиконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії листом від 19.04.2022 № 154-25/2666

(вх. НКРЕКП № 5365/1-22 від 21.04.2022), тобто **на 188 днів пізніше** від встановленого терміну.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</b></p> <p><b>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРПЕЕ)</b></p> <p><b>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, зокрема, ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 - 8 до цього Порядку;</p> <p>відповідно до якого, учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії.</p>
---	--	---

Пунктом 7.3. глави 7 Порядку № 375 визначено, що інформація щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання підлягає оприлюдненню на офіційних вебсайтах електропостачальника та оператора системи.

Відповідно до пункту 7.7 глави 7 Порядку № 375 електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що **інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки на офіційному сайті Товариства станом на 31.03.2023 не розміщена.**

Слід зазначити, що фахівцями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом офіційного вебсайту Товариства та встановлено наявність розміщеної на офіційному вебсайті Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за 2021 рік за посиланням <https://zakarpat.energy/information/company-info/>.

Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.

Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 **не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.**

Відповідно до пункту 9.4.2. глави 9.4 розділу VIII ПРРЕЕ ОСР щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що відповідної інформації за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства в загальному доступі не розміщено.

Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства в загальному доступі не розміщено.

Разом з тим, фахівцями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом офіційного вебсайту Товариства та встановлено наявність розміщеного Звіту щодо розгляду письмових звернень(скарг, претензій) споживачів за 2021 рік за посиланням <https://zakarp.at.energy/information/company-info/>.

Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій відповідно до Постанови НКРЕКП № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, згідно з підпунктом 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова № 349) на вебсайтах ліцензіатів повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, **та затверджено перелік відповідної інформації.***

*Відповідно до підпункту 5 пункту 1 Постанови № 349, оператори системи розподілу не розміщують через засоби масової інформації та/або на офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформацію, передбачену пунктами 3.4.3, 3.4.9, 3.6.3 та 3.7.22 розділу III, пунктом 6.3.7 розділу VI, пунктом 7.6.1 розділу VII, пунктами 10.5.12 та 10.8.8 розділу X, пунктом 11.5.5, абзацом першим пункту 11.5.6 та пунктом 11.5.7 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та пунктом 4.5 глави 4 і пунктами 6.5 та 6.6 глави 6 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1406.*

*Підпункт 6 пункту 1 Постанови № 349 визначає особливості повідомлення споживачів про перерви в електропостачанні.*

*Отже, на думку Ліцензіата, підпункт 2 пункту 1 Постанови № 349 містить невичерпний перелік інформації, доступ до якої повинен бути закритий на вебсайті Товариства, тобто ця інформація не повинна бути доступною для перегляду на вебсайті Товариства для будь-кого, тобто обмеженому доступу підлягає, в т.ч. інформація щодо:*

*• диспетчерського управління та передачі електроенергії, оперативно-диспетчерського управління газотранспортною системою та транспортування природного газу, диспетчерського управління та транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом;*

*• іншої наявної на вебсайтах інформації про енергетичне обладнання виробників електричної та теплової енергії, системи передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховищ, системи транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом, системи централізованого*

теплопостачання, водопостачання та водовідведення, включаючи всю наявну проектну документацію щодо таких мереж та трубопроводів;

- обсягів видобутку, споживання, зберігання, відвантаження ресурсів, в тому числі вугілля та вуглеводнів;

- кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства;

- іншої інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

Так, зазначаємо, що інформація щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення, яка повинна розміщуватись на вебсайті Товариства, містить відомості щодо диспетчерського управління та передачі електроенергії, іншої інформації про енергетичне обладнання системи розподілу електричної енергії, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, а також, іншої інформації, яка може створювати уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області окремо та в енергосистемі України.

Так, форма 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» містить індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні, індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні, розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії, індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні, кількість точок комерційного обліку електричної енергії, споживання електричної енергії в кВт\*год (за даними року, що передує), що розділені по категоріях (рівнях напруги, місцевості, причинах перерв у електропостачанні). Така інформація дозволяє аналізувати диспетчерське управління, дає відомості про стан системи розподілу, обсягів споживання та створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Також, форма № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» містить дані щодо кількості наданих послуг Товариством та строку надання таких послуг, в т.ч., по приєднаннях до системи розподілу, відновлення електроживлення електроустановки споживача (в т.ч., яка була відключена за ініціативою ОСР та/або електропостачальника в міській та сільській місцевостях), контрольному огляду, технічній перевірці вузла обліку електричної енергії, установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії споживача, заміна або зміна місця встановлення лічильників електричної енергії, розгляд скарг (претензій) щодо якості електричної енергії. Така інформація дає відомості щодо кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, а також, створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Інформація щодо показників якості електричної енергії та їх значень, яка отримується в результаті виконання Програми моніторингу якості електричної в системі розподілу та містить дані вимірювань на підстанціях (ПС) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» всіх рівнів напруг в безпосередній мірі створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області, диспетчерські назви обладнання, що дозволяють ідентифікувати об'єкт енергетики, що також є об'єктом критичної інфраструктури, а аналіз таких даних надає відомості щодо диспетчерського управління мережами.

В щорічному звіті щодо розгляду звернень/скарг/претензій та інформації щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг містяться відомості, в т.ч., щодо кількості звернень/скарг/претензій щодо Приєднання до електричних мереж, обліку (робота лічильника, заміна лічильника, встановлення лічильника), якості електропостачання. Аналіз такої інформації створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства.

Таким чином, вищезазначена інформація та звіти не входить до переліку інформації, що не підлягає розміщенню на вебсайті Товариства та в засобах масової інформації відповідно до пп. 5

п. 1 Постанови № 349, однак вона відповідає критеріям, визначеним пп. 2 п. 1 Постанови № 349, як інформація, що в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та можливість перегляду якої на вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» має бути недоступна.

Так, можливість перегляду інформації щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичних значень, щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій та інформації щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг була обмежена шляхом закриття доступу до уже наявної на вебсайті Товариства інформації, на момент набрання Постановою № 349 чинності, та не розміщення інформації після набрання вказаною Постановою № 349 чинності.

Товариство зазначає, що вся вищевказана інформація та звітність у Товаристві ведеться, наявна, подавалась до НКРЕКП у строки встановлені нормативно-правовими актами, що підтверджується також Актом перевірки та буде розміщена з відкритим доступом на вебсайті Товариства у відповідності до положень Постанови № 349.

**Опрацювавши надані Ліцензіатом письмові пояснення, Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 24.04.2023 № 231/13-23 повідомило, що відповідно до пункту 9.4.2 ПРРЕЕ оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах. Відповідна інформація на вебсайті Товариства відсутня.**

При цьому ПРАТ «Закарпаттяобленерго» в поясненнях аргументує своє рішення щодо приховання інформації стосовно фактичних показників якості електропостачання тим, що вона містить відомості, зокрема щодо інформації про енергетичне обладнання системи розподілу електричної енергії, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, в також іншої інформації, яка може створювати уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Варто зазначити, що показники якості електропостачання характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії.

Одними з основних показників надійності (безперервності) електропостачання є:

індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), що розраховується як відношення сумарної тривалості довгих перерв в електропостачанні в точках комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, за звітний період до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії;

індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIFI), який розраховується як відношення сумарної кількості точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок усіх довгих перерв в електропостачанні протягом звітного періоду, до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії.

Таким чином, відповідні показники надійності (безперервності) електропостачання, моніторинг яких здійснюється згідно з формою звітності №11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності №11-НКРЕКП) в загальному характеризують кількість та тривалість перерв в електропостачанні в системі розподілу, яка припадає на 1 споживача, у тому числі щодо причин їх виникнення (з вини компанії, не з вини компанії (форс-мажорні обставини), заплановані).

У той же час жодної інформації щодо диспетчерської назви обладнання системи розподілу, про перерви в електропостачанні в режимі реального часу, точного місця їх виникнення показники надійності електропостачання, які надаються у формі звітності №11-НКРЕКП, не несуть.

Варто зазначити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо

захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (зі змінами) в переліку інформації, доступ до якої повинен бути закритий в умовах воєнного часу, відсутній пункт 9.4.2 ПРРЕЕ та згадка про показники якості електропостачання. Крім цього, зазначеною постановою у редакції від 15.11.2022 передбачається, що оператори систем розподілу повинні забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви в електропостачанні споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів), та кожні 30 хвилин актуалізовувати зазначену інформацію.

Що стосується показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, моніторинг яких здійснюється згідно з формою звітності №12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності №12-НКРЕКП), то вони характеризують якість взаємовідносин ОСР зі споживачем, зокрема дотримання встановлених нормативно-правовими актами строків надання послуг та виконання робіт щодо:

- 1) приєднання до системи розподілу;
- 2) надання послуг з розподілу електричної енергії;
- 3) відновлення електропостачання та забезпечення належної якості електричної енергії;
- 4) питань комерційного обліку;
- 5) відповідей на звернення та скарги споживачів тощо.

Таким чином, мова йде про кількість наданих послуг або виконаних робіт та середній строк їх виконання без зазначення диспетчерської назви обладнання системи розподілу, інформації про виконання в режимі реального часу та точного місця.

Крім цього, стосовно приєднання до системи розподілу у формі звітності № 12-НКРЕКП зазначається інформація про видачу технічних умов та подання робочої напруги, які здійснені відповідно до процедур, передбачених у розділі IV Кодексу систем розподілу, дія якого призупинена постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану». Таким чином, на сьогодні формою звітності № 12-НКРЕКП не передбачений моніторинг кількості виданих технічних умов та щодо подання робочої напруги.

Моніторинг показників якості електричної енергії здійснюється відповідно до форми звітності №10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності № 10-НКРЕКП) та відповідно до Програми моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, передбаченої розділі IV Кодексу систем розподілу (далі – Програма моніторингу).

Форма звітності № 10-НКРЕКП містить інформацію лише стосовно кількості отриманих скарг/звернень/претензій споживачів на якість електричної енергії, визнаних серед них обґрунтованими або необґрунтованими, кількості проведених вимірювань показників якості, та інформацію стосовно необхідності проведення простих (до 30 днів) або складних (до 180 днів) робіт для усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованими. Таким чином, форма звітності № 10-НКРЕКП не містить інформації, яка згідно з постановою НКРЕКП № 349 повинна бути прихована.

У свою чергу постановою НКРЕКП № 349 передбачає призупинення норми про публікацію операторів систем розподілу на власних вебсайтах у мережі Інтернет звітів за результатами проведення моніторингу якості електричної енергії в системі за попередній рік відповідно до Програми моніторингу. Однак пункт 9.4.2 ПРРЕЕ не передбачає публікацію Програми моніторингу чи звіту про її виконання, а лише зазначення інформації про показники якості електричної енергії (кількість проведених вимірювань, дотримання/недотримання показників якості, тощо).

Окремо варто зазначити, що за результатами опрацювання форм звітності ліцензіатів щодо якості надання послуг з урахуванням обмежень щодо повноти даних від низки ліцензіатів, які пов'язані з посиленням військової агресії російської федерації проти України та введенням воєнного стану з 24 лютого 2022 року, НКРЕКП підготувала Звіт щодо показників якості надання послуг у сфері електропостачання у 1-му півріччі 2022 року, який оприлюднено на вебсайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/regulator-oprilyudnyuye-analizpokaznikiv-yakosti-nadannya-poslug-u-sferah-elektropostachannya-i-centralizovanogovodopostachannya-ta-vodovidvedennya-u-1-mu-pivrichchi-2022-roku>.

В Звіті окреслено стан якості надання відповідних послуг у першій половині 2022 року та оцінено вплив на якість послуг обставин, пов'язаних з агресією російської федерації проти України, введенням воєнного стану з 24 лютого 2022 року та відповідним розширенням територій, які перебувають в тимчасовій окупації, в районі проведення воєнних (бойових) дій або в оточенні (блокуванні).

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>
---	--	--

<p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	--

***Щодо здійснення поетапної попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі***

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Комісією з перевірки проведено перевірку дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» умов поетапної оплати згідно з відповідним Договором за 2021-2022 та встановлено наступні **відхилення від встановленої дати планового платежу**:

- лютий 2021 – оплату по 1 платежу здійснено 05.02.2021, **на 3 день** від встановленої дати;
- березень 2021 – оплату по 5 платежу здійснено 31.03.2021, **на 4 день** від встановленої дати;
- травень 2021 – оплату по 1 платежу здійснено 06.05.2021, **на 4 день** від встановленої дати, оплату по 4 платежу здійснено 21.05.2021, **на 1 день** від встановленої дати;
- лютий 2022 – оплату по 5 платежу здійснено 01.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати;
- березень 2022 - оплату по 2 платежу здійснено 14.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати, оплату по 3 платежу здійснено 16.03.2022, **на 1 день** від встановленої дати, оплату по 4 платежу здійснено 25.03.2022, **на 4 день** від встановленої дати, оплату по 5 платежу здійснено 29.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати;
- вересень 2022 – оплату по 3 платежу здійснено 19.09.2022, **на 2 день** від встановленої дати.

***Щодо здійснення часткової попередньої оплати вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі***

Під час перевірки проаналізовано надані ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що у 2022 році Товариство не здійснювало у повному обсязі або Товариством не здійснювалась часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом:

- вересня 2022 року (2-й платіж сплачено не у повному обсязі; не здійснювалась оплата 3-го планового платежу);
- жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів);
- листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів);



грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів).

Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом:

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» частково не погоджується з вищенаведеними висновками Акту, а саме щодо здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі за травень 2021 – оплату по 1 платежу здійснено 06.05.2021, на 4 день від встановленої дати.

Перший етап відповідно до умов договору має бути оплачений до 17:00 другого банківського дня, розрахункового місяця. У травні 2021 року з 01.05.2021 по 04.05.2021 включно – вихідні та святкові дні. Тобто, другий банківський день у травні 2021 року припадає на 06.05.2021.

Отже перший етап, оплачений 06.05.2021, - здійснено вчасно. Відхилення від встановленої дати платежу – відсутнє.

По інших відхиленням по оплаті Товариство вважає за необхідне надати наступні пояснення.

За результатами діяльності з розподілу електричної енергії протягом 2021 та 2022 років найбільшим платником за надання послуг з розподілу на користь Товариства є постачальник універсальної послуги (ПУП) ТОВ «Закарпаттяенергозбут», який здійснює постачання електричної енергії населенню та іншим малим побутовим споживачам, обсяг розподіленої електричної енергії якому становить 73,36% від загального обсягу розподіленої у 2021 році та 73,14% у 2022 році, який в свою чергу не дотримувався умов поетапної оплати згідно з Договором постачальника про надання послуг з розподілу та з яким Товариство вело претензійну роботу.

Так, станом на:

- 31.12.2021 була наявна заборгованість постачальника універсальних послуг перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму грн без ПДВ.

- 31.12.2022 була наявна заборгованість постачальника універсальних послуг перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму грн без ПДВ.

Також, значну суму оплати ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не отримало від постачальника «останньої надії» - . Заборгованість постачальника «останньої надії» - перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2022 складала грн (з ПДВ).

Вищезазначені борги перед Товариством вплинули на спроможність Ліцензіата своєчасно виконувати свої зобов'язання згідно договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Крім того, просимо врахувати, що по договору про надання послуг з передачі електричної енергії Товариством здійснено аванс 19.09.2022 у сумі грн (з ПДВ).

Враховуючи даний платіж, у Товариства була наявна переплата станом на 31.12.2022 у розмірі грн (з ПДВ).

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема</p>
---	--	---

<p align="center"><b>стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
---	--

Відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП

від 12.06.2018 № 375, до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – **не менше 75 %**;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – **не більше 10 %**.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблицях:

### 2021 рік

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання, %
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75 %	68 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10 %	13 %

### 2022 рік

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання, %
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75 %	60 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10 %	20 %

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначене вище також свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись 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.*

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«Кол-центр товариства надає послуги споживачам на безоплатній основі (безкоштовна тарифікація дзвінка абонента на вказаний номер та без плати за з'єднання), на багатоканальний номер телефону кол-центру 0800501620.*

*Щодо дотримання рівня сервісу протягом 30 секунд на рівні не менше 75%, та відсотку втрачених у черзі дзвінків на рівні 10% у не було забезпечено у зв'язку з рядом причин. Основною з них є зростання кількості звернень у період подачі споживачами показників засобів обліку, при*

цьому, значна кількість споживачів бажають надати декілька показників з різних адрес, що відповідно впливає на збільшення часу обробки одного дзвінка.

Значна кількість заявників звертається з питань постачання електричної енергії, які не стосуються ОСР, що призводить до збільшення тривалості перебування у черзі дзвінків.

