

**Публікація у відповідності до статті 25 (2) та статті 28 (3) Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459 (NC CAM) щодо процедури нової (збільшеної) потужності між газотранспортною системою Польщі та газотранспортною системою України, започаткованої у 2021 році**

**28 квітня 2023 року**

**I. Вступ**

Після завершення першого етапу процедури нової (збільшеної) потужності з оцінки ринкового попиту для створення нової (збільшеної) потужності на кордоні між Польщею та Україною, розпочатої у 2021 році відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459 від 16 березня 2017 року, яким запроваджується мережевий кодекс щодо механізмів розподілу потужності в газотранспортних системах та яким скасовується Регламент (ЄС) № 984/2013 (NC CAM), оператори газотранспортних систем (далі – Оператори ГТС) провели етап проектування для відповідного проекту (етап 2). Оператори ГТС завершили етап 2 консультаціями у березні 2022 року. Технічні дослідження продемонстрували яким чином можливо ефективно здійснити розширення мережі, враховуючи відповідну топологію мережі та економічні аспекти. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (GAZ-SYSTEM) 14 листопада 2022 року та ТОВ «Оператор ГТС України» (ОГТСУ) 19 жовтня 2022 року подали проекти пропозицій зі збільшення потужності до регуляторних органів Польщі та України відповідно.

Польський проект пропозицій був погоджений рішенням<sup>1</sup> Офісу регулювання енергетики (URE) DRR.WRG.745.6.2022.MJS від 28 квітня 2023 року.

Український проект пропозицій був погоджений постановою<sup>2</sup> Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних (НКРЕКП) № 799 від 28 квітня 2023 року.

---

<sup>1</sup> Рішення URE - <https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/11073,Decyzja-Prezesa-Urzedu-Regulacji-Energetyki-z-28-kwietnia-2023-r.html>

<sup>2</sup> Постанова НКРЕКП - <https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-pogodzhennya-proyektu-propozicij-zi-zbilshennya-potuzhnosti-gazotransportnoyi-sistemi-u-tochci-vhodu-na-mizhderzhavnomu-zyednanni-z-polshcheyu>

**Публікація відповідно до статті 28 (3) NC CAM**

**II. Зміст погодженого рішення відповідно до статті 28 (1) NC CAM**

**a. Усі рівні пропозиції відповідно до статті 28 (1) літ. (а) NC CAM**

На щорічному річному аукціоні, що відбудеться 3 липня 2023 року, Оператори ГТС будуть розподіляти єдиний рівень пропозиції для продуктів об'єднаної потужності для точки на міждержавному з'єднанні між Польщею та Україною в напрямку з Польщі до України (Міждержавне з'єднання). Розмір потужності, що пропонується до розподілу, буде враховувати вимогу відкласти потужність на основі методології розрахунку, що описана у статті 11 (6) NC CAM.

Рік	з 2030/2031 газового року до 2044/2045 газового року
<b>Рівень пропозиції</b>	<b>3 095 890 кВт*год/год</b>
Нова (збільшена) потужність, що буде запропонована	3 095 890 кВт*год/год
Нова (збільшена) потужність загалом	3 869 863 кВт*год/год
Існуюча потужність	0

Відповідний рівень пропозиції потужності може бути запропонований замовникам послуг транспортування не раніше ніж у 2030/2031 газовому році через особливості проекту на польській стороні кордону між Польщею та Україною.

Аукціон з розподілу нової (збільшеної) потужності відбудеться на аукціонній платформі GSA<sup>3</sup>. Необхідна реєстрація в зонах обох Операторів ГТС для участі в аукціонах на аукціонній платформі GSA.

**b. Загальні правила та умови, на які змовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до нової (збільшеної) потужності, відповідно до статті 28 (1) літ. (b) NC CAM**

<sup>3</sup> <https://www.gsaplatform.eu/>

GAZ-SYSTEM та ОГТСУ розробили окремі Загальні правила та умови, на які змовники послуг транспортування повинні погодитись перед початком річного аукціону з розподілу нової (збільшеної) потужності у 2023 році.

Загальні правила та умови GAZ-SYSTEM та ОГТСУ, на які змовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до нової (збільшеної) потужності є додатком до цього документу.

Попри те, що GAZ-SYSTEM та ОГТСУ обидва публікують Загальні правила та умови англійською мовою та їх державними мовами, виключно польська та українська версії, відповідно, вважаються юридично значущими.

**с. Строки проєкту нової (збільшеної) потужності, включаючи будь-які зміни нової (збільшеної) потужності, а також заходи для уникнення затримок та зменшення впливу затримок, відповідно до статті 28 (1) літ. (с) NC CAM**

У таблицях зазначені подальші кроки та представлений приблизний графік технічних заходів для проєктів з обох боків. Ці графіки вже включають часові буфери для уникнення затримок у наданні доступу до потужності.

**Етап будівництва буде розпочато виключно за умови, що будуть зобов'язання з боку замовників послуг транспортування забронювати відповідну нову (збільшену) потужність на річному аукціоні розподілу потужності у 2023 році, а також позитивних економічних тестів проведених GAZ-SYSTEM та ОГТСУ. Крім того, GAZ-SYSTEM та ОГТСУ повинні укласти угоду щодо реалізації проєкту.**

**Для GAZ-SYSTEM**

Часовий період	Опис
03/07/2023	Річний аукціон з розподілу потужності у липні із подальшим економічним тестом
3Q/2023	Укладання угоди між GAZ-SYSTEM та ОГТСУ щодо реалізації проєкту
1Q/2024	Підписано договори на проєктування
4Q/2026	Отримано дозволи на будівництво
2Q/2027	Підписано договори на будівництво
1Q/2030	Отримано дозвіл на використання

2Q/2030	Введення проекту в експлуатацію
---------	---------------------------------

Строки підписання договорів та отримання дозволів на будівництво вказані як останні завершені етапи, враховуючи три окремі інвестиційні завдання в загальному обсязі проекту нової (збільшеної) потужності.

#### **Для ОГТСУ**

<b>Часовий період</b>	<b>Опис</b>
03/07/2023	Річний аукціон з розподілу потужності у липні із подальшим економічним тестом
3Q/2023	Укладання угоди між GAZ-SYSTEM та ОГТСУ щодо реалізації проекту
2025	Проектування (стадія «Проект»)
2026	Затвердження проектних рішень, експертиза
2026-2028	Виконання робіт
4Q/2028	Введення проекту в експлуатацію

Часові рамки виконання робіт можуть бути уточнені через наявні невизначеності, щопов'язані із повномасштабною війною росії проти України.

#### **d. Параметри відповідно до статті 28 (1) літ. (d) NC CAM**

#### **Для GAZ-SYSTEM**

#### **i. Параметри відповідно до статті 22 (1) літ. (a) NC CAM**

#### **Аукціонна премія:**

Алгоритм зростаючого аукціону відповідно до статті 17 NC CAM буде застосовано до аукціонного розподілу нової (збільшеної) потужності, відповідно до статті 29 (1) NC CAM. Тому може з'явитись аукціонна премія, яка буде визначена лише наприкінці щорічного аукціону 2023 року. Через це вона не враховувалась при розрахунку ф-фактора, але має бути врахована при проведенні економічного тесту.

Обов'язкова мінімальна премія:

Відповідно до рішення DRR.WRG.745.6.2022.MJS погоджено обов'язкову мінімальну премію у розмірі 2,684 злотих/(МВт\*год/год)/год, 0,559 євро/(МВт\*год/год)/год

Поточна вартість зобов'язань замовників послуг транспортування:

Цільове значення очікуваного збільшення необхідних доходів відповідає вартості інвестиційних витрат на проєкт, що впроваджує оператор газотранспортної системи. Цільове значення очікуваного збільшення необхідних доходів розраховується за період, що охоплює заброньовану нову (збільшену) потужність в рамках аукціонного розподілу потужності для точки Міждержавного з'єднання.

GAZ-SYSTEM прийняв ставку дисконтування 4,81% для розрахунку дисконтованої вартості необхідних доходів, що пов'язані з впровадженням проєкту та пропозиції ринку потужності на кордоні між Польщею та Україною в 2030-2045 роках. Дисконтована вартість зобов'язань замовників послуг транспортування, що виникли при бронюванні потужності точки Міждержавного з'єднання, становить 1 083 415, 00 злотих, з врахуванням ставки дисконтування 4,81% для періоду 15 років.

Ставка дисконту, використана при розрахунку (4,81%), визначена за зваженою вартістю капіталу, прийнятою для Тарифу на послуги з транспортування газу № 16, зміна №1, на 2023 рік. Це значення було визначено за допомогою засобів розрахунку наданих GAZ-SYSTEM, що відображає поточну практику, зокрема розрахункових параметрів для визначення необхідних доходів, затверджених президентом URE до тарифу на 2023 рік.

**ii. Параметри відповідно до статті 22 (1) літ. (b) NC CAM**

Відповідно до рішення DRR.WRG.745.6.2022.MJS визначено та затверджено такі дозволені доходи: 1 083 415, 00 злотих.

**iii. Ф-фактор відповідно до статті 22 (1) літ. (c) NC CAM**

Відповідно до рішення DRR.WRG.745.6.2022.MJS такий ф-фактор був визначений та затверджений: 1.

Для ОГТСУ

**i. Параметри відповідно до статті 22 (1) літ. (a) NC CAM**

Аукціонна премія:

Алгоритм зростаючого аукціону, у відповідності до статті 17 NC CAM, буде застосовано до аукціонного розподілу нової (збільшеної) потужності, відповідно до статті 29 (1) NC CAM. Тому може з'явитись аукціонна премія, яка буде визначена лише наприкінці щорічного аукціону 2023 року. Аукціонна премія повинна бути врахована при проведенні економічного тесту.

Обов'язкова мінімальна премія:

Відповідно до Постанови НКРЕКП № 799 від 28 квітня 2023 року, погоджено обов'язкову мінімальну премію у розмірі 0,00 дол. США за 1000 куб. м/добу.

Поточна вартість зобов'язань замовників послуг транспортування:

Значення очікуваного збільшення необхідного доходу відповідає вартості інвестиційних витрат на проект та розраховується за період, що охоплює договірну нову (збільшену) потужність, яка пропонується під час аукціонного розподілу потужності для точки Міждержавного з'єднання.

ОГТСУ прийняв ставку дисконтування 6,10% для розрахунку дисконтованої вартості необхідних доходів, що пов'язані з впровадженням проекту, та пропозиції ринку потужності на кордоні між Польщею та Україною в 2030-2045 роках.

Ставка дисконтування (6,10%) визначена станом на лютий 2023 року на основі процентної ставки за новими кредитами в доларах США нефінансовим корпораціям на строк понад 5 років, (Статистика фінансових ринків «Процентні ставки за кредитами та депозитами. Цінні папери резидентів. Індекс ПФТС» - <https://bank.gov.ua/ua/statistic/sector-financial#2fs>).

**ii. Параметри відповідно до статті 22 (1) літ. (b) NC CAM**

Відповідно до Постанови НКРЕКП № 799 від 28 квітня 2023 року значення очікуваного збільшення необхідного доходу відповідає вартості інвестиційних витрат на проект.

**iii. Ф-фактор відповідно до статті ас. Art. 22 (1) літ. (c) NC CAM**

Відповідно до Постанови НКРЕКП № 799 від 28 квітня 2023 року такий ф-фактор був визначений та затверджений: 0.

**е. Розширення часових рамок, відповідно 28 (1) літ. (e) NC CAM**

Для обох Операторів ГТС не застосовується розширення часових рамок для укладення договорів з розподілу потужності.

**f. Альтернативний механізм розподілу потужності відповідно до статті 28 (1) літ. (f) NC CAM**

Для обох Операторів ГТС не застосовується механізм альтернативного розподілу потужності.

**Публікація відповідно до статті 25 (2) NC CAM**

**Базова ціна, відповідно до статті 25 (1) NC CAM**

**Для GAZ-SYSTEM S. A.**

Відповідно до рішення DRR.WRG.745.6.2022.MJS базова ціна 2,532 злотих/(МВт\*год/год)/год для періоду з 1 жовтня 2030 року до 1 жовтня 2045 року буде застосована при проведенні економічного тесту.

**Для ОГТСУ**

Відповідно до Постанови НКРЕКП № 799 від 28 квітня 2023 року базова ціна 0,374 євро/(МВт\*год/год)/год без ПДВ для періоду з 1 жовтня 2030 року до 1 жовтня 2045 року буде застосована при проведенні економічного тесту.

**III. Додатки**

1. “Загальні правила та умови участі та доступу до потужності на обов’язковому етапі розподілу нової (збільшеної) потужності на кордоні між Польщею та Україною” (GAZ-SYSTEM)
2. “Загальні правила та умови, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності на обов’язковому етапі розподілу нової (збільшеної) потужності на кордоні між Україною та Польщею” (ОГТСУ)



#### IV. Контактна інформація



**Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.**

**ТОВ "Оператор газотранспортної системи України"**

Пауліна БУЧЕК

Андрій ЄФАНОВ

Управління співпраці та міжнародних проектів

Начальник відділу супроводження аукціонних платформ

Телефон:  
+48 22 220 18 47  
+48 22 220 15 18

Телефон:  
+38 044 298 69 56

Адреса електронної пошти:  
[paulina.buczec@gaz-system.pl](mailto:paulina.buczec@gaz-system.pl)

Адреса електронної пошти:  
[yefanov-av@tsoua.com](mailto:yefanov-av@tsoua.com)

вул. Мцоновська, 4  
02-337, Варшава  
Польща

проспект Любомира Гузара, 44  
03065, Київ  
Україна

Телефон:  
+48 22 220 18 00  
Адреса електронної пошти:  
[incremental@gaz-system.pl](mailto:incremental@gaz-system.pl)

Телефон:  
+38 044 239 78 43  
Адреса електронної пошти:  
[commercial@tsoua.com](mailto:commercial@tsoua.com)