

**Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладання штрафу на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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 проекту розпорядження «Про усунення
порушень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2023 року № 218, від 21 квітня 2023 року № 221 та від 09 травня 2023 року № 263, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242 (далі – Акт № 242).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2023 № 50012257/9 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 242 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 242 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|-------|--|---|
| 1 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282</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 надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» (далі – форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> |

| | | |
|---|---|---|
| | <p>(у редакції, що діяла до 27.05.2021) пункту 5.2 та пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол- центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</p> | <p>у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатком 2 та додатку 4 до Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітнього кварталу.</p> |
| <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не подано звіт за формою №2а-НКРЕКП (місячна) в паперовому вигляді до НКРЕКП за січень-квітень 2021 року.</p> <p>Крім цього, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП звітність за формами: Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» та інформацію щодо показників якості надання послуг кол-центрами з порушенням термінів: за II квартал 2022 року – на 3 дні.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, для підтвердження надсилання паперових примірників, звіту за формою №2а-НКРЕКП (місячна), АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до АТ «Укрпошта» надати реєстр відправлень за січень-квітень 2021 року. Проте, посилаючись на п.128 Правил надання послуг поштового зв'язку, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 05 березня 2009 року, АТ «Укрпошта» відмовила, оскільки минув встановлений строк для прийняття заяв. Також зазначено, що термін згідно якого відправник може звернутися для отримання необхідної інформації має складати не більше шести місяців з дня прийняття його до відправлення.</i></p> <p><i>Враховуючи вищенаведене та з огляду відсутності зауважень з сторони НКРЕКП, щодо не подання звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна), АТ «Прикарпаттяобленерго» не вважає порушенням вимог пункту 2.2 глави 2 Постанови № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021) від 28 лютого 2019 року.</i></p> <p><i>Також, враховуючи напружений графік роботи працівників кол-центру в умовах військової агресії Російською Федерацією проти України та внесення змін до постанови НКРЕКП № 335 від 01.03.2022, які набрали чинності з 23.07.2022, звітність за II квартал 2022 року була надана на 3 дні із запізненням до НКРЕКП.</i></p> | | |
| 2 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</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 рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p> |
| <p>Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП документ, визначений підпунктом 6 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов (інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов), тобто до 26.02.2021.</p> | | |

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на виконання вищезазначених вимог, **ЛИСТОМ ВІД 16.06.2021** № 00000058/186 (вх. НКРЕКП від 24.06.2021 № 12803/1-21) надало до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «Прикарпаттяобленерго» несвоєчасно виконало вимоги, встановлені постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 у зв'язку з триваючими обмежувальними заходами, пов'язаними із запобіганням поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2.

| | | |
|---|--|---|
| 3 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <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</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 розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</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 своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> |
|---|--|---|

| | |
|---|---|
| <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> | <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</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> |
|---|---|

Щодо розрахунків з _____ :
Станом на 31.12.2022 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало **заборгованість** перед _____ за двостороннім договором купівлі-продажу електричної енергії № 03/2/22-П-ЕЕ-о від 09.03.2022. Сума заборгованості становить _____ грн (за березень 2022 року).

Щодо розрахунків з _____ :
Станом на 31.12.2022 заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії № 0520-02041 від 22.05.2019 склала _____ грн з ПДВ. Це сума зобов'язань за період серпень 2022 року (частково) та вересень - грудень 2022 року. Оплату проведено таким чином:

- повністю оплачено заборгованість за серпень 2022 року в сумі _____ грн;
- частково за вересень 2022 року в сумі _____ грн.

Отже, зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли на 31.12.2022 перед _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії оплачено частково. **Залишилось неоплачено _____ грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022 заборгованість ліцензіата перед _____ по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала _____ грн з ПДВ. Це сума зобов'язань за період серпень 2022 року (частково) та вересень - грудень 2022 року. Оплату проведено таким чином:

- повністю оплачено заборгованість за серпень 2022 року в сумі _____ грн;
- повністю оплачено заборгованість за вересень 2022 року в сумі _____ грн.

Отже, зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли на 31.12.2022 перед _____ по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оплачено частково. Станом на початок перевірки існує заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ).

Крім цього, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснювалась **не у повному обсязі** або **не здійснювалась** поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Також комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

Щодо розрахунків за небаланси електричної енергії з _____

Комісією з проведення перевірки встановлено, що **станом на 31.12.2022** існує **заборгованість** АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед за договором № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021 у сумі **грн (без ПДВ) (за період 2021 – 2022 роки).**

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наявність заборгованості та несвоєчасні розрахунки за послуги, що надаються на ринку електричної енергії пов'язані з суттєвим недотриманням доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу та заборгованістю постачальниками універсальної послуги й останньої надії перед компанією.

| | | |
|---|---|---|
| 4 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</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>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p> |
|---|---|---|

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено, зокрема, загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- 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 році – не більше 10%.

Проаналізована комісією з проведення перевірки звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром за 2021-2022 роки та наведена в таблиці:

| Рік | Рівень сервісу 30, % (>75 %) | Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %) | Дотримання загальних стандартів якості надання послуг |
|------|------------------------------|--|---|
| 2021 | 75,10 | 9 | Так |
| 2022 | 60,33 | 15,54 | Ні |

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило дотримання** загальних стандартів якості надання послуг **в 2022 році.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, Даний сервіс не було забезпечено у 2022 році через **форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили)** у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64 в Україні введений воєнний стан з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року та продовжений Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133 та від 18 квітня 2022 року № 259.*

Листом від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1 Торгово-промислова палата України (далі – ТПП

України) засвідчила військову агресію Російської Федерації проти України як **форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили)**.

Листом НКРЕКП № 3847/13.03/7 від 19.05.2022 року - надано інформацію ОСР, що згідно роз'яснень ТПП України, будь-яке невиконання або неналежне виконання зобов'язань внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних та невідворотних обставин, повинно бути доведеним.

Положення статті 617 Цивільного кодексу України також передбачають випадки звільнення особи від відповідальності за порушення зобов'язання якщо вона доведе, що це порушення сталося **внаслідок випадку або непереборної сили**.

За даними Міністерства цифрової трансформації України, (Офіційна карта повітряних тривог), в Івано-Франківській області за 2022 рік повітряну тривогу було оголошено 254 рази, сумарною тривалістю 11 днів 19 годин 57 хвилин.

Відповідно до статті 3 Конституції України - людина, її життя і здоров'я, честь і гідність, недоторканність і безпека визнаються в Україні найвищою соціальною цінністю, тому під час повітряних тривог всі працівники компанії знаходяться в укритті.

З метою забезпечення безперебійного обслуговування споживачів Товариство облаштовано три додаткових місця в укритті для прийому дзвінків диспетчерами кол-центру, однак, незважаючи на прийняті заходи, кількість втрачених дзвінків за вказаний період становила понад 14 тис. дзвінків.

Крім того, внаслідок неодноразових ворожих атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України в енергетичній системі спостерігався дефіцит потужності. З метою уникнення виходу з ладу усієї енергетичної системи країни через перевантаження, виникла об'єктивна необхідність у її розвантаженні, зокрема шляхом застосування графіків відключення.

Пунктом 5.1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.20218 року «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам та їх неотримання», «компенсація за неотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку: неотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами».

Щодо тривалості перерв в електропостачанні понад 24 (22) години за 2021 та 2022 роки

Філія АТ «Карпатська», Косівська дільниця - події за 11-12.06.2022

Перерва в електропостачанні на тривала з 11.06.2022 08:08 по 11.06.2022 10:29 та становила 2 години 21 хвилину. Причиною виникнення цієї перерви є технологічне порушення на ЛЕП 10 кВ . Відповідно до записів в оперативному журналі вимикач вимкнувся о 08:08, ввімкнення зафіксовано о 10:29 11.06.2022 із коментарем: «повторне увімкнення успішне, контроль ізоляції в нормі».

Перерва в електропостачанні на ЛЕП 0,4 кВ тривала з 11.06.2022 10:54 по 12.06.2022 08:50 та становила 21 годину 56 хвилин (гарантований стандарт менше 22 години – дотримано). Причиною виникнення цієї перерви є технологічне порушення на ЛЕП 0,4 кВ . Час початку перерви 11.06.2022 10:54 – це час поступлення першого сигналу про перерву в електропостачанні від споживача, який зафіксований у кол-центрі компанії. Відповідно до записів в оперативному журналі 12.06.2022 о 08:15 було дано розпорядження оперативно-відновлювальній бригаді (ОВБ) виконати огляд обладнання на . За результатами огляду було виявлено вимкнений автомат 0,4 кВ , повторне ввімкнення успішне о 08:50 12.06.2022.

Необхідно зазначити, що вищевказані події/перерви відбулися у філії «Карпатська» (Косівська дільниця). Місцевість даної філії – передгір'я та гірська територія, що суттєво ускладнює експлуатацію електромереж. Крім того, 11 та 12 червня 2022 року відмічалися складні погодні умови, і як наслідок, за цей період у реєстрі перерв в електропостачанні із класифікацією «технологічні порушення в мережах ліцензіата» зафіксовано:

- 1 перерву на рівні напруги 35 кВ;
- 32 перерви на рівні напруги 6-20 кВ;
- 16 перерви на рівні напруги 0,4 кВ.

Незважаючи на такі складні умови, які мали місце 11-12 червня 2022 року, а саме: гірську місцевість, метеорологічну ситуацію та кількість технологічних порушень в мережах ліцензіата, працівниками філії «Карпатська» докладено всіх зусиль для того, щоб дотриматися та виконати затверджені постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 стандарти якості електропостачання.

Отже, перша перерва тривала 2 години 21 хвилину, а друга - 21 годину 56 хвилин, що відповідає вимогам гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР.

Необхідно також відмітити, що перша перерва виникла внаслідок технологічного порушення в мережах на рівні напруги 10 кВ, а друга перерва - на рівні 0,4 кВ. Дані перерви зумовлені різними пошкодженнями, що супроводжувались складними погодними умовами. Але при відключенні на рівні 10 кВ відключено було і , тому **фактичне відновлення електропостачання для споживачів на даній лінії 0,4 кВ складало менше 30 хв** і гарантований стандарт **не дотримано**.

| | | |
|---|---|--|
| 5 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</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 повинен 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 системи розподілу;</p> <p>у частині не надання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування;</p> <p>яким визначено, зокрема, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> |
|---|---|--|

Щодо звернення гр. Карп'юк Л.М.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Карп'юк Л.М. від 08.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта до електричних мереж.

Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації Комісія з проведення перевірки встановила наступне.

24.11.2021 гр. Карп'юк Л.М. звернулась до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності. Розрахункова потужністю 30 кВт (другий ступінь потужності), напругою 0,38 кВ.

Взаємовідносини щодо приєднання об'єкта замовника до електричних мереж врегульовані Типовим договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) від 24.11.2021, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 004317071221 1 08 03 1 000000 1 (27-294/2021).

У ТУ № 004317071221 1 08 03 1 000000 1 (27-294/2021) (дата видачі ТУ 07.12.2021) зазначено точку забезпечення потужності: на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,4 кВ №

21.12.2021 Замовником з власної ініціативи сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі, а саме у розмірі **грн з ПДВ (100%)**.

Отже кінцевий термін надання послуги - 21.02.2022.

У той же час ОСР було розпочато процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)), про що замовнику надавались відповідні повідомлення, а саме:

від 14.02.2022 № 13681/95, від 09.03.2022 № 13681/127, від 06.04.2022 № 13681/140, від 05.05.2022, від 03.06.2022 № 13681/189, від 20.06.2022 № 13681/189, від 19.07.2022 №13681/214, від 18.08.2022 № 13681/292, від 12.09.2022 № 13681/380.

У зазначених повідомленнях Ліцензіат інформував Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання *на 30 календарних днів* але **не надавав документального підтвердження причин виникнення затримки** із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

11.10.2022 між Замовником та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 004317071221 1 08 03 1 000000 1, де зазначено, що сторони претензій одна до одної не мають.

Ліцензіат надав Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ 004317071221 1 08 03 1 000000 1 від 11.10.2022, у якому зазначено, що зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта Замовника виконані повністю.

Крім того, гр. Карп'юк Л. М. письмово повідомила НКРЕКП та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (вх. №12391/2239 від 12.10.2022) про те, що **послугу з приєднання її житлового будинку до електромереж виконано і що Вона претензій по затримці не має.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата, порушення строку надання АТ «Прикарпаттяобленерго» послуги із стандартного приєднання до мереж ОСР електроустановок замовника Карп'юк Л.М (договір № 004317071221 1 08 03 1 000000 1) виникло з вини третіх осіб (через дії щодо непогодження проектної документації третіми зацікавленими сторонами).

Під час проектування відгалуження лінії електропередач до земельної ділянки замовника, трасу проходження ЛЕП категорично забороняли власники суміжних ділянок, повз яких проектували дане відгалуження. При цьому адреси для офіційного листування щодо погодження даної проектної лінії та прізвища вони називати відмовлялись. Тому в листах про продовження строку надання послуги приєднання не було можливості відобразити документальне підтвердження про причини виникнення затримки із копіями офіційного листування (через дії третіх осіб). Для вирішення даного питання працівники товариства зв'язувались із замовником в телефонному режимі, однак це також не дало бажаного результату.

Для виконання ОСР своїх зобов'язань, АТ «Прикарпаттяобленерго» було обрано нову трасу проходження лінії електропередач, яка запроєктована виключно по землях загального користування та належить П'ядицькій сільській раді.

Змінену проектно-кошторисну документацію було передано сільському голові для узгодження, однак 14.07.2022 отримали відповідь про необхідність звернутися із заявою про відведення земельних ділянок для розміщення опор проектної лінії.

Після спільних перемовин працівників товариства, замовника та сільського голови, АТ «Прикарпаттяобленерго» листом від 30.08.2022 № 50015261/572 повторно звернулось до П'ядицької сільської ради про погодження проектної документації, згідно з яким сесією депутатів було погоджено даний проєкт.

Щодо звернення гр. Лесюк В. С.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Лесюк В. С. від 03.11.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання електроустановок житлового будинку до електричних мереж.

Лесюк В. С. звернулась **18.06.2021** (вх 382/1927 від 18.06.2021) до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору.

З метою приєднання електроустановок замовника, між Лесюк В. С. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про стандартне приєднання електроустановок до електричних мереж систем розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021), з величиною замовленої до приєднання потужності **20 кВт** за III категорією надійності, невід'ємним додатком якого є Технічні умови стандартного приєднання від 02.07.2021 № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) (далі – ТУ № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021)).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало **02.07.2021** Замовнику рахунок на оплату плати за приєднання до Договору про стандартне приєднання електроустановок до електричних мереж систем розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021), у якому зазначено, що: *(мовою оригіналу)*

«плата за стандартне приєднання згідно з Договором № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) від 18.06.2021 становить _____ грн з ПЛВ (у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок).

Порядок оплати за стандартне приєднання у випадку необхідності відведення земельних ділянок:

оплата в розмірі 20% плати, визначеної рахунком на оплату вартості приєднання, що становить _____ грн з ПДВ, упродовж 20 робочих днів від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

остаточний розрахунок у розмірі 80% _____ грн з ПДВ, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника».