Крім того, слід врахувати, що протягом жовтня-грудня 2022 року у зв'язку із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ, ГОЕ) номер кол-центру був значно перевантаженим. Так, протягом 4 кварталу 2022 р. на номер кол-центру надійшло 106 658 звернень, що на 67 757 (174%) дзвінків більше ніж у 3 кварталі 2022 року та оброблено операторами 47 824 звернення, що на 23 535 (97%) більше ніж у 3 кварталі 2022 року.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» вживає заходи щодо дотримання встановлених стандартів якості надання послуг, а саме:

- оператори кол-центру Товариства проводять роз'яснювальну роботу із споживачами щодо сучасних способів передачі показників засобу обліку без необхідності очікування з'єднання з оператором (на сайті товариства, за допомогою особистого кабінету, підказок інтерактивного голосового меню телефонних ліній ПрАТ «Закарпаттяобленерго», та чат-ботів у месенджерах Viber, Telegram, Messenger.)

- у зв'язку з великою кількістю дзвінків щодо стабілізаційних погодинних виключень/відключень електроенергії, які діяли в період жовтня 22 року та лютого 23 року, товариством створено офіційний чат-бот ПрАТ «Закарпаттяобленерго» у месенджерах Viber і Telegram

У чат-боті:

- розміщені графіки включень/відключень електроенергії;
- підготовані відповіді на поширені питання;
- створена можливість для споживачів електроенергії повідомити про проблеми з електропостачанням.

o Telegram-бот: [https://t.me/zakarpatenerypower\\_bot](https://t.me/zakarpatenerypower_bot);

o Viber-бот: <viber://pa?chatURI=zakarpatenerypower>

даний сервіс дав можливість зняти навантаження з операторів, що дало можливість покращити сервіс обслуговування та зменшити кількість втрачених дзвінків.».

5	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу першого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161) (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125);</p>
---	--	---

**абзацу дев'ятого пункту 1.5  
Методики № 1965**

яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2021-2022 роки, а також суми дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2021 році у зв'язку із перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників.

**Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідає Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.**

А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило про суму дефіциту коштів за 2021 рік у обсязі (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та суму профіциту коштів з приєднань за 2022 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2021 рік сума профіциту коштів з приєднань становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а за 2022 рік – сума дефіциту становить (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було надано комісії з перевірки скориговані Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«При заповненні «Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання» за 2021 та 2022 роки, Товариство у колонку 112 звіту «дата повідомлення про надання послуги з приєднання» вносило дані щодо тих об'єктів, яким згідно Кодексу систем розподілу, ОСР надає повідомлення про надання послуги по формі додатку 5 Кодексу.*

*Інформацію, щодо виконання приєднань по договорам, які укладені до змін та підтверджуються актом про надання послуги, в колонку 112 Товариство не вносило.*

*Під час перевірки, НКРЕКП надало Товариству роз'яснення, що факт надання послуги зазначається в графі 112 «дата повідомлення про надання послуги з приєднання» та у разі відсутності повідомлення про надання послуги з приєднання, необхідно вказувати дату акту про надання послуги з приєднання.*

*Щоб при розрахунку дефіциту/профіциту, були враховані усі об'єкти, по яким була надана послуга з приєднання за звітний період, Товариство відредагувало колонку 112, вказавши, крім дати повідомлення про надання послуги з приєднання, також дату акту про надання послуги з приєднання.*

**Скоригований звіт Товариство надало НКРЕКП під час перевірки (лист від 11.04.2023 № 154-25/4793/1).**

Перевіркою встановлено, що по 341 замовнику послуг з приєднань, зазначених у Звіті з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року, наданому листом від 10.01.2023 № 154-25/402 (далі – Звіт за 2022 рік), відсутня інформація, що оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність.

За поясненнями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» тільки по 208 замовникам не було здійснено замовником оплати вартості послуги з приєднання, а тому технічні умови втратили чинність.

При цьому, зазначена інформація не була зазначена у Звіті за 2022 рік у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)».

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Товариством, мовою документу:*

*«Відповідно до умов договору про приєднання за домовленістю сторін, може бути встановлений інший порядок розрахунків. Так, по деяких замовниках, за їх письмовим зверненням, було встановлено інший порядок розрахунків. Тому, в деяких випадках, за відсутності оплати, технічні умови є дієвими довше як 20 днів.»*

**Звіт із моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за IV квартал 2021 року, Ліцензіатом надано до НКРЕКП 31.01.2022, тобто з порушенням терміну, визначеного абзацом першим пунктом 1.5 Методики № 1965, на 1 робочий день.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Товариством, мовою документу:*

*«За день до надання звітності за IV квартал 2021 року в сервісному центрі було виявлено випадок захворювання на COVID-19. Згідно протоколу, усі контактні особи повинні здати тест. Також, необхідно провести дезінфекцію приміщення. Із-за цього випадку, Товариство, не змогло відправити звіт вчасно, чим порушило 1 день надання квартальної звітності за 2021 рік.*

*Для запобігання таких випадків, Товариство, призначило додаткових відповідальних осіб за надання звітності до НКРЕКП.»*

Також Актом № 189 (стор. 132-133) зафіксовано наступне:

Сектором НКРЕКП у Закарпатській області в період з 28.10.2021 по 05.11.2021 була проведена позапланова перевірка ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», щодо розгляду звернень:

**гр. Буришинця І. Р.** від 27.05.2021 (вх. НКРЕКП від 04.06.2021 № Б-8460/21) щодо недотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» строків видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору;

**гр. Петечел О. А.** від 23.06.2021 (вх. НКРЕКП від 01.07.2021 № П-10204/21) щодо правильності визначення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» точки приєднання;

**гр. Йоліча М. М.** від 15.07.2021 (вх. НКРЕКП від 20.07.2021 № Й-11195/21) та **гр. Годованого В. М.** від 15.07.2021 (вх. НКРЕКП від 21.07.2021 № Г-11247/21) щодо недотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, за результатами якої було складено Акт від 05.11.2021 № 566.

Враховуючи вищенаведене, комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіатом не дотримано вимоги законодавства щодо приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії, що свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»** щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

**підпункту 26 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов № 1470** в частині обов'язку Ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

**пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV КСР** у частині ненадання замовнику впродовж 2 робочих днів від дня отримання заяви про приєднання інформації щодо повноти та належного оформлення документів;

**пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV КСР**, відповідно до якого ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього розділу;

**абзацу першого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР** у частині надання замовнику послуги з приєднання у строк 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання

**абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР** у частині обов'язку ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляти замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

**пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, наведеною в додатку 1 до КСР** (у редакції, що була чинною на час виникнення договірних відносин), згідно з умовами якого у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовника оплата здійснюється в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору.

У зв'язку із викладеним, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, було розглянуто результати зазначеної вище перевірки, та прийнято постанову НКРЕКП від 24.11.2021 № 2317 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», якою на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **було накладено штраф у розмірі 85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень за зазначені вище порушення.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання по скаргам зазначених вище споживачів були розглянуті та зафіксовані у Акті перевірки від 05.11.2021 № 566, за результатами розгляду якого на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, було застосовано до Ліцензіата санкцію у вигляді штрафу у розмірі 85 000 грн (постанова НКРЕКП від 24.11.2021 № 2317).*

*Відповідно до статті 61 Конституції України ніхто не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення.*

*Крім того, відповідно до частини сьомої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» за одне правопорушення на ринку електричної енергії може застосуватися лише один вид санкцій або штраф разом із зупиненням дії ліцензії.*

*З огляду на викладене, оскільки за виявлені порушення, зафіксовані в Акті позапланової перевірки від 05.11.2021 № 566 НКРЕКП вже було застосовано до Ліцензіата санкцію у вигляді штрафу, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях Ліцензіата перелічених вище порушень** нормативно-правових актів, що регулюють діяльність ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.*

6	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;
---	--	---

<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодексу) (у редакції, що діяла до 14.03.2018)</b></p>	<p>визначено що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019)</b></p>	<p>визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
<p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965 (в редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>
<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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.</p>

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.5 глави Методики № 1965, із наростаючим підсумком, було встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» станом на 01.07.2022 не надано послуги з приєднання до електричних мереж, по наступним замовникам.

#### **Щодо гр. Понзель Г. І.**

Згідно з наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформацією, гр. Понзель Г. І. звернулася із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 30.08.2018 № 2500, об'єкт замовника – житловий будинок, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 17 кВт.

По результату розгляду заяви про приєднання від 30.08.2018 № 2500 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 05.09.2018 № 24718184, видано технічні умови та надано рахунок плати за стандартне приєднання електроустановок замовника до електричних мереж ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму \_\_\_\_\_ грн.

10.09.2018 гр. Понзель Г.І. звернулася із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.09.2018 щодо розстрочки платежу у сумі \_\_\_\_\_ грн терміном на 3 роки за Договором приєднання № 24718184. Як наслідок, між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено Угоду про розстрочення платежу, згідно якої, відповідно до п.1.2 Угоди, розстрочка платежу в сумі \_\_\_\_\_ грн було розбито згідно графіку на 2019, 2020 та 2021 роки рівними платежами по \_\_\_\_\_ грн.

04.12.2018 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено додаткову Угоду до договору про приєднання № 24718184, в якому встановлюється гранична дата виконання останньою своїх зобов'язань до **28.02.2022 року**.

Гр. Понзель Г.І. звернулася із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 07.06.2019 № 3067/116-24 щодо продовження терміну дії технічних умов стандартного приєднання за Договором № 24718184.

Роботи з приєднання об'єкта, відповідно до Договору про приєднання № 24718184, виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт від 27.06.2019 № 391, а саме на **291 день** з дати укладання Угоди про розстрочення платежу від 10.09.2018 року. Подача напруги до електроустановок гр. Понзель Г.І. відбулась 01.07.2019 року, що підтверджується Завданням на пломбування від 01.07.2019 № 1825/д, але Акт про надання послуг із стандартного приєднання Замовником підписаний не був.

Підрядною організацією, виконано роботи з приєднання об'єкту гр. Понзель Г.І., ще до оплати останньою зазначених послуг.

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018) визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Згідно платіжного доручення від 06.08.2019 № 30000043376 гр. Понзель Г.І. здійснила оплату в сумі \_\_\_\_\_ грн згідно Угоди про розстрочення платежу до Договору за № 24718184. Станом на 16.03.2023, залишок коштів, які Споживач має сплатити, як плата за стандартне приєднання, становить \_\_\_\_\_ грн.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в пояснювальній записці пояснили, що в зв'язку із відсутністю повної оплати гр. Понзель Г.І. вартості послуги із стандартного приєднання, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не вважає, що послуга надана повністю та необхідно підписати із замовником Акт про надання послуг.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в свою чергу, після приєднання об'єкту Заявника до електричних мереж ОСР, в період часу, з 01.01.2020 по 28.02.2022 (гранична дата виконання зобов'язань згідно додаткової Угоди до договору про приєднання до електричних мереж № 24718184), не надіслало жодного звернення на адресу гр. Понзель Г.І. з вимогою виконання своїх зобов'язань відповідно до Договору та додаткових Угод.



Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:

«Щодо гр. Понзель Г.І.

05.09.2018 між товариством та гр. Понзель Г.І. укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 10.09.2018, за зверненням гр. Понзель Г.І., укладено угоду про розстрочення платежу терміном на 3 роки (копії угоди та заяви замовника додаються). Згідно п. 3.1.1 вказаного договору, Товариство має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника, після виконання замовником зобов'язань по оплаті.

Угодою про розстрочення платежу встановлено графік оплати послуги з приєднання. Терміни виконання послуги з приєднання, зазначені у пункті 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018). Так, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Перший платіж гр. Понзель Г.І. здійснив 06.08.2019. Акт приймання виконаних будівельних робіт від 27.06.2019.

З чого слідує, що Товариство виконало роботи, скоріше, ніж надійшов перший платіж за послугу з приєднання.

Таким чином, Товариство не порушило термін виконання робіт, який розпочинається з дати повної оплати замовником вартості послуги з приєднання.».

### **Щодо гр. Ходанич Є.Ф.**

Згідно з наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформацією, гр. Ходанич Є.Ф. звернувся із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 29.03.2019 № 4724, об'єкт замовника – житловий будинок, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 16,5 кВт.

По результату розгляду заяви про приєднання від 29.03.2019 № 4724 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 05.04.2019 № 19719014, видано технічні умови до вказаного договору та надано рахунок плати за стандартне приєднання електроустановок замовника до електричних мереж ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму \_\_\_\_\_ грн.

28.10.2019 гр. Ходанич Є.Ф. звернувся із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 28.10.2019 за № 4949/116-24, щодо розстрочки платежу у сумі \_\_\_\_\_ грн на 3 платежі за договором приєднання № 19719014 та продовження терміну дії технічних умов стандартного приєднання від 05.04.2019 № 19719014.

Між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено Угоду про розстрочення платежу до договору про приєднання до електричних мереж за № 19719014 (далі - Угода), згідно якої, відповідно до п.1.2 Угоди, розстрочка платежу в сумі \_\_\_\_\_ грн було розбито згідно графіку на 2019, 2020 та 2021 рік рівними платежами по \_\_\_\_\_ грн.

Згідно платіжних доручень (12.11.2019 № 3000-067583, 12.11.2019 № 3000-067586, 13.03.2020 № 3000-015725) гр. Ходанич Є.Ф. здійснив оплату в сумі \_\_\_\_\_ грн, згідно Угоди про розстрочення платежу до договору про приєднання до електричних мереж від 05.09.2018

№ 24718140. На теперішній час, залишок коштів, які остання має сплатити, як плата за стандартне приєднання становить \_\_\_\_\_ грн.

Згідно Локального кошторису на будівельні роботи № 2-1-1, вартість приєднання склала \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Роботи з приєднання об'єкта Замовника було виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт від 17.12.2019 № 141. Подача напруги до електроустановок гр. Ходанич Є.Ф. відбулась 18.09.2020, що підтверджується Завданням на пломбування від 18.09.2020 № 443, але Акт про надання послуг із Замовником підписаний не був.

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019) визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати

оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

28.10.2019 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та Ходанич Є. Ф. було укладено додаткову Угоду до договору про приєднання до електричних мереж від 05.04.2019 № 19719014, в якому встановлюється гранична дата виконання гр. Ходанич Є.Ф. своїх зобов'язань до 31.01.2022.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в пояснювальній записці пояснило, що в зв'язку із відсутності повної оплати гр. Ходанич Є.Ф. вартості послуги із стандартного приєднання, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не вважає, що послуга надана повністю та підписати із замовником Акт про надання послуг.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в свою чергу, після приєднання об'єкту Заявника до електричних мереж ОСР, в період часу, з 13.03.2020 (остання оплата гр. Ходанича Є.Ф.) по 31.01.2022 (гранична дата виконання зобов'язань, згідно додаткової Угоди до договору про приєднання до електричних мереж № 19719014) не надіслало жодного звернення на адресу гр. Понзель Г.І., з вимогою виконання своїх зобов'язань відповідно до Договору, додаткових Угод.

По вищевказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання (у тому числі із порушенням пункту 4.2.4, глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018), пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019), але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання інформація відсутня.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«Щодо гр. Ходанич Є.Ф.*

*05.04.2019 між товариством та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж.*

*28.10.2019 за зверненням гр. Ходанич Є.Ф. укладено Угоду про розстрочення платежу (копії угоди та заяви замовника додаються). Згідно п. 3.1.1 вказаного договору, Товариство має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника, після виконання замовником зобов'язань по оплаті. Угодою про розстрочення платежу встановлено графік оплати послуги з приєднання. Терміни виконання послуги з приєднання, зазначені у пункті 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018).*

*Так, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.*

*гр. Ходанич Є.Ф. перший платіж здійснив 12.11.2019, другий 13.03.2020. Проте, повної оплати вартості послуги з приєднання від гр. Ходанич Є.Ф. немає. Акт приймання виконаних будівельних робіт від 17.12.2019. З чого слідує, що товариство виконало роботи, скоріше, ніж замовник здійснив повну оплату послуги з приєднання. Таким чином, товариство не порушило термін виконання робіт, який розпочинається з дати повної оплати замовником вартості послуги з приєднання.*

*Слід зазначити, що у гр. Ходанич Є.Ф. та гр. Понзель Г.І. відсутні претензії, скарги чи зауваження до товариства стосовно приєднання їх об'єктів до електричних мереж.»*

### **Щодо РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРІС МАТЕР»**

Громадська споруда РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРІС МАТЕР» у м. Ужгород, об'єкт – земельна ділянка. Договір про тимчасове приєднання від 08.07.2022 № 0781/ВС. Технічні умови тимчасового приєднання до Договору № 0781/ВС. Тимчасова точка приєднання: РП-0,4 кВ, проєктованого КТП.

Акт надання послуг згідно з договором № 0781/ВС від 29.07.2022.

Відповідно до Звіту по тимчасових приєднаннях за 2022 рік, в графі «Дата підписання акта

про надання послуги з тимчасового приєднання» не вказана дата Акту надання послуг згідно з договором № 0781/ВС від 29.07.2022

По вищевказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання**, але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **інформація відсутня**.

**ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.04.2023 № 154-25/4793/1 надало скорегований за 2022 рік Звіт по тимчасовим приєднанням з усуненням виявленого порушення.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«При заповненні даних для інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання Товариство допустило друкарську помилку та не внесло дату акту про надання послуги по приєднаннях для замовників: гр. Машикаринець М. Г. та РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРИС МАТЕР». Після виявлення даної помилки, Товариство вказало дати актів про надання послуги з приєднання по цих замовниках та листом від 11.04.2023 № 154-25/4793/1 «Про коригування звітної інформації за 2021 та 2022 роки» надало НКРЕКП скорегований за 2022 рік Звіт по тимчасовим приєднанням з усуненням виявленого порушення.»*

7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.5.5. глави 4.5 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Постанова № 352)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;</p> <p>відповідно до якого, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;</p>
---	---	---

	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу.</p>
<p>Проаналізувавши надані Ліцензіатом матеріали, комісією з перевірки встановлено наступне.</p> <p><b>Гр. Попович О.Е.</b> (далі – Заявник) звернувся до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 10.03.2022 № 21245. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 15 кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 21.03.2022 № ТУ004999-210322-1-06-13-1-000000-1 та рахунок на оплату, який було оплачено 30.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по проводках за 30.05.2022) на <b>71-тий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року від 27.06.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 27.06.2022.</p> <p><b>Гр. Долинич О.І.</b> (далі – Заявник) звернулась до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 21.02.2022 № 21129. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 25 кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 25.03.2022 № ТУ005015-250322-1-06-13-1-000000-1 та рахунок на оплату, який було оплачено 24.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по проводках за 24.05.2022) на <b>61-тий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року від 28.06.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 28.06.2022.</p> <p><b>Гр. Печерська Т.Г.</b> (далі – Заявник) звернулась до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання від 14.04.2022 № 21323. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 25кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 15.04.2022 до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 15.04.2022 № 0024/ВС та рахунок на оплату, який було оплачено 11.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по проводках за 11.05.2022) на <b>27-мий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за травень 2022 року від 20.05.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 20.05.2022.</p> <p><i>Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:</i></p> <p><i>«Слід врахувати, що Договором про приєднання передбачено можливість, за домовленістю сторін, встановити інший порядок розрахунків. Так, за письмовим зверненням та домовленістю сторін, було укладено додаткову угоду від «22» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Попович О.Е.), додаткову угоду від «04» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Долинич О.І.) та додаткову угоду від «25» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Печерська Т.Г.). Угодами, за ініціативою замовників, передбачено інший термін оплати.»</i></p>		
8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>

<p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 Постанови № 2896 (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</b></p>	<p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
--	---

Постановою № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» установлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

**50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

**95 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.

Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).

**15.03.2021 у 21-22** розрахункову годину Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергій **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі **на МВт·год (0,9%)**. Заявку подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною **грн МВт·год**. Проте заявка акцептована частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**30.04.2021 у чотирьох годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергій **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі **на МВт·год (2,9%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за

максимальною

ціною

грн МВт·год. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**17.05.2021 у шести годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі **на МВт·год (2,9%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною грн МВт·год. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**17.07.2021 у восьми годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі **на МВт·год (10,0%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною грн МВт·год. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**04.08.2021 у шести годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі **на МВт·год (1,2%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

У зв'язку з неможливістю належного виконання Постанови № 2896 ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зверталось до НКРЕКП листом від 16.01.2020 №154-25/329 та поясненням від 12.06.2020 №154-25/3842. Також Товариство виступало з пропозиціями стосовно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині збільшення відсотку заявленої на продаж електроенергії на РДН до 15 % (лист №154-25/7424 від 23.10.2020 до Прем'єр-міністра України Шмигала Д.А., Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг).

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«ПРАТ «Закарпаттяобленерго» щоденно подає заявки на купівлю на РДН електричної енергії для компенсації технологічних втрат електричної енергії відповідно до умов, зазначених у постанові НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 (далі - Постанова). Товариство у заявках на купівлю електричної енергії на РДН вказує максимальні ціни Price Cap, з метою акцепту максимальних обсягів електричної енергії, наявних для продажу на РДН. Акцепт заявок не відбувається у зв'язку з дефіцитом електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».*

*Як наслідок 15.03.2021, 30.04.2021, 17.05.2021, 17.07.2021, 04.08.2021 Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії, менший від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на 0,9%, 2,9%, 2,9%, 10,0%, 1,2% відповідно. По всіх годинах доби, у яких були недокуплені обсяги електричної енергії для покриття ТВЕ, заявки на купівлю на РДН подано в обсягах вище граничної межі за максимальною ціною, проте акцептовані частково, в обсязі нижче граничної межі обов'язкової купівлі внаслідок дефіциту пропозиції електричної енергії на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».*

*У зв'язку з неможливістю належного виконання постанови НКРЕКП №2896 ПРАТ «Закарпаттяобленерго» зверталось до НКРЕКП листом від 16.01.2020 №154-25/329 та поясненням від 12.06.2020 №154-25/3842 (копії листів додаються). Також Товариство виступало з пропозиціями стосовно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині збільшення відсотку заявленої на продаж електроенергії виробниками на РДН до 15% (копія листа №154-25/7424 від 23.10.2020 до Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг додається).».*

9

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють

<p><b>підпункту 4.3 пункту 2.2</b> (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p><b>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955</b> (далі –Порядок № 955) (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 3.10 Порядку № 955</b></p>	<p>функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p> <p>яким визначено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.</p>
---	--

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2158 схвалена Інвестиційна програма (надалі - ІІ) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у сумі 432 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2021 році на суму 432 751,00 тис. грн без ПДВ були визначені джерела:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	270 177
Прибуток	137 654
Реактивна електроенергія	24 920
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Разом	432 751

Постановою НКРЕКП від 09.09.2021 № 1504 внесені зміни до ІІ на 2021 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 16 липня 2021 року № 154-25/4710 та від 10 серпня 2021 року № 154-25/5136) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2021 році на суму 446 240,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела.

Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1504):

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	270 177
Прибуток	137 654
Реактивна електроенергія	24 920
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2020 року	12 594
Економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021 № 1046)	817
Дохід від надання платних послуг	79
Разом	446 240

Листом від 21.01.2022 № 154-25/611 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІ 2021 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам наведений в таблиці:

**Звіт щодо виконання інвестиційної програми  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3*100	7=3-4
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	320 141,68				
2	Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії	62 749,23				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	5 614,12				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	13 892,65				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 278,52				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	39 564,19				
7	Інше	0,00				
	<b>Усього</b>	<b>446 240,39</b>				

Як свідчать дані таблиці протягом 2021 року ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

**Комісією з перевірки за підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:**

- Товариство у 2021 році не виконало заходи ІІ, а саме, заходи 2.2.1.84 та 2.2.1.99 І розділу на суму \_\_\_\_\_ грн;
- Фінансування** Інвестиційної програми на 2021 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (446 240,39 тис. грн (без ПДВ));
- Сума економії** при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Рівень **освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування;
- Економія коштів** з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ склала \_\_\_\_\_



грн (без ПДВ);

5. **Перевищення вартості заходів III до 5 %** склало **грн** (пункти III - 1.2.3.1, 1.2.3.3, 1.2.3.3, 1.2.3.4, 1.2.3.7, 1.2.3.9, 1.2.3.11, 1.2.3.13, 1.2.3.15, 1.2.3.22, 1.2.3.26, 1.2.3.27, 1.2.3.31, 1.2.3.32, 1.2.3.34, 1.2.3.42, 1.2.3.58, 1.4.2.1, 1.4.3.1, 1.4.3.2.7, 1.4.3.2.22, 1.5.2.1, 1.5.1.2.2, 1.5.2.2.1, 1.5.2.2.2, 1.5.2.2.3, 1.5.2.2.4, 1.5.2.2.5, 1.5.2.2.6, 2.2.1.58, 2.2.1.68, 2.2.1.82, 2.2.1.85, 2.2.1.89, 2.2.1.93, 2.2.1.118, 2.1.4.7, 2.1.5.1, 2.1, 2.5, 3.1.2.3, 3.2.1, 3.2.2, 4.1.5, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10, 5.1.3.2, 5.1.3.3, 6.2.2, 6.3.1);

6. **Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 %** склало **грн** (пункти III – 1.2.3.19, 1.2.3.21, 1.2.3.23, 1.2.3.28, 1.2.3.29);

7. **Перевищення вартості заходів III понад 10%** склало **грн** (пункти III – 1.2.3.24, 1.2.3.25, 1.2.3.30, 1.2.3.56, 4.2.1, 6.3.1);

8. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

9. **Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання III 2021 рік, становить** **грн** (без ПДВ).

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
<b>Всього</b>						

Крім того, Товариством у Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік щодо реалізації заходів 2.2.1.84 та 2.2.1.99 розділу I зазначено їх виконання, але фактично вони не виконані, що свідчить про порушення Товариством пункту 3.10 Порядку № 955.

## 2022

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492 схвалена Інвестиційна програма (надалі - III) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 472 652,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками III ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2022 році на суму 472 652,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці.

**Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492)**

	Показники капіталовкладень	Усього	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування, усього:	<b>446 240,39</b>	<b>472 652,00</b>
1	Амортизація	270 177,00	315 330,00
2	Прибуток на виробничі інвестиції	0,00	0,00
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	137 654,00	133 741,00

4	Прибуток (додаткові реінвестиції)	0,00	0,00
5	За перетоки реактивної електричної енергії	24 920,00	23 581,00
6	Дохід від небалансу ТВЕ	0,00	0,00
7	Плата за приєднання	0,00	0,00
8	Власні кошти	0,00	0,00
9	Інші (розшифрувати)	13 489,39	0,00
9.1	додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році	12 593,78	0,00
9.2	економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021 № 1046)	816,79	0,00
9.3	за рахунок надходження коштів від надання платних послуг		0,00
10	Залучені кошти:	0,00	0,00
10.1	кредит	0,00	0,00
10.2	фінансова допомога	0,00	0,00
10.3	інші (розшифрувати)	0,00	0,00

Постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 937 внесені зміни до ІІІ на 2022 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 04 липня 2022 року № 154-25/3832, від 01 серпня 2022 року № 154-25/4395 та від 02 серпня 2022 року № 154-25/4418) без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 18.10.2022 № 1316 внесені зміни до ІІІ на 2022 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 13 вересня 2022 року № 154-25/5193 та від 21 вересня 2022 року № 154-25/5320) без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Відповідно до Звіту щодо виконання ІІІ на 2022 рік, наданого до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області, фактично станом на 31.12.2022 **фінансування** ІІІ за 2022 рік **склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що більше плану на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % Освоєння коштів ІІІ 2022 станом на 31.12.2022 склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від фактично профінансованих коштів, не освоєно коштів на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам наведений в таблиці:

**Звіт щодо виконання інвестиційної програми  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, 2021 року тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період 2021 рік (IV квартал з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	5	6	7	8
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	286 377,77				
2	Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії	70 583,54				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	24 261,15				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	37 643,91				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	7 373,85				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	46 411,78				
7	Інше	0,00				
<b>Усього</b>		<b>472 652,00</b>				

Протягом 2022 року ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування, не освоєно коштів на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

- Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % склало \_\_\_\_\_ грн;
- перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ склало \_\_\_\_\_ грн (пункти ІІІ – 3.1.2.4, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 6.1.2);
- перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;
- збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;
- сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перевищення фізичних обсягів над плановими протягом 2022 року не встановлено;
- фінансування заходів, не передбачених ІІІ 2022, не встановлено.

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 37 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Згідно з вимогами постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, терміни надання звітів щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 25 січня 2024 року.**

Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом:

Збільшення вартості предметів закупівлі відбулось у зв'язку з воєнний станом в Україні, зростання курсу валют та дефіцитом транспортних засобів та комплектуючих.

Товариством станом на 31.12.2022 року повністю профінансовано всі заходи передбачені ІІІ-2022. По об'єктах введених в експлуатацію, наявні підтверджуючі документи (акти виконаних робіт та форми ОЗ-1).

Слід відмітити, що роботи з виконання ІІІ-2022 були розпочаті вчасно. Однак, на виконання Постанови НКРЕКП від 03.03.2022 №338, вони були призупинені. Виконання робіт було відновлено після прийняття Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, якою було скасовано Постанову № 338 від 03.03.2022.

Також, на строки виконання робіт, особливо по лінійних об'єктах 0,4-110 кВ, вплинули режимні обмеження з початком осінньо-зимового періоду (забезпечення пропускної здатності мережі, з дотриманням нормованих рівнів напруги) та заходи по обмеженню споживання електроенергії, які вводились через дефіцити генеруючих потужностей в енергосистемі України (потреба в дотриманні встановлених термінів в перервах електропостачання споживачів).

Введення даних об'єктів в експлуатацію буде здійснено в самі стислі строки в першій половині 2023 року, з відповідним документальним підтвердженням, що відповідає вимогам Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (підпункт 4 пункту 2)

При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за результатами діяльності 2022 року, визначена така складова, як сума невиконання Інвестиційної програми 2022 року.

Товариство звертається з проханням, при визначенні загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному 2022 році не враховувати суму не виконаних заходів Інвестиційної програми, загальною вартістю фінансування грн (без ПДВ), так як постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, якою продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункт 3 та 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</b></p> <p><b>підпункт 3 та 4 пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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 прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ПІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,</p> <p>пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми;</p> <p>яким встановлено, що ПІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ПІ, з розбивкою на етапи (квартали) з</p>
----	--	---

		<p>фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетності заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);  пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ.</p>
--	--	---

Відповідно до постанови НКРЕКП № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 12.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну ІІІ на 2023 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІІ, зокрема, проєктно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проєктування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо**, про що було повідомлено ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 20.09.2022 № 10604/17.1.1/7-22. На виконання даного листа 22.09.2022 Товариством електронною поштою було надано зазначені документи.

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою оригіналу:*

*«Товариством, у відповідності до схвалених НКРЕКП графіків, було подано на розгляд в НКРЕКП, ІІІ-2022 та ІІІ-2023, які перед тим пройшли встановлені процедури погодження.*

*При цьому, на час подання зазначених ІІІ до центрального апарату НКРЕКП, була відсутня частина обґрунтовувальних матеріалів. Зокрема, по деяких заходах розділу І, проєктно-кошторисна документація на той час ще проходила експертизу.*

*За час розгляду даних інвестпрограм підрозділами НКРЕКП, товариством були додані всі необхідні обґрунтовувальні матеріали та враховані надані зауваження.*

*Після проходження всіх встановлених процедур, ІІІ-2022 та ІІІ-2023 були схвалені НКРЕКП (Постанови від 10.12.2021 №2492 та від 04.01.2023 №14 відповідно).*

*Враховуючи вищезазначене, ПРАТ «Закарпаттяобленерго» просить врахувати наведені пояснення та обґрунтування при прийнятті рішення за результатами проведеної планової перевірки та не застосовувати фінансові санкції до Товариства.».*

**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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за IV квартал 2021 року) –**

**грн (без ПДВ):**

, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн;

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);

**3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175) – відсутня.**

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт*год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт*год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
				2021	2021	2021	2021	2021	2021
1	Для міської території							525600	
2	Для сільської території							525600	
3	Усього							1051200	







перевитрата становить \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ ), де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація)

Проти зафіксованої Актом № 189 суми: перевитрата становить \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ ).

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ ).**

Проти зафіксованої Актом № 189 суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ ).

Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік враховано суму фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням капіталізації по ремонтах у сумі \_\_\_\_\_ грн.

При визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат ( \_\_\_\_\_ грн.).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів частина активів, що перевищують встановлені обмеження, - будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м<sup>2</sup> на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

У результаті проведеного комісією з перевірки аналізу штатного розпису Товариства, затвердженого відповідним наказом Товариства, технічних паспортів будівель, а також інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо переліку адміністративних будівель та їх площ, встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА<sup>0</sup>) включено 8 адміністративних будівель площею понад 10 кв. м на одного працюючого в ній за штатним розписом. Загальна залишкова вартість заміщення/ринкова вартість на 30.06.2020 згідно Звіту про оцінку цих адміністративних будівель складає \_\_\_\_\_ грн.

Разом з тим, площа адміністративній будівлі (База РЕМ) по м. Мукачєво, вул. Березівська, 122 (інв. № 00631) складає 10,31 кв. м на одного працюючого в ній, що з урахуванням

**математичного округлення до цілого числа складає 10 кв. м, що не відповідає вимогам п. 2.7 Порядку 899, та, відповідно, не підпадає під обмеження та має включатися до складу регуляторної бази активів.**

Інвентарний номер	Опис об'єкта на земельній ділянці	Місце розташування	Об'єкт нерухомого майна	Загальна площа (м.кв.) згідно витягу	Працюючі	Показник/ Показник з урахуванням математичного округлення до цілого	Залишкова вартість заміщення/ Ринкова вартість на 30.06.2020, згідно Звіту про оцінку, тис. грн
	База РЕМ		Адмінбудівля				

Отже, Департамент ліцензійного контролю зауважує про допущення технічної помилки комісією з перевірки та зазначає, що встановлені обмеження для РБА щодо адміністративних будівель площею понад 10 кв. м на одного працюючого становлять **грн**, а регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021) (РБА<sup>0</sup>) становить **грн**.

Водночас, слід зауважити, що за результатами розрахунку РБА<sup>0</sup> комісією з перевірки виведено із складу РБА<sup>0</sup> адміністративні будівлі площею понад 10 кв. м на одного працюючого в ній на загальну суму 8 552 тис. грн.

