

**Спільне повідомлення про обов'язковий етап ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та LLC "Vestmoldtransgaz" щодо пропозиції нової (збільшеної) потужності на кордоні між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Республіки Молдова**

**01 травня 2024 року**

*Цей документ спільно опубліковано на вебсайтах ОГТСУ та TRANSGAZ, відповідно до статті 28 (1) Регламенту комісії (ЄС) 2017/459 від 16 березня 2017 року (САН NC) щодо процедури нової (збільшеної) потужності 2023 року.*

Це повідомлення спільно розроблено та опубліковано:

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	LLC "Vestmoldtransgaz" (VMTG)
проспект Любомира Гузара, 44 03065, Київ Україна	вул. Балкані7/Е 2088, Кишинів Республіка Молдови
Україна	Республіка Молдови
Телефон: +38 044 239 78 43	Телефон: +373 22 66 72 91
Факс: -	Факс: +373 22 29 10 40
Адреса електронної пошти: <a href="mailto:commercial@tsoua.com">commercial@tsoua.com</a>	Адреса електронної пошти: <a href="mailto:office@vmtg.md">office@vmtg.md</a>
	

## Зміст

Застереження.....	4
Вступ.....	5
Правила та умови для аукціону нової (збільшеної) потужності повинні бути прийняті замовником послуг транспортування.....	6
Етапи .....	8
Тривалість реалізації проєкту .....	8
ОГТСУ* .....	8
VMTG.....	9
Параметри економічного тесту .....	9
ОГТСУ .....	9
VMTG.....	9
Додатки.....	11
Contact information .....	12

### **Застереження**

Кожен з операторів газотранспортної системи діяв добросовісно, щоб гарантувати, що інформація в цьому спільному повідомленні є актуальною станом на дату цього спільного повідомлення, однак будь-який з операторів газотранспортної системи не робить жодних заяв або гарантій щодо точності чи повноти такої інформації та оператори газотранспортної системи не несуть жодної відповідальності один перед одним або перед будь-якою третьою стороною за будь-які неточності чи неповноту такої інформації.

Крім того, у той час як кожен з операторів ГТС докладатиме зусиль для координації процесів і кроків, передбачених Проектною пропозицією щодо процесу нової (збільшеної) потужності 2023 року, жоден оператор ГТС не нестиме жодної відповідальності перед будь-якою третьою стороною за будь-які дії, бездіяльність, порушення або рішення інших операторів ГТС або будь-якої третьої сторони.

Кожен оператор ГТС відповідатиме за власну модернізацію інфраструктури, а інший оператор ГТС не несе жодної відповідальності перед будь-якою стороною за виконання або невиконання такої модернізації інфраструктури.

## Вступ

Це спільне повідомлення, розроблене ОГТСУ та VMTG відповідно до статті 28 (1) Регламенту комісії (ЄС) 2017/459 від 16 березня 2017 року (CAM NC), свідчить про початок обов'язкового етапу в рамках процедури нової (збільшеної) потужності 2023 року для точок міждержавного з'єднання Каушани (EIC Code: 21Z000000000179C) та Гребеники (EIC Code: 21Z000000000178E).

Цей проект нової (збільшеної) потужності в першу чергу обумовлений потенційним збільшенням технічної потужності в точці міждержавного з'єднання Каушани у напрямку Україна → Республіка Молдова та в точці міждержавного з'єднання Гребеники у напрямку Республіка Молдова → Україна та здійснюється в тісній координації ОГТСУ та VMTG.

Метою цього спільного повідомлення є надання інформації про процедуру реєстрації та участі в обов'язковому етапі в рамках процедури нової (збільшеної) потужності 2023 та інформування про процес обов'язкового етапу.

Процедура нової (збільшеної) потужності 2023 структурована таким чином: (i) Необов'язковий етап (який розпочався в липні 2023 року та триває до початку обов'язкового етапу) та (ii) обов'язковий етап, розпочатий публікацією цього спільного повідомлення операторами газотранспортних систем, публікацією додаткової інформації та супровідної документації на вебсайтах кожного з операторів газотранспортних систем<sup>1</sup>.

Під час необов'язкового етапу зацікавлені сторони надали незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність до ОГТСУ та VMTG. Усі отримані незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність були опубліковані в зведеному вигляді спільно ОГТСУ та VMTG у їхньому Звіті про оцінку ринкового попиту (DAR).

---

<sup>1</sup>Для ОГТСУ – <https://tsoua.com/en/business-services/order-and-payment/capacity-allocation-at-interconnection-points/auction-platforms-and-interconnection-points/incremental-capacity-process-binding-phase/>

<sup>1</sup> Для VMTG – <https://vmtg.md/index.php/interes-public/rapoarte-capacitate-incrementala>

Ця процедура обов'язкового етапу регулюється правилами та умовами Заявки щодо проекту нової (збільшеної) потужності 2023, розробленої спільно ОГТСУ та VMTG та затвердженої Національними регуляторними органами (NRO) України (NEURC) та Республіки Молдова (ANRE) Постановою № 830 від 30 квітня 2024 року українського регулятора (НКРЕКП) та Рішення № 286 від 30.04.2024 регулятора Республіки Молдова ANRE про схвалення Заявки щодо проекту нової (збільшеної) потужності між газотранспортними системами Республіки Молдова та України у спільній точках міждержавного з'єднання Каушани та Гребеники відповідно **(Заявка щодо проекту)**.

Під час обов'язкового етапу, ОГТСУ та VMTG пропонуватимуть до розподілу нову (збільшену) потужність на щорічному аукціоні на аукціонній платформі бронювання потужності RBP, як це зазначено в Заявці щодо Проекту.

**Процедура обов'язкового етапу нової (збільшеної) потужності 2023 відкрита для всіх зацікавлених сторін, незалежно від їх участі на необов'язковому етапі.**

**Правила та умови для аукціону нової (збільшеної) потужності повинні бути прийняті замовником послуг транспортування**

Сторони, які бажають взяти участь в обов'язковому етапі, повинні робити це відповідно до правил та умов Заявки щодо проекту, що схвалено Національними регуляторними органами, Загальні правила та умови кожного з операторів газотранспортної системи (див. додатки) та правила щодо аукціонів, які проводяться на платформі RBP, а також зобов'язання дотримуватися процедурних правил, викладені у відповідній документації.

**ОГТСУ та VMTG** розробили правила та умови для аукціону на нову (збільшену) потужність, які повинні бути прийняті замовником послуг транспортування до початку аукціону.

## **ОГТСУ**

Процедура реєстрації замовників послуг транспортування визначена в [Загальні правила та умови доступу до потужності, що розподіляється на обов'язковому етапі розподілу нової \(збільшеної\) потужності в точках міждержавного з'єднання на кордоні між Україною та Республікою Молдова.](#)

## **VMTG**

Процедура реєстрації замовників послуг транспортування визначена в: **Загальні правила та умови участі та доступу до розподілу потужності під час обов'язкового етапу у точках міждержавного з'єднання між Україною та Республікою Молдова.**

## Розподіл потужності

Додаткова інформація для подальшої деталізації розподілу пропущеності, у повній відповідності до правил CAM NC та правил аукціонної платформи RBP, буде опублікована на вебсайтах ОГТСУ та VMTG.

## Рівні пропозиції

У наведених нижче таблицях зазначено гармонізований рівень пропозиції, яку два оператори газотранспортних систем будуть розподіляти на ринку в рамках щорічних аукціонів, запланованих на 1 липня 2024 року. Рівні пропозицій враховують положення статті 8 CAM NC щодо потужності, яка буде виділена для короткострокових продуктів, тобто 10% нової (збільшеної) потужності, починаючи з 2027/2028.

Номер року	Газовий рік	Рівень гармонізованої пропозиції для точки міждержавного з'єднання Каушани в напрямку Україна → Республіка Молдова, (кВт*год/доба/рік)
1	2027/2028	172 818 671
2	2028/2029	172 818 671
3	2029/2030	172 818 671
4	2030/2031	172 818 671
5	2031/2032	172 818 671
6	2032/2033	172 818 671
7	2033/2034	172 818 671
8	2034/2035	172 818 671
9	2035/2036	172 818 671
10	2036/2037	172 818 671
11	2037/2038	172 818 671
12	2038/2039	172 818 671
13	2039/2040	172 818 671
14	2040/2041	172 818 671
15	2041/2042	172 818 671

Номер року	Газовий рік	Рівень гармонізованої пропозиції для точки міждержавного з'єднання Гребеники в напрямку Республіка Молдова → Україна, (кВт*год/доба/рік)
1	2027/2028	158 818 500
2	2028/2029	158 818 500
3	2029/2030	158 818 500
4	2030/2031	158 818 500

5	2031/2032	158 818 500
6	2032/2033	158 818 500
7	2033/2034	158 818 500
8	2034/2035	158 818 500
9	2035/2036	158 818 500
10	2036/2037	158 818 500
11	2037/2038	158 818 500
12	2038/2039	158 818 500
13	2039/2040	158 818 500
14	2040/2041	158 818 500
15	2041/2042	158 818 500

## Етапи

Обов'язковий етап починається з публікації Заявки щодо проєкту на нову (збільшену) потужності 2023 року разом із цим Спільним повідомленням ОГТСУ та TRANSGAZ.

ОГТСУ та TRANSGAZ пропонуватимуть нову (збільшену) потужність разом із відповідною доступною потужністю на щорічному річному аукціоні з розподілу потужності як стандартний необ'єднаний продукт на аукціонах з покроковим зростанням ціни відповідно до положень статті 8. параграфів (8) та (9), статті 17 та статті 19 Регламенту Комісії (ЄС) № 2017/459.

Річний аукціон з розподілу потужності буде проведено 1 липня 2024 року згідно з Календарем аукціонів на 2024 рік.

Після закриття аукціону ОГТСУ опублікує остаточні результати економічного тесту (ЕТ), і якщо ЕТ буде позитивним (стосується лише ОГТСУ), укладе договори на транспортування газу (ДТГ) з переможцями.

## Тривалість реалізації проєкту

### ОГТСУ\*

Часовий проміжок	Стадія
01/07/2024	Річний аукціон з розподілу потужності у липні 2024 року із проведенням економічного тесту на його основі
кв3/2024	Фінальне інвестиційне рішення
кв4/2028	Введення проєкту в експлуатацію
1/10/2028	Очікуваний початок комерційної експлуатації

\* За умови позитивного тесту ОГТСУ;

\*ОГТСУ докладе всіх зусиль, щоб запобігти затримкам і мінімізувати вплив затримок.



## VMTG

Timeline	Stage
01/07/2024	Річний аукціон з розподілу потужності у липні 2024 року із проведенням економічного тесту на його основі
2Q/2025	Ініціація (розробка проектних специфікацій, закупівлі, отримання дозволу на будівництво та інших необхідних дозволів)
кв1/2026	Виконання
кв2/2026	Тестування та виконаних робіт
кв2/2026	Прийом робіт
кв2/2026	Введення проекту в експлуатацію
кв3/2026	Очікуваний початок комерційної експлуатації нової інфраструктури

\*Етап будівництва розпочнеться лише в тому випадку, якщо замовники послуг транспортування візьмуть на себе зобов'язання придбати відповідні нові (збільшені) потужності на щорічному аукціоні 2024 року та якщо результати наступних економічних тестів також будуть позитивними.

### Параметри економічного тесту

#### ОГТСУ

Економічний тест буде проведено ОГТСУ після того, як зобов'язуючі заявки (ставки) замовників послуг транспортування на потужність будуть подані в RBP та оцінені ОГТСУ, і буде складатися з наступних параметрів:

В якості орієнтовної ціни для економічного тесту ОГТСУ використовуватиме тариф, який визначено на період з 1 січня 2020 року по 31 грудня 2024 року та затверджений постановою НКРЕКП від 24 грудня 2019 року № 3013.

Базовий тариф буде використовуватися лише для цілей економічного тесту.

Щоб уникнути сумнівів, базовий тариф, який фактично застосовується, буде остаточно визначено відповідно до положень нормативно-правової бази, яка діяла на момент надання послуги з транспортування.

ОГТСУ не застосовуватиме обов'язкову мінімальну премію.

### VMTG

Економічний тест буде проведений VMTG після того, як зобов'язуючі ставки замовників послуг транспортування на контрактну потужність будуть подані в RBP та оцінені ОГТСУ і складатимуться з наступних параметрів:



Для економічного тесту буде використовуватися в якості базової ціни діючий тариф для точок міждержавного з'єднання Каушани (вхід) і Гребеники (вихід).

Замовник потужності сплачує VMTG компенсацію, розрахованої на основі заброньованої потужності та тарифу, що діє на момент, коли заброньована потужність буде використана, плюс будь-яка аукціонна премія, отримана в результаті аукціону.:

## **Додатки**

1. Заявка на погодження проекту нової (збільшеної) потужності на кордоні між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Республіки Молдова;
2. Загальні правила та умови доступу до потужності, що розподіляється на обов'язковому етапі розподілу нової (збільшеної) потужності в точках міждержавного з'єднання на кордоні між Україною та Республікою Молдова (ОГТСУ);
3. Загальні правила та умови участі та доступу до розподілу потужності під час обов'язкового етапу у точках міждержавного з'єднання між Україною та Республікою Молдова.

## Contact information

ОГТСУ	VMTG
Андрій ЄФАНОВ	Елена Сіргхі Начальник відділу державного регулювання та міжнародних відносин / Наталія Скобічі Інженер
Начальник відділу супроводження аукціонних платформ	
проспект Любомира Гузара, 44 03065, Київ Україна	вул. Балкані7/Е 2088, Кишинів Республіка Молдови
Україна	Республіка Молдови
Телефон: +38 044 239 78 43	Телефон: +373 69 255 383 +373 69 856 333
Факс: -	Факс: +373 22 29 10 40
Адреса електронної пошти: <a href="mailto:commercial@tsoua.com">commercial@tsoua.com</a>	Адреса електронної пошти: <a href="mailto:office@vmtg.md">office@vmtg.md</a>