Слід зазначити, що виставлений рахунок АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику на оплату вартості послуги зі стандартного приєднання містить в собі одночасно варіанти оплати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок та у випадку необхідності відведення земельних ділянок, та не вказується, який варіант Замовнику необхідно обрати.

На виконання умов Договору, **12.08.2021** Замовником було здійснено оплату 100% вартості послуги зі стандартного приєднання у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана **до 11.10.2021 (включно)**.

Послуга зі стандартного приєднання електроустановок за адресою замовника Ліцензіатом **не надана**.

Ліцензіатом надано Акт приймання-здачі виконаних робіт № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 від 21.03.2022, проте, відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу системи розподілу, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Згідно з положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

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

Слід зазначити, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 29.11.2021 № 397/1852, повідомило Замовника щодо призупинення надання доступу до систем розподілу, в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж.

У листі АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 29.11.2021 № 397/1852, адресованому Лесюк В.С. зазначено (мовою оригіналу): «... на сьогодні виникла ситуація, коли через інтенсивний розвиток туризму у с. Полянця та с. Яблуниця, пропускна здатність існуючих мереж 10-35 кВ, вичерпана. Заходи для ліквідації дефіциту потужності в даному регіоні, передбачені інвестиційними програмами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2020-2022 років, у відповідності до Плану розвитку системи розподілу компанії.

Станом на сьогодні, збудовано ПС _____, яка заживлена однією ПЛ-35 кВ від _____. В проєкті Плану розвитку системи розподілу на 2022 рік, передбачено будівництво ПС _____ та переведення другої лінії живлення ПС _____ на 35 кВ. Для цього необхідно виконати реконструкцію мереж 10 кВ з перезаживленням існуючих ТП 10/0,4 кВ, що також передбачено у проєкті інвестиційної програми 2022 року.

У технічних умовах передбачено вищевказані заходи з реконструкції існуючих мереж 10-35 кВ, без виконання яких, підключення електроустановок замовників неможливе.

У випадку оплати Вами плати за приєднання згідно Договору про приєднання та після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання. Також, якщо Ви оплатили плату за приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає всі будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після повідомлення Вас у кінці 2022 року, Ви зможете одразу написати заяву на укладення договору про розподіл.

Так, відповідно до п. 2 статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «ОСР можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу». Крім того, відповідно до п.11.3.14 Кодексу систем розподілу, однією з підстав відмови Замовнику в доступі, є недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності. При цьому, згідно п. 11.3.15 Кодексу систем розподілу, ОСР повинен повідомити Замовника протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини.

Враховуючи викладене, наша компанія **повідомляє Вас про призупинення надання доступу до систем розподілу** у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж до кінця 2022 року та пропонує Вам на даний час до розгляду наступні варіанти подальших дій.

1. У разі прийняття Вами рішення щодо повернення оплачених коштів, просимо заповнити заяву, що є додатком до даного листа. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість оплатити за приєднання згідно умов Договору про приєднання, звернутися за підключенням та укладенням договору про розподіл електричної енергії.

2. У разі прийняття Вами рішення щодо неповернення коштів за приєднання, оплачених відповідно до умов Договору про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання та укладення договору про розподіл електричної енергії.

3. Ви маєте право на розірвання договору про приєднання та повернення оплачених коштів. У такому разі, Ви можете звернутися із заявою на приєднання після створення технічної можливості. Відповідна інформація буде опублікована на офіційному сайті АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.»

Гр. Лесюк В.С. до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про повернення коштів за приєднання не зверталась. У свою чергу, ОСР **виконав** передбачені технічними умовами № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) від 12.08.2021 будівельно-монтажні роботи безпосередньо до об'єкту Замовника.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів (типова форма № ОЗ-1) від 29.03.2022 на суму _____ грн по об'єкту ПЛІ-0,4 кВ _____ с. Поляниця, від _____ с. Поляниця, монтаж вводу до будівлі _____ від _____, стандартне приєднання, що приймається (передається) в експлуатацію від технічного переоснащення підрядним способом на виконання техумов 35-240/2021.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, звернення даного замовника надійшли в другій половині 2021 року, коли в АТ «Прикарпаттяобленерго» було зафіксовано дефіцит резерву потужності в гірських туристичних регіонах (с. Поляниця та с. Яблуниця), а виконання проєктних робіт та будівельно-монтажних робіт реалізовувалось в умовах впровадження в Україні військового стану та перебоїв у постачанні матеріалів та продукції, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

Замовником подано заяву про приєднання 18.06.2021, а 02.07.2021 було отримано технічні умови про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) та рахунок на оплату плати за приєднання, яку у визначений 20-ти денний термін Замовник не оплатив. 12.08.2021 замовник здійснив оплату з порушенням 20-денного строку. Відповідно до вимог типового договору та КСР договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Замовник здійснив оплату у 100-відсотковому розмірі, що склало _____ грн. не дивлячись на те, що в рахунку було передбачено необхідність проведення остаточного розрахунку та оплати 80 % розміру плати за приєднання упродовж 5 робочих днів після узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації.

Окрім того, на момент здійснення Замовником оплати пропускна здатність існуючих електричних мереж напругою 10-35 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» була вичерпаною, і з метою встановлення подальшого порядку врегулювання договірних відносин за договорами приєднання в регіоні с. Поляниця та с. Яблуниця - АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) листом товариства від 13.08.2021 № 50007443/10496.

*У відповідності до отриманих від НКРЕКП в жовтні 2021 року роз'яснень АТ «Прикарпаттяобленерго» повідомило Замовника про дефіцит пропускної спроможності розподільчих мереж товариства Листом № 397/1852 від 29.11.2022 та запропоновано Замовнику **звернутись із заявою про повернення сплачених коштів**, а також повідомлено про можливість реалізації заходів із приєднання електроустановок за договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 35-240020721108410000001 (35-240/2021) та укладення договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії у 2022 році після виконання заходів із усунення дефіциту пропускної спроможності та відповідного повідомлення.*

*Лесюк В.С. до АТ «Прикарпаттяобленерго» із заявою про повернення коштів за приєднання не зверталась. У свою чергу, ОСР **виконав** передбачені технічними умовами № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 від 12.08.2021 будівельно-монтажні роботи безпосередньо до об'єкту Замовника.*

*Крім того, з метою врегулювання даної ситуації товариство листом № 50015257/31 від 30.12.2022 повторно запропонувало Замовнику звернутись щодо **повернення сплачених коштів**. Замовник до товариства не звертався. Листом № 50015257/4 від 09.03.2023 товариство поінформувало НКРЕКП щодо недотримання Замовником вимог Кодексу систем розподілу та договору щодо обов'язку оплачувати кошти протягом 20-днів, як **необхідної умови набрання чинності договору про приєднання та неодноразові спроби ОСР щодо повернення коштів замовнику**. Товариство просить звернути увагу, що у випадку, коли замовником виступає фізична особа і сплачує кошти фізична особа, **ОСР не має можливості повернення коштів замовнику без реквізитів рахунку Замовника (чи реквізитів карткового рахунку).***

| | | |
|---|--|---|
| 6 | <p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</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>яким встановлено, що ліцензіат повинен 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 системи розподілу;</p> <p>в частині не визначення точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,</p> <p>в частині ненадання замовнику проекту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписаних оператором системи розподілу.</p> |
|---|--|---|

Щодо звернення гр. Савіцької Н. І.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Савіцької Н. І. від 10.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації Комісія з проведення перевірки встановила наступне.

Гр. Савіцька Н. І. звернулась 11.07.2022 до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про тимчасове приєднання об'єкта (вх. №11698/746 від 11.07.2022), а саме збільшення величини дозволеної потужності до приєднання з 5 до 11 кВт.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 14.07.2022 надало Савіцькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання, проєкт Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) (далі – ТУ № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та одночасно повідомило про не можливість виконання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» будівельно-монтажних робіт (при цьому не уточнюючи у зовнішніх електричних мережах чи лінійної частини приєднання) через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану.

У проєкті договору зазначено, що вартість надання послуг з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання та реконструкції існуючих мереж ОСР із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії визначається Замовником самостійно чи через проєктну організацію, що має відповідну ліцензію. Оплату оператору системи розподілу за тимчасове приєднання та за влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії не проводиться.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема:

- *точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;*
- *альтернативні точки приєднання;*
- *вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної*

ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

- сторону, відповідальну за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання та від альтернативних точок приєднання до місця розташування об'єкта замовника.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

Проаналізувавши проєкт Договору про тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов НКРЕКП (лист від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22) встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначено у ньому лише одну альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки – не запропоновано. Крім того, проєкт Технічних умов не відповідає формі, наведеній у додатку 2 до Порядку.

З огляду на вище зазначене, НКРЕКП зобов'язала (лист від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22) АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» протягом п'яти днів з дня отримання цього листа надати гр. Савіцькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.09.2022 № 11699/708 «Щодо внесення змін в Договір тимчасового приєднання» направило гр. Савіцькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) за формою за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на виконання рекомендацій НКРЕКП листом від 03.10.2022 № 50014907/132 повідомило про виконання рекомендацій та надало копії підтвердних документів., а також зазначило, що на дату написання листа 03.10.2022 замовник не повернув підписані технічні умови та договір.

Замовник (гр. Савіцька Н. І.) **21.10.2022** підписала Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), та повернула по одному примірнику підписаних документів ОСР.

28.11.2022 між Замовником та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), де зазначено, що сторони претензій одна до одної не мають.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Савіцькій Н.І. Паспорт точки розподілу електричної енергії, де зазначено дату завершення послуги з приєднання 06.12.2022, приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 11 кВт, енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8656636617208.

06.12.2022 Савіцька Н. І. подала до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «Прикарпаттяобленерго» повідомило про неможливість виконання оператором системи розподілу будівельно-монтажних робіт через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану на етапі оформлення Замовником Заяви про тимчасове приєднання. При цьому, в Повідомленні оператор системи розподілу із дотриманням вимог пункту 10 Порядку повідомив Замовника про можливість прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання власними силами.

Однак, Замовник відмовилася запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, а також не згодилася із виконанням будівельно-монтажних робіт самостійно, про що зазначила в Повідомленні.

14.07.2022 АТ «Прикарпаттяобленерго» на виконання вимог Порядку надало Савицькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання, проєкт Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022).

У проєкті договору зазначено, що вартість надання послуг з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання та реконструкції існуючих мереж ОСР із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії визначається Замовником самостійно чи через проєктну організацію, що має відповідну ліцензію. Оплата оператору системи розподілу за тимчасове приєднання та за влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії не проводилася.

Оскільки електроустановка Замовника знаходиться в сільській місцевості, та із Замовником на момент звернення був укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії № 23021569 (величина існуючої дозволеної потужності становила 5 кВт) (а ввід до будівлі виконаний від опори № від трансформаторної підстанції № 4 двома проводами «А-16» до труботійки будинку) – Замовнику було видано проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу та технічні умови Тимчасового приєднання від опори, з якої вже була підключена належна Замовнику електроустановка, а проводити реконструкції чи технічне переоснащення зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу - **не було потреби**. Технічні умови містили вимоги щодо «монтажу проводу типу СПП від опори до ввідного пристрою 0,23 кВ житлового будинку. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,23 кВ визначити проєктом. Виконати демонтаж проводу 2А-16 від опори № до труботійки житлового будинку.»

Отже, у зв'язку із неможливістю ОСР виконувати будівельно-монтажні роботи у договорі про тимчасове приєднання було визначено, зокрема:

- основні технічні характеристики приєднання;
- точку забезпечення потужності – на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,23 кВ ;
- альтернативну точку приєднання – на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,23 кВ № – оскільки ОСР не мав змоги виконання будівельно-монтажних робіт через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану та запропонував Замовнику здійснити будівництво електричних мереж для приєднання належних Замовнику електроустановок його власними силами, а вимоги щодо виконання робіт в зовнішніх електричних мережах ОСР були відсутні;

– запропоновано визначити вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) самостійно або через проєктну організацію, без проведення оплати ОСР за тимчасове приєднання та влаштування комерційного обліку.

Замовником не виконано вимоги пункту 14 Порядку, згідно з якими - Замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від оператора системи розподілу проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирає із запропонованих оператором системи розподілу точок приєднання та повідомляє оператора системи розподілу про прийняте рішення.

Оскільки НКРЕКП зобов'язала листом від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22 АТ «Прикарпаттяобленерго» протягом п'яти днів з дня отримання цього листа надати Замовнику

Савицькій Н. І. проєкт Договору при тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку – АТ Прикарпаттяобленерго» листом від 23.09.2022 № 11699/708 «Щодо внесення змін в Договір тимчасового приєднання» направило гр. Савицькій Н. І. проєкт Договору при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «Прикарпаттяобленерго» на виконання рекомендації НКРЕКП листом від 03.10.2022 № 50014907/132 повідомило про виконання рекомендацій та надало копії підтвердних документів, а також зазначило, що на дату написання листа 03.10.2022 замовник не повернув підписані технічні умови та договір.

Замовник (гр. Савицька Н. І.) 21.10.2022 підписала Договір при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), та повернула по одному примірнику підписаних документів ОСР.

28.11.2022 між Замовником та АТ «Прикарпаттяобленерго» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022).

| | | |
|---|---|--|
| 7 | <p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</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 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> <p>яким встановлено, зокрема, що 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.;</p> |
|---|---|--|

Щодо звернення адвоката Казімірської М.-Р.П. (ТОВ «Фенікс Груп-ДП»)

До НКРЕКП надійшло звернення адвоката Казімірської Марії-Роксолани Петрівни, яка діє в інтересах ТОВ «Фенікс Груп-ДП» щодо недотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги із приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що ТОВ «Фенікс Груп-ДП» (далі Замовник) 06.08.2021 звернулося до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору за адресою: уч. Центр, с. Поляниця, Івано-Франківська область, які зареєстровані ОСР за вхідними №№ 382/2423; 382/2424; 382/2425; 382/2426; 382/2428. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження кожної електроустановки 15 кВт. Ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ, III категорія надійності електропостачання.

18.08.2021 було укладено Договори про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу за №№001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1(35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1(35-342/2021), а також підготовлено та надано Замовнику технічні умови стандартного приєднання №№001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1(35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021).

Разом із технічними умовами ТОВ «Фенікс Груп-ДП» отримало рахунки на оплату плати за стандартне приєднання.

На виконання умов зазначених вище договорів, 17.09.2021 Замовником було здійснено оплату 20 % вартості послуги зі стандартного приєднання у розмірі _____ грн (з ПДВ) за кожним укладеним договором, що становить загалом _____ грн (з ПДВ).

Комісією встановлено що виставлений рахунок АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику на оплату вартості послуги зі стандартного приєднання містить в собі одночасно варіанти оплати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок та у випадку необхідності відведення земельних ділянок, та не вказується, який варіант Замовнику необхідно обрати.

Додатково АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листами від 29.11.2021 № 397/1921, № 397/1923 та № 397/1924 повідомило Замовника щодо призупинення надання доступу до систем розподілу, в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж.

