

Обґрунтування
про прийняття постанови НКРЕКП
«Про погодження структури розподілу пропускної спроможності
міждержавного перетину Україна – Румунія»

Частиною першою статті 42 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів може здійснюватися скоординовано з відповідним оператором системи передачі суміжної держави із застосуванням спільних скоординованих процедур розподілу, у тому числі з можливістю застосування єдиної валюти.

Частиною другою статті 42 Закону визначено, що спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами - сторонами Енергетичного Співтовариства.

Проведення спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності здійснюється оператором системи передачі або надається ним оператору системи передачі суміжної держави чи іншій юридичній особі, узгодженій оператором системи передачі та оператором системи передачі суміжної держави.

Частиною дев'ятою статті 39 Закону передбачено, що структура розподілу пропускної спроможності визначається оператором системи передачі та, у разі запровадження спільної скоординованої процедури розподілу пропускної, узгоджується з оператором системи передачі суміжної держави та погоджується Регулятором.

Оператор системи передачі при визначенні структури розподілу пропускної спроможності забезпечує проведення публічних консультацій з усіма заінтересованими сторонами відповідно до затвердженого Регулятором порядку проведення оператором системи передачі публічних консультацій при розробленні правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та визначенні структури розподілу пропускної спроможності.

Ураховуючи зазначене, а також керуючись положеннями Порядку проведення оператором системи передачі публічних консультацій при розробленні правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та визначенні структури розподілу пропускної спроможності, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.07.2023 № 1295, оператор системи передачі 21.07.2023 розмістив на своєму офіційному вебсайті повідомлення про початок публічних консультацій за проектом Порядку визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів для річних, місячних та добових аукціонів (для кордону Україна – Румунія) (далі – Проект порядку) та про збір зауважень та пропозицій до Проекту порядку у період з 18 по 27 липня 2023 року (включно), а також Проект порядку та пояснювальну записку до нього.

Відповідно до пояснювальної записки до Проекту порядку, за результатами багатосторонньої наради, що відбулась 17.06.2022 за участі операторів системи передачі України, Словаччини, Угорщини та Румунії, оператори системи передачі України та Румунії домовилися про впровадження спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності міждержавних мереж на українсько-румунському кордоні на базі електронної аукціонної платформи НЕК «Укренерго».

Також у пояснювальній записці до Проекту порядку зазначено, що оператори системи України та Румунії розробили «Порядок визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів для розподілу на річних, місячних та щоденних аукціонах», остаточно узгоджений сторонами 10.07.2023 (лист TRANSELECTRICA № 33329/10.07.2023).

10.08.2023 оператором системи передачі проведено публічні консультації, за результатами яких складено протокол, оприлюднений на офіційному вебсайті оператора системи передачі.

На публічних консультаціях представником НКРЕКП наголошено, що положення пункту 4³ частини третьої статті 6 Закону передбачають повноваження Регулятора приймати рішення про погодження або непогодження структури розподілу пропускної спроможності. Так, Проектом порядку передбачена структура розподілу пропускної спроможності у розмірі: для річних аукціонів – 35 %, для місячних аукціонів – 35 %, для добових аукціонів – 30 %.

НЕК «Укренерго» листом від 18.08.2023 № 01/40428 надано Регулятору на погодження структуру розподілу, визначену НЕК «Укренерго» відповідно до Проекту порядку, узгоджену оператором системи передачі Румунії.

Ураховуючи надані НЕК «Укренерго» матеріали, НКРЕКП розроблено проект постанови, що передбачає погодження Регулятором структури розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія, визначену оператором системи передачі, узгоджену оператором системи передачі Румунії та надану листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18 серпня 2023 року № 01/40428.

Зважаючи на викладене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину Україна – Румунія».

**Заступник директора
Департаменту енергоринку –
начальник управління супроводження
розвитку ринку електричної енергії**

Марія ОЛЕКСІУК



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про погодження структури
розподілу пропускної
спроможності
міждержавного перетину
Україна – Румунія

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «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. Погодити структуру розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія, визначену оператором системи передачі, узгоджену оператором системи передачі Румунії та надану листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18 серпня 2023 року № 01/40428, у розмірі: для річних аукціонів – 35 %, для місячних аукціонів – 35 %, для добових аукціонів – 30 %.

2. НЕК «Укренерго» оприлюднити на власному офіційному вебсайті структуру розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про погодження структури розподілу
пропускної спроможності міждержавного
перетину Україна - Румунія

Відповідно до вимог частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, що може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу.

У разі запровадження спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності **структура розподілу пропускної спроможності узгоджується з оператором системи передачі суміжної держави та погоджується Регулятором.**

Ураховуючи зазначене, на виконання положень статті 39 Закону та пункту 14 Порядку проведення оператором системи передачі публічних консультацій при розробленні правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та визначенні структури розподілу пропускної спроможності, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.07.2023 № 1295 (далі – Порядок консультацій), НЕК «УКРЕНЕРГО» просить не враховувати лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15.08.2023 № 01/39769 та направляє до НКРЕКП проєкт Порядку визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів для розподілу на річних, місячних та щоденних аукціонах (далі – Порядок), який був узгоджений листом оператора системи передачі Румунії (Transelectrica) №33329/10.07.2023 та за яким відбулись публічні консультації 10.08.2023, разом із передбаченими Порядком консультацій додатками.

З огляду на викладене, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до Регулятора з проханням погодити структуру розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину Україна – Румунія, визначену Порядком, у розмірі: для річних аукціонів – 35 %, для місячних аукціонів – 35 %, для добових аукціонів – 30 %.

Додаток: згідно з описом на 1 арк.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.



документ підписано КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 05.04.2023 0:00:00 по 04.04.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/40428

від 18.08.2023

№19495/1-23 від 18.08.2023

ПОРЯДОК**визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів
для розподілу на річних, місячних та добових аукціонах**

1. Ця Порядок визначає структуру міжзонального розподілу пропускної спроможності, необхідної для визначення річних, місячних і добових продуктів пропускної спроможності.

2. Щороку Укренерго та Транселектрика за стандартною процедурою розраховують та погоджують максимально доступну пропускну спроможність протягом року з урахуванням узгоджених графіків ремонту обладнання на відповідний операційний рік до оприлюднення умов річного аукціону.

Укренерго та Транселектрика можуть прийняти іншу величину максимально доступної пропускної спроможності для відповідних річних та місячних аукціонів, що може відрізнятися від розрахованих величин визначених відповідно до першого абзацу цього пункту на підставі:

- рішення РГКЕ щодо умов паралельної роботи енергетичної системи України з енергосистемою ENTSO-E;
- характеристик ринків суміжних країн;
- інших причин чи потенційних ризиків, пов'язаних умовами експлуатації електричних мереж та/або з потенційними балансовими проблемами та/або потенційними ризиками порушення меж операційної безпеки та/або іншими факторами, в тому числі викликаними збройною агресією російської федерації проти України.

Про таке узгодження Укренерго та Транселектрика, як можливо скоріше, оповіщають своїх учасників ринку але не пізніше ніж за один календарний день з моменту прийняття такого рішення.

3. На річний аукціон виставляється пропускну спроможність міждержавних електричних мереж України, що дорівнює 35 % максимально доступної протягом року пропускної спроможності між Україною та Румунією розрахованою за стандартною процедурою, з періодом надання доступу, що дорівнює кількості годин протягом року (річна продуктивність), враховуючи період(и) скорочень;

4. На місячний аукціон виставляється пропускну спроможність міждержавних електричних мереж України пропускну спроможністю, що дорівнює сумі таких величин:

- 35% максимально доступної пропускної спроможності протягом року між Україною та Румунією розрахованою за стандартною процедурою, з періодом надання доступу, що дорівнює кількості годин у відповідному місяці (місячний продукт пропускної спроможності) з урахуванням періоду (-ів) скорочення;
- пропускної спроможності, яка не була розподілена на річних аукціонах.

5. На добовий аукціон виставляється доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України потужністю, що дорівнює сумі таких величин:

- 30% (у разі проведення річних та місячних аукціонів) від величини максимально доступної пропускної спроможності протягом року/місяця між Україною та Румунією розрахованою за стандартною процедурою;
- нерозподіленого та невикористаного (неномінованого) обсягу пропускної спроможності, яка вже була розподілена на річних та місячних аукціонах;
- застосовується правило netting;

- обсяг пропускної спроможності, щодо якого застосовано призупинення дії Договору про участь;
- обсяг пропускної спроможності, щодо якого застосовується розірвання Договору про участь.

Добовий продукт дорівнює одній годині, а розмір добової вільної пропускної спроможності на кожну годину відповідної доби визначається окремо.

6. Під час місячних і річних аукціонів періоди скорочень повинні бути чітко визначені та опубліковані в умовах аукціону. Скорочення здійснюється на пропорційній основі для річної, місячної та добової пропускної спроможності, яка буде виставлена на відповідних аукціонах. Якщо річний аукціон не проводиться, скорочення розраховуються від максимальної суми протягом відповідного місяця.

