

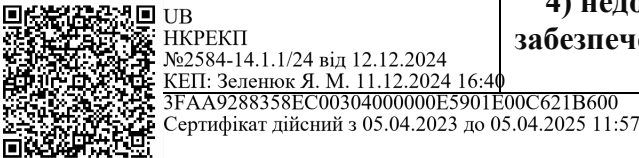
Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10 жовтня 2024 року № 1697 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», та на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 24 жовтня 2024 року № 185, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, ОСР, Ліцензіат) вимог 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), та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 25 травня 2023 року по 27 жовтня 2024 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 20 листопада 2024 року № 406 (далі – Акт № 406).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 27.11.2024 № 50017581/73 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 406 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата) та листом від 06.12.2024 № 50017579/233 додаткові письмові пояснення до Акта № 406 (далі – Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).

Так, Актом № 406 встановлено та зафіксовано таке:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов’язку ліцензіата надавати послуги з розподілу електричної енергії та доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі;
	пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодекс)	а саме: у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом;
	пункту 11.3.14 глави 11.3 розділу XI Кодексу	щодо підстав для відмови в доступі до системи розподілу, якими є: 1) електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу; 2) електроустановки Заявника приєднані з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу; 3) обсяг замовленої послуги (потужність, зазначена в заяві на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії) перевищує потужність, забезпечену виконаним договором про приєднання; 4) недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності;



	пункту 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу пункту 21 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	5) засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку; 6) електроустановки Заявника розташовані з порушенням вимог ПОЕМ; щодо дій ОСР при наявності підстав для відмови у доступі до системи розподілу: 1) повідомлення протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини; 2) надання інформації щодо порядку приєднання до системи розподілу (збільшення приєднаної потужності); 3) надання пропозицій Заявнику про можливість укладання договору про надання послуг з розподілу на обсяг дозволеної до використання потужності за договором з приєднання; 4) надання об'єктивних техніко-економічних обґрунтованих причин такої відмови, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускну́ї спроможності електричних мереж відповідно до схваленого Регулятором ПРСР. У разі відсутності ПРСР та обґрунтованих строків створення резерву пропускну́ї спроможності електричних мереж відмова ОСР в доступі до електричних мереж вважається безпідставною; щодо тимчасового підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу, яке здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.
Гр. _____ (Замовник), звернулась до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 25.05.2023 із заявою про тимчасове приєднання електроустановок об'єкта (величина замовленої потужності до приєднання 25 кВт на рівні напруги в точці приєднання 0,4 кВ). У зв'язку з введенням в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року воєнного стану, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, НКРЕКП прийнято постанову від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова від 26.03.2022 № 352). Відповідно до положень пункту 3 постанови від 26.03.2022 № 352 на період дії в Україні воєнного стану, до прийняття НКРЕКП окремого рішення, дію Кодексу та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика), крім пункту 1.5 Методики, зупинено. Таким чином, відносини, які виникають між ОСР та замовниками послуг з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок замовників, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану регулюються Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи		

розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок).

Так, відповідно до пункту 6 Порядку (у редакції, що діяла до 29 серпня 2023 року) послуга з тимчасового приєднання надається оператором системи розподілу на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та оператором системи розподілу.

Відповідно до пункту 7 Порядку (у редакції, що діяла до 29 серпня 2023 року) для отримання проєкту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до оператора системи розподілу за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання за формою, наведеною у додатку 1 до цього Порядку.

Оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.

Згідно абзацу 2 пункту 10 Порядку (у редакції, що діяла до 29 серпня 2023 року) Оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також 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 разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт власних електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проєкту договору про тимчасове приєднання із зазначенням прогностичного періоду усунення цих причин. Замовник може запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, які підлягають компенсації після виконання будівельно-монтажних робіт.

Відповідно до пункту 19 Порядку (у редакції, що діяла до 29 серпня 2023 року) про факт виконання технічних умов на тимчасове приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії сторони, які виконували будівельно-монтажні роботи електричних мереж лінійної частини приєднання та/або електричних мереж оператора системи розподілу та влаштування вузла обліку відповідно, письмово повідомляють іншу сторону.