У листах ОСР зазначено (мовою оригіналу): «... на сьогодні виникла ситуація, коли через інтенсивний розвиток туризму у с. Полянця та с. Яблунця, пропускна здатність існуючих мереж 10-35 кВ, вичерпана. Заходи для ліквідації дефіциту потужності в даному регіоні, передбачені інвестиційними програмами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2020-2022 років, у відповідності до Плану розвитку системи розподілу компанії.

Станом на сьогодні, збудовано ПС _____, яка заживлена однією ПЛ-35 кВ від _____. В проєкті Плану розвитку системи розподілу на 2022 рік, передбачено будівництво ПС _____ та переведення другої лінії живлення ПС _____ на 35 кВ. Для цього необхідно виконати реконструкцію мереж 10 кВ з перезаживленням існуючих ТП 10/0,4 кВ, що також передбачено у проєкті інвестиційної програми 2022 року.

У технічних умовах передбачено вищевказані заходи з реконструкції існуючих мереж 10-35 кВ, без виконання яких, підключення електроустановок замовників неможливе.

У випадку оплати Вами плати за приєднання згідно Договору про приєднання та після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання. Також, якщо Ви оплатили плату за приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає всі будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкненому положенні. Після повідомлення Вас у кінці 2022 року, Ви зможете одразу написати заяву на укладення договору про розподіл.

Так, відповідно до п. 2 статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «ОСР можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу». Крім того, відповідно до п.11.3.14 Кодексу систем розподілу, однією з підстав відмови Замовнику в доступі, є недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності. При цьому, згідно п. 11.3.15 Кодексу систем розподілу, ОСР повинен повідомити Замовника протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини.

Враховуючи викладене, наша компанія **повідомляє Вас про призупинення надання доступу до систем розподілу** у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж до кінця 2022 року та пропонує Вам на даний час до розгляду наступні варіанти подальших дій.

1. У разі прийняття Вами рішення щодо повернення оплачених коштів, просимо заповнити заяву, що є додатком до даного листа. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року,

Вас буде додатково повідомлено про можливість оплатити за приєднання згідно умов Договору про приєднання, звернутися за підключенням та укладенням договору про розподіл електричної енергії.

2. У разі прийняття Вами рішення щодо неповернення коштів за приєднання, оплачених відповідно до умов Договору про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання та укладення договору про розподіл електричної енергії.

3. Ви маєте право на розірвання договору про приєднання та повернення оплачених коштів. У такому разі, Ви можете звернутися із заявою на приєднання після створення технічної можливості. Відповідна інформація буде опублікована на офіційному сайті АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.»

ТОВ «Фенікс Груп-ДП» решту 80% плати за стандартне приєднання оплатило 16.06.2022.

Отже послуга мала бути надана **01.08.2022**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконало роботи із виготовлення та погодження проектно-кошторисної документації та **12.01.2023** завершило виконання будівельно-монтажних робіт.

Згідно з положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

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

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання від 12.01.2023 та разом з Замовником підписало Акти приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021), 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021), 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021), 001752180821 1 08 4 1 000000 1 (35-341/2021), 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021) від 12.01.2023.

Отже, послуга зі стандартного приєднання електроустановок за адресою уч. Центр, с. Полянця, Івано-Франківська область була **надана 12.01.2023 із запізненням на 164 календарні дні.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата, звернення даного замовника надійшли в другій половині 2021 року, коли в АТ «Прикарпаттяобленерго» було зафіксовано дефіцит резерву потужності в гірських туристичних регіонах (с. Полянця та с. Яблуниця), а виконання проектних робіт та будівельно-монтажних робіт реалізовувалось в умовах впровадження в Україні військового стану та перебоїв у постачанні матеріалів та продукції, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

ТОВ «Фенікс Груп-ДП» 06.08.2021 звернулося до АТ «Прикарпаттяобленерго» щодо укладення договорів стандартного приєднання до електричних мереж систем розподілу із зверненнями №№ 382/2423; 382/2424; 382/2425; 382/2426; 382/2428, з величинами замовленої до приєднання потужності 15 кВт кожен за III категорією надійності.

Згідно звернень ТОВ «Фенікс Груп-ДП» від 06.08.2021 АТ «Прикарпаттяобленерго» було підготовлено та 18.08.2021 надано Замовнику технічні умови стандартного приєднання №№ 001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1 (35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021). Разом із технічними умовами ТОВ «Фенікс Груп-ДП» отримало рахунки на оплату плати за стандартне приєднання, оплату яких у відповідності до вимог пункту 4.5.5 Кодексу систем розподілу (далі КСР) необхідно було здійснити протягом 20 календарних днів.

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу 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.

Відповідно до вимог пункту 4.5.5 глави 4 розділу IV КСР, договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. При цьому згідно з частиною 3 статті 653 Цивільного Кодексу України у разі розірвання договору зобов'язання сторін припиняються.

АТ «Прикарпаттяобленерго» 29.11.2021 листами за № 397/1920, № 397/1921, № 397/1922, № 397/1923, № 397/1924 повідомило ТОВ "Фенікс Груп-ДП" про те що, через інтенсивний розвиток туризму в с. Поляниця та Яблуниця пропускна здатність існуючих електричних мереж напругою 10-35 кВ є вичерпаною. Таким чином, АТ «Прикарпаттяобленерго» поінформувало ТОВ "Фенікс Груп-ДП" щодо призупинення надання доступу до систем розподілу в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж та запропонувало на розсуд замовника кілька варіантів подальших дій.

| | | |
|---|---|--|
| 8 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</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 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 визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.</p> |
|---|---|--|

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні .

Комісія з проведення перевірки провела вибірковий порівняльний аналіз вищезазначеного реєстру із Звітом з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки в частині відображення у Звітах достовірної інформації.

Згідно отриманого від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації у ОСР знаходиться 217 чинних технічних умов, виданих до 01.01.2021, але які не внесені у Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік.**

Що свідчить про зазначення АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2021 рік **недостовірної інформації** у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, до набуття чинності Постанови НКРЕКП від 06.10.2021 № 1700 у звіті з приєднання відображались тільки виконані у звітному періоді приєднання з поділом на стандартне (місто), стандартне (село) та нестандартне. Пункт 1.5 Методики відповідно до змін, затверджених Постановою від 06.10.2021 № 1700, набрав чинності з 01 січня 2022 року. При формуванні річного звіту за 2021, до виконаних об'єктів з I-III кварталів 2021 року було додано всі звернення за 2021 рік, включаючи відмови, проте не було включено замовників, для яких на той момент тривала процедура приєднання. Разом із тим, невключення цих замовників у звіт не вплинуло на фінансовий результат приєднання за 2021 рік. Крім того, в ході формування звітності за 2022 рік дане відхилення було враховано.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, Оператори систем розподілу щороку **до 01 лютого надають** до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

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

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

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від **01.02.2022** № 50015261/83 надало повну форму Звіту з моніторингу послуг з приєднання, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання **за 2021 рік**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від **01.02.2023** № 50015261/38 надало повну форму Звіту з моніторингу послуг з приєднання, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання **за 2022 рік**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **в ході перевірки** листом від 18.05.2023 № 50015257/10 **було надано скоригований Звіт** з моніторингу надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року **та скоригований Звіт** з моніторингу надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

| | | |
|---|--|--|
| 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 |
|---|--|--|

пункту 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)

підпункту 2.10 Порядку № 955

та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.

яким встановлено, що ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.

пункту 4.4 Порядку № 955

Також до ІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.

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.

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 року № 2279 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у сумі 452 557,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 28.07.2021 року № 1195 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 02.12.2020 № 2279» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік зі зміною загальної суми на – 496 816,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 27.10.2021 № 1862 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік щодо включення додаткових заходів без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування: | План тис. грн (без ПДВ) |
|---|----------------------------|
| Амортизація | 228 990,00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 162 244,00 |
| Реактивної електроенергія | 30 468,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік | 22 275,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік | 0,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік | 0,00 |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2019 року | 8 580,00 |
| Невикористані кошти 2020 року | 44 259,00 |
| Усього | 496 816,00 |

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

1. **Фінансування** ІІ 2021 склало **грн** (без ПДВ), що складає **%** від запланованої суми (496 816,00 тис. грн (без ПДВ)).

2. **Сума недофінансування** ІІ 2021 становить **грн** (без ПДВ).

3. **Освоєння коштів** становить **грн** (без ПДВ) або **%** від загальної суми фінансування.

4. Профінансовані та не освоєні кошти **відсутні**.

5. Обсяг перевитрат, що **не перевищує 5 %** становить **грн** (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 **понад 5 %** становить **грн** (без ПДВ).

7. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 **понад 10 % відсутнє**.

8. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. **Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 **до 5%**, становить **грн** (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021 наведено в таблиці:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості

заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

| Розділ ІІ 2021 | Економія заходів ІІ 2021 року | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% | Обсяг перевитрат, що перевищує 10% | Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% | Перевитрати, що не покриті економією |
|----------------|-------------------------------|--------------------------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.4 - 2.5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції, що діяла до 01.01.2021) АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 15.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2021 № 50015101/42 надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.4-2.5 Порядку № 955, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 08.10.2021 № 11569/17.1.1/7-21.

| | | |
|----|--|---|
| 10 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.8 Порядку № 955</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 Оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на |
|----|--|---|

| | |
|---|---|
| <p>пункту 2.9 Порядку № 955</p> <p>підпункту 2.9.1 пункту 2.9 Порядку № 955</p> | <p>забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;</p> <p>яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;</p> <p>яким встановлено, що Вступ повинен містити:</p> <p>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;</p> <p>4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ;</p> |
|---|---|

**підпункту 2.9.2 пункту 2.9
Порядку № 955**

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;

яким встановлено, що Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного

| | |
|---|---|
| <p>пункту 2.10 Порядку № 955</p> | <p>нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) III;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу III обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> |
|---|---|

| | |
|---|--|
| <p>пункту 4.3 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955</p> | <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p> <p>яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</p> <p>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> |
|---|--|

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2503 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 544 129,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 991 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2503 (надані листами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 01 червня 2022 року № 50015283/18, від 21 червня 2022 року № 50015283/21, від 05 серпня 2022 року № 50015283/28 та від 10 серпня 2022 року № 50015283/29), без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1406 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, схваленої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2021 року № 2503 (надані листами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 29 вересня 2022 року № 50010461/31, від 25 жовтня 2022 року № 50015283/48, від 28 жовтня 2022 року № 50015283/49 та від 07 листопада 2022 року № 50015283/50), без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування: | План тис. грн (без ПДВ) |
|-----------------------|----------------------------|
| амортизація | 348 916 |

| | |
|---|----------------|
| прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 156 567 |
| за перетоки реактивної е/е | 29 982 |
| інші (розшифрувати) | 8 664 |
| сума коштів зекономлених при виконанні ІП у 2020 році | 125 |
| додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році | 8 539 |
| 50 % доходу, отриманого у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата | 1 846 |
| 50 % доходу, отриманого у 2020 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики | 6 693 |
| Разом | 544 129 |

За підсумками аналізу виконання ІП 2022 встановлено:

- Фінансування ІП 2022** склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (544 129,00 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІП 2021** становить _____ грн (без ПДВ).
- Освоєння коштів** становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Профінансовані та не освоєні** кошти на суму _____ грн (без ПДВ).
- Обсяг перевитрат, що **не перевищує 5 %** становить _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІП 2021 **понад 5 %** становить _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІП 2021 **понад 10 % відсутнє**.
- Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
- Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІП 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2021 **до 5%**, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2021 наведено в таблиці:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

| Розділ ІП 2021 | Економія заходів ІП 2021 року | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% | Обсяг перевитрат, що перевищує 10% | Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% | Перевитрати, що не покриті економією |
|----------------|-------------------------------|--------------------------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 362** заходів ІП 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 - _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е - _____ грн (без ПДВ);
- сума коштів зекономлених при виконанні ІП у 2020 році - _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році - _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам

систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, враховуючи те, що АТ «Прикарпаттяобленерго» продовжує і на сьогодні фінансувати та освоювати заходи ІП 2022 року (планує до кінця 2022 року 100% освоєння), пропонує:

при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році **не враховувати та вилучити суму** **грн** (постанова НКРЕКП № 406 від 26.04.2022 в редакції постанови НКРЕКП № 851 від 02.08.2022: операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм на 2022 рік до 31 грудня 2023 року);

при врахуванні рядка «Коригування доходу (витрат)» у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання із 01.01.2024 року, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансованих заходів інвестиційної програми 2022 року за результатами звіту з ІП за 9 місяців 2022 року, та відкоригувати остаточну суму з врахуванням освоєних заходів ІП 2022 року за результатами позапланової перевірки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.8 - 2.10 Порядку № 955, затверджено Графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік.

Відповідно до даного Графіка, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» необхідно було надати 13.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 12.09.2022 № 50015283/35 надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену нена належним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІП (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 20.09.2022 № 10605/17.1.1/7-22.

| | | |
|----|---|---|
| 11 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> | <p>щодо обов'язку оператор 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 надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх</p> |
|----|---|---|

| | |
|---|--|
| <p>пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p> | <p>повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.</p> |
|---|--|

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.05.2023 № 50015257/9 **надано скориговані додатки** до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІІ за 2021 та 2022 роки у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІІ 2021 та 2022 років.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, Щодо зауважень, отриманих стосовно відповідності звітів щодо виконання послуг із приєднання та виконання заходів інвестиційної програми, то вважаємо за необхідне що при формуванні звіту за 2021 рік Товариством не надавалась недостовірна інформація, а було допущено описки, про що надано уточнюючу інформацію за наступними технічними умовами:

- 29-219/2019 – в звіті по ІІ допущено описку та вказано 2019 рік видачі технічних умов, вірний номер технічних умов - 29-219/2020, є у звіті приєднання за 2022 рік, замовник Гавадза Роман Яремович;
- 29-661/2020 – в звіті по ІІ допущено описку та вказано номер інших технічних умов цього ж Замовника, замовник Кульчак Михайло Олексійович, вірний номер технічних умов 29-626/2020, є у звіті приєднання за 2022 рік;
- 29-450/2020 – виконання робіт по даному об'єкті здійснювалось двома етапами: у 2021 було виконано роботи на загальну суму грн. (без ПДВ), а у 2022 - грн. (без ПДВ), що відображено у звітах за 2021 та 2022 роках відповідно;
- 30-90/2020 - в звіті по ІІ допущено описку та вказано номер інших технічних умов цього ж Замовника, замовник Данилюк Михайло Васильович, вірний номер технічних умов 30-367/2020 є у звіті приєднання за 2022 рік;

Щодо технічних умов 35-588/2021 – в звіті про встановлення ЩТП для стандартного приєднання відповідно до заходу ІІ 2022 року № 1.2.2.1.93 – технічні умови замовника Яковина Назар Васильович відображені вірно, але вказаний лише короткий номер технічних умов, що не вважаємо недостовірною інформацією. В звіті з моніторингу послуг з приєднання за 2022 рік дані технічні умови наявні, для їх пошуку слід застосувати ідентифікатор ТУ 004343081221 1 08 04 1 000000 1 (довгий номер). З огляду на це – не вбачаємо порушення щодо формування звіту про встановлення ЩТП для стандартного приєднання відповідно до заходу ІІ 2022 року № 1.2.2.1.93. Форму звіту доповнену довгим номером надано в НКРЕКП;

Відповідні зміни внесено в звіти товариства, скоригований звіт по виконанню заходів інвестиційної програми, зокрема по об'єктах приєднання де трансформаторні підстанції збудовані в рамках виконання заходів інвестиційної програми надано в НКРЕКП листом № 50015257/9 від 18.05.2023.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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):**

x / = грн (без ПДВ)

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 (Ц2), грн/МВт·год | Обсяг розподілу електричної енергії 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 |
|-------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|---|-----------------------------|---|
| 1 | Для міської території | 332 | 150 | 318 | 306 | 3089,2 | | 525 600 | |
| 2 | Для сільської території | 950 | 300 | 900 | 836 | 3089,2 | | 525 600 | |
| 3 | Усього | | | | | | | | |

якщо $SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0$, то $КЯ_t^{м(с)} = 0$,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЩВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$ОКВ_y = ((\quad - \quad) \times (\quad - \quad) \times (\quad + \quad) / \quad) / \quad \times \quad = \quad \text{грн}$$

(без ПДВ),

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $ОКВ_{yt-2} = ОКВ_0$, при цьому $ОКВ_0$ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ($ОКВ_0$) 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 $ФОП_{yt-2} = ФОП_0$, при цьому $ФОП_0$ 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 $ОКВ_y$ 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 (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_y = \quad - \quad - \quad \times \quad + \quad +$$

грн (без ПДВ),

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

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 ФОПґ-1) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік відсутня, перевитрата складає грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = - = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

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

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. = *0,03 = грн (без ПДВ),

де:

грн - з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 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 звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми
– грн.

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 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році становить _____ 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).

| 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 | | | |
| Всього | | | |

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ, де:}$$

– 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 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 приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж відображено в таблиці:

2021 рік

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|---|--|--------------------------------------|---|--|---|--|---|
| Стандарт_місто_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський | | | | | | | |
| Стандарт_село_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_село_господарський | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021) | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|--|--|
| Нестандарт_господарський (договори про приднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021) | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Без зазначення типу приднання | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |
| | | | | | | | |

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 – 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).

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|----------------------------|---------------------|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 клас | з 01.01.2021 по 31.12.2021 | 165,59 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| 2 клас | з 01.01.2021 по 31.12.2021 | 1 276,22 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| Усього | | | | | | | |

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт * год | Річні обсяги розподілу e/e, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|-------------------------|-----------------------|--|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 клас | Січень | 165,59 | | | | | | |
| | Лютий | 165,59 | | | | | | |
| | Березень | 165,59 | | | | | | |
| | Квітень | 165,59 | | | | | | |
| | Травень | 165,59 | | | | | | |
| | Червень | 165,59 | | | | | | |
| | Липень | 165,59 | | | | | | |
| | Серпень | 165,59 | | | | | | |
| | Вересень | 165,59 | | | | | | |
| | Жовтень | 165,59 | | | | | | |
| | Листопад | 165,59 | | | | | | |
| | Грудень | 165,59 | | | | | | |
| | Усього (1 клас) | | | | | | | |
| 2 клас | Січень | 1276,22 | | | | | | |
| | Лютий | 1276,22 | | | | | | |
| | Березень | 1276,22 | | | | | | |

| | | | | | | | |
|-------------------------------|---------|--|--|--|--|--|--|
| Квітень | 1276,22 | | | | | | |
| Травень | 1276,22 | | | | | | |
| Червень | 1276,22 | | | | | | |
| Липень | 1276,22 | | | | | | |
| Серпень | 1276,22 | | | | | | |
| Вересень | 1276,22 | | | | | | |
| Жовтень | 1276,22 | | | | | | |
| Листопад | 1276,22 | | | | | | |
| Грудень | 1276,22 | | | | | | |
| Усього (2 клас) | | | | | | | |
| Усього (1 клас+2 клас) | | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі службової записки Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, 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 становить **251 291,00 тис. грн (без ПДВ)** проти зафіксованої Актом № 242 - грн (без ПДВ).

| | 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 |
| 1 клас | | грн./ МВт.год | МВтг | тис. кВт.год | тис.грн. | тис. кВт.год | тис.грн. | тис.грн. |
| | 01.01-31.12 | 165,59 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 1276,22 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| Разом 1+2 клас | | | | | | | | |

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

| Період 2021 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) |
|--------------|----------------|---------------------------------|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| Разом | | |

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

| Період 2021 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|--------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Січень | | | версія 2 |
| Лютий | | | версія 2 |
| Березень | | | версія 2 |
| Квітень | | | версія 2 |
| Травень | | | версія 2 |
| Червень | | | версія 2 |
| Липень | | | версія 2 |
| Серпень | | | версія 2 |
| Вересень | | | версія 2 |
| Жовтень | | | версія 2 |
| Листопад | | | версія 2 |
| Грудень | | | версія 2 |
| Разом | | | |

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.

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 | | | | |
| 2021 рік | | | | |

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 - відсутній.

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) – грн (без ПДВ).

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

Проти зафіксованого Актом № 242 –

грн (без ПДВ)

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

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

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

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

грн – 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.

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» (Δ ОКВ) у 2021 році становить **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 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» (Δ ОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ), 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» (Δ П_{ст}) у звітному році:

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

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» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у звітному році – **грн (без ПДВ).**

$$(\Delta\P_{\text{нов}}) = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

$$\text{П уточ нов} = \quad \times \quad ,$$

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» ($\Delta\P\P$), у звітному році:

$$\Delta\P\P = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ) ,}$$

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.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

Проти зафіксованого Актом № 242 – 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).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 № 242 – грн (без ПДВ)

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

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

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

звітнього року до грудня попереднього року складає:

$x = \text{грн (без ПДВ)}$
проти зафіксованої Актом № 242 – грн (без ПДВ)

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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):

$* / = \text{грн (без ПДВ)}$

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).

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 **885 563,94 тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

(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 ОКБу 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 ($0 < \text{КУ} < 1$), 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:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

і становить:

$$ОНВ_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році році(без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році році(без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році році(без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

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% x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік відсутня, перевитрата складає грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = - = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати грн + капіталізація: витрати на ремонт грн + сировина і матеріали грн + паливно-мастильні матеріали грн + витрати на оплату праці грн)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає грн (без ПДВ) (операційні контрольовані витрати грн + капіталізація: витрати на ремонт грн + сировина і матеріали грн + паливно-мастильні матеріали грн + витрати на оплату праці грн)

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

П уточ ст. = *0,03 = 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 2022 році – грн (без ПДВ):

П уточ н. = * = грн (без ПДВ)

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту

9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 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, 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 362 заходи III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить 79,56% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація – **грн (без ПДВ);**
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
- за перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ);**
- сума коштів зекономлених при виконанні III у 2020 році – **грн (без ПДВ);**
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу **на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 % по виконаних у 2022 році заходів III становить **грн (без ПДВ); від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III становить **грн (без ПДВ);** 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).

| 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 | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено 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.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено 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 2023 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 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 | | | |
| Всього | | | |

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ, де:}$$

– 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.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

2022 рік

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|--|--|--------------------------------------|---|--|---|--|---|
| Стандарт_місто_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський | | | | | | | |
| Стандарт_село_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_село_господарський | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Нестандарт_підряд (договори про приднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022) | | | | | | | |
| Нестандарт_гос подарський (договори про приднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_гос подарський (договори про приднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022) | | | | | | | |
| Тимчасові приднання | | | | | | | |
| Без зазначення типу приднання | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |
| | | | | | | | |

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 – 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).

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|----------------------------|---------------------|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 клас | з 01.01.2022 по 31.12.2022 | 208,20 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| 2 клас | з 01.01.2022 по 31.12.2022 | 1372,37 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| Усього | | | | | | | |

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт* год | Річні обсяги розподілу e/e, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|--------------------|----------------------|--|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 клас | Січень | | | | | | | |
| | Лютий | | | | | | | |
| | Березень | | | | | | | |
| | Квітень | | | | | | | |
| | Травень | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--------|----------|--|--|--|--|--|--|--|
| | Червень | | | | | | | |
| | Липень | | | | | | | |
| | Серпень | | | | | | | |
| | Вересень | | | | | | | |
| | Жовтень | | | | | | | |
| | Листопад | | | | | | | |
| | Грудень | | | | | | | |
| 2 клас | Січень | | | | | | | |
| | Лютий | | | | | | | |
| | Березень | | | | | | | |
| | Квітень | | | | | | | |
| | Травень | | | | | | | |
| | Червень | | | | | | | |
| | Липень | | | | | | | |
| | Серпень | | | | | | | |
| | Вересень | | | | | | | |
| | Жовтень | | | | | | | |
| | Листопад | | | | | | | |
| | Грудень | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі службової записки Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, 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 становить **грн**, проти зафіксованої Актом № 242 – **грн**.

| | 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 |
| 1 клас | | грн./ МВт.год | МВтг | тис. кВт.год | тис.грн. | тис. кВт.год | тис.грн. | тис.грн. |
| | 01.01-31.12 | 208,20 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 1372,37 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| Разом 1+2 клас | | | | | | | | |

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

| Період 2022 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) |
|-------------|----------------|---------------------------------|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |

| | | |
|--------------|--|--|
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| Разом | | |

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

| Період 2022 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|--------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Січень | | | версія 2 |
| Лютий | | | версія 2 |
| Березень | | | версія 2 |
| Квітень | | | версія 2 |
| Травень | | | версія 2 |
| Червень | | | версія 2 |
| Липень | | | версія 2 |
| Серпень | | | версія 2 |
| Вересень | | | версія 2 |
| Жовтень | | | версія 2 |
| Листопад | | | версія 2 |
| Грудень | | | версія 2 |
| Разом | | | |

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.

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 | | | | |
| 2022 рік | | | | |

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 – відсутній.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 362 заходи 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 – **грн (без ПДВ);**
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
- за перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ);**
- сума коштів зекономлених при виконанні ІІІ у 2020 році – **грн (без ПДВ);**
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

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

Проти зафіксованої Актом № 242 –

грн (без ПДВ)

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

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

$\Delta_{ДТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad$ грн (без ПДВ), де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, 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» ($\Delta_{ОКВ}$) у 2022 році становить грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

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

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 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» (Δ ОНВ) у 2022 році становить
грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

Δ ОНВ = **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.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2022 році
грн (без ПДВ), визначається за формулою:

Δ Пст = – = грн (без ПДВ),
де

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

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

П уточ ст. = $\times 0,03$ = грн (без ПДВ)
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 11.07.2013 № 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 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ).**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (рПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{рПнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

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

грн – уточнена на початок 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:

$$\text{П уточ нов} = \quad \times \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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» (ДПП), у звітному році:

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

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 – **0,00 тис. грн.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **172 518,43 тис. грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 242 –

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 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 – **грн (без ПДВ).**

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 - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить:

грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 242 –

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 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **68 835,81 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **1 633,44 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 **2 047,42 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **7 361,62 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 **771,65 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 **2 011,89 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **1 982,13 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 **845,79 тис. грн** (без ПДВ);

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі **52 181,87 тис. грн** (без ПДВ).

2) надати до 13 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП в Івано-Франківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу

електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму у розмірі **6 185,86 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **15 411,42 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **25 411,45 тис. грн** (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **52 775,42 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **36 361,96 тис. грн** (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по легковому автомобілю MITSUBISHI L200, реєстраційний номер _____, знятому з балансу, виведеному у I кварталі 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ – **227,57 тис. грн** (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **68 835,81 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

у строк до **01 липня 2023 року** надати до НКРЕКП звіт за формою № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень-квітень 2021 року;

у строк до **01 жовтня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про:

безумовне виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії від 09 березня 2022 року № 03/2/22-П-ЕЕ-о, укладеного з ТОВ «Південь Енерго Збут» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22 травня 2019 року № 0520-02041 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31 травня 2019 року № 0520-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленик



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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 ____ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242, 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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2023 року № 218, від 21 квітня 2023 року № 221 та від 09 травня 2023 року № 263, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким визначено 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 попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %,

підпункту 4 пункту 2.3, яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким встановлено, що 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, та у частині ненадання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

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:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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 ІП, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання,

відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

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

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 3.9, яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 4.3, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів,

пункту 4.4, 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;

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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також, що у звіті щодо стану надання операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 5.2 та 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатками 2 та 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу;

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

підпункт 26 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 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, 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким визначено 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, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2, яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що 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, та у частині ненадання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування,

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

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

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) 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 ІП, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану

за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 3.9, яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо

виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 4.3, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів,

пункту 4.4, 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;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також, що у звіті щодо стану надання операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 5.2 та 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатками 2 та 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу;

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

підпункту 26 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 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 68 835,81 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 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 2 047,42 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 7 361,62 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 771,65 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 2 011,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 982,13 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 845,79 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 52 181,87 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 13 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП в Івано-Франківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму у розмірі 6 185,86 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 52 775,42 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 36 361,96 тис. грн (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по легковому автомобілю MITSUBISHI L200, реєстраційний номер (*інформація з обмеженим доступом*),

знятому з балансу, виведеному у I кварталі 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ (інформація з обмеженим доступом) – 227,57 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 68 835,81 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

УТОЧНЕНО

ПРОЄКТ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242, 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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення 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), а саме:

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, 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, а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

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

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

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,

для чого:

у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП звіт за формою № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень – квітень 2021 року;

у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про:

безумовне виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії від 09 березня 2022 року № 03/2/22-П-ЕЕ-о, укладеного з ТОВ «Південь Енерго Збут», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22 травня 2019 року № 0520-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31 травня 2019 року № 0520-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладання штрафу на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2023 року № 218, від 21 квітня 2023 року № 221 та від 09 травня 2023 року № 263, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242 (далі – Акт № 242).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2023 № 50012257/9 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 242 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 242 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|-------|---|---|
| 1 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</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 надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» (далі – форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> |

| | | |
|---|---|---|
| | <p>пункту 5.2 та пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</p> | <p>у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатком 2 та додатку 4 до Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу.</p> |
| <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не подано звіт за формою №2а-НКРЕКП (місячна) в паперовому вигляді до НКРЕКП за січень-квітень 2021 року.</p> <p>Крім цього, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП звітність за формами: Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» та інформацію щодо показників якості надання послуг кол-центрами з порушенням термінів: за II квартал 2022 року – на 3 дні.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, для підтвердження надсилання паперових примірників, звіту за формою №2а-НКРЕКП (місячна), АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до АТ «Укрпошта» надати реєстр відправлень за січень-квітень 2021 року. Проте, посилаючись на п.128 Правил надання послуг поштового зв'язку, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 05 березня 2009 року, АТ «Укрпошта» відмовила, оскільки минув встановлений строк для прийняття заяв. Також зазначено, що термін згідно якого відправник може звернутися для отримання необхідної інформації має складати не більше шести місяців з дня прийняття його до відправлення.</i></p> <p><i>Враховуючи вищенаведене та з огляду відсутності зауважень з сторони НКРЕКП, щодо не подання звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна), АТ «Прикарпаттяобленерго» не вважає порушенням вимог пункту 2.2 глави 2 Постанови № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021) від 28 лютого 2019 року.</i></p> <p><i>Також, враховуючи напружений графік роботи працівників кол-центру в умовах військової агресії Російською Федерацією проти України та внесення змін до постанови НКРЕКП № 335 від 01.03.2022, які набрали чинності з 23.07.2022, звітність за II квартал 2022 року була надана на 3 дні із запізненням до НКРЕКП.</i></p> | | |
| 2 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</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 рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p> |
| <p>Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП документ, визначений підпунктом 6 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов (інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов), тобто до 26.02.2021.</p> <p>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на виконання вищезазначених вимог, листом від 16.06.2021 № 00000058/186 (вх. НКРЕКП від 24.06.2021 № 12803/1-21) надало до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта</p> | | |

господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «Прикарпаттяобленерго» несвоєчасно виконало вимоги, встановлені постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 у зв'язку з триваючими обмежувальними заходами, пов'язаними із запобіганням поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2.

| | | |
|---|---|---|
| 3 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <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</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є</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 розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</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 своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> |
|---|---|---|

| | |
|--|---|
| <p>додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</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> |
|--|---|

Щодо розрахунків з _____ :

Станом на **31.12.2022** АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало **заборгованість** перед _____ за двостороннім договором купівлі-продажу електричної енергії № 03/2/22-П-ЕЕ-о від 09.03.2022. Сума заборгованості становить _____ **грн** (за березень 2022 року).

Щодо розрахунків з _____ :

Станом на **31.12.2022** **заборгованість** АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії № 0520-02041 від 22.05.2019 склала _____ **грн з ПДВ**. Це сума зобов'язань за період серпень 2022 року (частково) та вересень - грудень 2022 року. Оплату проведено таким чином:

- повністю оплачено заборгованість за серпень 2022 року в сумі _____ грн;
- частково за вересень 2022 року в сумі _____ грн.

Отже, зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли на 31.12.2022 перед _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії оплачено частково. **Залишилось неоплачено _____ грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022 заборгованість ліцензіата перед _____ по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала _____ **грн з ПДВ**. Це сума зобов'язань за період серпень 2022 року (частково) та вересень - грудень 2022 року. Оплату проведено таким чином:

- повністю оплачено заборгованість за серпень 2022 року в сумі _____ грн;
- повністю оплачено заборгованість за вересень 2022 року в сумі _____ грн.

Отже, зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли на 31.12.2022 перед _____ по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оплачено частково. Станом на початок перевірки існує заборгованість у сумі _____ **грн (з ПДВ).**

Крім цього, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **здійснювалась не у повному обсязі** або **не здійснювалась** **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі.

Також комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

Щодо розрахунків за небаланси електричної енергії з _____

Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на **31.12.2022** існує **заборгованість** АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за договором № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021 у сумі _____ **грн (без ПДВ)** (за період 2021 – 2022 роки).

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наявність заборгованості та несвоєчасні розрахунки за послуги, що надаються на ринку електричної енергії пов'язані з суттєвим недотриманням доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу та заборгованістю постачальниками універсальної послуги й останньої надії перед компанією.

| | | |
|---|---|---|
| 4 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</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>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p> |
|---|---|---|

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено, зокрема, загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- 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 році – не більше 10%.

Проаналізована комісією з проведення перевірки звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром за 2021-2022 роки та наведена в таблиці:

| Рік | Рівень сервісу 30, % (>75 %) | Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %) | Дотримання загальних стандартів якості надання послуг |
|------|---------------------------------|---|---|
| 2021 | 75,10 | 9 | Так |
| 2022 | 60,33 | 15,54 | Ні |

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило дотримання** загальних стандартів якості надання послуг **в 2022 році**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, Даний сервіс не було забезпечено у 2022 році через **форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили)** у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64 в Україні введений воєнний стан з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року та продовжений Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133 та від 18 квітня 2022 року № 259.

Листом від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1 Торгово-промислова палата України (далі – ТПП України) засвідчила військову агресію Російської Федерації проти України як **форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили)**.

Листом НКРЕКП № 3847/13.03/7 від 19.05.2022 року - надано інформацію ОСР, що згідно роз'яснень ТПП України, будь-яке невиконання або неналежне виконання зобов'язань внаслідок дії

непереборної сили, тобто надзвичайних та невідворотних обставин, повинно бути доведеним.

Положення статті 617 Цивільного кодексу України також передбачають випадки звільнення особи від відповідальності за порушення зобов'язання якщо вона доведе, що це порушення сталося внаслідок випадку або непереборної сили.

За даними Міністерства цифрової трансформації України, (Офіційна карта повітряних тривог), в Івано-Франківській області за 2022 рік повітряну тривогу було оголошено 254 рази, сумарною тривалістю 11 днів 19 годин 57 хвилин.

Відповідно до статті 3 Конституції України - людина, її життя і здоров'я, честь і гідність, недоторканність і безпека визнаються в Україні найвищою соціальною цінністю, тому під час повітряних тривог всі працівники компанії знаходяться в укритті.

З метою забезпечення безперебійного обслуговування споживачів Товариство облаштовано три додаткових місця в укритті для прийому дзвінків диспетчерами кол-центру, однак, незважаючи на прийняті заходи, кількість втрачених дзвінків за вказаний період становила понад 14 тис. дзвінків.

Крім того, внаслідок неодноразових ворожих атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України в енергетичній системі спостерігався дефіцит потужності. З метою уникнення виходу з ладу усієї енергетичної системи країни через перевантаження, виникла об'єктивна необхідність у її розвантаженні, зокрема шляхом застосування графіків відключення.

Пунктом 5.1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.20218 року «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам та їх недотримання», «компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку: недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами».

Щодо тривалості перерв в електропостачанні понад 24 (22) години за 2021 та 2022 роки

Філія АТ «Карпатська», Косівська ділянка - події за 11-12.06.2022

Перерва в електропостачанні на тривала з 11.06.2022 08:08 по 11.06.2022 10:29 та становила 2 години 21 хвилину. Причиною виникнення цієї перерви є технологічне порушення на ЛЕП 10 кВ . Відповідно до записів в оперативному журналі вимикач вимкнувся о 08:08, ввімкнення зафіксовано о 10:29 11.06.2022 із коментарем: «повторне увімкнення успішне, контроль ізоляції в нормі».

Перерва в електропостачанні на ЛЕП 0,4 кВ тривала з 11.06.2022 10:54 по 12.06.2022 08:50 та становила 21 годину 56 хвилин (гарантований стандарт менше 22 години – дотримано). Причиною виникнення цієї перерви є технологічне порушення на ЛЕП 0,4 кВ . Час початку перерви 11.06.2022 10:54 – це час поступлення першого сигналу про перерву в електропостачанні від споживача, який зафіксований у кол-центрі компанії. Відповідно до записів в оперативному журналі 12.06.2022 о 08:15 було дано розпорядження оперативно-відновлювальній бригаді (ОВБ) виконати огляд обладнання на . За результатами огляду було виявлено вимкнений автомат 0,4 кВ , повторне ввімкнення успішне о 08:50 12.06.2022.

Необхідно зазначити, що вищевказані події/перерви відбулися у філії «Карпатська» (Косівська ділянка). Місцевість даної філії – передгір'я та гірська територія, що суттєво ускладнює експлуатацію електромереж. Крім того, 11 та 12 червня 2022 року відмічалися складні погодні умови, і як наслідок, за цей період у реєстрі перерв в електропостачанні із класифікацією «технологічні порушення в мережах ліцензіата» зафіксовано:

- 1 перерву на рівні напруги 35 кВ;
- 32 перерви на рівні напруги 6-20 кВ;
- 16 перерви на рівні напруги 0,4 кВ.

Незважаючи на такі складні умови, які мали місце 11-12 червня 2022 року, а саме: гірську місцевість, метеорологічну ситуацію та кількість технологічних порушень в мережах ліцензіата, працівниками філії «Карпатська» докладено всіх зусиль для того, щоб дотриматися та виконати затверджені постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 стандарти якості електропостачання.

Отже, перша перерва тривала 2 години 21 хвилину, а друга - 21 годину 56 хвилин, що відповідає вимогам гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР.

Необхідно також відмітити, що перша перерва виникла внаслідок технологічного порушення в мережах на рівні напруги 10 кВ, а друга перерва - на рівні 0,4 кВ. Дані перерви зумовлені різними пошкодженнями, що супроводжувались складними погодними умовами. Але при відключенні на рівні 10 кВ відключено було і , тому **фактичне відновлення електропостачання для споживачів** на даній лінії 0,4 кВ **складало менше 30 хв** і гарантований стандарт **не дотримано**.

| | | |
|---|---|--|
| 5 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</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 повинен 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 системи розподілу;</p> <p>у частині не надання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування;</p> <p>яким визначено, зокрема, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> |
|---|---|--|

Щодо звернення гр. Карп'юк Л.М.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Карп'юк Л.М. від 08.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта до електричних мереж.

Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації Комісія з проведення перевірки встановила наступне.

24.11.2021 гр. Карп'юк Л.М. звернулася до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності. Розрахункова потужністю 30 кВт (другий ступінь потужності), напругою 0,38 кВ.

Взаємовідносини щодо приєднання об'єкта замовника до електричних мереж врегульовані Типовим договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) від 24.11.2021, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 004317071221 1 08 03 1 000000 1 (27-294/2021).

У ТУ № 004317071221 1 08 03 1 000000 1 (27-294/2021) (дата видачі ТУ 07.12.2021) зазначено точку забезпечення потужності: на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,4 кВ №

21.12.2021 Замовником з власної ініціативи сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі, а саме у розмірі **грн з ПДВ (100%)**.

Отже кінцевий термін надання послуги - **21.02.2022**.

У той же час ОСР було розпочато процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)), про що замовнику надавались відповідні повідомлення, а саме:

від 14.02.2022 № 13681/95, від 09.03.2022 № 13681/127, від 06.04.2022 № 13681/140, від 05.05.2022, від 03.06.2022 № 13681/189, від 20.06.2022 № 13681/189, від 19.07.2022 №13681/214, від 18.08.2022 № 13681/292, від 12.09.2022 № 13681/380.

У зазначених повідомленнях Ліцензіат інформував Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів але **не надавав документального підтвердження причин виникнення затримки** із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

11.10.2022 між Замовником та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 004317071221 1 08 03 1 000000 1, де зазначено, що сторони претензій одна до одної не мають.

Ліцензіат надав Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ 004317071221 1 08 03 1 000000 1 від 11.10.2022, у якому зазначено, що зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта Замовника виконані повністю.

Крім того, гр. Карп'юк Л. М. письмово повідомила НКРЕКП та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (вх. №12391/2239 від 12.10.2022) про те, що **послугу з приєднання її житлового будинку до електромереж виконано і що Вона претензій по затримці не має.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата, порушення строку надання АТ «Прикарпаттяобленерго» послуги із стандартного приєднання до мереж ОСР електроустановок замовника Карп'юк Л.М (договір № 004317071221 1 08 03 1 000000 1) виникло з вини третіх осіб (через дії щодо непогодження проектної документації третіми зацікавленими сторонами).

Під час проектування відгалуження лінії електропередач до земельної ділянки замовника, трасу проходження ЛЕП категорично забороняли власники суміжних ділянок, повз яких проектували дане відгалуження. При цьому адреси для офіційного листування щодо погодження даної проектної лінії та прізвища вони називати відмовлялись. Тому в листах про продовження строку надання послуги приєднання не було можливості відобразити документальне підтвердження про причини виникнення затримки із копіями офіційного листування (через дії третіх осіб). Для вирішення даного питання працівники товариства зв'язувались із замовником в телефонному режимі, однак це також не дало бажаного результату.

Для виконання ОСР своїх зобов'язань, АТ «Прикарпаттяобленерго» було обрано нову трасу проходження лінії електропередач, яка запроєктована виключно по землях загального користування та належить П'ядицькій сільській раді.

Змінену проектно-кошторисну документацію було передано сільському голові для узгодження, однак 14.07.2022 отримали відповідь про необхідність звернутися із заявою про відведення земельних ділянок для розміщення опор проектної лінії.

Після спільних перемовин працівників товариства, замовника та сільського голови, АТ «Прикарпаттяобленерго» листом від 30.08.2022 № 50015261/572 повторно звернулось до П'ядицької сільської ради про погодження проектної документації, згідно з яким сесією депутатів було погоджено даний проект.

Щодо звернення гр. Лесюк В. С.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Лесюк В. С. від 03.11.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання електроустановок житлового будинку до електричних мереж.

Лесюк В. С. звернулась **18.06.2021** (вх 382/1927 від 18.06.2021) до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору.

З метою приєднання електроустановок замовника, між Лесюк В. С. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про стандартне приєднання електроустановок до електричних мереж систем розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021), з величиною замовленої до приєднання потужності **20 кВт** за III категорією надійності, невід'ємним додатком якого є Технічні умови стандартного приєднання від 02.07.2021 № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) (далі – ТУ № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021)).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало **02.07.2021** Замовнику рахунок на оплату плати за приєднання до Договору про стандартне приєднання електроустановок до електричних мереж систем розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021), у якому зазначено, що: *(мовою оригіналу)*

«плата за стандартне приєднання згідно з Договором № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) від 18.06.2021 становить _____ грн з ПДВ (у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок).

Порядок оплати за стандартне приєднання у випадку необхідності відведення земельних ділянок:

оплата в розмірі 20% плати, визначеної рахунком на оплату вартості приєднання, що становить _____ грн з ПДВ, упродовж 20 робочих днів від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

остаточний розрахунок у розмірі 80% _____ грн з ПДВ, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника».

Слід зазначити, що виставлений рахунок АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику на оплату вартості послуги зі стандартного приєднання містить в собі одночасно варіанти оплати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок та у випадку необхідності відведення земельних ділянок, та не вказується, який варіант Замовнику необхідно обрати.

На виконання умов Договору, **12.08.2021** Замовником було здійснено оплату 100% вартості послуги зі стандартного приєднання у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана **до 11.10.2021 (включно)**.

Послуга зі стандартного приєднання електроустановок за адресою замовника Ліцензіатом **не надана**.

Ліцензіатом надано Акт приймання-здачі виконаних робіт № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 від 21.03.2022, проте, відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу системи розподілу, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Згідно з положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

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

Слід зазначити, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 29.11.2021 № 397/1852, повідомило Замовника щодо призупинення надання доступу до систем розподілу, в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж.

У листі АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 29.11.2021 № 397/1852, адресованому Лесюк В.С. зазначено (мовою оригіналу): «... на сьогодні виникла ситуація, коли через інтенсивний розвиток туризму у с. Полянця та с. Яблуниця, пропускна здатність існуючих мереж 10-35 кВ, вичерпана. Заходи для ліквідації дефіциту потужності в даному регіоні, передбачені інвестиційними програмами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2020-2022 років, у відповідності до Плану розвитку системи розподілу компанії.

Станом на сьогодні, збудовано ПС _____, яка заживлена однією ПЛ-35 кВ від _____. В проєкті Плану розвитку системи розподілу на 2022 рік, передбачено будівництво ПС _____ та переведення другої лінії живлення ПС _____ на 35 кВ. Для цього необхідно виконати реконструкцію мереж 10 кВ з перезаживленням існуючих ТП 10/0,4 кВ, що також передбачено у проєкті інвестиційної програми 2022 року.

У технічних умовах передбачено вищевказані заходи з реконструкції існуючих мереж 10-35 кВ, без виконання яких, підключення електроустановок замовників неможливе.

У випадку оплати Вами плати за приєднання згідно Договору про приєднання та після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання. Також, якщо Ви оплатили плату за приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає всі будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після повідомлення Вас у кінці 2022 року, Ви зможете одразу написати заяву на укладення договору про розподіл.

Так, відповідно до п. 2 статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «ОСР можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу». Крім того, відповідно до п.11.3.14 Кодексу систем розподілу, однією з підстав відмови Замовнику в доступі, є недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності. При цьому, згідно п. 11.3.15 Кодексу систем розподілу, ОСР повинен повідомити Замовника протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини.

Враховуючи викладене, наша компанія **повідомляє Вас про призупинення надання доступу до систем розподілу** у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж до кінця 2022 року та пропонує Вам на даний час до розгляду наступні варіанти подальших дій.

1. У разі прийняття Вами рішення щодо повернення оплачених коштів, просимо заповнити заяву, що є додатком до даного листа. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість оплатити за приєднання згідно умов Договору про приєднання, звернутися за підключенням та укладенням договору про розподіл електричної енергії.

2. У разі прийняття Вами рішення щодо неповернення коштів за приєднання, оплачених відповідно до умов Договору про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання та укладення договору про розподіл електричної енергії.

3. Ви маєте право на розірвання договору про приєднання та повернення оплачених коштів. У такому разі, Ви можете звернутися із заявою на приєднання після створення технічної можливості. Відповідна інформація буде опублікована на офіційному сайті АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.»

Гр. Лесюк В.С. до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про повернення коштів за приєднання не зверталась. У свою чергу, ОСР **виконав** передбачені технічними умовами

№ 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) від 12.08.2021 будівельно-монтажні роботи безпосередньо до об'єкту Замовника.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів (типова форма № ОЗ-1) від 29.03.2022 на суму _____ грн по об'єкту ПЛ-0,4 кВ _____ с. Поляниця, від _____ с. Поляниця, монтаж вводу до будівлі _____ від _____, стандартне приєднання, що приймається (передається) в експлуатацію від технічного переоснащення підрядним способом на виконання техумов 35-240/2021.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, звернення даного замовника надійшли в другій половині 2021 року, коли в АТ «Прикарпаттяобленерго» було зафіксовано дефіцит резерву потужності в гірських туристичних регіонах (с. Поляниця та с. Яблуниця), а виконання проєктних робіт та будівельно-монтажних робіт реалізовувалось в умовах впровадження в Україні військового стану та перебоїв у постачанні матеріалів та продукції, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

Замовником подано заяву про приєднання 18.06.2021, а 02.07.2021 було отримано технічні умови про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 (35-240/2021) та рахунок на оплату плати за приєднання, яку у визначений 20-ти денний термін Замовник не оплатив. 12.08.2021 замовник здійснив оплату з порушенням 20-денного строку. Відповідно до вимог типового договору та КСР договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Замовник здійснив оплату у 100-відсотковому розмірі, що склало _____ грн. не дивлячись на те, що в рахунку було передбачено необхідність проведення остаточного розрахунку та оплати 80 % розміру плати за приєднання упродовж 5 робочих днів після узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації.

Окрім того, на момент здійснення Замовником оплати пропускна здатність існуючих електричних мереж напругою 10-35 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» була вичерпаною, і з метою встановлення подальшого порядку врегулювання договірних відносин за договорами приєднання в регіоні с. Поляниця та с. Яблуниця - АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) листом товариства від 13.08.2021 № 50007443/10496.

*У відповідності до отриманих від НКРЕКП в жовтні 2021 року роз'яснень АТ «Прикарпаттяобленерго» повідомило Замовника про дефіцит пропускної спроможності розподільчих мереж товариства Листом № 397/1852 від 29.11.2022 та запропоновано Замовнику **звернутись із заявою про повернення сплачених коштів**, а також повідомлено про можливість реалізації заходів із приєднання електроустановок за договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 35-240020721108410000001 (35-240/2021) та укладення договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії у 2022 році після виконання заходів із усунення дефіциту пропускної спроможності та відповідного повідомлення.*

*Лесюк В.С. до АТ «Прикарпаттяобленерго» із заявою про повернення коштів за приєднання не зверталась. У свою чергу, **ОСР виконав передбачені технічними умовами № 35-240020721 1 08 4 1 000000 1 від 12.08.2021 будівельно-монтажні роботи безпосередньо до об'єкту Замовника.***

*Крім того, з метою врегулювання даної ситуації товариство листом № 50015257/31 від 30.12.2022 повторно запропонувало Замовнику звернутись щодо **повернення сплачених коштів**. Замовник до товариства не звертався. Листом № 50015257/4 від 09.03.2023 товариство поінформувало НКРЕКП щодо недотримання Замовником вимог Кодексу систем розподілу та договору щодо обов'язку оплачувати кошти протягом 20-днів, як **необхідної умови набрання чинності договору про приєднання та неодноразові спроби ОСР щодо повернення коштів замовнику**. Товариство просить звернути увагу, що у випадку, коли замовником виступає фізична особа і сплачує кошти фізична особа, **ОСР не має можливості повернення коштів замовнику без реквізитів рахунку Замовника (чи реквізитів карткового рахунку).***

| | | |
|---|--|--|
| 6 | 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, |
|---|--|--|

| | |
|---|--|
| <p align="center">підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p align="center">пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</p> | <p>що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен 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 системи розподілу;</p> <p>в частині не визначення точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,</p> <p>в частині ненадання замовнику проекту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписаних оператором системи розподілу.</p> |
| <p align="center">Щодо звернення гр. Савіцької Н. І.</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Савіцької Н. І. від 10.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.</p> <p>Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації Комісія з проведення перевірки встановила наступне.</p> <p>Гр. Савіцька Н. І. звернулась 11.07.2022 до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про тимчасове приєднання об'єкта (вх. №11698/746 від 11.07.2022), а саме збільшення величини дозволеної потужності до приєднання з 5 до 11 кВт.</p> <p>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 14.07.2022 надало Савіцькій Н. І. проект Договору про тимчасове приєднання, проект Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) (далі – ТУ № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та одночасно повідомило про не можливість виконання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» будівельно-монтажних робіт (при цьому не уточнюючи у зовнішніх електричних мережах чи лінійної частини приєднання) через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану.</p> <p>У проекті договору зазначено, що вартість надання послуг з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання та реконструкції існуючих мереж ОСР із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії визначається Замовником самостійно чи через проектну організацію, що має відповідну ліцензію. Оплату оператору системи розподілу за тимчасове приєднання та за влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії не проводиться.</p> <p>Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> – точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки; – альтернативні точки приєднання; – вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків; | |

– сторону, відповідальну за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання та від альтернативних точок приєднання до місця розташування об'єкта замовника.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

Проаналізувавши проєкт Договору про тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов НКРЕКП (лист від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22) встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначено у ньому лише одну альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки – не запропоновано. Крім того, проєкт Технічних умов не відповідає формі, наведеній у додатку 2 до Порядку.

З огляду на вище зазначене, НКРЕКП зобов'язала (лист від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22) АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» протягом п'яти днів з дня отримання цього листа надати гр. Савіцькій Н. І. проєкт Договору при тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.09.2022 № 11699/708 «Щодо внесення змін в Договір тимчасового приєднання» направило гр. Савіцькій Н. І. проєкт Договору при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) за формою за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на виконання рекомендацій НКРЕКП листом від 03.10.2022 № 50014907/132 повідомило про виконання рекомендацій та надало копії підтвердних документів., а також зазначило, що на дату написання листа 03.10.2022 замовник не повернув підписані технічні умови та договір.

Замовник (гр. Савіцька Н. І.) **21.10.2022** підписала Договір при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), та повернула по одному примірнику підписаних документів ОСР.

28.11.2022 між Замовником та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), де зазначено, що сторони претензій одна до одної не мають.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Савіцькій Н.І. Паспорт точки розподілу електричної енергії, де зазначено дату завершення послуги з приєднання 06.12.2022, приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 11 кВт, енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8656636617208.

06.12.2022 Савіцька Н. І. подала до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «Прикарпаттяобленерго» повідомило про неможливість виконання оператором системи розподілу будівельно-монтажних робіт через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану на етапі оформлення Замовником Заяви про

тимчасове приєднання. При цьому, в Повідомленні оператор системи розподілу із дотриманням вимог пункту 10 Порядку повідомив Замовника про можливість прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання власними силами.

Однак, Замовник відмовилася запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, а також не згодилася із виконанням будівельно-монтажних робіт самостійно, про що зазначила в Повідомленні.

14.07.2022 АТ «Прикарпаттяобленерго» на виконання вимог Порядку надало Савіцькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання, проєкт Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022).

У проєкті договору зазначено, що вартість надання послуг з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання та реконструкції існуючих мереж ОСР із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії визначається Замовником самостійно чи через проєктну організацію, що має відповідну ліцензію. Оплата оператору системи розподілу за тимчасове приєднання та за влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії не проводилася.

Оскільки електроустановка Замовника знаходиться в сільській місцевості, та із Замовником на момент звернення був укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії № 23021569 (величина існуючої дозволеної потужності становила 5 кВт) (а від до будівлі виконаний від опори № від трансформаторної підстанції № 4 двома проводами «А-16» до труботійки будинку) – Замовнику було видано проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу та технічні умови Тимчасового приєднання від опори, з якої вже була підключена належна Замовнику електроустановка, а проводити реконструкції чи технічне переоснащення зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу - **не було потреби**. Технічні умови містили вимоги щодо «монтажу проводу типу СІП від опори до ввідного пристрою 0,23 кВ житлового будинку. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,23 кВ визначити проєктом. Виконати демонтаж проводу 2А-16 від опори № до труботійки житлового будинку.»

Отже, у зв'язку із неможливістю ОСР виконувати будівельно-монтажні роботи у договорі про тимчасове приєднання було визначено, зокрема:

- основні технічні характеристики приєднання;
- точку забезпечення потужності – на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,23 кВ ;
- альтернативну точку приєднання – на виходах проводу із натяжного затискача на опорі 0,23 кВ № – оскільки ОСР не мав змоги виконання будівельно-монтажних робіт через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено під час воєнного стану та запропонував Замовнику здійснити будівництво електричних мереж для приєднання належних Замовнику електроустановок його власними силами, а вимоги щодо виконання робіт в зовнішніх електричних мережах ОСР були відсутні;

– запропоновано визначити вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) самостійно або через проєктну організацію, без проведення оплати ОСР за тимчасове приєднання та влаштування комерційного обліку.

Замовником не виконано вимоги пункту 14 Порядку, згідно з якими - Замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від оператора системи розподілу проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирає із запропонованих оператором системи розподілу точок приєднання та повідомляє оператора системи розподілу про прийняте рішення.

Оскільки НКРЕКП зобов'язала листом від 20.09.2022 № 10552/17.1.3/7-22 АТ «Прикарпаттяобленерго» протягом п'яти днів з дня отримання цього листа надати Замовнику Савіцькій Н. І. проєкт Договору про тимчасове приєднання та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку – АТ Прикарпаттяобленерго» листом від 23.09.2022 № 11699/708 «Щодо внесення змін в Договір тимчасового приєднання» направило

гр. Савицькій Н. І. проєкт Договору при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, із зазначенням всіх можливих точок приєднання, в тому числі точки, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та інших можливих альтернативних точок приєднання відповідно до пункту 10 Порядку.

АТ «Прикарпаттяобленерго» на виконання рекомендацій НКРЕКП листом від 03.10.2022 № 50014907/132 повідомило про виконання рекомендацій та надало копії підтвердних документів, а також зазначило, що на дату написання листа 03.10.2022 замовник не повернув підписані технічні умови та договір.

Замовник (гр. Савицька Н. І.) **21.10.2022** підписала Договір при тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» №001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання Технічних умов тимчасового приєднання № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022), та повернула по одному примірнику підписаних документів ОСР.

28.11.2022 між Замовником та АТ «Прикарпаттяобленерго» підписано Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001527130722 1 08 01 5 000000 1 (942/23-54/2022).

| | | |
|---|---|--|
| 7 | <p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</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 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> <p>яким встановлено, зокрема, що 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.;</p> |
|---|---|--|

Щодо звернення адвоката Казімірської М.-Р.П. (ТОВ «Фенікс Груп-ДП»)

До НКРЕКП надійшло звернення адвоката Казімірської Марії-Роксолани Петрівни, яка діє в інтересах ТОВ «Фенікс Груп-ДП» щодо недотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги із приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що ТОВ «Фенікс Груп-ДП» (далі Замовник) 06.08.2021 звернулося до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору за адресою: уч. Центр, с. Поляниця, Івано-Франківська область, які зареєстровані ОСР за вхідними №№ 382/2423; 382/2424; 382/2425; 382/2426; 382/2428. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження кожної електроустановки 15 кВт. Ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ, III категорія надійності електропостачання.

18.08.2021 було укладено Договори про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу за №№001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1(35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1(35-342/2021), а також підготовлено та надано Замовнику

технічні умови стандартного приєднання №№001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1(35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021).

Разом із технічними умовами ТОВ «Фенікс Груп-ДП» отримало рахунки на оплату плати за стандартне приєднання.

На виконання умов зазначених вище договорів, 17.09.2021 Замовником було здійснено оплату 20 % вартості послуги зі стандартного приєднання у розмірі _____ грн (з ПДВ) за кожним укладеним договором, що становить загалом _____ грн (з ПДВ).

Комісією встановлено що виставлений рахунок АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику на оплату вартості послуги зі стандартного приєднання містить в собі одночасно варіанти оплати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок та у випадку необхідності відведення земельних ділянок, та не вказується, який варіант Замовнику необхідно обрати.

Додатково АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листами від 29.11.2021 № 397/1921, № 397/1923 та № 397/1924 повідомило Замовника щодо призупинення надання доступу до систем розподілу, в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж.

У листах ОСР зазначено (мовою оригіналу): «... на сьогодні виникла ситуація, коли через інтенсивний розвиток туризму у с. Полянця та с. Яблунця, пропускна здатність існуючих мереж 10-35 кВ, вичерпана. Заходи для ліквідації дефіциту потужності в даному регіоні, передбачені інвестиційними програмами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2020-2022 років, у відповідності до Плану розвитку системи розподілу компанії.

Станом на сьогодні, збудовано ПС _____, яка заживлена однією ПЛ-35 кВ від _____. В проєкті Плану розвитку системи розподілу на 2022 рік, передбачено будівництво ПС _____ та переведення другої лінії живлення ПС _____ на 35 кВ. Для цього необхідно виконати реконструкцію мереж 10 кВ з перезаживленням існуючих ТП 10/0,4 кВ, що також передбачено у проєкті інвестиційної програми 2022 року.

У технічних умовах передбачено вищевказані заходи з реконструкції існуючих мереж 10-35 кВ, без виконання яких, підключення електроустановок замовників неможливе.

У випадку оплати Вами плати за приєднання згідно Договору про приєднання та після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання. Також, якщо Ви оплатили плату за приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає всі будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкнутому положенні. Після повідомлення Вас у кінці 2022 року, Ви зможете одразу написати заяву на укладення договору про розподіл.

Так, відповідно до п. 2 статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «ОСР можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу». Крім того, відповідно до п.11.3.14 Кодексу систем розподілу, однією з підстав відмови Замовнику в доступі, є недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності. При цьому, згідно п. 11.3.15 Кодексу систем розподілу, ОСР повинен повідомити Замовника протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини.

Враховуючи викладене, наша компанія **повідомляє Вас про призупинення надання доступу до систем розподілу** у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж до кінця 2022 року та пропонує Вам на даний час до розгляду наступні варіанти подальших дій.

1. У разі прийняття Вами рішення щодо повернення оплачених коштів, просимо заповнити заяву, що є додатком до даного листа. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість оплатити за приєднання згідно умов Договору про приєднання, звернутися за підключенням та укладенням договору про розподіл електричної енергії.

2. У разі прийняття Вами рішення щодо неповернення коштів за приєднання, оплачених відповідно до умов Договору про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконає

будівельно-монтажні роботи безпосередньо до Вашого об'єкту та опломбує ввідний розподільний щит у вимкненому положенні. Після створення технічної можливості у кінці 2022 року, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про приєднання та укладення договору про розподіл електричної енергії.

3. Ви маєте право на розірвання договору про приєднання та повернення оплачених коштів. У такому разі, Ви можете звернутися із заявою на приєднання після створення технічної можливості. Відповідна інформація буде опублікована на офіційному сайті АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.»

ТОВ «Фенікс Груп-ДП» решту 80% плати за стандартне приєднання оплатило 16.06.2022.

Отже послуга мала бути надана **01.08.2022**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» виконало роботи із виготовлення та погодження проектно-кошторисної документації та **12.01.2023** завершило виконання будівельно-монтажних робіт.

Згідно з положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

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

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання від 12.01.2023 та разом з Замовником підписало Акти приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021), 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021), 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021), 001752180821 1 08 4 1 000000 1 (35-341/2021), 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021) від 12.01.2023.

Отже, послуга зі стандартного приєднання електроустановок за адресою уч. Центр, с. Поляниця, Івано-Франківська область була **надана 12.01.2023 із запізненням на 164 календарні дні**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, звернення даного замовника надійшли в другій половині 2021 року, коли в АТ «Прикарпаттяобленерго» було зафіксовано дефіцит резерву потужності в гірських туристичних регіонах (с. Поляниця та с. Яблуниця), а виконання проектних робіт та будівельно-монтажних робіт реалізовувалось в умовах впровадження в Україні військового стану та перебоїв у постачанні матеріалів та продукції, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

ТОВ «Фенікс Груп-ДП» 06.08.2021 звернулося до АТ «Прикарпаттяобленерго» щодо укладення договорів стандартного приєднання до електричних мереж систем розподілу із зверненнями №№ 382/2423; 382/2424; 382/2425; 382/2426; 382/2428, з величинами замовленої до приєднання потужності 15 кВт кожен за III категорією надійності.

Згідно звернень ТОВ «Фенікс Груп-ДП» від 06.08.2021 АТ «Прикарпаттяобленерго» було підготовлено та 18.08.2021 надано Замовнику технічні умови стандартного приєднання №№ 001749180821 1 08 4 1 000000 1 (35-338/2021); 001750180821 1 08 4 1 000000 1 (35-339/2021); 001751180821 1 08 4 1 000000 1 (35-340/2021); 001752180821 1 08 4 1 000000 1 (35-341/2021); 001753180821 1 08 4 1 000000 1 (35-342/2021). Разом із технічними умовами ТОВ «Фенікс Груп-ДП» отримало рахунки на оплату плати за стандартне приєднання, оплату яких у відповідності до вимог пункту 4.5.5 Кодексу систем розподілу (далі КСР) необхідно було здійснити протягом 20 календарних днів.

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу 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.

Відповідно до вимог пункту 4.5.5 глави 4 розділу IV КСР, договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. При цьому згідно з частиною 3 статті 653 Цивільного Кодексу України у разі розірвання договору зобов'язання сторін припиняються.

АТ «Прикарпаттяобленерго» 29.11.2021 листами за № 397/1920, № 397/1921, № 397/1922, № 397/1923, № 397/1924 повідомило ТОВ "Фенікс Груп-ДП" про те що, через інтенсивний розвиток туризму в с. Поляниця та Яблуниця пропускна здатність існуючих електричних мереж напругою 10-35 кВ є вичерпаною. Таким чином, АТ «Прикарпаттяобленерго» поінформувало ТОВ "Фенікс Груп-ДП" щодо призупинення надання доступу до систем розподілу в зв'язку з недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж та запропонувало на розсуд замовника кілька варіантів подальших дій.

| | | |
|---|--|--|
| 8 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</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 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 визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.</p> |
|---|--|--|

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні .

Комісія з проведення перевірки провела вибірковий порівняльний аналіз вищезазначеного реєстру із Звітом з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки в частині відображення у Звітах достовірної інформації.

Згідно отриманого від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації у ОСР знаходиться 217 чинних технічних умов, виданих до 01.01.2021, але які не внесені** у Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік.

Що свідчить про зазначення АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2021 рік **недостовірної інформації** у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, до набуття чинності Постанови НКРЕКП від 06.10.2021 № 1700 у звіті з приєднання відображались тільки виконані у звітному періоді приєднання з поділом на стандартне (місто), стандартне (село) та нестандартне. Пункт 1.5 Методики відповідно до змін, затверджених Постановою від 06.10.2021 № 1700, набрав чинності з 01 січня 2022 року. При формуванні річного звіту за 2021, до виконаних об'єктів з I-III кварталів 2021 року було додано всі звернення за 2021 рік, включаючи відмови, проте не було включено замовників, для яких на той момент тривала процедура приєднання. Разом із тим, невключення цих замовників у звіт не вплинуло на фінансовий результат приєднання за 2021 рік. Крім того, в ході формування звітності за 2022 рік дане відхилення було враховано.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, Оператори систем розподілу щороку до **01 лютого надають** до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

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

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

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від **01.02.2022** № 50015261/83 надало повну форму Звіту з моніторингу послуг з приєднання, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання **за 2021 рік**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від **01.02.2023** № 50015261/38 надало повну форму Звіту з моніторингу послуг з приєднання, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання **за 2022 рік**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **в ході перевірки** листом від 18.05.2023 № 50015257/10 **було надано скоригований Звіт** з моніторингу надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року **та скоригований Звіт** з моніторингу надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

| | | |
|---|---|--|
| 9 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження</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 III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням</p> |
|---|---|--|

планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)

підпункту 2.10 Порядку № 955

обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ПП з урахуванням заходів чинної ПП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ПП;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ПП.

яким встановлено, що ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ПП.

Також до ПП додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.

пункту 4.4 Порядку № 955

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.

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 року № 2279 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у сумі 452 557,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 28.07.2021 року № 1195 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 02.12.2020 № 2279» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік зі зміною загальної суми на – 496 816,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 27.10.2021 № 1862 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік щодо включення додаткових заходів без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування: | План тис. грн (без ПДВ) |
|---|----------------------------|
| Амортизація | 228 990,00 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 162 244,00 |
| Реактивної електроенергія | 30 468,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік | 22 275,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік | 0,00 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік | 0,00 |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2019 року | 8 580,00 |
| Невикористані кошти 2020 року | 44 259,00 |
| Усього | 496 816,00 |

За підсумками аналізу виконання ІІІ 2021 встановлено:

1. **Фінансування ІІІ 2021** склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (496 816,00 тис. грн (без ПДВ)).

2. **Сума недофінансування ІІІ 2021** становить **грн (без ПДВ)**.

3. **Освоєння коштів** становить **грн (без ПДВ) або %** від загальної суми фінансування.

4. Профінансовані та не освоєні кошти **відсутні**.

5. Обсяг перевитрат, що **не перевищує 5 %** становить **грн (без ПДВ)**.

6. Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 **понад 5 %** становить **грн (без ПДВ)**.

7. Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 **понад 10 % відсутнє**.

8. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. **Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2021 **до 5%**, становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІІ 2021 наведено в таблиці:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

| Розділ ІІІ 2021 | Економія заходів ІІІ 2021 року | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% | Обсяг перевитрат, що перевищує 10% | Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% | Перевитрати, що не покриті економією |
|-----------------|--------------------------------|--------------------------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|
| | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7 |
|---------------|---|---|---|---|-------|---|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.4 - 2.5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції, що діяла до 01.01.2021) АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 15.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2021 № 50015101/42 надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.4-2.5 Порядку № 955, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 08.10.2021 № 11569/17.1.1/7-21.

| | | |
|----|--|---|
| 10 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.8 Порядку № 955</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 Оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без |
|----|--|---|

| | |
|---|---|
| <p>пункту 2.9 Порядку № 955</p> <p>підпункту 2.9.1 пункту 2.9 Порядку № 955</p> | <p>зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що Вступ повинен містити:</p> <p>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІІ на прогнозний період;</p> <p>4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> |
|---|---|

**підпункту 2.9.2 пункту 2.9
Порядку № 955**

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;

яким встановлено, що Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

| | |
|---|--|
| <p>пункту 2.10 Порядку № 955</p> | <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із</p> |
|---|--|

| | |
|---|--|
| <p>пункту 4.3 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955</p> | <p>зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінкові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p> <p>яким встановлено, що при неповному виконанні ІІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</p> <p>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> |
|---|--|

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2503 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 544 129,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 991 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2503 (надані листами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 01 червня 2022 року № 50015283/18, від 21 червня 2022 року № 50015283/21, від 05 серпня 2022 року № 50015283/28 та від 10 серпня 2022 року № 50015283/29), без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1406 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, схваленої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2021 року № 2503 (надані листами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 29 вересня 2022 року № 50010461/31, від 25 жовтня 2022 року № 50015283/48, від 28 жовтня 2022 року № 50015283/49 та від 07 листопада 2022 року № 50015283/50), без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

| Джерела фінансування: | План тис. грн (без ПДВ) |
|---|----------------------------|
| амортизація | 348 916 |
| прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 156 567 |
| за перетоки реактивної е/е | 29 982 |
| інші (розшифрувати) | 8 664 |
| сума коштів зекономлених при виконанні ІІІ у 2020 році | 125 |
| додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році | 8 539 |
| 50 % доходу, отриманого у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата | 1 846 |
| 50 % доходу, отриманого у 2020 році від плати за доступ до елементів | 6 693 |

інфраструктури об'єктів електроенергетики

Разом

544 129

За підсумками аналізу виконання ІІ 2022 встановлено:

1. **Фінансування ІІ 2022** склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (544 129,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. **Сума недофінансування ІІ 2021** становить **грн (без ПДВ)**.
3. **Освоєння коштів** становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.
4. **Профінансовані та не освоєні** кошти на суму **грн (без ПДВ)**.
5. **Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %** становить **грн (без ПДВ)**.
6. **Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5 %** становить **грн (без ПДВ)**.
7. **Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % відсутнє.**
8. **Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.**
9. **Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 **до 5%**, становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ 2021 наведено в таблиці:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

| Розділ ІІ 2021 | Економія заходів ІІ 2021 року | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% | Обсяг перевитрат, що перевищує 10% | Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% | Перевитрати, що не покриті економією |
|----------------|-------------------------------|--------------------------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2-3 | 7 |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 362 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 - **грн (без ПДВ)**;
прибуток (обов'язкові реінвестиції) - **грн (без ПДВ)**;
за перетоки реактивної е/е - **грн (без ПДВ)**;
сума коштів зекономлених при виконанні ІІ у 2020 році - **грн (без ПДВ)**;
додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році - **грн (без ПДВ)**.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, враховуючи те, що АТ «Прикарпаттяобленерго» продовжує і на сьогодні фінансувати та освоювати заходи ІІ 2022 року (планує до кінця 2022 року 100% освоєння), пропонує:

при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році **не враховувати та вилучити суму** **грн** (постанова НКРЕКП № 406 від 26.04.2022 в редакції постанови НКРЕКП № 851 від 02.08.2022: операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм на 2022 рік до 31 грудня 2023 року);

при врахуванні рядка «Коригування доходу (витрат)» у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання із 01.01.2024 року, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансованих заходів інвестиційної програми 2022 року за результатами звіту з ІП за 9 місяців 2022 року, та відкоригувати остаточну суму з врахуванням освоєних заходів ІП 2022 року за результатами позапланової перевірки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.8 - 2.10 Порядку № 955, затверджено Графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік.

Відповідно до даного Графіка, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» необхідно було надати 13.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 12.09.2022 № 50015283/35 надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2023 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену нена належним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІП (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 20.09.2022 № 10605/17.1.1/7-22.

| | | |
|----|--|---|
| 11 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем</p> | <p>щодо обов'язку оператор 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 надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП,</p> |
|----|--|---|

| | |
|---|--|
| <p>розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p> | <p>обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.</p> |
| <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.05.2023 № 50015257/9 надано скориговані додатки до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІІ за 2021 та 2022 роки у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІІ 2021 та 2022 років.</p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, Щодо зауважень, отриманих стосовно відповідності звітів щодо виконання послуг із приєднання та виконання заходів інвестиційної програми, то вважаємо за необхідне що при формуванні звіту за 2021 рік Товариством не надавалась недостовірною інформація, а було допущено описки, про що надано уточнюючу інформацію за наступними технічними умовами:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - 29-219/2019 – в звіті по ІІ допущено описку та вказано 2019 рік видачі технічних умов, вірний номер технічних умов - 29-219/2020, є у звіті приєднання за 2022 рік, замовник Гавадза Роман Яремович; - 29-661/2020 – в звіті по ІІ допущено описку та вказано номер інших технічних умов цього ж Замовника, замовник Кульчак Михайло Олексійович, вірний номер технічних умов 29-626/2020, є у звіті приєднання за 2022 рік; - 29-450/2020 – виконання робіт по даному об'єкті здійснювалось двома етапами: у 2021 було виконано роботи на загальну суму грн. (без ПДВ), а у 2022 - грн. (без ПДВ), що відображено у звітах за 2021 та 2022 роках відповідно; - 30-90/2020 - в звіті по ІІ допущено описку та вказано номер інших технічних умов цього ж Замовника, замовник Данилюк Михайло Васильович, вірний номер технічних умов 30-367/2020 є у звіті приєднання за 2022 рік; <p><i>Щодо технічних умов 35-588/2021 – в звіті про встановлення ЩТП для стандартного приєднання відповідно до заходу ІІ 2022 року № 1.2.2.1.93 – технічні умови замовника Яковина Назар Васильович відображені вірно, але вказаний лише короткий номер технічних умов, що не вважаємо недостовірною інформацією. В звіті з моніторингу послуг з приєднання за 2022 рік дані технічні умови наявні, для їх пошуку слід застосувати ідентифікатор ТУ 004343081221 1 08 04 1 000000 1 (довгий номер). З огляду на це – не вбачаємо порушення щодо формування звіту про встановлення ЩТП для стандартного приєднання відповідно до заходу ІІ 2022 року № 1.2.2.1.93. Форму звіту доповнено довгим номером надано в НКРЕКП;</i></p> <p><i>Відповідні зміни внесені в звіти товариства, скоригований звіт по виконанню заходів інвестиційної програми, зокрема по об'єктах приєднання де трансформаторні підстанції збудовані в рамках виконання заходів інвестиційної програми надано в НКРЕКП листом № 50015257/9 від 18.05.2023.</i></p> | |

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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):**

x / = грн (без ПДВ)

– 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 (Ц2), грн/МВт·год | Обсяг розподілу електричної енергії 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 |
|-------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------------------|--|---|-----------------------------|---|
| 1 | Для міської території | 332 | 150 | 318 | 306 | 3089,2 | | 525 600 | |
| 2 | Для сільської території | 950 | 300 | 900 | 836 | 3089,2 | | 525 600 | |
| 3 | Усього | | | | | | | | |

якщо $SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0$, то $КЯ_t^{м(с)} = 0$,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ПЦВ_{t-1}^ф}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{інд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$\begin{aligned}
 \text{ОКВу} = & \left(\frac{\text{ОКВу}_{2020}}{\text{ОКВу}_{2020}} + \frac{\text{ОКВу}_{2021}}{\text{ОКВу}_{2020}} \right) \times \left(\frac{\text{ОКВу}_{2020}}{\text{ОКВу}_{2020}} + \frac{\text{ОКВу}_{2021}}{\text{ОКВу}_{2020}} \right) \times \text{грн} \\
 & (\text{без ПДВ}),
 \end{aligned}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) 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 ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 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 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 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\begin{aligned}
 \text{ОНВу} & = \text{ОКВу}_{2021} - \text{ОКВу}_{2020} + \text{ОКВу}_{2021} + \text{ОКВу}_{2020} \\
 & \text{грн (без ПДВ),}
 \end{aligned}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

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 ФОПґ-1) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **відсутня**, перевитрата складає **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація витрат на ремонти (+))

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, 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 звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн.**

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 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році становить _____ 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 | | | |
| Всього | | | |

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 приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж відображено в таблиці:

2021 рік

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|--|--|--------------------------------------|---|--|---|--|---|
| Стандарт_місто_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський | | | | | | | |
| Стандарт_село_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_село_господарський | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021) | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Без зазначення типу приєднання | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |
| | | | | | | | |

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 – 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).

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|----------------------------|---------------------|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 клас | з 01.01.2021 по 31.12.2021 | 165,59 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| 2 клас | з 01.01.2021 по 31.12.2021 | 1 276,22 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| Усього | | | | | | | |

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт * год | Річні обсяги розподілу е/е, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|------------------------|--------------------|-----------------------|--|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 клас | Січень | 165,59 | | | | | | |
| | Лютий | 165,59 | | | | | | |
| | Березень | 165,59 | | | | | | |
| | Квітень | 165,59 | | | | | | |
| | Травень | 165,59 | | | | | | |
| | Червень | 165,59 | | | | | | |
| | Липень | 165,59 | | | | | | |
| | Серпень | 165,59 | | | | | | |
| | Вересень | 165,59 | | | | | | |
| | Жовтень | 165,59 | | | | | | |
| | Листопад | 165,59 | | | | | | |
| | Грудень | 165,59 | | | | | | |
| | Усього (1 клас) | | | | | | | |
| 2 клас | Січень | 1276,22 | | | | | | |
| | Лютий | 1276,22 | | | | | | |
| | Березень | 1276,22 | | | | | | |
| | Квітень | 1276,22 | | | | | | |
| | Травень | 1276,22 | | | | | | |
| | Червень | 1276,22 | | | | | | |
| | Липень | 1276,22 | | | | | | |
| | Серпень | 1276,22 | | | | | | |
| | Вересень | 1276,22 | | | | | | |
| | Жовтень | 1276,22 | | | | | | |
| | Листопад | 1276,22 | | | | | | |
| | Грудень | 1276,22 | | | | | | |
| | Усього (2 клас) | | | | | | | |
| Усього (1 клас+2 клас) | | | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, 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 становить **251 291,00 тис. грн (без ПДВ)** проти зафіксованої Актом № 242 - грн (без ПДВ).

| | 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 |
| 1 клас | | грн./ МВт.год | МВтг | тис. кВт.год | тис.грн. | тис. кВт.год | тис.грн. | тис.грн. |
| | 01.01-31.12 | 165,59 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 1276,22 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| Разом 1+2 клас | | | | | | | | |

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

| Період 2021 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) |
|--------------|----------------|---------------------------------|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| Разом | | |

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

| Період 2021 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|-------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Січень | | | версія 2 |
| Лютий | | | версія 2 |
| Березень | | | версія 2 |
| Квітень | | | версія 2 |
| Травень | | | версія 2 |
| Червень | | | версія 2 |

| | | | |
|--------------|--|--|----------|
| Липень | | | версія 2 |
| Серпень | | | версія 2 |
| Вересень | | | версія 2 |
| Жовтень | | | версія 2 |
| Листопад | | | версія 2 |
| Грудень | | | версія 2 |
| Разом | | | |

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.

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 | | | | |
| 2021 рік | | | | |

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 - **відсутній**.

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) – **грн (без ПДВ).**

2. Додатково **отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, 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 зафіксованого Актом № 242 – грн (без ПДВ)

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

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

$\Delta ДТВЕ^H =$ – $=$ **грн (без ПДВ), де:**

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

грн – 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.

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» ($\Delta ОКВ$) у 2021 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta ОКВ =$ – $=$ **грн (без ПДВ),**

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» (Δ ОНВ) у 2021 році становить

грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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» (Δ П_{ст}) у звітному році:

$$\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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:

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

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» (ΔПнов) у звітному році – **грн (без ПДВ).**

$$(\Delta \text{Пнов}) = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

$$\text{П уточ нов} = \quad \times \quad ,$$

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;

- 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:

$$\Delta \text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ) ,}$$

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.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

Проти зафіксованого Актом № 242 –

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).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 № 242 – грн (без ПДВ)

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

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

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:

x = **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 242 – грн (без ПДВ)

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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):

| | | | | |
|--|---|---|---|---|
| | * | / | = | грн (без ПДВ) |
| 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).

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 **885 563,94 тис. грн** (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{I\Phi B_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{PE_3 + PE_{i\text{нд}}}{100}) \times (1 + KY \times \frac{\Delta YO_{t-1}}{YO_{t-1}})$$

і становить:

$$OKV_y = ((\quad - \quad) \times \quad / \quad + \quad) \times (\quad + \quad) / (\quad + \quad \times \quad / \quad) = \quad \text{грн}$$

(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:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

і становить:

$$= \begin{matrix} ОНВу \\ * \\ - \\ = \\ - \\ * \\ + \\ + \end{matrix} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

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 ФОП_{т-1}) 0,3% x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік **відсутня**, перевитрата складає **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати + сировина і матеріали витрати на оплату праці) грн + капіталізація: витрати на ремонт грн + паливно-мастильні матеріали грн

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає **грн (без ПДВ)** (операційні контрольовані витрати + сировина і матеріали витрати на оплату праці) грн + капіталізація: витрати на ремонт грн + паливно-мастильні матеріали грн

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

$$\text{П уточ ст.} = \quad \quad \quad *0,03 = \quad \quad \quad \text{грн, де:}$$

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

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

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

$$\text{П уточ н.} = \quad \quad \quad * \quad \quad \quad = \quad \quad \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 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, 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 362 заходи ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **79,56%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація – **грн (без ПДВ);**
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
- за перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ);**
- сума коштів зекономлених при виконанні ІІІ у 2020 році – **грн (без ПДВ);**
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**
від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

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).**

| 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 | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |

| | | | | | | |
|---------------|--|--|--|--|--|--|
| Всього | | | | | | |
|---------------|--|--|--|--|--|--|

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено 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 2023 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 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 | | | |
| Всього | | | |

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ, де:}$$

– 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.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

2022 рік

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|--|--|--------------------------------------|---|--|---|--|---|
| Стандарт_місто_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський | | | | | | | |
| Стандарт_село_підряд | | | | | | | |
| Стандарт_село_господарський | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022) | | | | | | | |
| Тимчасові приєднання | | | | | | | |
| Без зазначення типу приєднання | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--------|--|--|--|--|--|--|--|
| Всього | | | | | | | |
| | | | | | | | |

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 – 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).

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|----------------------------|---------------------|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 клас | з 01.01.2022 по 31.12.2022 | 208,20 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| 2 клас | з 01.01.2022 по 31.12.2022 | 1372,37 | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| Усього | | | | | | | |

| Клас напруги | Період дії тарифів | Тарифи, грн/МВт* год | Річні обсяги розподілу е/е, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Збільшення (зменшення) товарної продукції, тис. грн |
|--------------|--------------------|----------------------|--|--|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|---|
| | | | | Обсяг розподілу (1/12 від річних), МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 клас | Січень | | | | | | | |
| | Лютий | | | | | | | |
| | Березень | | | | | | | |
| | Квітень | | | | | | | |
| | Травень | | | | | | | |
| | Червень | | | | | | | |
| | Липень | | | | | | | |
| | Серпень | | | | | | | |
| | Вересень | | | | | | | |
| | Жовтень | | | | | | | |
| | Листопад | | | | | | | |
| | Грудень | | | | | | | |
| 2 клас | Січень | | | | | | | |
| | Лютий | | | | | | | |
| | Березень | | | | | | | |
| | Квітень | | | | | | | |
| | Травень | | | | | | | |
| | Червень | | | | | | | |
| | Липень | | | | | | | |
| | Серпень | | | | | | | |
| | Вересень | | | | | | | |
| | Жовтень | | | | | | | |
| | Листопад | | | | | | | |
| | Грудень | | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 981/17-23, 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 становить **грн**, проти зафіксованої Актом № 242 – **грн**.

| | 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 |
| 1 клас | | грн./ МВт.год | МВтг | тис. кВт.год | тис.грн. | тис. кВт.год | тис.грн. | тис.грн. |
| | 01.01-31.12 | 208,20 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 1372,37 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | | |
| Разом 1+2 клас | | | | | | | | |

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

| Період 2022 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) |
|--------------|----------------|---------------------------------|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| Разом | | |

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

| Період 2022 | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|-------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Січень | | | версія 2 |
| Лютий | | | версія 2 |
| Березень | | | версія 2 |
| Квітень | | | версія 2 |
| Травень | | | версія 2 |
| Червень | | | версія 2 |

| | | | |
|--------------|--|--|----------|
| Липень | | | версія 2 |
| Серпень | | | версія 2 |
| Вересень | | | версія 2 |
| Жовтень | | | версія 2 |
| Листопад | | | версія 2 |
| Грудень | | | версія 2 |
| Разом | | | |

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» (ΔПст).

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 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 | | | | |
| 2022 рік | | | | |

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 – відсутній.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 362 заходи 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 – _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ);
- сума коштів зекономлених при виконанні ІІІ у 2020 році – _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році – _____ . грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу **на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ **грн (без ПДВ)** (_____).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами

розподілу електричної енергії ліцензіатів, 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 № 242 –

грн (без ПДВ)

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

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

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

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

грн – 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.

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

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

$\Delta OKB =$ – = грн (без ПДВ), де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 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» (ΔONB) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta ONB =$ 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.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (D_{Pct}) у 2022 році **грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$дПст = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ ст.} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

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 11.07.2013 № 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 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ).**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (дПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$дПнов = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

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

грн – уточнена на початок 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:

$$\text{П уточ нов} = \quad \times \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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» (ДПП), у звітному році:

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

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 – **0,00 тис. грн.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **172 518,43 тис. грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 242 –

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 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 – **грн (без ПДВ).**

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 - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить:

грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 242 –

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 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму

68 835,81 тис. грн (без ПДВ) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **1 633,44 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 **2 047,42 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **7 361,62 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 **771,65 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 **2 011,89 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **1 982,13 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 **845,79 тис. грн** (без ПДВ);

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі **52 181,87 тис. грн** (без ПДВ).

2) надати до 13 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП в Івано-Франківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму у розмірі **6 185,86 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **15 411,42 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **25 411,45 тис. грн** (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **52 775,42 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **36 361,96 тис. грн** (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по легковому автомобілю MITSUBISHI L200, реєстраційний номер АТ4497АР, знятому з балансу, виведеному у I кварталі 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ та переданому ЗСУ – **227,57 тис. грн** (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року суми додатково отриманого доходу за результатом

діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **68 835,81 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

у строк до **01 липня 2023 року** надати до НКРЕКП звіт за формою № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень-квітень 2021 року;

у строк до **01 жовтня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про:

безумовне виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії від 09 березня 2022 року № 03/2/22-П-ЕЕ-о, укладеного з ТОВ «Південь Енерго Збут» » шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22 травня 2019 року № 0520-02041 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31 травня 2019 року № 0520-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**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
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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 ____ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242, 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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2023 року № 218, від 21 квітня 2023 року № 221 та від 09 травня 2023 року № 263, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 яким визначено 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 попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %,

підпункту 4 пункту 2.3, яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким встановлено, що 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, та у частині не надання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

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:

пункту 2.8 яким встановлено, що Оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІІ має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, 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 необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ,

пункту 2.9.1 яким встановлено, що Вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогностний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІІ на прогностний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогностних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

пункту 2.9.2 яким встановлено, що Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджене, погоджене належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

підпункту 2.10, яким встановлено, що до кожного заходу ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих заходів, які, зокрема, мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства; накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 3.9, яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 4.3 яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

пункту 4.4 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;

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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за

місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 5.2 та 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатками 2 та 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу;

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

підпункт 26 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 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, 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» накладати штраф у розмірі

85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 яким визначено 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 згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме 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 %,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 яким встановлено, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що 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, та у частині не надання замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування,

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

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

пункту 2.8 яким встановлено, що Оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та

не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) 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;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, пункту 2.9.1 яким встановлено, що Вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогностичний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогностичних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІП;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

пункту 2.9.2 яким встановлено, що Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного

обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

підпункту 2.10, яким встановлено, що до кожного заходу ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих заходів, які, зокрема, мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства; накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 3.9, яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо

виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 4.3 яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів,

пункту 4.4 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;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 5.2 та 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, у частині надання до НКРЕКП інформації за формою згідно з додатками 2 та 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу;

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

підпункту 26 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 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 68 835,81 тис. грн (без ПДВ) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік, яка включає: суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 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 2 047,42 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 7 361,62 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 771,65 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 2 011,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 982,13 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 845,79 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 52 181,87 тис. грн (без ПДВ).

2) надати до 13 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП в Івано-Франківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму у розмірі 6 185,86 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 52 775,42 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 36 361,96 тис. грн (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по легковому автомобілю MITSUBISHI L200, реєстраційний номер (інформація з обмеженим доступом), знятому з балансу, виведеному у I кварталі 2022 року із РБА02022 (інформація з обмеженим доступом) – 227,57 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 68 835,81 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
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242, 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 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення 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), а саме:

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги

розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яким визначено 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, а саме:

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

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

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

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

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,

для чого:

у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП звіт за формою № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень-квітень 2021 року;

у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про:

безумовне виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії від 09 березня 2022 року № 03/2/22-П-ЕЕ-о, укладеного з ТОВ «Південь Енерго Збут», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22 травня 2019 року № 0520-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31 травня 2019 року № 0520-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