Слід зазначити, що п. 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів **частина** активів, що перевищують встановлені обмеження, - будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м<sup>2</sup> на 1 працюючого в ній за штатним розписом, та, відповідно, підлягає обмеженню виключно **лише частина** активу, що перевищує встановлене обмеження.

З урахуванням зазначеного нижче розрахунку обмеженню підлягає частина активів, що перевищує 10 м<sup>2</sup> на загальну переоцінену суму **4 225,14 тис. грн**.

Інвентарний номер	Опис об'єкта на земельній ділянці	Місце розташування	Об'єкт нерухомого майна	Загальна площа (м.кв.) згідно витягу	Залишкова вартість заміщення / Ринкова вартість на 30.06.2020, згідно Звіту про оцінку, тис. грн	Працюючі в адмінбудівлі	Норма площі, що не перевищує 10 м2 на одного працюючого в ній(підлягає включенню до РБА)	Частина активу (площа), що перевищує встановлені обмеження, м2	Вартість частини активу, що перевищує встановлені обмеження та підлягає виключенню з РБА <sup>0</sup> , тис. грн
	Виробнича база		Адмінбудинок						
	База РЕМ		Адмінбудівля						
	База МРЕМ		Адмінбудівля						
	База РЕМ		Будівля служби ВВ ЛЕП, літ. З						
Будівля СЗДТУ, літ. И									
Будівля служби ВВ ЛЕП, літ. Н									
	Ремонтно-виробнича база		Клуб, літ. Л						
Разом:									

Проти зафіксованої Актом № 189 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році –

грн (без ПДВ) та

грн уточненої на початок звітнього року

регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 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 ( грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на суму 446 240,00 тис. грн (без ПДВ)), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;

Джерелом фінансування невиконаних заходів ІІ на 2021 рік є «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)».

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % –

грн;

від 5 % до 10 % –

грн;

понад 10 % –

грн.

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
<b>Всього</b>						

*Пунктом 11 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, що є додатком 27 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, встановлено, що визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року - у двократному розмірі).*

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році становить 344,15 тис. грн (без ПДВ).



електроустановок замовників у 2021 році у зв'язку із перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідала Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило про суму дефіциту коштів за 2021 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2021 рік сума профіциту коштів з приєднань становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скориговані Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2021 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань **комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.**

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження.

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – 211 012,00 тис. грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>								

Проти зафіксованого Актом № 189 додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у розмірі грн (без ПДВ).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки (+)/ Збитки (-)
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/ МВт·год	тис. грн	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
2 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
Разом							

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
Січень			1 версія
Січень			2 версія
Лютий			1 версія
Лютий			2 версія
Березень			1 версія
Березень			2 версія
Квітень			1 версія
Квітень			2 версія
Травень			1 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія

Грудень			2 версія
Разом 2021 рік			2 версія

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

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	
<b>2021 рік</b>			
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього за 2021 рік</b>			<b>1 версія</b>
			<b>2 версія</b>

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу електричної енергії
	кВт·год	грн (з ПДВ)	грн/МВт·год	грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2021 рік</b>				

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

*З урахуванням уточненого вище розрахунку, наведеного у пункті 8 цього обґрунтування (стор. 32-33), а саме «8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році», яка складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання.*

*Комісія з перевірки зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме включення частини адміністративних будівель площею понад 10 м<sup>2</sup> на одного працюючого в ній на загальну переоцінену вартість \_\_\_\_\_ грн, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до*



переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, становить \_\_\_\_\_ грн.

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості у розмірі \_\_\_\_\_ грн, що призводить до скорочення уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання за підсумками діяльності у 2021 році, що обрахована під час перевірки, з суми 277 044 тис. грн до \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання у розмірі 253 тис. грн. враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника \_\_\_\_\_ грн замість \_\_\_\_\_ грн.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики зазначило, що наведений розрахунок суми надлишково отриманого доходу унаслідок некоректного формування бази активів здійснено на базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА<sup>0</sup>), тому не відноситься до надлишково отриманого/недоотриманого доходу 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 (тому має бути застосовано визначення «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання»).**

**З огляду на викладене, назву показника змінено з «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» на «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання».**

Проти зафіксованого Актом № 189, мовою документу:

«Комісія з перевірки зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме включення адміністративних будівель площею понад 10 м<sup>2</sup> **на одного працюючого в ній** на загальну переоцінену вартість \_\_\_\_\_ грн, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, **становить \_\_\_\_\_ грн.**

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості у розмірі \_\_\_\_\_ грн, що призводить до скорочення уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання за підсумками діяльності у 2021 році, що обрахована під час перевірки, з суми \_\_\_\_\_ грн до \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у розмірі \_\_\_\_\_ грн. враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника \_\_\_\_\_ грн замість \_\_\_\_\_ грн.».

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

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – грн (без ПДВ) ( ), де:

грн – сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік.

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

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення Товарна продукція
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		грн/ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
2 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
Разом 1+2 клас								

Проти зафіксованого Актом № 189 додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – грн (без ПДВ):

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки(+)/ збитки(-) тис. грн
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/ МВт·год	тис. грн	тис. грн	МВт·год	тис. грн	
1 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
2 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
Разом							

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

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

$D_r =$  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 2021 рік.

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

$\Delta D_{TBE}^H =$  = грн (без ПДВ), де:

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

грн – відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми  $\Delta D_{TBE}^H$  грн (без ПДВ) та грн нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.*

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

**6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2021 році становить грн, що визначається за формулою:**

$\Delta OKB =$  = грн, де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta OHB$ ) у 2021 році становить грн, що визначається за формулою:**

$\Delta OHB =$  грн – грн = грн (без ПДВ), де:

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

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

*Проти зафіксованої Актом № 189  $\Delta$ ОНВ = 315 501,00 тис. грн – 334 356,76 тис. грн =*

*(-) 18 855,76 тис. грн (без ПДВ), де:*

*315 501,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;*

*336 776,00 тис. грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.*

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{ст}$ ) у звітному році:**

$\Delta\Pi_{ст} =$   $=$  **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», 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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\Pi$  уточ ст =  $\times 0,03 =$  грн, де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

***Проти зафіксованого Актом № 189, мовою документу:***

$\Delta\Pi_{ст} =$   $-$   $= (-)$  **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», 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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\Pi$  уточ ст =  $\times 0,03 =$  грн, де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням

фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів».

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 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році – грн (без ПДВ).**

**ΔПнов =** \_\_\_\_\_ грн, де

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

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

**П уточ нов =** \_\_\_\_\_, де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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;

- встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році:**

**ΔПП =** \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 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 2021 року).

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – грн.**

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

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

*Проти зафіксованої Актом № 189 загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році грн (без ПДВ).*

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

**1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.**

**2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року – грн (без ПДВ).**

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

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:**

**= грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 189 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі .*

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.

**Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:**

**грн (без ПДВ).**

*Проти підсумкової суми скоригованої на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року у розмірі грн (без ПДВ).*

**2022 рік**

Протягом 2022 року Товариство понесло витрати, пов'язані з бойовими діями, у сумі грн у складі статті «Інші контрольовані витрати», а саме:

Інформація щодо надання благодійної допомоги у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та наданих комісії з перевірки підтвердних документів

найменування	Сума (тис. грн)	призначення	підстава
		для надання допомоги евакуйованому населенню	лист від 02.03.2022 № 06-10/37; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 02.03.22 № 02/03/2022; Платіжне доручення
		для надання допомоги евакуйованому населенню	лист від 30.03.2022 № 06-10/753; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 31.03.22 № 31/03/2022/1; Платіжне доручення
		для допомоги	лист від 22.03.2022 № 42; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 24.03.2022 № 24/03/2022; Платіжне доручення
		для допомоги	лист від 17.05.2022; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 17.05.2022 № 17/05/2022; Платіжне доручення
		придбання послуг з проживання та харчування	Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 09.03.2022 № 09/03/2022 (на грн); Рахунок-фактура №1 від 09.03.2022; Платіжне доручення  Протокол засідання дирекції від 12.04.2022 № 12/04/2022 (на грн); Платіжне доручення Протокол засідання дирекції від 06.05.2022 № 06/05/2022 (на грн); Платіжне доручення  Протокол засідання дирекції від 03.06.2022 № 03/06/2022 (на грн); Платіжне доручення
<b>Всього</b>			

Положеннями пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок 1175), **операційні контрольовані витрати** - операційні витрати, **розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата.**

Відповідно до пункту 5.5 Порядок 1175 до складу операційних контрольованих витрат мають бути включені тільки операційні контрольовані витрати, **що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Разом з цим, примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії наведено у додатку 19 до Порядку 1175, яким, серед іншого, передбачена стаття витрат «Інші (розшифрувати)».

Крім того, відповідно до підпункту 1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у рядку 215 «**Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:**» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень.

Таким чином, з комплексного аналізу вищенаведених положень нормативно-правових актів вбачається, що до **операційних контрольованих витрат** суб'єкта господарювання, що провадить діяльність з розподілу електричної енергії, відносяться витрати, що відповідають наступним ознакам:

- безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;
- не є обов'язковими для суб'єкта господарювання;
- суб'єкт господарювання має безпосередній вплив на відповідні витрати (зокрема на їх наявність та розмір);
- розмір відповідних витрат залежить від управлінських рішень ліцензіата.

Отже, для можливості віднесення певних витрат суб'єкта господарювання до категорії «**операційні контрольовані витрати**» мають бути дотримані вищенаведені умови.

На підтвердження надання благодійної допомоги у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано комісії з перевірки підтвердні документи, зазначені в таблиці 3.25.21.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки **вважає обґрунтованим** віднесення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» до **операційних контрольованих витрат** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік **витрат на благодійні цілі** ( ).

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

1. **Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,** нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) –

**грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

**грн,**

= , де:

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);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги, МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
				2022	2022				
1	Для міської території							525600	
2	Для сільської території							525600	
3	Усього							1051200	

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОКВ<sub>у</sub> = = грн (без ПДВ), де:**

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року –  
у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –  
у. о.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВу = \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)

\_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПу t-1)  $0,3\% \times$  \_\_\_\_\_ грн.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.*

*Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 надано пропозиції:*

*1. Розрахунок уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ<sup>y</sup><sub>t-1</sub>) у 2021 та 2022 роках (що розраховується згідно з главою 6 Порядку затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175) має здійснюватися з урахуванням капіталізованих витрат в частині показників ФОП та ЄСВ.*

Додатково звертаємо увагу на необхідність подальшого перерахунку статей «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» за 2022 рік та додатково отриманого/недоотриманого доходу.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році** – становить **грн**

**ОНВу =**

**грн (без ПДВ),**

де:

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;

грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

Проти суми ОНВ<sub>у,t-1</sub>, зафіксованої Актом № 189,

грн (без ПДВ).

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить грн (без ПДВ) = - ( + ( - ))**

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

Проти зафіксованої актом № 189 суми економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік у розмірі грн (без ПДВ).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ) = + ( - ).**

Проти зафіксованої Актом № 189 суми грн (без ПДВ)  
= + .

Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції (**мовою документа**):

«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ДПст впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.».

На підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає грн.

Проти зафіксованої Актом № 189 суми

грн (без ПДВ).

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –** грн (без ПДВ).

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року –**  
у. о.

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –**  
у. о.

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік станом на 31.12.2022**, 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 ( грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі грн (без ПДВ);

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік по заходах, що виконані станом на 31.12.2022:**

до 5 % – грн;

від 5 % до 10 % – грн;

понад 10 % – відсутні.

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році по заходах, що виконані станом на 31.12.2022 становить** грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

### 13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до 31 грудня 2023 року, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевищат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

### 14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році.

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року складає **грн.**

Проти *грн (без ПДВ), зазначеної в Акті № 189.*

Період 2022 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

$D_r = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

– 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 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2022 рік.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідала Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило суму профіциту коштів з приєднань за 2022 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2022 рік сума дефіциту коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скоригований Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

Проаналізувавши Звіт з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), наданий в останній день перевірки, комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що не відповідає наданій ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів

щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2022 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище комісія з проведення перевірки зазначає, що **величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.**

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

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>								

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми*

*грн (без ПДВ):*

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки (+)/ Збитки (-)
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
<i>грн/МВт·год</i>		<i>грн/МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	<i>тис. грн</i>	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	<i>тис. грн</i>
<b>1 клас</b>	01.01-01.11						
	01.11-01.01						
<b>Всього</b>	<b>0</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.11						
	01.11-01.01						
<b>Всього</b>							

Разом						
-------	--	--	--	--	--	--

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
<b>Разом за 2022 рік</b>			<b>2 версія</b>

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

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	
Січень	-	-	1 версія
			2 версія
Лютий			2 версія
			2 версія (коригування)
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія



Всього за 2022 рік			1 версія
			2 версія

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн.**

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ грн/МВт·год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн (без ПДВ)
	кВт·год	грн (з ПДВ)		
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2022 рік</b>				

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

**Загальна сума 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 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.**

Комісія з перевірки зазначає, що станом на **31.12.2022** залишились не виконаними **37 заходів ІІІ на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить та \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

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

*Проти зафіксованої актом № 189 суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

- = \_\_\_\_\_ грн

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

$\Delta D_{TBE}^H =$  \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

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

– *відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23*, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

Проти зафіксованих Актом № 189 дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» грн (без ПДВ) та нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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 у розмірі грн (без ПДВ).

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

**6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2022 році** грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

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

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

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2022 році** грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

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

Проти зафіксованих Актом № 189:

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

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

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

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 10.05.2023 № 764/17-23 Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступну інформацію, **мовою документу:**

«Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) в доповнення до службової записки від 01.05.2023 № 705/17-23 зазначає наступне.

Після проведення планової перевірки за 2021 та 2022 роки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу, за результатами якої було встановлено невідповідність (неточність) у Реєстрі активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до

стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно). А саме: актив за інвентарним номером 22030 помилково включений на списання по бухгалтерській вартості.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано уточнений Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно) з виправленими сумами первісної та залишкової балансової вартості зазначеного активу на дату вибуття (відчуження).

Ураховуючи зазначене УЦПЕ ДРВСЕ просить у розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році врахувати відповідно до наданого Реєстру уточнену суму первісної балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження).».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції (мовою документа):**

*«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.*

*Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ΔПст впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.».*

Отже, на підставі вищезазначеної службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році визначається за формулою та становить:

**ΔПст = - = грн, де:**

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

– уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

**П уточ ст = × 0,03 = грн, де:**

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт

за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**Проти зафіксованих Актом № 189, мовою документу:**

$\Delta_{\text{Пст}} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$

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

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

**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 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{\text{Пнов}}$ ) у 2022 році тис. грн, визначається за формулою:**

$\Delta_{\text{Пнов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$

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, тис. грн, розрахована за формулою:

$\text{П уточ нов} = \quad \times 0,1674 = \quad \text{грн, де}$

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta_{\text{ПП}}$ ), у 2022 році становить грн без ПДВ, визначається за формулою:**

$\Delta$ ПП =    грн -    грн =    грн, де:

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

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

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо –    грн.**

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році**

Службовою запискою Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 Департаменту ліцензійного контролю надав пропозиції, **мовою документу:**

*«Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 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).*

*При цьому зазначену норму пропонуємо поширювати та застосовувати під час проведення перевірок всіх операторів систем розподілу.».*

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

(    + (-)    +    +    +    + (-)    +    + ) \*50% + (-)    + (-)    +    +    =    грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої актом № 189 загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році у розмірі    грн (без ПДВ).*

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при розрахунку загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році враховується дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році (+    грн).*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що після уточненого розрахунку ΔПст у 2022 році складає +    грн.*

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

+

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

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – грн, державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – грн.**

*Проти* \_\_\_\_\_ *грн (без ПДВ), зазначених в Акті № 189.*

*Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.*

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – грн, понад нормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить – грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ).**

- = \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

*Проти підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, зазначеної в Акті № 189, у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 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, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

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

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Накласти **штраф** у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. 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 ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

**1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік** статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» **без додаткових джерел фінансування на загальну суму 23 162,78 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 344,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 859,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 364,57 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 2021 році у розмірі 2 216,83 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 805,50 тис. грн (без ПДВ);



50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 151,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 706,15 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 2022 році у розмірі 714,97 тис. грн (без ПДВ);

2) забезпечити освоєння протягом 2023 року суму профінансованих та неосвоєних у 2022 році коштів по заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у розмірі 75 247,90 тис. грн (без ПДВ).