Оператор системи розподілу зобов'язаний протягом 2 робочих днів після отримання/направлення повідомлення про виконання технічних умов на тимчасове приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії оформити із замовником акт надання послуги з тимчасового приєднання.

Факт надання послуги з тимчасового приєднання підтверджується актом надання послуги з тимчасового приєднання.

Факти влаштування вузла обліку та введення його в облік підтверджуються актом введення в експлуатацію та актом його пломбування.

Пунктом 20 Порядку визначено, що замовник надає оператору системи розподілу за місцем розташування електроустановки, не пізніше наступного календарного дня після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання, заяву про оформлення паспорта точки розподілу та гарантійний лист щодо дотримання вимог нормативно-технічних документів стосовно безпечної організації експлуатації змонтованих електроустановок, наказ про призначення особи відповідальної за експлуатацію електроустановок (для юридичних осіб) у випадках, визначених нормативно-технічними документами.

Також пунктом 21 Порядку визначено, що тимчасове підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.

Відповідно до пункту 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу, ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності

обладнання електричних мереж системи розподілу **напругою вище 20 кВ**. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.

Згідно пункту 11.1.6 глави 11.1 розділу XI Кодексу, доступ до системи розподілу та послуги з розподілу надаються на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між ОСР та Користувачем відповідно до цього Кодексу. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії визначає зобов'язання ОСР забезпечити розподіл електричної енергії в межах замовленого Користувачем обсягу потужності за тарифами, що встановлюються Регулятором.

Згідно пункту 11.3.14 глави 11.3 розділу XI Кодексу, підставами для відмови в доступі до системи розподілу є:

- 1) електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу;
- 2) електроустановки Заявника приєднані з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу;
- 3) обсяг замовленої послуги (потужність, зазначена в заяві на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії) перевищує потужність, забезпечену виконанням договором про приєднання;
- 4) недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності;
- 5) засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку;
- 6) електроустановки Заявника розташовані з порушенням вимог ПОЕМ.

Дії ОСР при наявності підстав для відмови у доступі до системи розподілу визначено пунктом 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу, а саме:

- 1) повідомлення протягом 3 днів про відмову з обґрунтуванням її причини;
- 2) надання інформації щодо порядку приєднання до системи розподілу (збільшення приєднаної потужності);
- 3) надання пропозицій Заявнику про можливість укладання договору про надання послуг з розподілу на обсяг дозволеної до використання потужності за договором з приєднання;
- 4) надання об'єктивних техніко-економічних обґрунтованих причин такої відмови, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відповідно до схваленого Регулятором ПРСР. У разі відсутності ПРСР та обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова ОСР в доступі до електричних мереж вважається безпідставною.

На підставі отриманих від Замовника документів **02.06.2023** АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підготовлено проект договору про тимчасове приєднання від 02.06.2023 № 001979020623 1 08 04 5 000000 1 (1977/35-188/2023) (далі – Проект договору) із відповідними додатками, а саме:

- 1) технічні умови про тимчасове приєднання від 02.06.2023 № 001979020623 1 08 04 5 000000 1 (1977/35-188/2023);
- 2) лист філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ від **02.06.2023 б/н про відсутність можливості доступу до системи розподілу;**
- 3) рахунок на оплату плати за тимчасове приєднання до договору про тимчасове приєднання від 02.06.2023 № 001979020623 1 08 04 5 000000 1 (1977/35-188/2023), згідно якого необхідно оплатити _____ грн з ПДВ за виготовлення проектно-кошторисної документації упродовж 20 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання Проекту договору, технічних умов та рахунку на оплату;
- 4) договір № 001979020623 1 08 04 5 000000 1 (1977/35-188/2023) від 02.06.2023 про забезпечення тимчасового влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 406 зафіксовано, що в листі філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» «Південна» від **02.06.2023 б/н не зазначено інформації згідно**

пункту 11.1.5 глави 11.1 та пункту 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу, а тому таке повідомлення про обмеження доступу є необґрунтованим.

Дані документи, за інформацією Ліцензіата, гр. _____ отримала 02.06.2023.

13.06.2023 Замовник повернула підписаний зазначений вище договір із відповідними додатками, однак не здійснила оплату у визначений договором строк.

18.07.2023 гр. _____ подала до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» нову заяву про тимчасове приєднання електроустановок об'єкта (величина замовленої потужності до приєднання 25 кВт на рівні напруги в точці приєднання 0,4 кВ).

На підставі звернення Замовника АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підготувало проект договору про тимчасове приєднання від 27.07.2023 № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) із відповідними додатками:

1) технічні умови про тимчасове приєднання від 27.07.2023 № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) до електричних мереж електроустановок (далі – ТУ).

2) лист філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» «Південна» **від 27.07.2023 б/н про відсутність можливості доступу до системи розподілу** (далі – Повідомлення), в якому Ліцензіат повідомляє Замовника, зокрема, про те, що (мовою документу): *«...через інтенсивний розвиток туризму у _____ пропускна здатність існуючих мереж 10-35 кВ вичерпана. Заходи для ліквідації дефіциту потужності в даному регіоні, передбачені інвестиційними програмами АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2020-2023 років у відповідності до Плану розвитку системи розподілу компанії...»*

Враховуючи викладене, наша компанія повідомляє Вас про відсутність можливості доступу до системи розподілу у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю електричних мереж до завершення реалізації заходів інвестиційних програм 2022 та 2023 років та пропонує Вам на даний час на розгляд наступні варіанти подальших дій:

1. У разі прийняття Вами рішення про укладання Договору про тимчасове приєднання та виконання вимог технічних умов (додатку до Договору) АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» опломбує ввідний розподільчий щит у вимкненому положенні. Після створення технічної можливості та виконання вищевказаних заходів інвестиційних програм, Вас буде додатково повідомлено про можливість підключення, відповідно до укладених договорів про тимчасове приєднання та укладення договору про розподіл електричної енергії»;

3) рахунок на оплату плати за тимчасове приєднання до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) від 27.07.2023 б/н, згідно якого необхідно оплатити _____ грн з ПДВ за виготовлення проектно-кошторисної документації упродовж 20 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання Договору, ТУ та рахунку на оплату;

4) договір № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) від 27.07.2023 про забезпечення тимчасового влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Проект договору з додатками АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» направило Замовнику 27.07.2023 у спосіб, вказаний ним в заяві про тимчасове приєднання електроустановок об'єкта: на електронну пошту.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 406 зафіксовано, що в листі філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» «Південна» від 27.07.2023 б/н **не зазначено** інформації згідно пункту 11.1.5 глави 11.1 та пункту 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу, а тому таке **повідомлення про обмеження доступу є необґрунтованим**.

04.08.2023 гр. _____ здійснено попередню оплату за розроблення проектно-кошторисної документації (далі – ПКД).

Таким чином, між гр. _____ та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 27.07.2023 № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) (далі – Договір).

02.10.2023 гр. _____ оплатила вартість надання послуги з тимчасового приєднання, в тому числі вартість розроблення ПКД. Згідно додаткової угоди від 03.10.2023 до Договору, термін надання послуги з тимчасового приєднання становить **60 календарних днів**.

Крім того, 03.10.2023 між гр. _____ та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» укладено договір № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) про надання гр. _____ фінансової допомоги на поворотній основі для будівництва (реконструкції) зовнішніх мереж ОСР, яка була перерахована на розрахунковий рахунок ОСР 07.10.2023.

Після завершення АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання та зовнішніх електричних мереж ОСР по напрузі 0,4 кВ, **01.12.2023 було подано напругу в тимчасову точку приєднання**, про що складено Акт надання послуги з тимчасового приєднання № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) від 01.12.2023.

Ліцензіатом надано комісії з проведення перевірки копію Акта від 01.12.2023 № 3458 про проведення параметризації лічильника електроенергії та звернення щодо надання послуги з влаштування комерційного обліку електричної енергії, зареєстроване в АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 13.12.2023. Згідно реєстру надходження коштів АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» оплата даної послуги здійснена 15.12.2023. Відповідно до Акту встановлення вузла обліку (засобу обліку), встановленого на об'єкті споживача від 20.12.2023 № 229 **прилад обліку встановлено та опломбовано.**

Таким чином, Ліцензіатом надано послугу з тимчасового приєднання вчасно, але опломбовано ввідний розподільчий щит у вимкнутому положенні до виконання заходів інвестиційної програми 2023 року.

Відповідно до частини другої статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі та оператори систем розподілу 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. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (ОСР), оператора системи передачі (ОСП), користувачів системи розподілу (далі – Користувачі) та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, визначені Кодексом.

Пунктом 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу визначено, що ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу **напругою вище 20 кВ**. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.

Таким чином, відповідно до ТУ тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/35/10 кВ _____, тимчасова точка забезпечення потужності: РП-110 кВ ПС 110/35/10 кВ _____.

Згідно ТУ, для тимчасового одержання потужності ОСР необхідно виконати (мовою документу):

«- на ПС 110/35/10 кВ _____ встановити силовий трансформатор Т-2 необхідної потужності взамін існуючого силового трансформатора потужністю 25 МВА. Тип, потужність

силового трансформатора та необхідну реконструкцію ПС 110/35/10 кВ _____ пов'язану із його заміною визначити проектом;

- в РП-35 кВ ПС 110/35/10 кВ _____ на І-СШ встановити лінійну комірку 35 кВ з вакуумним вимикачем 35 кВ для підключення проектної ЛЕП-35 кВ. Тип комірки 35 кВ, вакуумного вимикача 35 кВ та необхідну реконструкцію РП-35 кВ ПС 110/35/10 кВ _____ визначити проектом;

- побудувати ЛЕП-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ _____ з І-СШ до проектної ПС 35/10 кВ в _____. Тип, перетин трасу проходження ЛЕП-35 кВ визначити проектом;

- ПС 35/10 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів та місце установки ПС 35/10 кВ визначити проектом. Зовнішні мережі ОСР:

- провести реконструкцію ЛЕП-0,4 кВ із заміною існуючого проводу типу СП-2*25 на провід типу СП-4*35 _____ Необхідну реконструкцію ЛЕП-0,4 _____ пов'язану із заміною проводу визначити проектом.

Лінійна частина:

- побудувати ЛЕП-0,4 кВ на з/б опорах проводом типу СП-4*25 від опори _____ до ввідного пристрою 0,4 кВ об'єкту. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом».

В свою чергу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у Повідомленні зазначало (мовою документу): «Станом на сьогодні збудовано ПС 35/10 кВ _____, яка заживлена однією ПЛ-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ _____. В проекті Плану розвитку системи розподілу на 2023 рік передбачено будівництво ПС 35 кВ _____ та переведення другої лінії живлення ПС 35/10 кВ _____ на 35 кВ. Для цього необхідно виконати реконструкцію мереж 10 кВ з перезаживленням існуючих ТП 10/0,4 кВ, що також передбачено у проекті інвестиційної програми 2022-2023 років.

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

Враховуючи викладене, наша компанія повідомляє Вас про відсутність можливості доступу до системи розподілу, у зв'язку із недостатньою пропускнуою спроможністю електричних мереж до завершення реалізації заходів інвестиційних програм 2022 та 2023 років».

В рамках виконання заходів інвестиційної програми 2022 року (пункт 1.2.1.1), реалізацію яких було продовжено на 2023 рік відповідно до постанови НКРЕКП від 02.08.2022, Товариством реалізовано захід «Будівництво ПС 35/10 кВ _____ на основі існуючої трансформаторної підстанції _____ (захід було передбачено у Плані розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки п. 1.2.1.1).

Відповідно до Акту готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінені складових частин об'єкта електроенергетики № 134 від 29.09.2023 об'єкт здано в експлуатацію, роботи виконано відповідно до запланованих обсягів в ІІ 2023 року.

