

**Спільне повідомлення про обов'язковий етап
ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та TRANSGAZ
щодо пропозиції нової (збільшеної) потужності
в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1**

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 NS) щодо процедури нової (збільшеної) потужності 2023 року.

Це повідомлення спільно розроблено та опубліковано:

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	SNTGN TRANSGAZ S.A.
проспект Любомира Гузара, 44 03065, Київ Україна	Piața C. I. Motas, Nr. 1 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Україна	Romania
Телефон: +38 044 239 78 43	Телефон: +400269/803125
Факс: -	Факс: +4 0269 841181
Адреса електронної пошти: commercial@tsoua.com	Адреса електронної пошти: cabinet@transgaz.ro
	

Зміст

Застереження.....	4
Вступ.....	5
Правила та умови для аукціону нової (збільшеної) потужності повинні бути прийняті замовником послуг транспортування	6
Етапи	9
Опис часових проміжків	9
Тривалість реалізації проекту	10
ОГТСУ*	10
TRANSGAZ	10
Параметри економічного тесту	10
ОГТСУ	10
TRANSGAZ	10
Додатки.....	12
Контактна інформація.....	13

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 нести 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 TRANSGAZ 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 точки міждержавного з'єднання "Ісакча1/Орлівка1" (EIC код: 21Z000000000304Z).

Цей проєкт нової (збільшеної) потужності в першу чергу обумовлений потенційним збільшенням технічної потужності в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 у напрямку Румунія → Україна та здійснюється в тісній координації ОГТСУ та TRANSGAZ.

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 систем¹.

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

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

¹ For TRANSGAZ – <https://www.transgaz.ro/en/incremental-capacity-process-ro-ua>

Ця процедура обов'язкового етапу регулюється правилами та умовами Заявки щодо проєкту нової (збільшеної) потужності 2023, розробленої спільно ОГТСУ та TRANSGAZ та затвердженої Національними регуляторними органами (NRO) України (NEURC) та Румунії (ANRE) Постановою № 831 від 30 квітня 2024 року українського регулятора (НКРЕКП) та Рішення № 797/22.04.2024 румунського регулятора ANRE про схвалення Заявки щодо проєкту нової (збільшеної) потужності між газотранспортними системами Румунії та України у спільній точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 відповідно (**Заявка щодо проєкту**).

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

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 проєкту, 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 TRANSGAZ 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 [Загальних правилах та умовах, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності, яка буде розподілятися на обов'язковому етапі розподілу нової \(збільшеної\) потужності на кордоні між Україною та Румунією в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 \(в напрямку потоку з Румунії до України\).](#)

TRANSGAZ

Процедура реєстрації замовника послуг транспортування

Немає окремої процедури реєстрації, пов'язаної з цим процесом бронювання нової (збільшеної) потужності, лише стандартна процедура реєстрації користувача мережі/замовник послуг транспортування на RBP (див. Правила роботи RBP на веб-сайті rbp.eu). Оскільки потужність пропонується як необ'єднана, під час процесу розподілу нової (збільшеної) потужності, замовник послуг транспортування мають право бронювати продукти річної потужності відповідно до

застосовних правил та умов і відповідно до положень Наказу ANRE № 130/2020 зі змінами. Окрім реєстрації на RBP, необхідною умовою для участі в аукціонах є укладення рамкового договору транспортування природного газу для бронювання потужності в точках міждержавного з'єднання, як це передбачено Додатком № 1 до Наказу ANRE № 130/2020, як внесені зміни, або, якщо такий договір не укладено, подати афідевіт (довіреність), складений відповідно до зразка, наведеного в Додатку № 2 до Наказу ANRE № 130/2020, та встановити гарантію участі в аукціоні до дати та час, вказаний у наведеній нижче шкалі часу (тобто 25.06.2024, 16:00).

Заявники на потужність, які беруть участь в аукціонах на підставі афідевіту (довіреності), складеного за зразком, наведеним у додатку № 2 до наказу НАРЕ № 130/2020, здійснюють усі дії, передбачені Кодексом газотранспортної системи для національної газотранспортної системи (затверджену Наказом НАРЕ № 16/2013 зі змінами), щоб мати можливість використовувати розподілену потужність у процесі бронювання нової (збільшеної) потужності (отримання доступу до інформаційної платформи, якою керує TRANSGAZ, укладення договору балансування та доступу до віртуальної торгової точки).

Розподіл потужності

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

Рівні пропозиції

У наведених нижче таблицях зазначено гарманізований 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% існуючої технічної потужності в перші 5 газових років і 20% в наступні роки та 10% нової (збільшеної) потужності, починаючи з 2027/2028.

Рівень пропозиції 0 (наявна доступна потужність)

Номер року	Газовий рік	Рівень наявної доступної потужності (кВт*год/доба/рік)
1	2024/2025	109.279.087
2	2025/2026	109.279.087
3	2026/2027	109.279.087
4	2027/2028	109.279.087
5	2028/2029	109.279.087
6	2029/2030	97.136.966
7	2030/2031	97.136.966
8	2031/2032	97.136.966
9	2032/2033	97.136.966

10	2033/2034	97.136.966
11	2034/2035	97.136.966
12	2035/2036	97.136.966
13	2036/2037	97.136.966
14	2037/2038	97.136.966
15	2038/2039	97.136.966

Рівень пропозиції 1 (наявна доступна потужність + нова (збільшена) потужність)

Номер року	Газовий рік	Рівень наявної доступної потужності (кВт*год/доба/рік)	Рівень нової (збільшеної) потужності, (кВт*год/доба/рік)	Рівень гармонізованої пропозиції в напрямку RO→UA для наявної та нової (збільшеної) потужності, (кВт*год/доба/рік)
1	2024/2025	109.279.087		109.279.087
2	2025/2026	109.279.087		109.279.087
3	2026/2027	109.279.087		109.279.087
4	2027/2028	109.279.087	76.589.584	185.868.671
5	2028/2029	109.279.087	76.589.584	185.868.671
6	2029/2030	97.136.966	76.589.584	173.726.551
7	2030/2031	97.136.966	76.589.584	173.726.551
8	2031/2032	97.136.966	76.589.584	173.726.551
9	2032/2033	97.136.966	76.589.584	173.726.551
10	2033/2034	97.136.966	76.589.584	173.726.551
11	2034/2035	97.136.966	76.589.584	173.726.551
12	2035/2036	97.136.966	76.589.584	173.726.551
13	2036/2037	97.136.966	76.589.584	173.726.551
14	2037/2038	97.136.966	76.589.584	173.726.551
15	2038/2039	97.136.966	76.589.584	173.726.551

Етапи

Обов'язковий етап починається з публікації Заявки щодо проекту 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.

Опис часових проміжків

Опис	Строк* (дд/мм/рррр)
Оголошення зобов'язуючої процедури щодо нової (збільшеної) потужності	1.05.2024
Реєстрація замовників послуг транспортування ОГТСУ на аукціонній платформі RBP	24.06.2024
Реєстрація замовників послуг транспортування TRANSGAZ на аукціонній платформі RBP	24.06.2024
Подання до ОГТСУ фінансового забезпечення для участі в аукціоні	Ву 24.06.2024
Подання фінансового забезпечення до TRANSGAZ для участі в аукціоні, якщо це застосовно, подання афідевіту, складеного відповідно до шаблону, наведеного в Додатку № 2 до Наказу ANRE № 130/2020, з подальшими змінами та доповненнями	25.06.2024 (16.00 за київським часом)
Дата початку для подачі ставок: подача ставок в аукціонній платформі RBP відповідно до календаря аукціонів на 2024 рік	01.07.2024 (10:00 EET)
Публікація остаточних результатів економічного тесту	протягом 2 робочих днів після закриття аукціону
У випадку позитивного економічного тесту, Оператори ГТС надсилають підтвердження результатів розподілу замовнику (-ам) послуг транспортування, який (які) подав (подали) успішну заявку.	протягом 1 робочого дня після публікації економічного тесту
Договору (-ів) транспортування газу, який (які) укладається(-ються) в рамках процедури нової (збільшеної) потужності, укладається(-ються) у письмовій формі.	протягом 10 робочих днів після закриття аукціону

У разі негативного економічного тесту ОГТСУ та TRANSGAZ повідомляють замовників послуг транспортування про припинення проєкта нової (збільшеної) потужності	протягом 1 робочого дня після публікації економічного тесту
Повернення фінансової забезпечення для участі в аукціоні, яка не призвела до укладення контракту на нову (збільшену) потужність.	протягом 10 робочих днів після закриття аукціону

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.

TRANSGAZ

Інвестиції з румунської сторони не потрібні.

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.

TRANSGAZ

З огляду на те, що з боку TRANSGAZ не планується інвестицій для цієї заявки проекту щодо нової (збільшеної) потужності, ET не застосовується до румунського оператора газотранспортної системи.

Базовою ціною для TRANSGAZ є тариф на бронювання потужності для точок виходу з NTS, затверджений НАРЕ на газовий рік з 1 жовтня 2024 року по 30 вересня 2025 року.

Заявник послуг транспортування сплачує TRANSGAZ вартість заброньованої потужності, встановлену на основі тарифу на бронювання потужності, що діє на момент, коли заброньована потужність може бути використана, плюс потенційну аукціонну премію, отриману в результаті проведеного аукціону.

Додатки

1. Заявка на погодження проекту нової (збільшеної) потужності в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 на кордоні між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії у відповідності до статті 28 (1) Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459.
2. Загальні правила та умови, на які замовники послуг транспортування повинні погодитись для того, щоб отримати доступ до потужності, яка буде розподілятися на обов'язковому етапі розподілу нової (збільшеної) потужності на кордоні між Україною та Румунією в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 (в напрямку потоку з Румунії до України).
3. Загальні правила та умови для TRANSGAZ передбачені наказом ANRE №. 130/2020 зі змінами.
4. Договір транспортування газу для нової (збільшеної) потужності в точці міждержавного з'єднання Ісакча1/Орлівка1 (TRANSGAZ) є рамковим договором на транспортування газу, який додається як додаток до Наказу ANRE №. 130/2020 зі змінами.

Контактна інформація

ОГТСУ	SNTGN TRANSGAZ S.A.
Андрій ЄФАНОВ	Барбу ТЕОДОРА
Начальник відділу супроводження аукціонних платформ	Начальник управління менеджменту газотранспортних потужностей
проспект Любомира Гузара, 44 03065, Київ Україна	С.І. Площа Мотаса, № 1. 551130, Медіаш, Сібіу,
Україна	Румунія
Телефон: +38 044 239 78 43	Телефон: +400269/803125
Факс: -	Факст: + 4/0269/84 11 81
Адреса електронної пошти: commercial@tsoua.com	Адреса електронної пошти: demand.assessment@transgaz.ro