Мінімальне значення пропускної спроможності при розрахунку вартості продукту для річних, місячних та добових аукціонів становить 1 МВт.

Обґрунтування
про прийняття постанови НКРЕКП
«Про погодження структури розподілу пропускної спроможності
міждержавного перетину Україна – Румунія»

Частиною першою статті 42 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів може здійснюватися скоординовано з відповідним оператором системи передачі суміжної держави із застосуванням спільних скоординованих процедур розподілу, у тому числі з можливістю застосування єдиної валюти.

Частиною другою статті 42 Закону визначено, що спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами - сторонами Енергетичного Співтовариства.

Проведення спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності здійснюється оператором системи передачі або надається ним оператору системи передачі суміжної держави чи іншій юридичній особі, узгодженій оператором системи передачі та оператором системи передачі суміжної держави.

Частиною дев'ятою статті 39 Закону передбачено, що структура розподілу пропускної спроможності визначається оператором системи передачі та, у разі запровадження спільної скоординованої процедури розподілу пропускної, узгоджується з оператором системи передачі суміжної держави та погоджується Регулятором.

Оператор системи передачі при визначенні структури розподілу пропускної спроможності забезпечує проведення публічних консультацій з усіма заінтересованими сторонами відповідно до затвердженого Регулятором порядку проведення оператором системи передачі публічних консультацій при розробленні правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та визначенні структури розподілу пропускної спроможності.

Ураховуючи зазначене, а також керуючись положеннями Порядку проведення оператором системи передачі публічних консультацій при розробленні правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та визначенні структури розподілу пропускної спроможності, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.07.2023 № 1295, оператор системи передачі 21.07.2023 розмістив на своєму офіційному вебсайті повідомлення про початок публічних консультацій за проектом Порядку визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів для річних, місячних та добових аукціонів (для кордону Україна – Румунія) (далі – Проект порядку) та про збір зауважень та пропозицій до Проекту порядку у період з 18 по 27 липня 2023 року (включно), а також Проект порядку та пояснювальну записку до нього.

Відповідно до пояснювальної записки до Проекту порядку, за результатами багатосторонньої наради, що відбулась 17.06.2022 за участі операторів системи передачі України, Словаччини, Угорщини та Румунії, оператори системи передачі України та Румунії домовилися про впровадження спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності міждержавних мереж на українсько-румунському кордоні на базі електронної аукціонної платформи НЕК «Укренерго».

Також у пояснювальній записці до Проекту порядку зазначено, що оператори системи України та Румунії розробили «Порядок визначення обсягів пропускної спроможності міждержавних перетинів для розподілу на річних, місячних та щоденних аукціонах», остаточно узгоджений сторонами 10.07.2023 (лист TRANSELECTRICA № 33329/10.07.2023).

10.08.2023 оператором системи передачі проведено публічні консультації, за результатами яких складено протокол, оприлюднений на офіційному вебсайті оператора системи передачі.

На публічних консультаціях представником НКРЕКП наголошено, що положення пункту 4³ частини третьої статті 6 Закону передбачають повноваження Регулятора приймати рішення про погодження або непогодження структури розподілу пропускної спроможності. Так, Проектом порядку передбачена структура розподілу пропускної спроможності у розмірі: для річних аукціонів – 35 %, для місячних аукціонів – 35 %, для добових аукціонів – 30 %.

НЕК «Укренерго» листом від 18.08.2023 № 01/40428 надано Регулятору на погодження структуру розподілу, визначену НЕК «Укренерго» відповідно до Проекту порядку, узгоджену оператором системи передачі Румунії.

Ураховуючи надані НЕК «Укренерго» матеріали, НКРЕКП розроблено проект постанови, що передбачає погодження Регулятором структури розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія, визначену оператором системи передачі, узгоджену оператором системи передачі Румунії та надану листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18 серпня 2023 року № 01/40428.

Зважаючи на викладене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину Україна – Румунія».

**Заступник директора
Департаменту енергоринку –
начальник управління супроводження
розвитку ринку електричної енергії**

Марія ОЛЕКСІУК



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про погодження структури
розподілу пропускної
спроможності
міждержавного перетину
Україна – Румунія

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «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. Погодити структуру розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія, визначену оператором системи передачі, узгоджену оператором системи передачі Румунії та надану листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18 серпня 2023 року № 01/40428, у розмірі: для річних аукціонів – 35 %, для місячних аукціонів – 35 %, для добових аукціонів – 30 %.

2. НЕК «Укренерго» оприлюднити на власному офіційному вебсайті структуру розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів за кожним напрямом міждержавного перетину Україна – Румунія.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