3. Прийняти до відома суму профінансованих станом на 31 грудня 2022 року коштів у розмірі 153 890,67 тис. грн (без ПДВ) по невиконаних у 2022 році заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення **щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 143 372,88 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:**

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **57 995,31** тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме (-)677,70 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 23 162,78 тис. грн (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) забезпечити у строк до **01 червня 2023 року:**

оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за 2022 рік за формою, наведеною в додатку 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375;

оприлюднення на своєму офіційному вебсайті щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій, що передбачено пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№

---

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 березня 2023 року № 161 та від 27 березня 2023 року № 192, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні

умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2, згідно з яким розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати

оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;

абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7 глави 7 (у редакції, що діяла до 06 лютого 2021 року), яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua),

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпунктів 3 та 4 пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), якими встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та має містити:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

підпунктів 3 та 4 пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), якими встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо),

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ,

пункту 3.10 глави 3 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 – 63

та 109 – 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункт 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункт 25 щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 41 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до



запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2, згідно з яким розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5, яким встановлено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСР відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;

абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання

вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7 глави 7 (у редакції, що діяла до 06 лютого 2021 року), яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua),

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпунктів 3 та 4 пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), якими встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів,

визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та має містити:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

підпунктів 3 та 4 пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), якими встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо),

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ,

пункту 3.10 глави 3 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 – 63 та 109 – 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

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

підпункту 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункту 25 щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 41 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

2. 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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 23 162,78 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 344,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 859,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 364,57 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 2021 році у розмірі 2 216,83 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 805,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 151,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 706,15 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 2022 році у розмірі 714,97 тис. грн (без ПДВ);

2) забезпечити освоєння протягом 2023 року суму профінансованих та неосвоєних у 2022 році коштів по заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у розмірі 75 247,90 тис. грн (без ПДВ).

3. Прийняти до відома суму профінансованих станом на 31 грудня 2022 року коштів у розмірі 153 890,67 тис. грн (без ПДВ) по невиконаних у 2022 році заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 143 372,88 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 57 995,31 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 23 162,78 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_





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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

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 12 квітня 2023 року № 189, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення

стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пункту 7.7 глави 7 (у редакції, що діяла до 06 лютого 2021 року), яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua),

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій,

для чого у строк до 01 червня 2023 року забезпечити розміщення/оприлюднення на своєму офіційному вебсайті:

інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за 2022 рік за формами, наведеними в додатку 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання;

щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій, що передбачено пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Про виконання зазначених вимог повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області до 01 липня 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладання штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**  
**за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку**  
**електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та**  
**здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 березня 2023 року № 161 та від 27 березня 2023 року № 192, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство) 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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189 (далі – Акт № 189).

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2023 № 154-25/4906 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 189 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 189 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»  підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;  щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цієї постанови необхідно було подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто до 15.10.2021.

НКРЕКП листом від 21.01.2022 № 659/21-1/7-22, який Товариство отримало 03.03.2022 вх. № 1900/154-24, повідомила Товариство про невиконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії листом від 19.04.2022 № 154-25/2666 (вх. НКРЕКП № 5365/1-22 від 21.04.2022), тобто **на 188 днів пізніше** від встановленого терміну.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</b></p> <p><b>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, зокрема, ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 - 8 до цього Порядку;</p> <p>відповідно до якого, учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії.</p>
---	--	---

Пунктом 7.3. глави 7 Порядку № 375 визначено, що інформація щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання підлягає оприлюдненню на офіційних вебсайтах електропостачальника та оператора системи.

Відповідно до пункту 7.7 глави 7 Порядку № 375 електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що **інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки на офіційному сайті Товариства станом на 31.03.2023 не розмішена.**

Слід зазначити, що фахівцями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом офіційного вебсайту Товариства та встановлено наявність розміщеної на офіційному вебсайті Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за 2021 рік за посиланням <https://zakarpat.energy/information/company-info/>.

Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.

Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 **не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.**

Відповідно до пункту 9.4.2. глави 9.4 розділу VIII ПРРЕЕ ОСР щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що відповідної інформації за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства **в загальному доступі не розміщено.**

Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показав, що щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства **в загальному доступі не розміщено.**

Разом з тим, фахівцями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом офіційного вебсайту Товариства та встановлено наявність розміщеного Звіту щодо розгляду письмових звернень(скарг, претензій) споживачів за 2021 рік за посиланням <https://zakarp.at.energy/information/company-info/>.

Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій відповідно до Постанови НКРЕКП № 349 **не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, згідно з підпунктом 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова № 349) на вебсайтах ліцензіатів повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, **та затверджено перелік відповідної інформації.***

*Відповідно до підпункту 5 пункту 1 Постанови № 349, оператори системи розподілу не розміщують через засоби масової інформації та/або на офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформацію, передбачену пунктами 3.4.3, 3.4.9, 3.6.3 та 3.7.22 розділу III, пунктом 6.3.7 розділу VI, пунктом 7.6.1 розділу VII, пунктами 10.5.12 та 10.8.8 розділу X, пунктом 11.5.5, абзацом першим пункту 11.5.6 та пунктом 11.5.7 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та пунктом 4.5 глави 4 і пунктами 6.5 та 6.6 глави 6 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1406.*

*Підпункт 6 пункту 1 Постанови № 349 визначає особливості повідомлення споживачів про перерви в електропостачанні.*

*Отже, на думку Ліцензіата, підпункт 2 пункту 1 Постанови № 349 містить **невичерпний перелік інформації, доступ до якої повинен бути закритий на вебсайті Товариства, тобто ця інформація не повинна бути доступною для перегляду на вебсайті Товариства для будь-кого, тобто обмеженому доступу підлягає, в т.ч. інформація щодо:***

- диспетчерського управління та передачі електроенергії, оперативно-диспетчерського управління газотранспортною системою та транспортування природного газу, диспетчерського управління та транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом;*
- іншої наявної на вебсайтах інформації про енергетичне обладнання виробників електричної та теплової енергії, системи передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної*

системи, газорозподільної системи, газосховищ, системи транспортування нафти, нафтопродуктів магістральним трубопроводом, системи централізованого теплопостачання, водопостачання та водовідведення, включаючи всю наявну проектну документацію щодо таких мереж та трубопроводів;

- обсягів видобутку, споживання, зберігання, відвантаження ресурсів, в тому числі вугілля та вуглеводнів;

- кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства;

- іншої інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

Так, зазначаємо, що інформація щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення, яка повинна розміщуватись на вебсайті Товариства, містить відомості щодо диспетчерського управління та передачі електроенергії, іншої інформації про енергетичне обладнання системи розподілу електричної енергії, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, а також, іншої інформації, яка може створювати уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області окремо та в енергосистемі України.

Так, форма 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» містить індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні, індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні, розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії, індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні, кількість точок комерційного обліку електричної енергії, споживання електричної енергії в кВт\*год (за даними року, що передує), що розділені по категоріях (рівнях напруги, місцевості, причинах перерв у електропостачанні). Така інформація дозволяє аналізувати диспетчерське управління, дає відомості про стан системи розподілу, обсягів споживання та створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Також, форма № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» містить дані щодо кількості наданих послуг Товариством та строку надання таких послуг, в т.ч., по приєднаннях до системи розподілу, відновлення електроживлення електроустановки споживача (в т.ч., яка була відключена за ініціативою ОСР та/або електропостачальника в міській та сільській місцевостях), контрольному огляду, технічній перевірці вузла обліку електричної енергії, установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії споживача, заміна або зміна місця встановлення лічильників електричної енергії, розгляд скарг (претензій) щодо якості електричної енергії. Така інформація дає відомості щодо кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, а також, створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Інформація щодо показників якості електричної енергії та їх значень, яка отримується в результаті виконання Програми моніторингу якості електричної в системі розподілу та містить дані вимірювань на підстанціях (ПС) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» всіх рівнів напруг в безпосередній мірі створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області, диспетчерські назви обладнання, що дозволяють ідентифікувати об'єкт енергетики, що також є об'єктом критичної інфраструктури, а аналіз таких даних надає відомості щодо диспетчерського управління мережами.

В щорічному звіті щодо розгляду звернень/скарг/претензій та інформації щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг містяться відомості, в т.ч., щодо кількості звернень/скарг/претензій щодо Приєднання до електричних мереж, обліку (робота лічильника, заміна лічильника, встановлення лічильника), якості електропостачання. Аналіз такої інформації створює уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства.

Таким чином, вищезазначена інформація та звіти не входять до переліку інформації, що не підлягає розміщенню на вебсайті Товариства та в засобах масової інформації відповідно до пп. 5 п. 1 Постанови № 349, однак вона відповідає критеріям, визначеним пп. 2 п. 1 Постанови № 349, як інформація, що в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та можливістю перегляду якої на вебсайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» має бути недоступна.

Так, можливість перегляду інформації щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичних значень, щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій та інформації щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг була обмежена шляхом закриття доступу до уже наявної на вебсайті Товариства інформації, на момент набрання Постановою № 349 чинності, та не розміщення інформації після набрання вказаною Постановою № 349 чинності.

Товариство зазначає, що вся вищевказана інформація та звітність у Товаристві ведеться, наявна, подавалась до НКРЕКП у строки встановлені нормативно-правовими актами, що підтверджується також Актом перевірки та буде розміщена з відкритим доступом на вебсайті Товариства у відповідності до положень Постанови № 349.

**Опрацювавши надані Ліцензіатом письмові пояснення, Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 24.04.2023 № 231/13-23 повідомило, що відповідно до пункту 9.4.2 ПРРЕЕ оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах. Відповідна інформація на вебсайті Товариства відсутня.**

При цьому ПРАТ «Закарпаттяобленерго» в поясненнях аргументує своє рішення щодо приховання інформації стосовно фактичних показників якості електропостачання тим, що вона містить відомості, зокрема щодо інформації про енергетичне обладнання системи розподілу електричної енергії, кількості та якості поставленого, наявного обладнання та технічної спроможності підприємства, в також іншої інформації, яка може створювати уявлення про потенціал системи розподілу Закарпатської області.

Варто зазначити, що показники якості електропостачання характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії.

Одними з основних показників надійності (безперервності) електропостачання є:

індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), що розраховується як відношення сумарної тривалості довгих перерв в електропостачанні в точках комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання, за звітний період до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії;

індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIFI), який розраховується як відношення сумарної кількості точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинене електропостачання внаслідок усіх довгих перерв в електропостачанні протягом звітного періоду, до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії.

Таким чином, відповідні показники надійності (безперервності) електропостачання, моніторинг яких здійснюється згідно з формою звітності №11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності №11-НКРЕКП) в загальному характеризують кількість та тривалість перерв в електропостачанні в системі розподілу, яка припадає на 1 споживача, у тому числі щодо причин їх виникнення (з вини компанії, не з вини компанії (форс-мажорні обставини), заплановані).

У той же час жодної інформації щодо диспетчерської назви обладнання системи розподілу, про перерви в електропостачанні в режимі реального часу, точного місця їх

виникнення показники надійності електропостачання, які надаються у формі звітності №11-НКРЕКП, не несуть.

Варто зазначити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (зі змінами) в переліку інформації, доступ до якої повинен бути закритий в умовах воєнного часу, відсутній пункт 9.4.2 ПРРЕЕ та згадка про показники якості електропостачання. Крім цього, зазначеною постановою у редакції від 15.11.2022 передбачається, що оператори систем розподілу повинні забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви в електропостачанні споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів), та кожні 30 хвилин актуалізовувати зазначену інформацію.

Що стосується показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, моніторинг яких здійснюється згідно з формою звітності №12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності №12-НКРЕКП), то вони характеризують якість взаємовідносин ОСР зі споживачем, зокрема дотримання встановлених нормативно-правовими актами строків надання послуг та виконання робіт щодо:

- 1) приєднання до системи розподілу;
- 2) надання послуг з розподілу електричної енергії;
- 3) відновлення електропостачання та забезпечення належної якості електричної енергії;
- 4) питань комерційного обліку;
- 5) відповідей на звернення та скарги споживачів тощо.

Таким чином, мова йде про кількість наданих послуг або виконаних робіт та середній строк їх виконання без зазначення диспетчерської назви обладнання системи розподілу, інформації про виконання в режимі реального часу та точного місця.

Крім цього, стосовно приєднання до системи розподілу у формі звітності № 12-НКРЕКП зазначається інформація про видачу технічних умов та подання робочої напруги, які здійснені відповідно до процедур, передбачених у розділі IV Кодексу систем розподілу, дія якого призупинена постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану». Таким чином, на сьогодні формою звітності № 12-НКРЕКП не передбачений моніторинг кількості виданих технічних умов та щодо подання робочої напруги.

Моніторинг показників якості електричної енергії здійснюється відповідно до форми звітності №10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №374) (далі – форма звітності № 10-НКРЕКП) та відповідно до Програми моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, передбаченої розділі IV Кодексу систем розподілу (далі – Програма моніторингу).

Форма звітності № 10-НКРЕКП містить інформацію лише стосовно кількості отриманих скарг/звернень/претензій споживачів на якість електричної енергії, визнаних серед них обґрунтованими або необґрунтованими, кількості проведених вимірювань показників якості, та інформацію стосовно необхідності проведення простих (до 30 днів) або складних (до 180 днів) робіт для усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованими. Таким чином, форма звітності № 10-НКРЕКП не містить інформації, яка згідно з постановою НКРЕКП № 349 повинна бути прихована.

У свою чергу постанова НКРЕКП № 349 передбачає призупинення норми про публікацію операторів систем розподілу на власних вебсайтах у мережі Інтернет звітів за результатами проведення моніторингу якості електричної енергії в системі за попередній рік відповідно до Програми моніторингу. Однак пункт 9.4.2 ПРРЕЕ не передбачає публікацію Програми моніторингу чи звіту про її виконання, а лише зазначення інформації про показники якості



електричної енергії (кількість проведених вимірювань, дотримання/недотримання показників якості, тощо).

Окремо варто зазначити, що за результатами опрацювання форм звітності ліцензіатів щодо якості надання послуг з урахуванням обмежень щодо повноти даних від низки ліцензіатів, які пов'язані з посиленням військової агресії російської федерації проти України та введенням воєнного стану з 24 лютого 2022 року, НКРЕКП підготувала Звіт щодо показників якості надання послуг у сфері електропостачання у 1-му півріччі 2022 року, який оприлюднено на вебсайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/regulyator-oprilyudnyuye-analizpokaznikiv-yakosti-nadannya-poslug-u-sferah-elektropostachannya-i-centralizovanogovodopostachannya-ta-vodovidvedennya-u-1-tu-pivrichchi-2022-roku>.

В Звіті окреслено стан якості надання відповідних послуг у першій половині 2022 року та оцінено вплив на якість послуг обставин, пов'язаних з агресією російської федерації проти України, введенням воєнного стану з 24 лютого 2022 року та відповідним розширенням територій, які перебувають в тимчасовій окупації, в районі проведення воєнних (бойових) дій або в оточенні (блокуванні).

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>
---	--	--

**підпункту 3.2.1 пункту 3.2  
Типового договору про надання  
послуг з диспетчерського  
(оперативно-технологічного)  
управління, що є додатком 5 до  
Кодексу системи передачі**

яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

***Щодо здійснення поетапної попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі***

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Комісією з перевірки проведено перевірку дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» умов поетапної оплати згідно з відповідним Договором за 2021-2022 та встановлено наступні **відхилення від встановленої дати планового платежу:**

лютий 2021 – оплату по 1 платежу здійснено 05.02.2021, **на 3 день** від встановленої дати;

березень 2021 – оплату по 5 платежу здійснено 31.03.2021, **на 4 день** від встановленої дати;

травень 2021 – оплату по 1 платежу здійснено 06.05.2021, **на 4 день** від встановленої дати, оплату по 4 платежу здійснено 21.05.2021, **на 1 день** від встановленої дати;

лютий 2022 – оплату по 5 платежу здійснено 01.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати;

березень 2022 - оплату по 2 платежу здійснено 14.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати, оплату по 3 платежу здійснено 16.03.2022, **на 1 день** від встановленої дати, оплату по 4 платежу здійснено 25.03.2022, **на 4 день** від встановленої дати, оплату по 5 платежу здійснено 29.03.2022, **на 2 день** від встановленої дати;

вересень 2022 – оплату по 3 платежу здійснено 19.09.2022, **на 2 день** від встановленої дати.

***Щодо здійснення часткової попередньої оплати вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі***

Під час перевірки проаналізовано надані ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що у 2022 році Товариство не здійснювало у повному обсязі або Товариством не здійснювалась часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом:

вересня 2022 року (2-й платіж сплачено не у повному обсязі; не здійснювалась оплата 3-го планового платежу);

жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів);

листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів); грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го планових платежів).

Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом:

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» частково не погоджується з вищенаведеними висновками Акту, а саме щодо здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі за травень 2021 – оплату по I платежу здійснено 06.05.2021, на 4 день від встановленої дати.

Перший етап відповідно до умов договору має бути оплачений до 17:00 другого банківського дня, розрахункового місяця. У травні 2021 року з 01.05.2021 по 04.05.2021 включно – вихідні та святкові дні. Тобто, другий банківський день у травні 2021 року припадає на 06.05.2021.

Отже перший етап, оплачений 06.05.2021, - здійснено вчасно. Відхилення від встановленої дати платежу – відсутнє.

По інших відхиленням по оплаті Товариство вважає за необхідне надати наступні пояснення.

За результатами діяльності з розподілу електричної енергії протягом 2021 та 2022 років найбільшим платником за надання послуг з розподілу на користь Товариства є постачальник універсальної послуги (ПУП) ТОВ «Закарпаттяенергозбут», який здійснює постачання електричної енергії населенню та іншим малим побутовим споживачам, обсяг розподіленої електричної енергії якому становить 73,36% від загального обсягу розподіленої у 2021 році та 73,14% у 2022 році, який в свою чергу не дотримувався умов поетапної оплати згідно з Договором постачальника про надання послуг з розподілу та з яким Товариство вело претензійну роботу.

Так, станом на:

- 31.12.2021 була наявна заборгованість постачальника універсальних послуг перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму грн без ПДВ.

- 31.12.2022 була наявна заборгованість постачальника універсальних послуг перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму грн без ПДВ.

Також, значну суму оплати ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не отримало від постачальника «останньої надії» - . Заборгованість постачальника «останньої надії» - перед ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2022 складала грн (з ПДВ).

Вищезазначені борги перед Товариством вплинули на спроможність Ліцензіата своєчасно виконувати свої зобов'язання згідно договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Крім того, просимо врахувати, що по договору про надання послуг з передачі електричної енергії Товариством здійснено аванс 19.09.2022 у сумі грн (з ПДВ).

Враховуючи даний платіж, у Товариства була наявна переплата станом на 31.12.2022 у розмірі грн (з ПДВ).

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток</p>
---	--	---

<p><b>електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
--	--

Відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – **не менше 75 %**;  
відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – **не більше 10 %**.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблицях:

**2021 рік**

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання, %
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75 %	68 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10 %	13 %

**2022 рік**

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання, %
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75 %	60 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10 %	20 %

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначене вище також свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись 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.*

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«Кол-центр товариства надає послуги споживачам на безоплатній основі (безкоштовна тарифікація дзвінка абонента на вказаний номер та без плати за з'єднання), на багатоканальний номер телефону кол-центру 0800501620.*

*Щодо дотримання рівня сервісу протягом 30 секунд на рівні не менше 75%, та відсотку втрачених у черзі дзвінків на рівні 10% у не було забезпечено у зв'язку з рядом причин. Основною з них є зростання кількості звернень у період подачі споживачами показників засобів обліку, при цьому, значна кількість споживачів бажають надати декілька показників з різних адрес, що відповідно впливає на збільшення часу обробки одного дзвінка.*

Значна кількість заявників звертається з питань постачання електричної енергії, які не стосуються ОСР, що призводить до збільшення тривалості перебування у черзі дзвінків.

Крім того, слід врахувати, що протягом жовтня-грудня 2022 року у зв'язку із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ, ГОЕ) номер кол-центру був значно перевантаженим. Так, протягом 4 кварталу 2022 р. на номер кол-центру надійшло 106 658 звернень, що на 67 757 (174%) дзвінків більше ніж у 3 кварталі 2022 року та оброблено операторами 47 824 звернення, що на 23 535 (97%) більше ніж у 3 кварталі 2022 року.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» вживає заходи щодо дотримання встановлених стандартів якості надання послуг, а саме:

- оператори кол-центру Товариства проводять роз'яснювальну роботу із споживачами щодо сучасних способів передачі показників засобу обліку без необхідності очікування з'єднання з оператором (на сайті товариства, за допомогою особистого кабінету, підказок інтерактивного голосового меню телефонних ліній ПрАТ «Закарпаттяобленерго», та чат-ботів у месенджерах Viber, Telegram, Messenger.)

- у зв'язку з великою кількістю дзвінків щодо стабілізаційних погодинних виключень/відключень електроенергії, які діяли в період жовтня 22 року та лютого 23 року, товариством створено офіційний чат-бот ПрАТ «Закарпаттяобленерго» у месенджерах Viber і Telegram

У чат-боті:

- розміщені графіки включень/відключень електроенергії;
- підготовані відповіді на поширені питання;
- створена можливість для споживачів електроенергії повідомити про проблеми з електропостачанням.

o Telegram-бот: [https://t.me/zakarpatenergypower\\_bot](https://t.me/zakarpatenergypower_bot);

o Viber-бот: <viber://pa?chatURI=zakarpatenergypower>

даний сервіс дав можливість зняти навантаження з операторів, що дало можливість покращити сервіс обслуговування та зменшити кількість втрачених дзвінків.».

5	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу першого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161) (далі – Методика № 1965)</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125);</p>
---	--	---

яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2021-2022 роки, а також суми дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2021 році у зв'язку із перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників.

**Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідає Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.**

А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило про суму дефіциту коштів за 2021 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та суму профіциту коштів з приєднань за 2022 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2021 рік сума профіциту коштів з приєднань становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а за 2022 рік – сума дефіциту становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було надано комісії з перевірки скориговані Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«При заповненні «Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання» за 2021 та 2022 роки, Товариство у колонку 112 звіту «дата повідомлення про надання послуги з приєднання» вносило дані щодо тих об'єктів, яким згідно Кодексу систем розподілу, ОСР надає повідомлення про надання послуги по формі додатку 5 Кодексу.*

*Інформацію, щодо виконання приєднань по договорам, які укладені до змін та підтверджуються актом про надання послуги, в колонку 112 Товариство не вносило.*

*Під час перевірки, НКРЕКП надало Товариству роз'яснення, що факт надання послуги зазначається в графі 112 «дата повідомлення про надання послуги з приєднання» та у разі відсутності повідомлення про надання послуги з приєднання, необхідно вказувати дату акту про надання послуги з приєднання.*

*Щоб при розрахунку дефіциту/профіциту, були враховані усі об'єкти, по яким була надана послуга з приєднання за звітний період, Товариство відредагувало колонку 112, вказавши, крім дати повідомлення про надання послуги з приєднання, також дату акту про надання послуги з приєднання.*

**Скоригований звіт Товариство надало НКРЕКП під час перевірки (лист від 11.04.2023 № 154-25/4793/1).**

Перевіркою встановлено, що по 341 замовнику послуг з приєднань, зазначених у Звіті з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року, наданому листом від 10.01.2023 № 154-25/402 (далі – Звіт за 2022 рік), відсутня інформація, що оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність.

За поясненнями ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» тільки по 208 замовникам не було здійснено замовником оплату вартості послуги з приєднання, а тому технічні умови втратили чинність.

При цьому, зазначена інформація не була зазначена у Звіті за 2022 рік у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)».

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Товариством, мовою документу:*

*«Відповідно до умов договору про приєднання за домовленістю сторін, може бути встановлений інший порядок розрахунків. Так, по деяких замовниках, за їх письмовим зверненням, було встановлено інший порядок розрахунків. Тому, в деяких випадках, за відсутності оплати, технічні умови є дійсними довше як 20 днів.»*

**Звіт із моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за IV квартал 2021 року, Ліцензіатом надано до НКРЕКП 31.01.2022, тобто з порушенням терміну, визначеного абзацом першим пунктом 1.5 Методики № 1965, на 1 робочий день.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Товариством, мовою документу:*

*«За день до надання звітності за IV квартал 2021 року в сервісному центрі було виявлено випадок захворювання на COVID-19. Згідно протоколу, усі контактні особи повинні здати тест. Також, необхідно провести дезінфекцію приміщення. Із-за цього випадку, Товариство, не змогло відправити звіт вчасно, чим порушило 1 день надання квартальної звітності за 2021 рік.*

*Для запобігання таких випадків, Товариство, призначило додаткових відповідальних осіб за надання звітності до НКРЕКП.»*

Також Актом № 189 (стор. 132-133) зафіксовано наступне:

Сектором НКРЕКП у Закарпатській області в період з 28.10.2021 по 05.11.2021 була проведена позапланова перевірка ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», щодо розгляду звернень:

**гр. Буришинця І. Р.** від 27.05.2021 (вх. НКРЕКП від 04.06.2021 № Б-8460/21) щодо недотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» строків видачі технічних умов на приєднання разом з проектом договору;

**гр. Петечел О. А.** від 23.06.2021 (вх. НКРЕКП від 01.07.2021 № П-10204/21) щодо правильності визначення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» точки приєднання;

**гр. Йоліча М. М.** від 15.07.2021 (вх. НКРЕКП від 20.07.2021 № Й-11195/21) та **гр. Годованого В. М.** від 15.07.2021 (вх. НКРЕКП від 21.07.2021 № Г-11247/21) щодо недотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, за результатами якої було складено Акт від 05.11.2021 № 566.

Враховуючи вищенаведене, комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіатом не дотримано вимоги законодавства щодо приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії, що свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»** щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

**підпункту 26 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов № 1470** в частині обов'язку Ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

**пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV КСР** у частині ненадання замовнику впродовж 2 робочих днів від дня отримання заяви про приєднання інформації щодо повноти та належного оформлення документів;

**пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV КСР**, відповідно до якого ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього розділу;

**абзацу першого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР** у частині надання замовнику послуги з приєднання у строк 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання

**абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР** у частині обов'язку ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляти замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

**пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, наведеною в додатку 1 до КСР** (у редакції, що була чинною на час виникнення договірних відносин), згідно з умовами якого у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовника оплата здійснюється в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору.

У зв'язку із викладеним, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, було розглянуто результати зазначеної вище перевірки, та прийнято постанову НКРЕКП від 24.11.2021 № 2317 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», якою на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **було накладено штраф у розмірі 85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень **за зазначені вище порушення**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання по скаргам зазначених вище споживачів були розглянуті та зафіксовані у Акті перевірки від 05.11.2021 № 566, за результатами розгляду якого на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, було застосовано до Ліцензіата санкцію у вигляді штрафу у розмірі 85 000 грн (постанова НКРЕКП від 24.11.2021 № 2317).*

*Відповідно до статті 61 Конституції України ніхто не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення.*

*Крім того, відповідно до частини сьомої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» за одне правопорушення на ринку електричної енергії може застосуватися лише один вид санкцій або штраф разом із зупиненням дії ліцензії.*

*З огляду на викладене, оскільки за виявлені порушення, зафіксовані в Акті позапланової перевірки від 05.11.2021 № 566 НКРЕКП вже було застосовано до Ліцензіата санкцію у вигляді штрафу, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях Ліцензіата перелічених вище порушень** нормативно-правових актів, що регулюють діяльність ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.*

6	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;
---	--	---



<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодексу) (у редакції, що діяла до 14.03.2018)</b></p>	<p>визначено що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019)</b></p>	<p>визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
<p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965 (в редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>
<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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.</p>

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.5 глави Методики № 1965, із наростаючим підсумком, було встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» станом на 01.07.2022 не надано послуги з приєднання до електричних мереж, по наступним замовникам.

#### **Щодо гр. Понзель Г. І.**

Згідно з наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформацією, гр. Понзель Г. І. звернулась із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 30.08.2018 № 2500, об'єкт замовника – житловий будинок, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 17 кВт.

По результату розгляду заяви про приєднання від 30.08.2018 № 2500 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 05.09.2018 № 24718184, видано технічні умови та надано рахунок плати за стандартне приєднання електроустановок замовника до електричних мереж ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму \_\_\_\_\_ грн.

10.09.2018 гр. Понзель Г.І. звернулась із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.09.2018 щодо розстрочки платежу у сумі \_\_\_\_\_ грн терміном на 3 роки за Договором приєднання № 24718184. Як наслідок, між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено Угоду про розстрочення платежу, згідно якої, відповідно до п.1.2 Угоди, розстрочка платежу в сумі \_\_\_\_\_ грн було розбито згідно графіку на 2019, 2020 та 2021 роки рівними платежами по \_\_\_\_\_ грн.

04.12.2018 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Понзель Г.І. було укладено додаткову Угоду до договору про приєднання № 24718184, в якому встановлюється гранична дата виконання останньою своїх зобов'язань до **28.02.2022 року**.

Гр. Понзель Г.І. звернулась із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 07.06.2019 № 3067/116-24 щодо продовження терміну дії технічних умов стандартного приєднання за Договором № 24718184.

Роботи з приєднання об'єкта, відповідно до Договору про приєднання № 24718184, виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт від 27.06.2019 № 391, а саме на **291 день** з дати укладання Угоди про розстрочення платежу від 10.09.2018 року. Подача напруги до електроустановок гр. Понзель Г.І. відбулась 01.07.2019 року, що підтверджується Завданням на пломбування від 01.07.2019 № 1825/д, але Акт про надання послуг із стандартного приєднання Замовником підписаний не був.

Підрядною організацією, виконано роботи з приєднання об'єкту гр. Понзель Г.І., ще до оплати останньою зазначених послуг.

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018) визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Згідно платіжного доручення від 06.08.2019 № 30000043376 гр. Понзель Г.І. здійснила оплату в сумі \_\_\_\_\_ грн згідно Угоди про розстрочення платежу до Договору за № 24718184. Станом на 16.03.2023, залишок коштів, які Споживач має сплатити, як плата за стандартне приєднання, становить \_\_\_\_\_ грн.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в пояснювальній записці пояснили, що в зв'язку із відсутністю повної оплати гр. Понзель Г.І. вартості послуги із стандартного приєднання, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не вважає, що послуга надана повністю та необхідно підписати із замовником Акт про надання послуг.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в свою чергу, після приєднання об'єкту Заявника до електричних мереж ОСР, в період часу, з 01.01.2020 по 28.02.2022 (гранична дата виконання зобов'язань згідно додаткової Угоди до договору про приєднання до електричних мереж № 24718184), не надіслало жодного звернення на адресу гр. Понзель Г.І. з вимогою виконання своїх зобов'язань відповідно до Договору та додаткових Угод.

Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:

*«Щодо гр. Понзель Г.І.*

*05.09.2018 між товариством та гр. Понзель Г.І. укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 10.09.2018, за зверненням гр. Понзель Г.І., укладено угоду про розстрочення платежу терміном на 3 роки (копії угоди та заяви замовника додаються). Згідно п. 3.1.1 вказаного договору, Товариство має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника, після виконання замовником зобов'язань по оплаті.*

*Угодою про розстрочення платежу встановлено графік оплати послуги з приєднання. Терміни виконання послуги з приєднання, зазначені у пункті 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018). Так, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Перший платіж гр. Понзель Г.І. здійснив 06.08.2019. Акт приймання виконаних будівельних робіт від 27.06.2019.*

*З чого слідує, що Товариство виконало роботи, скоріше, ніж надійшов перший платіж за послугу з приєднання.*

*Таким чином, Товариство не порушило термін виконання робіт, який розпочинається з дати повної оплати замовником вартості послуги з приєднання.»*

### **Щодо гр. Ходанич Є.Ф.**

Згідно з наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформацією, гр. Ходанич Є.Ф. звернувся із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 29.03.2019 № 4724, об'єкт замовника – житловий будинок, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 16,5 кВт.

По результату розгляду заяви про приєднання від 29.03.2019 № 4724 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 05.04.2019 № 19719014, видано технічні умови до вказаного договору та надано рахунок плати за стандартне приєднання електроустановок замовника до електричних мереж ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на суму \_\_\_\_\_ грн.

28.10.2019 гр. Ходанич Є.Ф. звернувся із заявою до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 28.10.2019 за № 4949/116-24, щодо розстрочки платежу у сумі \_\_\_\_\_ грн на 3 платежі за договором приєднання № 19719014 та продовження терміну дії технічних умов стандартного приєднання від 05.04.2019 № 19719014.

Між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено Угоду про розстрочення платежу до договору про приєднання до електричних мереж за № 19719014 (далі - Угода), згідно якої, відповідно до п.1.2 Угоди, розстрочка платежу в сумі \_\_\_\_\_ грн було розбито згідно графіку на 2019, 2020 та 2021 рік рівними платежами по \_\_\_\_\_ грн.

Згідно платіжних доручень (12.11.2019 № 3000-067583, 12.11.2019 № 3000-067586, 13.03.2020 № 3000-015725) гр. Ходанич Є.Ф. здійснив оплату в сумі \_\_\_\_\_ грн, згідно Угоди про розстрочення платежу до договору про приєднання до електричних мереж від 05.09.2018 № 24718140. На теперішній час, залишок коштів, які остання має сплатити, як плата за стандартне приєднання становить \_\_\_\_\_ грн.

Згідно Локального кошторису на будівельні роботи № 2-1-1, вартість приєднання склала \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Роботи з приєднання об'єкта Замовника було виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт від 17.12.2019 № 141. Подача напруги до електроустановок гр. Ходанич Є.Ф. відбулась 18.09.2020, що підтверджується Завданням на пломбування від 18.09.2020 № 443, але Акт про надання послуг із Замовником підписаний не був.

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019) визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для

електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

28.10.2019 між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та Ходанич Є. Ф. було укладено додаткову Угоду до договору про приєднання до електричних мереж від 05.04.2019 № 19719014, в якому встановлюється гранична дата виконання гр. Ходанич Є.Ф. своїх зобов'язань до 31.01.2022.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в пояснювальній записці пояснило, що в зв'язку із відсутності повної оплати гр. Ходанич Є.Ф. вартості послуги із стандартного приєднання, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не вважає, що послуга надана повністю та підписати із замовником Акт про надання послуг.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в свою чергу, після приєднання об'єкту Заявника до електричних мереж ОСР, в період часу, з 13.03.2020 (остання оплата гр. Ходанича Є.Ф.) по 31.01.2022 (гранична дата виконання зобов'язань, згідно додаткової Угоди до договору про приєднання до електричних мереж № 19719014) не надіслало жодного звернення на адресу гр. Понзель Г.І., з вимогою виконання своїх зобов'язань відповідно до Договору, додаткових Угод.

По вищевказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання (у тому числі із порушенням пункту 4.2.4, глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018), пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 17.12.2019), але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання інформація відсутня.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«Щодо гр. Ходанич Є.Ф.*

*05.04.2019 між товариством та гр. Ходанич Є.Ф. було укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж.*

*28.10.2019 за зверненням гр. Ходанич Є.Ф. укладено Угоду про розстрочення платежу (копії угоди та заяви замовника додаються). Згідно п. 3.1.1 вказаного договору, Товариство має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника, після виконання замовником зобов'язань по оплаті. Угодою про розстрочення платежу встановлено графік оплати послуги з приєднання. Терміни виконання послуги з приєднання, зазначені у пункті 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 14.03.2018).*

*Так, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.*

*гр. Ходанич Є.Ф. перший платіж здійснив 12.11.2019, другий 13.03.2020. Проте, повної оплати вартості послуги з приєднання від гр. Ходанич Є.Ф. немає. Акт приймання виконаних будівельних робіт від 17.12.2019. З чого слідує, що товариство виконало роботи, скоріше, ніж замовник здійснив повну оплату послуги з приєднання. Таким чином, товариство не порушило термін виконання робіт, який розпочинається з дати повної оплати замовником вартості послуги з приєднання.*

*Слід зазначити, що у гр. Ходанич Є.Ф. та гр. Понзель Г.І. відсутні претензії, скарги чи зауваження до товариства стосовно приєднання їх об'єктів до електричних мереж.».*

### **Щодо РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРІС МАТЕР»**

Громадська споруда РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРІС МАТЕР» у м. Ужгород, об'єкт – земельна ділянка. Договір про тимчасове приєднання від 08.07.2022 № 0781/ВС. Технічні умови тимчасового приєднання до Договору № 0781/ВС. Тимчасова точка приєднання: РП-0,4 кВ, проектного КТП.

Акт надання послуг згідно з договором № 0781/ВС від 29.07.2022.

Відповідно до Звіту по тимчасових приєднаннях за 2022 рік, в графі «Дата підписання акта про надання послуги з тимчасового приєднання» не вказана дата Акту надання послуг згідно з договором № 0781/ВС від 29.07.2022

По вищевказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання**, але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **інформація відсутня**.

**ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.04.2023 № 154-25/4793/1 надало скорегований за 2022 рік Звіт по тимчасовим приєднанням з усуненням виявленого порушення.**

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«При заповненні даних для інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання Товариство допустило друкарську помилку та не внесло дату акту про надання послуги по приєднаннях для замовників: гр. Машикаринець М. Г. та РО «СПАРХІАЛЬНА МЕСІЙНА СЕМІНАРІЯ «РЕДЕМПТОРІС МАТЕР». Після виявлення даної помилки, Товариство вказало дати актів про надання послуги з приєднання по цих замовниках та листом від 11.04.2023 № 154-25/4793/1 «Про коригування звітної інформації за 2021 та 2022 роки» надало НКРЕКП скорегований за 2022 рік Звіт по тимчасовим приєднанням з усуненням виявленого порушення.»*

7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.5.5. глави 4.5 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Постанова № 352)</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;</p> <p>відповідно до якого, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону «Про ринок електричної</p>
---	--	--

		енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу.
<p>Проаналізувавши надані Ліцензіатом матеріали, комісією з перевірки встановлено наступне.</p> <p><b>Гр. Попович О.Е.</b> (далі – Заявник) звернувся до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 10.03.2022 № 21245. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 15 кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 21.03.2022 № ТУ004999-210322-1-06-13-1-000000-1 та рахунок на оплату, який було оплачено 30.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по провідках за 30.05.2022) на <b>71-тий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року від 27.06.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 27.06.2022.</p> <p><b>Гр. Долинич О.І.</b> (далі – Заявник) звернулася до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 21.02.2022 № 21129. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 25 кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 25.03.2022 № ТУ005015-250322-1-06-13-1-000000-1 та рахунок на оплату, який було оплачено 24.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по провідках за 24.05.2022) на <b>61-тий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року від 28.06.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 28.06.2022.</p> <p><b>Гр. Печерська Т.Г.</b> (далі – Заявник) звернулася до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання від 14.04.2022 № 21323. Величина розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності 25кВт.</p> <p>Заявнику ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови від 15.04.2022 до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 15.04.2022 № 0024/ВС та рахунок на оплату, який було оплачено 11.05.2022 року (Звіт ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по провідках за 11.05.2022) на <b>27-мий день</b>.</p> <p>Роботи виконано підрядним способом, Акт приймання виконаних будівельних робіт за травень 2022 року від 20.05.2022. Послуга з приєднання надана відповідно до Акту про надання послуг від 20.05.2022.</p> <p><i>Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:</i></p> <p><i>«Слід врахувати, що Договором про приєднання передбачено можливість, за домовленістю сторін, встановити інший порядок розрахунків. Так, за письмовим зверненням та домовленістю сторін, було укладено додаткову угоду від «22» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Попович О.Е.), додаткову угоду від «04» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Долинич О.І.) та додаткову угоду від «25» квітня 2022 року до договору про приєднання (Гр. Печерська Т.Г.). Угодами, за ініціативою замовників, передбачено інший термін оплати.»</i></p>		
8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу</p>

<p><b>встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b> (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p><b>пункту 1 Постанови № 2896</b> (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</p>	<p>обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
<p>Постановою № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» установлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p><b>50 відсотків</b> від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p><b>95 відсотків</b> від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.</p> <p>Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).</p> <p><b>15.03.2021 у 21-22</b> розрахункову годину Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергій <b>менший</b> від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на <b>МВт·год (0,9%)</b>. Заявку подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною <b>грн МВт·год</b>. Проте заявка акцептована частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».</p> <p><b>30.04.2021 у чотирьох годинах</b> Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергій <b>менший</b> від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на <b>МВт·год (2,9%)</b>. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною <b>грн МВт·год</b>. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».</p> <p><b>17.05.2021 у шести годинах</b> Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергій <b>менший</b> від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на <b>МВт·год (2,9%)</b>. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною</p>	

ціною грн МВт·год. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**17.07.2021 у восьми годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на **МВт·год (10,0%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною грн МВт·год. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

**04.08.2021 у шести годинах** Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії **менший** від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на **МВт·год (1,2%)**. Всі заявки подано вище встановленої граничної межі обов'язкової купівлі за максимальною ціною. Проте заявки акцептовано частково внаслідок дефіциту пропозиції на РДН торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».

У зв'язку з неможливістю належного виконання Постанови № 2896 ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зверталось до НКРЕКП листом від 16.01.2020 №154-25/329 та поясненням від 12.06.2020 №154-25/3842. Також Товариство виступало з пропозиціями стосовно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині збільшення відсотку заявленої на продаж електроенергії на РДН до 15 % (лист №154-25/7424 від 23.10.2020 до Прем'єр-міністра України Шмигала Д.А., Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг).

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою документу:*

*«ПРАТ «Закарпаттяобленерго» щоденно подає заявки на купівлю на РДН електричної енергії для компенсації технологічних втрат електричної енергії відповідно до умов, зазначених у постанові НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 (далі - Постанова). Товариство у заявках на купівлю електричної енергії на РДН вказує максимальні ціни Price Cap, з метою акцепту максимальних обсягів електричної енергії, наявних для продажу на РДН. Акцепт заявок не відбувається у зв'язку з дефіцитом електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».*

*Як наслідок 15.03.2021, 30.04.2021, 17.05.2021, 17.07.2021, 04.08.2021 Товариством закуплено на РДН обсяг електричної енергії, менший від встановленої граничної межі обов'язкової купівлі на 0,9%, 2,9%, 2,9%, 10,0%, 1,2% відповідно. По всіх годинах доби, у яких були недокуплені обсяги електричної енергії для покриття ТВЕ, заявки на купівлю на РДН подано в обсягах вище граничної межі за максимальною ціною, проте акцептовані частково, в обсязі нижче граничної межі обов'язкової купівлі внаслідок дефіциту пропозиції електричної енергії на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС».*

*У зв'язку з неможливістю належного виконання постанови НКРЕКП №2896 ПРАТ «Закарпаттяобленерго» зверталось до НКРЕКП листом від 16.01.2020 №154-25/329 та поясненням від 12.06.2020 №154-25/3842 (копії листів додаються). Також Товариство виступало з пропозиціями стосовно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині збільшення відсотку заявленої на продаж електроенергії виробниками на РДН до 15% (копія листа №154-25/7424 від 23.10.2020 до Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг додається).».*

9	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.2</b> (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
---	--	--



**пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі –Порядок № 955) (у редакції, що діяла з 11.06.2021)**

**пункту 4.4 Порядку № 955**

**пункту 3.10 Порядку № 955**

яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

яким визначено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2158 схвалена Інвестиційна програма (надалі - ІІ) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у сумі 432 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2021 році на суму 432 751,00 тис. грн без ПДВ були визначені джерела:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	270 177
Прибуток	137 654
Реактивна електроенергія	24 920
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Разом	432 751

Постановою НКРЕКП від 09.09.2021 № 1504 внесені зміни до ІІ на 2021 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 16 липня 2021 року № 154-25/4710 та від 10 серпня 2021 року № 154-25/5136) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2021 році на суму 446 240,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела.

Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1504):

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	270 177
Прибуток	137 654
Реактивна електроенергія	24 920
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2020 року	12 594
Економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021 № 1046)	817
Дохід від надання платних послуг	79
Разом	446 240

Листом від 21.01.2022 № 154-25/611 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІ 2021 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам наведений в таблиці:

**Звіт щодо виконання інвестиційної програми  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3*100	7=3-4
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	320 141,68				
2	Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії	62 749,23				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	5 614,12				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	13 892,65				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 278,52				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	39 564,19				
7	Інше	0,00				
	<b>Усього</b>	<b>446 240,39</b>				

Як свідчать дані таблиці протягом 2021 року ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

**Комісією з перевірки за підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:**

- Товариство у 2021 році **не виконало заходи ІІ**, а саме, заходи 2.2.1.84 та 2.2.1.99 І розділу на суму \_\_\_\_\_ грн;
- Фінансування** Інвестиційної програми на 2021 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (446 240,39 тис. грн (без ПДВ));
- Сума економії** при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Рівень **освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування;
- Економія коштів** з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Перевищення вартості заходів ІІ до 5 %** склало \_\_\_\_\_ грн (пункти ІІ - 1.2.3.1, 1.2.3.3, 1.2.3.3, 1.2.3.4, 1.2.3.7, 1.2.3.9, 1.2.3.11, 1.2.3.13, 1.2.3.15, 1.2.3.22, 1.2.3.26, 1.2.3.27, 1.2.3.31, 1.2.3.32, 1.2.3.34, 1.2.3.42, 1.2.3.58, 1.4.2.1, 1.4.3.1, 1.4.3.2.7, 1.4.3.2.22, 1.5.2.1, 1.5.1.2.2, 1.5.2.2.1, 1.5.2.2.2, 1.5.2.2.3, 1.5.2.2.4, 1.5.2.2.5, 1.5.2.2.6, 2.2.1.58, 2.2.1.68, 2.2.1.82, 2.2.1.85, 2.2.1.89, 2.2.1.93,

2.2.1.118, 2.1.4.7, 2.1.5.1, 2.1, 2.5, 3.1.2.3, 3.2.1, 3.2.2, 4.1.5, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10, 5.1.3.2, 5.1.3.3, 6.2.2, 6.3.1;

6. **Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 %** склало **грн** (пункти ІІІ – 1.2.3.19, 1.2.3.21, 1.2.3.23, 1.2.3.28, 1.2.3.29);

7. **Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10%** склало **грн** (пункти ІІІ – 1.2.3.24, 1.2.3.25, 1.2.3.30, 1.2.3.56, 4.2.1, 6.3.1);

8. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутні;

9. **Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2021 рік, становить** **грн** (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
<b>Всього</b>						

Крім того, Товариством у Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік щодо реалізації заходів 2.2.1.84 та 2.2.1.99 розділу І зазначено їх виконання, але фактично вони не виконані, що свідчить про порушення Товариством пункту 3.10 Порядку № 955.

## 2022

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492 схвалена Інвестиційна програма (надалі - ІІІ) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 472 652,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2022 році на суму 472 652,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці.

### **Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492)**

	Показники капіталовкладень	Усього	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування, усього:	<b>446 240,39</b>	<b>472 652,00</b>
1	Амортизація	270 177,00	315 330,00
2	Прибуток на виробничі інвестиції	0,00	0,00
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	137 654,00	133 741,00
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)	0,00	0,00
5	За перетоки реактивної електричної енергії	24 920,00	23 581,00
6	Дохід від небалансу ТВЕ	0,00	0,00
7	Плата за приєднання	0,00	0,00
8	Власні кошти	0,00	0,00

9	Інші (розшифрувати)	13 489,39	0,00
9.1	додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році	12 593,78	0,00
9.2	економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021 № 1046)	816,79	0,00
9.3	за рахунок надходження коштів від надання платних послуг		0,00
10	Залучені кошти:	0,00	0,00
10.1	кредит	0,00	0,00
10.2	фінансова допомога	0,00	0,00
10.3	інші (розшифрувати)	0,00	0,00

Постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 937 внесені зміни до ІІІ на 2022 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 04 липня 2022 року № 154-25/3832, від 01 серпня 2022 року № 154-25/4395 та від 02 серпня 2022 року № 154-25/4418) без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 18.10.2022 № 1316 внесені зміни до ІІІ на 2022 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 13 вересня 2022 року № 154-25/5193 та від 21 вересня 2022 року № 154-25/5320) без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Відповідно до Звіту щодо виконання ІІІ на 2022 рік, наданого до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області, фактично станом на 31.12.2022 **фінансування** ІІІ за 2022 рік **склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що **більше** плану на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % **Освоєння коштів ІІІ 2022 станом на 31.12.2022 склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від фактично профінансованих коштів, не освоєно коштів на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам наведений в таблиці:

**Звіт щодо виконання інвестиційної програми  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, 2021 року тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період 2021 рік (IV квартал з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	5	6	7	8
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	286 377,77				
2	Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії	70 583,54				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	24 261,15				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	37 643,91				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	7 373,85				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	46 411,78				
7	Інше	0,00				
	<b>Усього</b>	<b>472 652,00</b>				

Протягом 2022 року ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від \_\_\_\_\_

запланованої суми, при цьому рівень **освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)  
 або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування, **не освоєно коштів на** \_\_\_\_\_ грн  
 (без ПДВ).

- **Перевищення вартості заходів ІІ до 5 %** склало \_\_\_\_\_ грн;
- **перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІ склало \_\_\_\_\_ грн (пункти ІІ – 3.1.2.4, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 6.1.2);
- **перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;**
- **збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;**
- **сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- **перевищення фізичних обсягів над плановими протягом 2022 року не встановлено;**
- **фінансування заходів, не передбачених ІІ 2022, не встановлено.**

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 37 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Згідно з вимогами постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, терміни надання звітів щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 25 січня 2024 року.**

Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом:

*Збільшення вартості предметів закупівлі відбулось у зв'язку з воєнний станом в Україні, зростання курсу валют та дефіцитом транспортних засобів та комплектуючих.*

*Товариством станом на 31.12.2022 року повністю профінансовано всі заходи передбачені ІІ-2022. По об'єктах введених в експлуатацію, наявні підтверджуючі документи (акти виконаних робіт та форми ОЗ-1).*

*Слід відмітити, що роботи з виконання ІІ-2022 були розпочаті вчасно. Однак, на виконання Постанови НКРЕКП від 03.03.2022 №338, вони були призупинені. Виконання робіт було відновлено після прийняття Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, якою було скасовано Постанову № 338 від 03.03.2022.*

*Також, на строки виконання робіт, особливо по лінійних об'єктах 0,4-110 кВ, вплинули режимні обмеження з початком осінньо-зимового періоду (забезпечення пропускну здатності мережі, з дотриманням нормованих рівнів напруги) та заходи по обмеженню споживання*

електроенергії, які вводились через дефіцити генеруючих потужностей в енергосистемі України (потреба в дотриманні встановлених термінів в перервах електропостачання споживачів).

Введення даних об'єктів в експлуатацію буде здійснено в самі стислі строки в першій половині 2023 року, з відповідним документальним підтвердженням, що відповідає вимогам Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (підпункт 4 пункту 2)

При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за результатами діяльності 2022 року, визначена така складова, як сума невиконання Інвестиційної програми 2022 року.

Товариство звертається з проханням, при визначенні загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному 2022 році не враховувати суму не виконаних заходів Інвестиційної програми, загальною вартістю фінансування грн (без ПДВ), так як постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, якою продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункт 3 та 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</b></p> <p><b>підпункт 3 та 4 пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозованому періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,</p> <p>пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є</p>
----	--	--

	<p>важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ.</p>
--	---

Відповідно до постанови НКРЕКП № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 12.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало НКРЕКП відповідну ІІІ на 2023 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІІ, зокрема, проєктно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проєктування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку** тощо, про що було повідомлено ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 20.09.2022 № 10604/17.1.1/7-22. На виконання даного листа 22.09.2022 Товариством електронною поштою було надано зазначені документи.

*Відповідно до Письмових пояснень, наданих Ліцензіатом, мовою оригіналу:*

*«Товариством, у відповідності до схвалених НКРЕКП графіків, було подано на розгляд в НКРЕКП, ІІІ-2022 та ІІІ-2023, які перед тим пройшли встановлені процедури погодження.*

*При цьому, на час подання зазначених ІІІ до центрального апарату НКРЕКП, була відсутня частина обґрунтовувальних матеріалів. Зокрема, по деяких заходах розділу І, проєктно-кошторисна документація на той час ще проходила експертизу.*

*За час розгляду даних інвестпрограм підрозділами НКРЕКП, товариством були додані всі необхідні обґрунтовувальні матеріали та враховані надані зауваження.*

*Після проходження всіх встановлених процедур, ІІІ-2022 та ІІІ-2023 були схвалені НКРЕКП (Постанови від 10.12.2021 №2492 та від 04.01.2023 №14 відповідно).*

*Враховуючи вищезазначене, ПРАТ «Закарпаттяобленерго» просить врахувати наведені пояснення та обґрунтування при прийнятті рішення за результатами проведеної планової перевірки та не застосовувати фінансові санкції до Товариства.».*

**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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,** який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за IV квартал 2021 року) –

**грн (без ПДВ):**

, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;

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);

**3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році,** визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175) – відсутня.

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
				2021	2021	2021	2021		
1	Для міської території							525600	
2	Для сільської території							525600	
3	Усього							1051200	



якщо  $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0$ , то  $KЯ_t^{M(c)} = 0$ ,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$OKB_y =$  грн, де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $OKB_{y,t-2} = OKB_0$ , при цьому  $OKB_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $OKB_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $FOП_{y,t-2} = FOП_0$ , при цьому  $FOП_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів, розраховується за формулою:

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ONB_{t-1}^y = ONB_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - FOП_{t-1}^{\phi} \times H_{t-1}^{\phi on \phi} + ВП_{t-1}^y + FOП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi on \phi}, \text{ тис. грн,}$$

де  $ONB_{t-1}^{\phi}$  – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році t-1, тис. грн;

$ВП_{t-1}^{\phi}$  – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1, тис. грн;

$FOП_{t-1}^{\phi}$  – фактичний фонд оплати праці в році t-1, тис. грн;

$H_{t-1}^{\phi on \phi}$  – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в році t-1, відносні одиниці;

$ВП_{t-1}^y$  – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від  $FOП_{t-1}$ ), тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників  $FOП$  та  $ССВ$ .

$ONB_y =$  грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році;  
грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;  
грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3 % x грн.

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік відсутня:**

**(ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)**

**перевитрата становить грн ( ), де:**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація)

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми: перевитрата становить грн ( ).*

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає грн (без ПДВ) ( ).**

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми грн (без ПДВ) ( ).*

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік враховано суму фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням капіталізації по ремонтах у сумі грн.*

*При визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат ( грн.).*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.*

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = 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.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 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 ( грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на суму **446 240,00 тис. грн (без ПДВ)**), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;

Джерелом фінансування невиконаних заходів ІІ на 2021 рік є «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)».

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – грн;  
від 5 % до 10 % – грн;  
понад 10 % – грн.

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
<b>Всього</b>						

*Пунктом 11 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, що є додатком 27 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, встановлено, що визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року - у двократному розмірі).*

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить 344,15 тис. грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає грн (без ПДВ).

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року складає \_\_\_\_\_ грн без ПДВ ( \_\_\_\_\_ грн) – \_\_\_\_\_ грн).**

Період 2021 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
<b>Всього</b>			

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

**Др = \_\_\_\_\_ 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 2021 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2021 рік, а також суми дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань

електроустановок замовників у 2021 році у зв'язку із перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідала Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило про суму дефіциту коштів за 2021 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2021 рік сума профіциту коштів з приєднань становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скориговані Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2021 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань **комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.**

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження.

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – 211 012,00 тис. грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>								

Проти зафіксованого Актом № 189 додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у розмірі грн (без ПДВ).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки (+)/ Збитки (-)
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/ МВт·год	тис. грн	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
2 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
Разом							

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
Січень			1 версія
Січень			2 версія
Лютий			1 версія
Лютий			2 версія
Березень			1 версія
Березень			2 версія
Квітень			1 версія
Квітень			2 версія
Травень			1 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія

Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
<b>Разом 2021 рік</b>			<b>2 версія</b>

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

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	
<b>2021 рік</b>			
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього за 2021 рік</b>			<b>1 версія</b>
			<b>2 версія</b>

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що 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;  
на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;  
на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;  
на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу електричної енергії
	кВт·год	грн (з ПДВ)	грн/МВт·год	грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2021 рік</b>				

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

Комісія з перевірки зазначає, що **за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження**, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме включення адміністративних будівель площею понад 10 м<sup>2</sup> **на одного працюючого в ній на загальну переоцінену вартість** **грн, сума надлишково отриманого доходу** за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, **становить** **грн.**

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», **на суму загальної переоціненої вартості у розмірі** **грн**, що призводить до скорочення уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання за



підсумками діяльності у 2021 році, що обрахована під час перевірки, з суми  
**грн (без ПДВ).**

грн до

Таким чином, **сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у розмірі грн. враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника грн замість грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики зазначило, що наведений розрахунок суми надлишково отриманого доходу унаслідок некоректного формування бази активів здійснено на базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА<sup>0</sup>), тому не відноситься до надлишково отриманого/недоотриманого доходу 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 (тому має бути застосовано визначення «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання»).*

*З огляду на викладене, назву показника змінено з «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» на «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання».*

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

**1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 –** **грн (без ПДВ) (** **), де:**

**грн – сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік.**

**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).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн/ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
2 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							

	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>								

Проти зафіксованого Актом № 189 додатково отриманого (недоотриманого) доходу 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):

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки(+)/ збитки(-) тис. грн
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/ МВт·год	тис. грн	тис. грн	МВт·год	тис. грн	
1 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
2 клас	01.01-01.09						
	01.09-01.01						
Всього							
Разом							

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

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

$$Др = \text{грн без ПДВ, де:}$$

- 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 2021 рік.

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

$$\Delta ДТВЕ^H = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

грн – відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

Проти зафіксованої Актом № 189 суми  $\Delta ДТВЕ^H$  **грн (без ПДВ) та**  
**грн нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії,**

розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

**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» (ΔОКВ) у 2021 році становить** **грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ОКВ} = \quad = \quad \text{грн, де:}$$

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2021 році становить** **грн, що визначається за формулою:**

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

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

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

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔП<sub>ст</sub>) у звітному році:**

$$\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року №

899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у звітному році – грн (без ПДВ).**

$\Delta\Pi_{нов} =$  грн, де

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

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

$\Pi_{уточ нов} =$  , де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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;

- встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у звітному році:**

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

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 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 2021 року).

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – грн.**

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

**= грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 189 загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році* **грн (без ПДВ).**

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

**1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.**

**2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за 2021 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 2021 року – грн (без ПДВ).**

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

**грн (без ПДВ).**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:**

**= грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 189 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі*

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.

**Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:**

**грн (без ПДВ).**

*Проти підсумкової суми скоригованої на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року у розмірі* **грн (без ПДВ).**

2022 рік

Протягом 2022 року Товариство понесло витрати, пов'язані з бойовими діями, у сумі грн у складі статті «Інші контрольовані витрати», а саме:

Інформація щодо надання благодійної допомоги у 2022 році  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в зв'язку з військовою агресією та наданих комісії з перевірки підтвердних документів

найменування	Сума (тис. грн)	призначення	підстава
Благодійна допомога Закарпатській обласній військовій адміністрації		для надання допомоги евакуйованому населенню	лист Закарпатської ОВА від 02.03.2022 № 06-10/37; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 02.03.22 № 02/03/2022; Платіжне доручення від 02.03.2022 № 1757
Благодійна допомога Закарпатській обласній військовій адміністрації		для надання допомоги евакуйованому населенню	лист Закарпатської ОВА від 30.03.2022 № 06-10/753; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 31.03.22 № 31/03/2022/1; Платіжне доручення від 31.03.2022 № 2175
Благодійна допомога фонду «Добро Людей»		для допомоги	лист командира військової частини А 7125 від 22.03.2022 № 42; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 24.03.2022 № 24/03/2022; Платіжне доручення від 25.03.2022 № 2083
Благодійна допомога Благодійній організації «Благодійний фонд»		для допомоги	лист БФ від 17.05.2022; Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 17.05.2022 № 17/05/2022; Платіжне доручення від 17.05.2022 № 3177
Благодійна допомога шляхом придбання послуг з харчування та проживання внутрішньопереміщених осіб		придбання послуг з проживання та харчування внутрішньопереміщених осіб що проживають в областях України де ведуться активні бойові дії	Протокол засідання дирекції ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 09.03.2022 № 09/03/2022 (на _____ грн); Рахунок-фактура №1 від 09.03.2022; Платіжне доручення від 11.03.2022 № 1845; Протокол засідання дирекції від 12.04.2022 № 12/04/2022 (на _____ грн); Платіжне доручення від 12.04.2022 № 2404; Протокол засідання дирекції від 06.05.2022 № 06/05/2022 (на _____ грн); Платіжне доручення від 05.05.2022 № 2948; Протокол засідання дирекції від 03.06.2022 № 03/06/2022 (на _____ грн); Платіжне доручення від 03.06.2022 № 3566
<b>Всього</b>			

Положеннями пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок 1175), **операційні контрольовані витрати** - операційні витрати, **розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата.**

Відповідно до пункту 5.5 Порядок 1175 до складу операційних контрольованих витрат мають бути включені тільки операційні контрольовані витрати, **що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Разом з цим, примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії наведено у додатку 19 до Порядку 1175, яким, серед іншого, передбачена стаття витрат «Інші (розшифрувати)».

Крім того, відповідно до підпункту 1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у рядку 215 «**Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:**» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень.

Таким чином, з комплексного аналізу вищенаведених положень нормативно-правових актів вбачається, що до **операційних контрольованих витрат** суб'єкта господарювання, що провадить діяльність з розподілу електричної енергії, відносяться витрати, що відповідають наступним ознакам:

- безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;
- не є обов'язковими для суб'єкта господарювання;
- суб'єкт господарювання має безпосередній вплив на відповідні витрати (зокрема на їх наявність та розмір);
- розмір відповідних витрат залежить від управлінських рішень ліцензіата.

Отже, для можливості віднесення певних витрат суб'єкта господарювання до категорії «**операційні контрольовані витрати**» мають бути дотримані вищенаведені умови.

На підтвердження надання благодійної допомоги у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано комісії з перевірки підтвердні документи, зазначені в таблиці 3.25.21.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки **вважає обґрунтованим** віднесення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» до **операційних контрольованих витрат** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік **витрат на благодійні цілі** ( ).

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

1. **Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,** нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – **грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

грн,

= , де:

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);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги, МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
				2022	2022				
1	Для міської території							525600	
2	Для сільської території							525600	
3	Усього							1051200	

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

**ОКВ<sub>у</sub> = = грн (без ПДВ), де:**

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з



урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.

о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у.

о.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВу = = грн (без ПДВ), де:**

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)

грн грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1)  $0,3\% \times$  грн.

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить грн (без ПДВ) = - ( + ( - ))**

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

*Проти зафіксованої актом № 189 суми економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік у розмірі грн (без ПДВ).*

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ) = + ( - ).**

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми грн (без ПДВ)*  
= + .

Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ).**

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ).**

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік станом на 31.12.2022, 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 ( грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), за наступними джерелами фінансування:**

- амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік по заходах, що виконані станом на 31.12.2022:**

- до 5 % – грн;
- від 5 % до 10 % – грн;
- понад 10 % – відсутні.

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році по заходах, що виконані станом на 31.12.2022 становить грн (без ПДВ).**

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

### 13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до 31 грудня 2023 року, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходам ІІ 2022 в межах розділів.

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

### 14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році.

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року складає **грн.**

Проти *грн (без ПДВ), зазначеної в Акті № 189.*

Період 2022 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

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

– 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 2022 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 2022 році становить.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2022 рік.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідала Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило суму профіциту коштів з приєднань за 2022 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2022 рік сума дефіциту коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скоригований Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

Проаналізувавши Звіт з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), наданий в останній день перевірки, комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що не відповідає наданій ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2022 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних

даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище комісія з проведення перевірки зазначає, що **величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.**

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – грн (без ПДВ).**

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн/ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>								

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми*

*грн (без ПДВ):*

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення додаткові прибутки (+)/ Збитки (-)
			Усього від реалізації	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
<i>грн/МВт·год</i>		<i>грн/ МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	<i>тис. грн</i>	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	<i>тис. грн</i>
<b>1 клас</b>	01.01-01.11						
	01.11-01.01						
<b>Всього</b>	<b>0</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.11						
	01.11-01.01						
<b>Всього</b>							
<b>Разом</b>							

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
<b>Разом за 2022 рік</b>			<b>2 версія</b>

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

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	
Січень	-	-	1 версія
			2 версія
Лютий			2 версія
			2 версія (коригування)
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього за 2022 рік</b>			1 версія
			2 версія

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

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

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн.**

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу електричної енергії
	кВт·год	грн (з ПДВ)	грн/МВт·год	грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2022 рік</b>				

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок**

некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

Загальна сума 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 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на **31.12.2022** залишились не виконаними **37 заходів ІІІ на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

**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).

Проти зафіксованої актом № 189 суми грн (без ПДВ).

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

- = грн

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

$\Delta ДТВЕ^H =$  - = грн (без ПДВ), де:

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

– відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.





П Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**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 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta$ Пнов) у 2022 році тис. грн, визначається за формулою:**

$$\Delta \text{Пнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

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

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

$$\text{П уточ нов} = \quad \times 0,1674 = \quad \text{грн, де}$$

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta$ ПП), у 2022 році становить грн без ПДВ, визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ПП} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн, де:}$$

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

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

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – грн.**

**12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання** \_\_\_\_\_ **грн.**

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

**=** \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої актом № 189 загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при розрахунку загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році враховується дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році (+ \_\_\_\_\_ грн).*

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

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

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – \_\_\_\_\_ грн, державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн.**

*Проти \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зазначених в Акті № 189.*

*Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.*

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – \_\_\_\_\_ грн, понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить – \_\_\_\_\_ грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ).**

– = грн (без ПДВ).

*Проти підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, зазначеної в Акті № 189, у розмірі грн (без ПДВ).*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

**Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 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, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

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

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Накласти **штраф** у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. 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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік** статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» **без додаткових джерел фінансування на загальну суму 23 077,28 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 344,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 859,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 364,57 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 2021 році у розмірі 2 216,83 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 720,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 151,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 706,15 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 2022 році у розмірі 714,97 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення **щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії** ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення на суму 60 454,36 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 57 806,06 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 23 077,28 тис. грн (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) забезпечити у строк до **01 червня 2023 року**:

оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за 2022 рік за формами, наведеними в додатках 6-8 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375;

розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартальну інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що передбачено пунктом 9.4.2. глави 9.4 розділу VIII ПРРЕЕ;

оприлюднити на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій, що передбачено пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 березня 2023 року № 161 та від 27 березня 2023 року № 192, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження

господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого у Договорі алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого



ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;

абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному

році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 3 та 4 пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та має містити:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

підпунктів 3 та 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо), пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ,

пункту 3.10 глави 3, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 – 63 та 109 – 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункт 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункт 25 щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого у Договорі алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання. Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності;

абзацу п'ятого пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким, якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі

обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, якими встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункт 3 та 4 пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів,

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

підпунктів 3 та 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо), пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ІІІ,

пункту 3.10 глави 3, яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 – 63 та 109 – 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл

електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункту 25 щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду.

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

2. 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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 23 077,28 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні схваленої Інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 344,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 859,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 364,57 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 2021 році у розмірі 2 216,83 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 720,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 151,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 706,15 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 2022 році у розмірі 714,97 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 60 454,36 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 57 806,06 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 23 077,28 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

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 12 квітня 2023 року № 189, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, та постанови НКРЕКП від 28 березня 2023 року № 554 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), яким встановлено, обов'язок

ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій,

для чого у строк до 01 червня 2023 року забезпечити:

оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за 2022 рік за формами, наведеними в додатках 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання;

розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартально інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що передбачено пунктом 9.4.2 глави 9.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії;

оприлюднення на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій, що передбачено пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