При введенні в експлуатацію даного об'єкта будівництва через «Єдина Державна електронна система у сфері будівництва» («ЄДЕССБ») отримано «Акт готовності об'єкта до експлуатації реєстраційний номер в ЄДЕССБ АС01:4355-6067-0206-5186».

Підсумовуючи вищенаведене, заходи, які були зазначені у Повідомленні на момент підписання сторонами Акта надання послуги з тимчасового приєднання № 002995270723 1 08 04 5 000000 1 (2992/35-321/2023) від 01.12.2023 та встановлення приладу обліку 20.12.2023 відповідно до Акту № 229 виконані, але в Повідомленні відсутня інформація про заходи, передбачені ТУ із встановлення на ПС 110/35/10 кВ _____ силового трансформатора Т-2 необхідної потужності взамін існуючого силового трансформатора потужністю 25 МВА, заміна якого була передбачена Планом розвитку системи розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки (далі – ПРСР 2024-2028).

ПРСР 2024-2028 затверджений постановою НКРЕКП від 01.11.2023 за № 1997.

07.11.2023 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на власному офіційному сайті опублікувало повідомлення про те, що у зв'язку із недостатньою пропускнуою спроможністю електричних мереж Товариство не зможе забезпечити доступ до електричних мереж та підключення до виконання заходів із реконструкції високовольтних мереж, які включено в ПРСР 2024-2028 для Замовників

послуги тимчасового приєднання в населених пунктах _____
(живлення яких здійснюється від ПС 110/35/10 кВ _____),
за посиланням: _____

29.01.2024 Замовнику додатково було надіслано повідомлення (вих. № 50011397/97) **про відсутність можливості доступу** до системи розподілу у зв'язку із *недостатньою спроможністю електричних мереж*, до завершення реалізації заходів, передбачених в ПРСР 2024-2028, та **зазначено про призупинення надання послуг з розподілу електричної енергії до кінця 2025 року**.

Слід зазначити, що **підставою для відмови** в доступі до системи розподілу згідно із підпунктом 4 пункту 11.3.14 глави 11.1 розділу XI Кодексу є, **зокрема, недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності**.

При цьому, згідно з пунктом 11.1.5 глави 11.1 розділу XI Кодексу, ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, *а також інформацію про обґрунтований строк*, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 406 зафіксовано, що лист АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від **29.01.2024** № 50011397/97 був надісланий гр. _____ після надання їй послуги з тимчасового приєднання та в ньому **не зазначено інформації** згідно пункту 11.1.5 глави 11.1 та пункту 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу (зокрема, **не вказано** де саме наявний дефіцит потужності, в яких мережах необхідно здійснити реконструкцію тощо), а тому таке **повідомлення про обмеження в доступі до системи розподілу є необґрунтованим**.

24.09.2024 гр. _____ звернулася до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з Заявою на видачу паспорта точки розподілу та укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 24.09.2024 (підписано гр. _____ за довіреністю).

У відповідь на зазначену заяву, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 27.09.2024 № 16764/42 повідомило гр. _____ про те, що повідомлення про надання послуги з приєднання не надано та укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії буде можливе після надання повідомлення про надання послуги з приєднання згідно пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу, інформування про обмеження доступу через дефіцит потужності в енерговузлах відсутнє.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно вимог Порядку процедура надання послуги з тимчасового приєднання **не передбачає надання замовникам повідомлень про надання послуги з приєднання на виконання пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу**.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **необґрунтовано відмовило** гр. _____ в укладанні договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та доступу до системи розподілу з підстав, які відсутні в пункті 11.3.14 глави 11.3 розділу XI Кодексу.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **порушено підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умови з розподілу електричної енергії** щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з розподілу електричної енергії та доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі та **порушено пункт 11.1.5 глави 11.1 та пункти 11.3.14, 11.3.15 глави 11.3 розділу XI Кодексу та пункту 21 Порядку**.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом комісії з проведення перевірки, на момент звернення _____ за тимчасовим приєднанням ПРСР 2024-2028 знаходився на розгляді в НКРЕКП, тому повідомлення Замовника на етапі видачі технічних умов тимчасового приєднання про намір обмежити йому доступ до електричних мереж систем розподілу у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю ПС 110/35/10 кВ _____ було б необґрунтованим у зв'язку із відсутністю у Товариства затвердженого Плану розвитку системи розподілу, яким зокрема обумовлено обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж та передбачені технічні заходи для створення даного резерву.

Актом № 406 зафіксовано, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 20.03.2024 № 50010461/26 повідомило НКРЕКП, що враховуючи важливість та першочерговість виконання заходів ПРСР 2024-2028 для забезпечення справедливого доступу до системи розподілу та усунення дефіциту потужності на ПС 110/35/10 кВ _____ Товариство узгодило з підрядною організацією стислі терміни виготовлення проектно-кошторисної документації з реконструкції ПС 110/35/10 кВ _____ та заміни силового трансформатора Т-2 потужністю 25 МВА на силовий трансформатор потужністю 40 МВА на ПС 110/35/10 кВ _____. Термін виконання робіт з заміни силового трансформатора Т-2 на ПС 110/35/10 кВ _____ визначено до кінця першого півріччя 2025 року.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки листа від 04.11.2024 № 50015261/1361 щодо долучення до матеріалів перевірки завірених в установленому порядку копій листів, якими Товариство неодноразово зверталось впродовж 2021 – 2024 років до органів місцевого самоврядування щодо надання інформації про потреби в потужностях, відсутності затверджених генеральних планів забудови регіону, зокрема:

- лист від 23.11.2021 50015257/1 Голові _____ ОТГ щодо надання генерального плану розвитку території _____ ОТГ з метою передбачення достатніх заходів з будівництва мереж в інвестиційних проектах;

- лист від 23.11.2021 50015257/2 Голові Івано-Франківської ОДА щодо визначення пріоритетним питання надання генерального плану розвитку території _____ ОТГ та призначення відповідальної особи для вирішення комунікаційно-організаційних питань щодо збільшення пропускної здатності електромереж в населених пунктах _____;

- лист від 23.11.2021 50015257/6 Керівнику Івано-Франківського відділення Офісу простих рішень та результатів щодо вичерпання пропускної здатності існуючих мереж 10-35 кВ у _____ та неможливості підключення нових замовників;

- лист від 23.11.2021 50015257/5 Голові Правління НЕК «Укренерго» щодо дефіциту потужності в районі _____ ОТГ Івано-Франківської області і т.д.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** та **Додаткові письмові пояснення Ліцензіата** (мовою документа): *«На момент звернення за тимчасовим приєднанням _____, існуючим Планом розвитку системи розподілу електричної енергії АТ «Прикарпаттяобленерго» 2021-2025 (далі ПРСР 2021-2025) було передбачено будівництво ЛЕП-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ _____ до проектної ПС 35/10 кВ _____, дані заходи буди включені до погоджесної інвестиційної програми АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2022 рік, та у зв'язку із збройною агресією російської федерації проти України. Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 за № 851 виконання даних заходів було продовжено на 2023 рік, про що АТ «Прикарпаттяобленерго» також інформувало Замовників послуг приєднання в населених пунктах*

Також, в пояснювальній записці до ПРСР 2021-2025 АТ «Прикарпаттяобленерго» було зафіксовано дефіцит пропускної спроможності електричних мереж понад 20 кВ у _____ та передбачено необхідність розвитку електричних мереж напругою 35-110 кВ.

Таким чином, АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає, що дії Товариства щодо надання Замовнику _____ повідомлення про обмеження доступу до електричної системи розподілу при видачі технічних умов тимчасового приєднання 27.07.2023 року були правомірними та здійснені з дотриманням вимог пунктів 11.1.5, 11.3.14 та 11.3.15 Кодексу, а також відповідають нормам Статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Крім того, оскільки заходи щодо заміни силового трансформатора Т-2 на ПС _____ на момент звернення _____ були включені до проєкту ПРСР 2022-2024 (який знаходився на розгляді в НКРЕКП та ще не був затверджений), а тому надання повідомлення про відмову у доступі до електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» у зв'язку із необхідністю виконання вищевказаного заходу на етапі видачі технічних умов тимчасового приєднання було б порушенням вимог ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» та вимог Кодексу у зв'язку із відсутністю у Товариства

затвердженого ПРСР із обґрунтованими строками створення резерву пропускної спроможності електричних мереж.

Також, оскільки на момент звернення за тимчасовим приєднанням _____, на розгляді в НКРЕКП знаходився План розвитку системи розподілу електричної енергії АТ «Прикарпаттяобленерго» 2024-2028, який в подальшому був затверджений Постановою НКРЕКП від 01.11.2023 за № 1997, Товариство вживало необхідних заходів щодо створення підстав належного інформування Замовників про недостатню пропускну спроможність електричних мереж «Ворохтянського енерговузла».

Звертаємо увагу, що ні Кодексом, ні листом-роз'яснення НКРЕКП 10766/17.1.3/7-21 від 20.09.2021 не передбачено типову форму листа-відмови у доступі до електричних мереж (письмового повідомлення про недостатню пропускну спроможність електричних мереж), а лист-повідомлення від 27.07.2023 наданий Замовнику містить інформацію про обґрунтований планом розвитку систем розподілу строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж системи розподілу ОСР та технічні заходи, які необхідно виконати для його створення.

Також, наголошуємо, що повідомлення про відмову у доступі, яке Товариство надсило замовнику листом від 29.01.2024 за № 50012397 після затвердження Плану розвитку системи розподілу електричної енергії АТ «Прикарпаттяобленерго» 2024-2028 містить інформацію про недостатню пропускну спроможність електричних мереж системи розподілу, і технічне та економічне обґрунтування, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності, що підтверджений схваленим та затвердженим у встановленому законодавством порядку ПРСР АТ «Прикарпаттяобленерго» 2024-2028 та Схемою перспективного розвитку системи розподілу 20 (35) кВ та вище на період з 2023 до 2032 року АТ «Прикарпаттяобленерго». Тому, Замовник _____ була неодноразово належним чином повідомлена про недостатню пропускну спроможність електричних мереж системи розподілу та неможливість укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

На даний час Товариством внесені доповнення до пояснювальної записки ПРСР, зокрема надано інформацію про замовників, яким на підставі затвердженого ПРСР 2024-2028 надається відмова у доступі, деталізовано проблематику відсутності резерву пропускної спроможності для приєднання електроустановок замовників та визначено детальні строки та заходи щодо створення резервів пропускної спроможності електричних мереж системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго», необхідні для подальшого приєднання Замовників від електричних мереж, живлення яких забезпечується від ПС 110/35/10 кВ _____ (Постанова НКРЕКП від 22.05.2024 за № 961 «Про схвалення змін до Плану розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки»).

Щодо висновку відносно необґрунтованої відмови у наданні доступу до електричних мереж системи розподілу _____ та порушення пункту 21 Порядку просимо врахувати, що при зверненні 27.09.2024 Замовником до Заяви на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії не долучено акт наданих послуг з приєднання, а заява про оформлення паспорта точки розподілу була направлена ОСР через 9 місяців з моменту отримання Замовником послуги з тимчасового приєднання, тобто Замовником не дотримано вимог пунктів 20 та 21 Порядку. Поряд із цим, звертаємо увагу Комісії, що оскільки даний Замовник звертається за наданням доступу енерговузлі, де затвердженим Планом розвитку систем розподілу зафіксовано недостатню пропускну спроможність електричних мереж систем розподілу – укладення договору про надання розподілу електричної енергії та надання доступу до електричної мережі _____, можливі після реалізації заходів щодо створення необхідного резерву потужності передбачених ПРСР АТ «Прикарпаттяобленерго» 2024-2028, про що Товариство повідомить Замовника окремим повідомленням.

Враховуючи викладене, вважаємо, що у діях АТ «Прикарпаттяобленерго» не вбачається порушень підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з розподілу електричної енергії та доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що План розвитку системи розподілу

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 – 2028 роки затверджено постановою НКРЕКП від **01.11.2023** № 1997, відповідно до пункту 2.1.20.2 таблиці 22.1 «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР» передбачено захід «Реконструкція ПС із заміною силового трансформатора Т-2» ПС _____ -110 кВ.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ від 02.06.2023 б/н та листом філії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ від 27.07.2023 б/н повідомило Замовника про відсутність можливості доступу до системи розподілу.

Актом № 406 зафіксовано, що зазначені листи не обгрунтовані, а інформація в них зазначена з недотриманням нормативно-правових актів.

Відповідно до частини 2 статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що оператори систем розподілу **можуть відмовити** в доступі до електричних мереж у **разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж** з наданням обгрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обгрунтованих критеріях, а також інформації про обгрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж **відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обгрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необгрунтованою.**

Враховуючи **відсутність у АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Плану розвитку системи розподілу** на момент подання гр. _____ заяви-приєднання про надання послуги з розподілу електричної енергії до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство **не мало права відмовляти у доступі до електричних мереж.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю **пропонує накласти штраф у розмірі 152 779 (сто п'ятдесят дві тисячі сімсот сімдесят дев'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	8 987 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	152 779,00 грн
---	---	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	8 987,00	152 779,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ¹	41 465,55 ²	-	25 463,11 ³		0,34

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (483 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,48
---	--	------

³ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не укладання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» договору про послугу з розподілу електричної енергії з гр. _____.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову про застосування санкцій, якою:

Накласти **штраф у розмірі 152 779 (сто п'ятдесят дві тисячі сімсот сімдесят дев'ять) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого укласти договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з гр. Байбаковою С. В. після реалізації необхідних заходів для зняття обмежень у доступі до системи розподілу, передбачених Планом розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки, затвердженим постановою НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 1997, про що повідомити до 01 липня 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор
Департаменту ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 20 листопада 2024 року № 406, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 10 жовтня 2024 року № 1697 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 24 жовтня 2024 року № 185, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з розподілу електричної енергії та доступу до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі;

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

пункту 11.1.5 глави 11.1, згідно з яким у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом,

пункту 11.3.14 глави 11.3, згідно з яким підставами для відмови в доступі до системи розподілу є, зокрема, недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності;

пункту 11.3.15 глави 11.3 у частині виконання дій ОСР при наявності підстав для відмови у доступі до системи розподілу, зокрема, надання об'єктивних техніко-економічних обґрунтованих причин такої відмови, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відповідно до схваленого Регулятором ПРСР;

пункту 21 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання), у частині тимчасового підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу, яке здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Накласти штраф у розмірі 152 779 (сто п'ятдесят дві тисячі сімсот сімдесят дев'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з розподілу електричної енергії та доступу до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі;

розділу XI Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 11.1.5 глави 11.1, згідно з яким у випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом,

пункту 11.3.14 глави 11.3, згідно з яким підставами для відмови в доступі до системи розподілу є, зокрема, недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності;

пункту 11.3.15 глави 11.3 у частині виконання дій ОСР при наявності підстав для відмови у доступі до системи розподілу, зокрема, надання об'єктивних техніко-економічних обґрунтованих причин такої відмови, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відповідно до схваленого Регулятором ПРСР;

пункту 21 Порядку тимчасового приєднання у частині тимчасового підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу, яке здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



**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 20 листопада 2024 року № 406, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 10 жовтня 2024 року № 1697 «Про проведення позапланової виїзної 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 підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання послуги з розподілу електричної енергії та доступу до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі, для чого укласти договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з Байбаковою С. В. після реалізації необхідних заходів для зняття обмежень у доступі до системи розподілу, передбачених Планом розвитку системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки,

затвердженим постановою НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 1997, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області до 01 липня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО