

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження**  
**АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання**  
**вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку**  
**електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП**  
**«Про усунення порушень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»»**

На підставі постанови НКРЕКП від 07 червня 2022 року № 579 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», та посвідчення на проведення позапланової невиїзної перевірки від 13 червня 2022 року № 156, НКРЕКП було здійснено позапланову невиїзну перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 09 травня 2022 року по 16 червня 2022 року**, за результатами якої складено Акт позапланової невиїзної перевірки від 23 червня 2022 року № 138.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 05.07.2022 № 50015257/11 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта позапланової невиїзної перевірки від 23 червня 2022 року № 138.

Так, зазначеним Актом позапланової невиїзної перевірки встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10 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)</b></p> <p><b>пункту 12 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо зазначення вартості надання послуги з приєднання в частині вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;</p> <p>в частині незабезпечення виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) за власний рахунок.</p>

До НКРЕКП надійшла заява **гр. Мазурака С. С.** від 25.05.2022 (вх. НКРЕКП від 25.05.2022 № М-3868/22) із додатками до неї (далі – заява Мазурака С. С.) щодо проведення позапланової невиїзної перевірки з питання дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від

27.12.2017 № 1470 та Порядку в частині приєднання житлового будинку замовника до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у Комісії з перевірки матеріалів встановлено, що 09.05.2022 гр. Мазурак С.С. звернувся до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо тимчасового приєднання об'єкта (житлового будинку) (збільшення величини дозволеної до використання потужності до 30 кВт).

13.05.2022 між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Виконавцем послуги) та Мазураком Степаном Степановичем (далі – Замовником) було укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Договір), додатком до якого є Технічні умови тимчасового приєднання № 000901130522 1 08 02 5 000000 1 (316/28-51/2022) (далі – ТУ), видані 13.05.2022 № 13153/249.

У Договорі зазначено, що підставою для укладення даного договору вважається заява Замовника, що надана ним у відповідності до пункту 10 Порядку, відповідно до якої Замовник прийняв рішення про виконання будівельно-монтажних робіт у зовнішньо-електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії власними силами.

Відповідно до розділу 2 Договору «Предмет Договору», а саме пункту 2.2 Договору Виконавець послуги повідомляє про неможливість забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії власними силами через відсутність матеріально-технічного забезпечення до моменту закінчення воєнних дій.

Пунктом 2.3 Договору передбачено, що вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання та реконструкції існуючих мереж Виконавця послуг 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.

У пункті 2.4 Договору зазначено, що Замовник несе повну відповідальність за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання та від альтернативних точок приєднання до місця розташування об'єкта замовника.

При цьому, в Договорі відсутній кошторис виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання, а вартість надання замовнику послуги з тимчасового приєднання визначена в 0 грн.

Одночасно гр. Мазураку С. С. було надано додаток 4 до Порядку «Повідомлення Замовнику» щодо виконання будівельно-монтажних робіт силами Замовника, оскільки ОСР не має можливості виконувати вказані роботи через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено в умовах ведення війни. Така ситуація повинна змінитися орієнтовно протягом нетривалого часу після завершення воєнних дій» (мовою документа). В даному повідомленні ОСР просить підтвердити чи заперечити можливість виконання будівельно-монтажних робіт власними силами.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 10 Порядку Додатками до договору про тимчасове приєднання **є розроблений оператором системи розподілу кошторис** виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання, а також робіт з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у разі вибору замовником послуги з тимчасового приєднання оператора системи розподілу, як виконавця робіт), та специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання.

Також, Комісія з перевірки зазначає, що згідно з вимогами пункту 12 Порядку, у разі обрання замовником, зокрема точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника - **виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж** оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення)

**виконується оператором системи розподілу за власний рахунок, будівництво лінійної частини приєднання** здійснюється оператором системи розподілу за рахунок замовника. Замовник може у цьому разі також будувати лінійну частину приєднання самостійно, що відповідно зазначається у договорі про тимчасове приєднання.

Крім того, згідно з вимогами пункту 10 Порядку у разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проекту 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.**

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в порушення вимог пункту 12 Порядку **неправомірно переклало обов'язок здійснення реконструкції власних** електричних мереж на Замовника послуги тимчасового приєднання (гр. Мазурака С. С.).

**АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях до Акту, наданих листом від 05.07.2022 № 50015257/11 (далі – Пояснення) зазначає, що (мовою документу)**

*« ...пунктом 4.1 Договору про тимчасове приєднання, укладеного 13.05.2022 між гр. Мазураком С.С. та АТ «Прикарпаттяобленерго», передбачено, що вартість плати за тимчасове приєднання становить 0 (нуль) грн. Адже, ще до моменту укладення договору, Замовник виявив бажання виконувати, зокрема лінійну частину власними силами. Тому, ОСР не може вказувати вартість виконаних робіт.»*

*Щодо обов'язку ОСР забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) за власний рахунок, АТ «Прикарпаттяобленерго» у своїх Поясненнях зазначає, що ОСР не має однозначного обов'язку виконувати будівельно-монтажні роботи по реконструкції чи технічному переоснащенні зовнішніх мереж, якщо ОСР завчасно повідомив про це замовника та зазначив прогностований період усунення цих причин.*

Також, щодо «порушення АТ «Прикарпаттяобленерго» вимог пункту 12 Порядку в частині незабезпечення виконання АТ «Прикарпаттяобленерго» будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) за власний рахунок.

*Пункт 10 Порядку передбачає, що «у разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проекту 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».*

*Тобто, оператор системи розподілу, не має однозначного обов'язку виконувати будівельно-монтажні роботи по реконструкції чи технічному переоснащенні зовнішніх мереж, якщо ОСР завчасно повідомив про це Замовника та зазначив прогностований період усунення цих причин.*

*АТ «Прикарпаттяобленерго» повідомило Замовника завчасно, до моменту укладення договору про тимчасове приєднання, про неможливість виконувати будівельно-монтажні роботи через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено в умовах ведення війни та вказав, що така ситуація повинна змінитися орієнтовно протягом нетривалого часу після завершення воєнних дій. Про факт надання самого повідомлення та факт ознайомлення Замовника з даним повідомленням свідчить підпис Замовника та дата ознайомлення Замовника з ситуацією, а саме 9 травня 2022 року, на Повідомленні Замовнику.*

*Крім того, Замовником не було запропоновано надання власних ресурсів для можливості виконання таких робіт силами ОСР. Замовник виявив бажання виконувати такі роботи власними силами, про що з замовником було укладений відповідний Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» від 13.05.2022. Укладення даного договору не суперечить вимогам чинного законодавства, адже передбачає всі умови викладені в Порядку. Крім того, типової форми договору про тимчасове приєднання електроустановок, Порядком не передбачено.*

*Отже, АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало всі необхідні умови про повідомлення замовника та вказання прогностичного періоду усунення причин не виконання зовнішніх будівельно-монтажних робіт, як це передбачено передостаннім абзацом пункту 10 Порядку, а отже не мало прямого обов'язку забезпечувати будівництво зовнішніх мереж власним силами.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду Пояснень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовою запискою від 12.07.2022 № 1035/17-22 звертає увагу, що у пункті 5 ТУ розділу «Вимоги до електроустановок Замовника» передбачена лише необхідність виконати замовнику монтаж проводу від опори № 508 до ввідного пристрою напругою 0,4 кВ, встановленого на даній опорі. Пунктом 7 ТУ розділу «Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу» передбачена необхідність будівництва розвантажувального ТП потужністю 100 кВА, ПЛ-10 кВ до зазначеного розвантажувального ТП, а також ПЛ-0,4 кВ від проектного розвантажувального ТП до існуючої опори 508.

Одночасно замовнику було надано додаток 4 до Договору, яким передбачено, що замовник має право прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання власними силами, та замовник погодився виконувати будівельно-монтажні роботи власними силами, оскільки «ОСР не має можливості виконувати вказані роботи через відсутність матеріалів, постачання яких не налагоджено в умовах ведення війни. Така ситуація повинна змінитися орієнтовно протягом нетривалого часу після завершення воєнних дій» (мовою документа).

При цьому, згода замовника про здійснення будівельно-монтажних робіт у зовнішніх електричних мережах ОСР у додатку 4 до Договору відсутня. У зазначеному додатку до Договору мова йде про будівництво лінійної частини приєднання, а не про виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення).

Однак, згідно з вимогами пункту 12 Порядку, у разі обрання замовником, зокрема точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника – виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) виконується оператором системи розподілу за власний рахунок, будівництво лінійної частини приєднання здійснюється оператором системи розподілу за рахунок замовника. Замовник може у цьому разі також будувати лінійну частину приєднання самостійно, що відповідно зазначається у договорі про тимчасове приєднання.

Крім того, згідно з вимогами пункту 10 Порядку, у разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проекту 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.**

Отже, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в порушення вимог пункту 12 Порядку неправомірно переклало обов'язок здійснення реконструкції власних електричних мереж на замовника послуги тимчасового приєднання.

Крім того повідомляємо, що для можливості запропонувати замовнику надати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператор системи розподілу мав вказати в договорі про тимчасове приєднання специфікацію, а також зазначити вартість

необхідного обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки). Відсутність в Договорі цієї інформації не дало можливості замовнику скористатися своїм правом у частині надання власних ресурсів для виконання ОСР робіт у власних електричних мереж з будівництва (реконструкції, технічного переоснащення), а також призвело до відсутності визначеної в договорі про тимчасове приєднання вартості плати (вартість плати у договорі про тимчасове приєднання визначена «0 грн»).

Також варто зазначити, що надання замовником власних ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу мало бути врегульоване окремим господарським договором або містити окремі норми у договорі про тимчасове приєднання. Проте, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в проєкт договору про тимчасове приєднання норми, що визначають умови, порядок надання замовником власних ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу не включені, а також проєкт окремого договору, що врегульовував би вказані питання, замовнику також не надало.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p> <p><b>пункту 11 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу запропонувати всі можливі альтернативні точки приєднання та у договорі про тимчасове приєднання визначити альтернативні точки приєднання;</p> <p>в частині ненадання замовнику проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписаних оператором системи розподілу;</p> <p>в частині невизначення та непроведення розрахунку резерву потужності існуючих електричних мереж при видачі технічних умов.</p>
---	---	---

Комісія з перевірки зазначає, що **форма додатку 4 до Порядку «Повідомлення Замовнику» не встановлена та не передбачена Порядком.**

За результатами аналізу ТУ встановлено, що частина інформації, яка передбачена затвердженою Порядком формою Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок, зокрема щодо альтернативних точок приєднання, **в ТУ відсутня.**

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Договорі та ТУ **не запропонувало замовнику альтернативні точки приєднання,** а видало ТУ **лише із однією** можливою точкою приєднання, а саме: на виходах проводу із затяжного затискача на опорі 0,4 кВ № 508 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП 169.

Згідно вимог пункту 8 Порядку **оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.**

Крім того, ОСР в Договорі та ТУ **не наведено розрахунку резерву потужності існуючих електричних мереж,** що могло б підтвердити необхідність будівництва розвантажувального ТП.

Також, встановлено, що в ТУ **відсутні пункти 8.1 – 14,** які передбачені Додатком 2 до Порядку.

Отже, встановлено **невідповідність ТУ** вимогам Додатку 2 до Порядку.

*АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у своїх Поясненнях зазначає, що альтернативні точки – точки приєднання які знаходяться у мережах ОСР і не передбачають здійснення реконструкції (технічного переоснащення) електричних мереж ОСР, та точки приєднання у мережах суб'єктів господарювання з наявними відповідними резервами потужності. Ці точки мають бути розташовані у радіусі будівництва лінійної частини з дотриманням норм проектування.*

*Відстань від трансформаторної підстанції до найближчої опори замовника складає 4,776 км.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду Пояснень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовою запискою від 12.07.2022 № 1035/17-22 звертає увагу, що згідно з положень пункту 10 Порядку, оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.**

*АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в ТУ та Договорі не запропонувало замовнику альтернативні точки приєднання, а видало ТУ лише із однією можливою точкою приєднання, а саме на виходах проводу із затяжного затискача на опорі 0,4 кВ № 508 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП 169. При цьому, частина інформації, яка передбачена затвердженою Порядком формою ТУ, зокрема щодо альтернативних точок приєднання, в ТУ взагалі відсутня.*

*При цьому, альтернативна точка приєднання по своєму визначенню повинна бути розташована у радіусі будівництва лінійної частини з дотриманням норм проектування. Так, згідно пункту 6.5.2 «Стандарту операційної безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України. Порядок складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України. Побудова та експлуатація електричних мереж. Технічна політика. Частина 2», затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 08.02.2016 № 64, довжина ПЛ має обмежуватися за критеріями якості напруги, надійної роботи систем РЗА, надійності електропостачання споживача та економічними показниками (технологічними витратами електроенергії) і, як правило, не повинна перевищувати 0,4 км. У випадку нового будівництва або реконструкції низьковольтних мереж необхідно розглядати варіант будівництва або заміни мереж 0,38 кВ в існуючих трасах ліній 0,38 кВ мережами 6-10 кВ.*

*Отже, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало запропонувати гр. Мазураку С.С. всі можливі альтернативні точки, або зазначити про відсутність їх, зокрема, в ТУ та пункті 1.4 глави 1 Договору про тимчасове приєднання, укладеного 13.05.2022 між гр. Мазураком С.С. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».*

*АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у своїх Поясненнях вказує, що ненадання замовнику проекту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписаних оператором системи розподілу, а саме щодо відсутності в ТУ пунктів 8.1-14.*

*У пунктах 8.1-10 зазначаються вимоги для точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора систем розподілу. У зазначеному випадку навпаки, ОСР запропонував в ТУ здійснити будівництво трансформаторної підстанції. Тому, за поясненнями АТ «Прикарпаттяобленерго», ОСР прийнято рішення, що така вимога скоріше стосується пунктів 7.1-7.4.*

*У пунктах 11.1-14 зазначаються вимоги до точки приєднання, яка встановлена в мережах суб'єкта господарювання. За поясненнями АТ «Прикарпаттяобленерго», для даного Замовника такі вимоги відсутні. З метою економії паперу та у випадках, коли такі вимоги відсутні, АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає за недоцільне друкувати технічні умови на трьох аркушах паперу з пустими колонками.*

*Крім того, відсутність даних пунктів не призвела до незрозуміння Замовника чи інших організацій, які саме технічні вимоги для приєднання електроустановок необхідно виконати, адже всі необхідні технічні характеристики та вимоги прописані.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду Пояснень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовою запискою від 12.07.2022 № 1035/17-22 звертає увагу, що відповідно**

до частини шостої статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», склад, зміст, порядок надання технічних умов та порядок визначення вартості послуг з їх надання визначаються відповідними центральними органами виконавчої влади або державними колегіальними органами.

Отже, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало видати гр. Мазураку С.С. технічні умови, що відповідають формі, наведеній у додатку 2 до Порядку.

*АТ «Прикарпаттяобленерго» у своїх Поясненнях зазначає, щодо непроведення розрахунку резерву потужності існуючих електричних мереж при видачі технічних умов.*

*АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає, що такий розрахунок не передбачений Порядком, як додаток до договору чи технічних умов.*

*Крім того, як стає зрозуміло з абзацу 2 пункту 11 Порядку, даний розрахунок доцільно використовувати, якщо є можливість обмежити існуючих споживачів на потужність, яка фактично ними не використовувалася протягом останніх трьох місяців.*

*Для даного Замовника, не виникало питання дефіциту потужності, адже технічна можливість підключення до існуючих мереж відсутня. Тобто, як би ОСР не обмежував існуючих споживачів, приєднати додаткових 30 кВт, неможливо.*

*Враховуючи вищенаведене, АТ «Прикарпаттяобленерго» не повинно було надавати розрахунок резерву потужності Замовнику при видачі технічних умов.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду Пояснень АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовою запискою від 12.07.2022 № 1035/17-22 звертає увагу, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», в порушення вимог пункту 11 Порядку, не було виконано розрахунок резерву потужності КТП-169 з урахуванням величин дозволеної до використання потужності інших споживачів, яка фактично ними не використовувалася протягом останніх трьох місяців. Таким чином, стверджувати, що від КТП-169 здійснити приєднання електроустановок замовника потужністю 30 кВт за відсутності здійсненого ОСР розрахунок резерву потужності силових трансформаторів, не можливо.**

Одним із можливих варіантів альтернативної точки приєднання є приєднання до РУ-0,4 кВ існуючої КТП-169, яка збігається з точкою забезпечення потужності та може не передбачати здійснення будівництва (реконструкції) мереж ОСР (за наявності резерву потужності). Брак інформації щодо завантаженості силового трансформатора КТП-169 унеможливорює зробити висновок щодо наявності технічної можливості здійснити приєднання до зазначеної КТП.

Також положеннями пункту 11 Порядку встановлено, зокрема, замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на тимчасове приєднання та обґрунтованості проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж в зоні можливого приєднання.

Отже, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало надати гр. Мазураку С.С. обґрунтованість проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж в зоні можливого приєднання, у тому числі від існуючих електричних мереж, якими здійснюється електропостачання споживача на сьогодні. Проте, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснено лише власний розрахунок падіння напруги у разі приєднання до існуючих електричних мереж замовленої до приєднання потужності 30 кВт, на підставі якого і було зроблено висновок про неможливість здійснити приєднання електроустановок замовника до існуючих електричних мереж.

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

**1) постанову, якою:**

Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі

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 нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого до 01 серпня 2022 року привести у відповідність до вимог Порядку умови Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 13 травня 2022 року та Технічні умови тимчасового приєднання № 000901130522 1 08 02 5 000000 1 (316/28-51/2022), видані 13 травня 2022 року № 13153/249 гр. Мазураку С. С., про що у термін до 10 серпня 2022 року письмово поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**





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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження АТ  
«ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»  
щодо недопущення надалі  
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 19 липня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 23 червня 2022 року № 138, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 07 липня 2022 року № 579 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчення на проведення позапланової невиїзної перевірки від 13 липня 2022 року № 156 встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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), а саме:

пункту 10, яким визначено, 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 договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також 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, зокрема альтернативні точки приєднання та вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

пункту 11, яким визначено, що резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) визначається як різниця між максимально можливою потужністю згідно з технічними характеристиками мережі та потужністю, передачу якої фактично на дату подачі заяви про приєднання здійснюють діючі електричні мережі у період максимального місячного навантаження енергосистеми з урахуванням прогнозного навантаження діючих споживачів.

У розрахунку резерву потужності оператор використовує величини дозволеної до використання потужності інших споживачів, яка фактично ними не використовувалась протягом останніх трьох місяців.

У разі тимчасового приєднання електроустановки замовника, що призведе до обмеження величини дозволеної до використання потужності інших споживачів, яка фактично ними не використовувалась протягом останніх трьох місяців, оператор системи розподілу письмово повідомляє таких споживачів про обмеження договірної потужності на час тимчасового приєднання.

Оператор системи розподілу при визначенні можливих точок забезпечення потужності враховує наявність резерву потужності обладнання напругою 10 (6) – 35 кВ системи передачі, а також наявність резерву потужності обладнання напругою 10 (6) – 35 кВ оператора системи розподілу з центрами живлення від системи передачі, та видає технічні умови із визначеною точкою забезпечення потужності (точкою приєднання) в цих мережах, про що повідомляє оператора системи передачі;

пункту 12, яким визначено, зокрема, що у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника – виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) виконується оператором системи розподілу за власний рахунок, будівництво лінійної частини приєднання здійснюється оператором системи розподілу за рахунок замовника. Замовник може у цьому разі також будувати лінійну частину приєднання самостійно, що відповідно зазначається у договорі про тимчасове приєднання.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», та у зв'язку з воєнним станом в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022 та від 17 травня 2022 року

№ 341/2022, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський



**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» у зв'язку з воєнним станом в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022 та від 17 травня 2022 року № 341/2022, Акта позапланової невіізної перевірки від 23 червня 2022 року № 138, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 07 липня 2022 року № 579 «Про проведення позапланової невіізної 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, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу

дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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), а саме:

пункту 10, яким визначено, 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 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 договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема альтернативні точки приєднання та вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

пункту 11, яким визначено, що резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) визначається як різниця між максимально можливою потужністю згідно з технічними характеристиками мережі та потужністю, передачу якої фактично на дату подачі заяви про приєднання здійснюють діючі електричні мережі у період максимального місячного навантаження енергосистеми з урахуванням прогнозного навантаження діючих споживачів.

У розрахунку резерву потужності оператор використовує величини дозволеної до використання потужності інших споживачів, яка фактично ними не використовувалась протягом останніх трьох місяців.

У разі тимчасового приєднання електроустановки замовника, що призведе до обмеження величини дозволеної до використання потужності інших споживачів, яка фактично ними не використовувалась протягом останніх трьох місяців, оператор системи розподілу письмово повідомляє таких споживачів про обмеження договірної потужності на час тимчасового приєднання.

Оператор системи розподілу при визначенні можливих точок забезпечення потужності враховує наявність резерву потужності обладнання напругою 10 (6) – 35 кВ системи передачі, а також наявність резерву потужності обладнання напругою 10 (6) – 35 кВ оператора системи розподілу з центрами живлення від системи передачі, та видає технічні умови із визначеною точкою забезпечення потужності (точкою приєднання) в цих мережах, про що повідомляє оператора системи передачі;

пункту 12, яким визначено, зокрема, що у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника – виконання будівельно-монтажних робіт існуючих зовнішніх електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) виконується оператором системи розподілу за власний рахунок, будівництво лінійної частини приєднання здійснюється оператором системи розподілу за рахунок замовника. Замовник може у цьому разі також будувати лінійну частину приєднання самостійно, що відповідно зазначається у договорі про тимчасове приєднання,

для чого до 01 серпня 2022 року привести у відповідність до вимог Порядку умови Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 13 травня 2022 року та Технічні умови тимчасового приєднання № 000901130522 1 08 02 5 000000 1 (316/28-51/2022), видані 13 травня 2022 року № 13153/249 гр. Мазураку С. С., про що у термін до 10 серпня 2022 року письмово поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський