



***Звіт з оцінки ринкового попиту на нову
(збільшену) потужність у точках
міждержавного з'єднання між українською та
румунською газотранспортними системами***

2023-10-23

Цей звіт є спільною оцінкою потенціалу проєктів нової (збільшеної) потужності та складений



**ТОВ «Оператор
газотранспортної системи
України»**

пр-т. Любомира Гузара, 44
03065, Київ, Україна



SNGTN TRANSGAZ S.A.

С.І. Площа Мотаса № 1
551130 Медіаш/Сібіу, Румунія

Зміст

A. Незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність	4
B. Оцінка попиту	8
i. Результати поточних аукціонів для річної потужності	8
ii. Очікуваний розмір, напрямок та тривалість попиту на нову (збільшену) потужність	8
C. Висновки щодо ініціювання проекту/процесу нової (збільшеної) потужності	10
D. Попередні строки	11
E. Проміжні домовленості щодо аукціону існуючої потужності у відповідній (их) точці (точках) міждержавного з'єднання	12
F. Плата	12
G. Контактна інформація	13

А. Незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність

Під час відкритої процедури оцінки ринкового попиту учасники ринку природного газу надіслали прогнозні дані попиту щодо нової (збільшеної) потужності для **точки міждержавного з'єднання Орлівка/Ісакча**. Зазначена точка міждержавного з'єднання між газотранспортною системою України, що експлуатується ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – **ОГТСУ**), та національною газотранспортною системою Румунії, що експлуатується SNTGN Transgaz S.A. Romania (далі – **Transgaz S.A.**), розташована на українсько-румунському кордоні поблизу с. Орлівка (Україна) та поблизу м. Ісакча (Румунія), яка наразі може використовуватися для транспортування газу як з України до Румунії, так і з Румунії до України.

Для **точки міждержавного з'єднання «Текове/Медіаш Аурит»** незобов'язуючих заявок від учасників ринку природного газу на нову (збільшену) потужність не було отримано жодним з операторів газотранспортних систем.

Відповідно до угоди про взаємодію, укладеної між національною газотранспортною компанією Transgaz S.A. та ОГТСУ для точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1, на цей момент наявні наступні технічні потужності:

Максимальна технічна потужність	Орлівка1/Ісакча1 (Україна>Румунія)	
	м ³ (0)/доба	кВт*год/доба
	17 776 800	202 897 296

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на переривчастій основі та бронюється за умови бронювання потужності точки міждержавного з'єднання «Негру Вода 1/Кардам» у напрямку виходу з Болгарії входу у Румунію).	Орлівка1/Ісакча1 (Україна>Румунія)	
	м ³ (0)/доба	кВт*год/доба
	10 709 950	121 421 208

ОГТСУ та **Transgaz S.A.** отримали незобов'язуючі заявки щодо попиту на нову (збільшену) потужність у точках міждержавного з'єднання між системою входу-виходу на майбутні періоди, як описано нижче.

Незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, подані кожному оператору газотранспортної системи не є ідентичними, оскільки деякі зацікавлені учасники ринку надіслали незобов'язуючі заявки щодо попиту на нову (збільшену) потужність лише

одному оператору газотранспортної системи. Обидва оператори газотранспортних систем погодилися спільно розглядати всі подані незобов'язуючі заявки щодо попиту, незалежно від того, з якого боку кордону вони були отримані.

Жодних незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність не було подано пізніше ніж 8 тижнів після початку процедури нової (збільшеної) потужності, відповідно після 28 серпня 2023 року.

Наступні **узагальнені незобов'язуючі заявки, отримані ОГТСУ**, щодо гарантованої потужності точки міждержавного з'єднання **Орлівка1/Ісакча1** (21Z000000000304Z) були використані як основа для цієї оцінки попиту:

Від [назва системи входу-виходу] “Потужність для точки виходу”	До [назва системи входу-виходу] “Потужність для входу”	Газовий рік [rrrrr/rrrrr]	Обсяг [(кВт*год)/ доба/рік]	Обсяг [м3(0) /доба/рік]	Тип потужності [гарантована, переривчаста]	Дата, коли незобов'язуюча заявка була отримана* [будь ласка, вкажіть період відповідно до номерів 1) - 3)]	Додаткова інформація
Румунія	Україна	2024/2025	142 513 830	12 450 352	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2025/2026	206 520 746	18 042 151	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2026/2027	206 520 746	18 042 151	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2027/2028	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2028/2029	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2029/2030	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня
Румунія	Україна	2030/2031	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня

* З метою позначення періоду, протягом якого було отримано незобов'язуючу заявку, використовуються наступні стандартизовані періоди:

- 1) пізніше ніж через вісім тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності у попередньому циклі процедури нової (збільшеної) потужності, що раніше не розглядалися;
- 2) протягом восьми тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності цього року (0 - 8 тижнів після річного аукціону в цьому році);
- 3) пізніше ніж через вісім тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності, але буде враховуватись у цьому циклі процедури нової (збільшеної) потужності (9 - 16 тижнів після річного аукціону в цьому році).

Наступні **узагальнені незобов'язуючі заявки, отримані Transgaz S.A.**, щодо гарантованої потужності точки міждержавного з'єднання **Орлівка1/Ісакча1** (21Z000000000304Z) були використані як основа для цієї оцінки попиту:

Від [назва системи входу-виходу] “Потужність для точки виходу”	До [назва системи входу-виходу] “Потужність для входу”	Газовий рік [rrrr/rrrr]	Обсяг [(кВт*год)/ доба/рік]	Обсяг [(0) /доба/рік]	Тип потужності [гарантована, переривчаста]	Дата, коли незобов'язуюча заявка була отримана* [будь ласка, вкажіть період відповідно до номерів 1) - 3)]	Додаткова інформація
Румунія	Україна	2024/2025	141 100 000	12 326 835	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня. Існуюча технічна потужність тимчасово пропонується як переривчаста потужність та бронюється за умови бронювання потужності точки міждержавного з'єднання «Негру Вода 1/Кардам» у напрямку Болгарія-Румунія.
Румунія	Україна	2025/2026	14 500 000	1 266 755	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня. Існуюча технічна потужність тимчасово пропонується як переривчаста потужність та бронюється за умови бронювання потужності точки міждержавного з'єднання «Негру Вода 1/Кардам» у напрямку Болгарія-Румунія.
Румунія	Україна	2026/2027	14 500 000	1 266 755	Гарантована	2	Гарантована потужність у напрямку Румунія-Україна відсутня. Існуюча технічна потужність тимчасово пропонується як переривчаста потужність та бронюється за умови бронювання потужності точки міждержавного з'єднання «Негру Вода 1/Кардам» у напрямку Болгарія-Румунія.
Україна	Румунія	2024/2025	126 000 000	11 060 080	Гарантована	2	Існуюча максимальна технічна потужність 17 776 800 м3(0)/доба покриває попит

* З метою позначення періоду, протягом якого було отримано незобов'язуючу заявку, використовуються наступні стандартизовані періоди:

- 1) пізніше ніж через вісім тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності у попередньому циклі процедури нової (збільшеної) потужності, що раніше не розглядалися;
- 2) протягом восьми тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності цього року (0 - 8 тижнів після річного аукціону в цьому році);
- 3) пізніше ніж через вісім тижнів після щорічного аукціону з розподілу річної потужності, але буде враховуватись у цьому циклі процедури нової (збільшеної) потужності (9 - 16 тижнів після річного аукціону в цьому році).

В. Оцінка попиту

і. Результати поточних аукціонів для річної потужності

Гарантовані потужності точок міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 (у напрямку виходу з Румунії та входу до України) не пропонувалися на поточному щорічному аукціоні.

Існуюча технічна потужність точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 зі сторони України пропонувалася на переривчастій основі, проте, не було виявлено попит та бронювання.

Існуюча технічна потужність точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 зі сторони Румунії пропонувалася на переривчастій основі та могла бути заброньована за умови бронювання потужності точки міждержавного з'єднання Негру Вода 1/Кардам у напрямку Болгарія-Румунія, проте, не було виявлено попит та бронювання.

Результати аукціонів можна переглянути на сторінці веб сайту аукціонної платформи Regional Booking Platform:

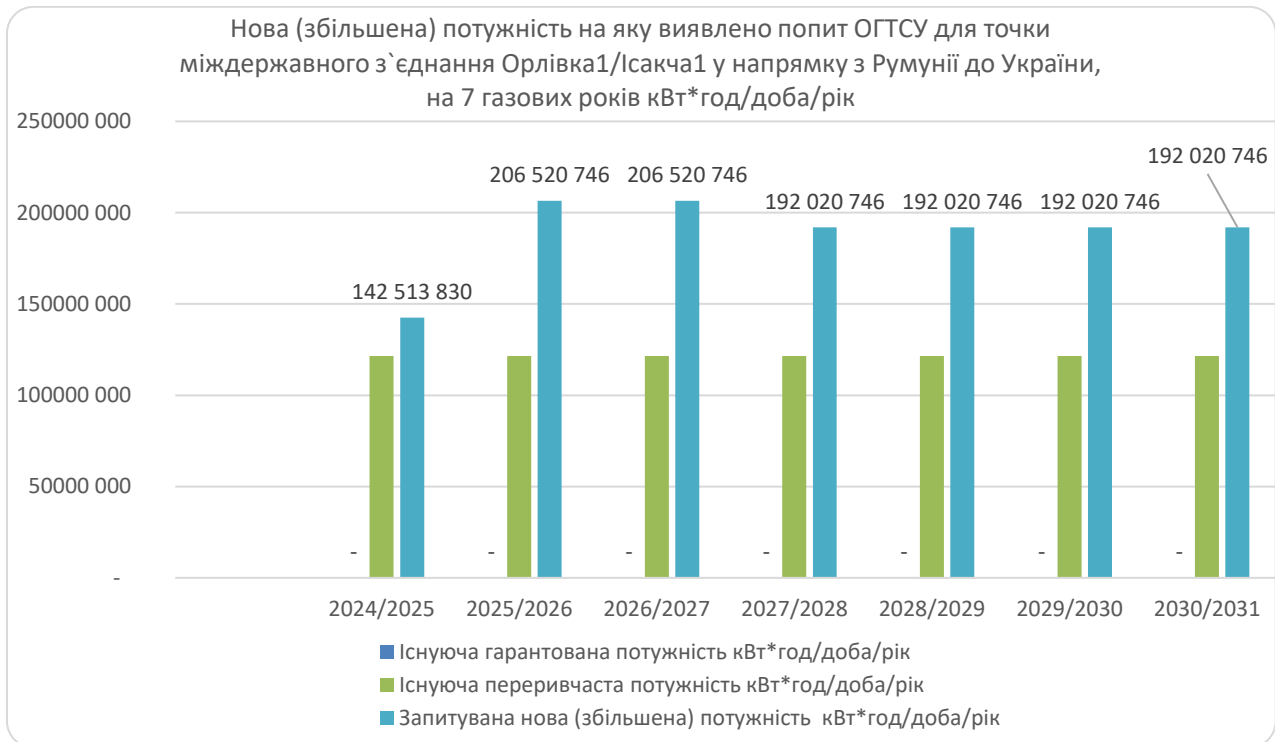
<https://ipnew.rbp.eu/RBP.eu/#capacityauctions>

іі. Очікуваний розмір, напрямок та тривалість попиту на нову (збільшену) потужність

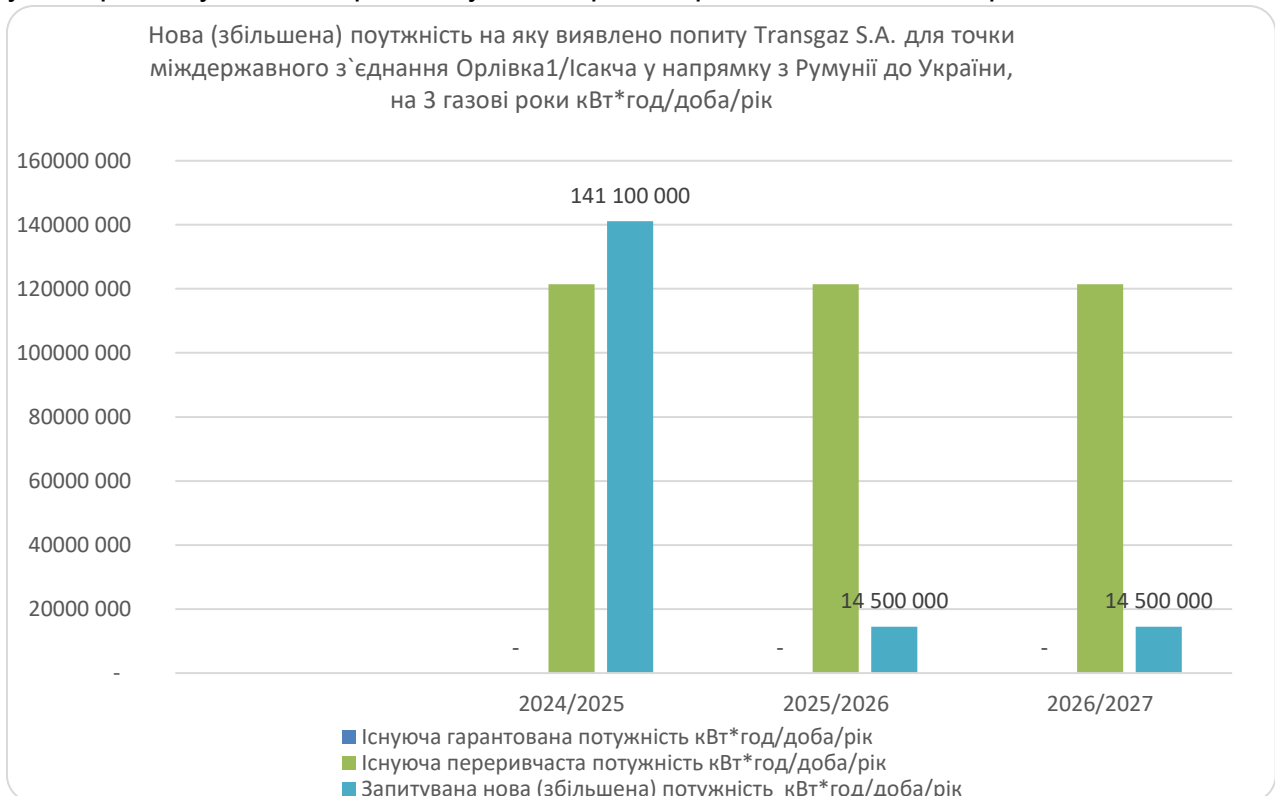
Оцінка попиту на нову (збільшену) потужність базується на існуючій технічній потужності та незобов'язуючих заявках на нову (збільшену) потужність між двома системами входу-виходу. Аналіз фокусується на запитаному напрямку транспортування, а також для кожної сторони системи входу-виходу.

Для точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 для напрямку потоку Україна-Румунія була надіслана одна незобов'язуюча заявка попиту на нову (збільшену) потужність для газового року 2024/2025 у розмірі **126 000 000 кВт*год/доба/рік** та отримана лише Transgaz. S.A., що може бути забезпечено існуючою технічною потужністю в даному напрямку, тобто **201 882 585 кВт*год/доба/рік**.

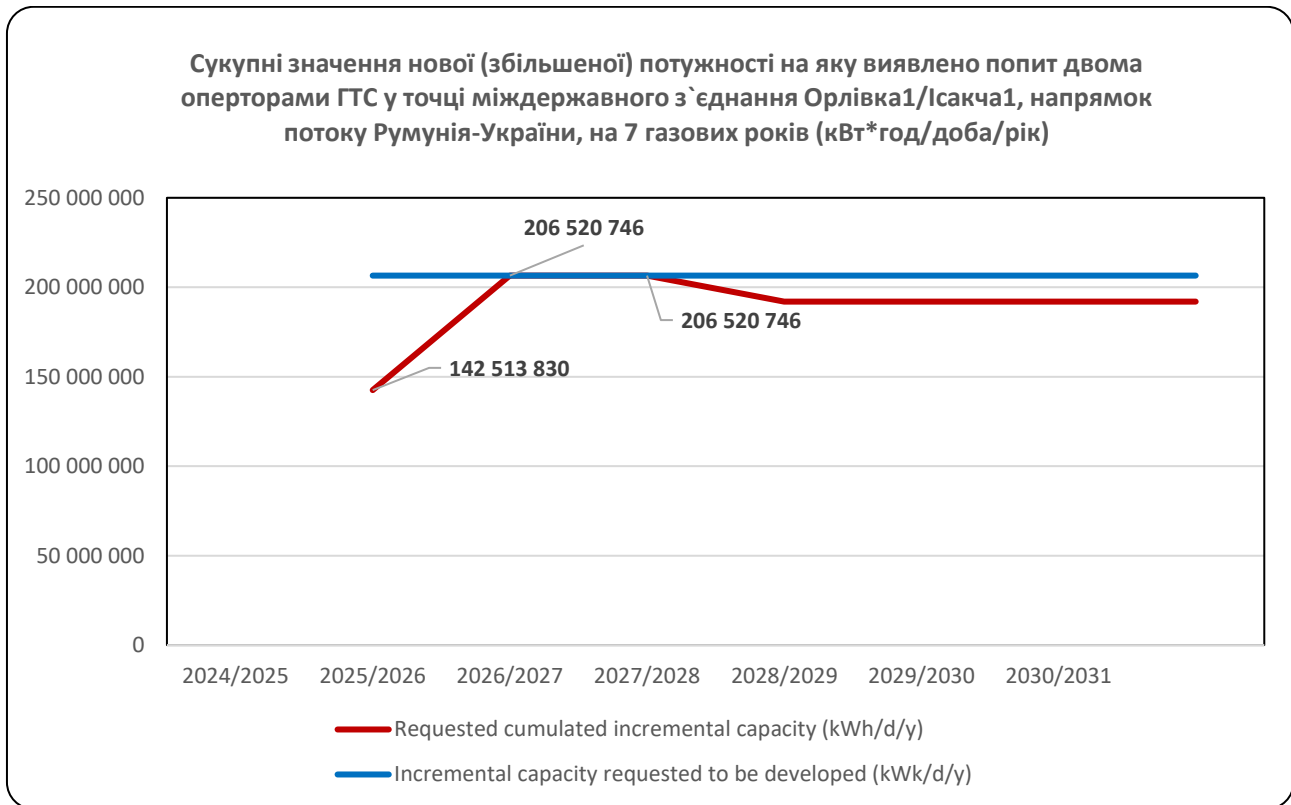
Щодо точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 для напрямку потоку Румунія-Україна, незобов'язуючі заявки попиту на нову (збільшену) потужність, що отримані ОГТСУ, мали максимальне значення на рівні **206 520 746 кВт*год/доба/рік** для двох газових років (з 2025/2026 до 2026/2027). Також вони були на рівні **142 513 830 кВт*год/доба/рік** для одного газового року (2024/2025) та **192 020 746 кВт*год/доба/рік** для 4 газових років (з 2027/2028 по 2028/2031). **Існуюча технічна потужність у зазначеному напрямку (121 421 208 кВт*год/доба/рік) пропонується тимчасово на переривчастій основі** (оскільки у Румунії та Болгарії вимоги до якості газу відрізняються від вимог в Україні) та з румунської сторони потужність **бронюється за умови бронювання потужності у точці міждержавного з'єднання Негру Вода 1/Кардам у напрямку Болгарія-Румунія**.



Зі сторони України відповідний проєкт «Транспортування природного газу через Трансбалканський трубопровід у двох напрямках» для точки міждержавного з'єднання «Орлівка/Ісакча» (в обсязі до 55 790 000 м³(0)/доба потужності) міститься у 10-річному плані розвитку газотранспортної системи України 2020-2029.



Слід зазначити, що потужність, запитана на 2024/2025 роки, майже однакова для двох операторів газотранспортних систем систем.



Потужність, яку необхідно створити знаходиться на рівні пікового сукупного попиту **206 520 746 кВт*год/доба/рік** на наступні газові роки 2025/2026 та 2026/2027.

С. Висновки щодо ініціювання проєкту/процесу нової (збільшеної) потужності

Для точки міждержавного з'єднання **Орлівка1/Ісакча1** для напрямку потоку **Румунія-Україна** було надіслана до Transgaz S.A. незабов'язуючу заявка попиту на нову (збільшену) потужність на 2024/2025 газовий рік у розмірі **126 000 000 кВт*год/доба/рік**. Зазначений попит може бути забезпечений існуючою технічною потужністю, яка існує в цьому напрямку транспортування, тобто **201 882 585 кВт*год/доба/рік** та відсутня необхідність ініціювати проєкт нової (збільшеної) потужності.

Для точки міждержавного з'єднання **Орлівка1/Ісакча1** для напрямку потоку **Румунія-Україна** відповідно до опису у розділі Б, сукупний попит, зазначений у заявках, що були отримані обома операторами газотранспортних систем є на максимальному рівні **206 520 746 кВт*год/доба/рік**. Існуюча технічна потужність (**121 421 208 кВт*год/доба/рік**) доступна тільки на переривчастій основі. **Обидва оператори газотранспортних систем докладатимуть спільних зусиль, таким чином, щоб існуюча потужність могла бути запропонована ринку у якості гарантованої потужності як можна скоріше (гармонізація умов якості газу та усунення вузьких місць на нижній частині потоку, інше).**

На основі отриманих заявок, представлених як узагальнені значення у розділі А та аналізі можливості забезпечення попиту, зазначеному у розділі Б, ми приходимо до висновку, що необхідно **ініціювати наступний етап проєкту нової (збільшеної) потужності для точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча1 для напрямку потоку Румунія-Україна.**

Необхідно провести технічне дослідження для цієї точки міждержавного з'єднання і в зазначеному напрямку транспортування, щоб визначити доцільність проєкту нової (збільшеної) потужності для покриття піку сукупного попиту на гарантовану потужність у напрямку Румунія-Україна, який представлено в розділі Б.

Рівні пропозиції будуть оцінені пізніше, оскільки вони є результатом технічного дослідження, що повністю враховує аспекти технічної доцільності.

Таким чином, на майбутньому етапі проєктування обидва зазначені оператори газотранспортних систем проведуть технічні дослідження на основі очікуваного попиту на нову (збільшену) потужність лише для **точки міждержавного з'єднання Орлівка1/Ісакча для напрямку потоку Румунія-Україна** відповідно до даних, представлених у розділі Б та висновки у розділі В.

D. Попередні строки

Оператори газотранспортних систем планують проводити технічні дослідження відповідно до таких орієнтовних строків:

Дата початку	Дата завершення	Опис
23.10.2023		Початок етапу проєктування
23.10.2023	15.01.2024	Технічні дослідження та підготовка консультаційних документів
15.01.2024		Публікація консультаційних документів
15.01.2024	15.02.2024	Публічні консультації – 1 місяць
16.02.2024	16.10.2024	Подальша розробка проєктної пропозиції, можливі коригування параметрів проєкту на основі аналізу після публічних консультацій
	16.10.2024	Подання проєктних пропозицій національним регуляторам
17.10.2024	17.04.2025	Шість місяців для публікації національними регуляторами узгоджених рішень щодо проєктної пропозиції
	24.04.2025	Публікація операторами газотранспортних систем параметрів, що затверджені національними регуляторами та шаблону (-ів) контракту (-ів) щодо потужності, яка може бути запропонована
	07.05.2025	Кінцева дата публікації повідомлення про аукціон для пропозиції нової (збільшеної) потужності
	07.07.2025	Проведення річного аукціону розподілу потужності/аукціону нової (збільшеної) потужності
		Публікація результату аукціону нової (збільшеної) потужності (узагальнені)
	2 дні після завершення аукціону	Економічний тест
	1 день після результатів економічного тесту	Розподіл запитуваної (нової) збільшеної потужності та публікація результатів, у випадку, якщо такий розподіл

	відбувся
--	----------

Зазначені дати мають попередній характер та можуть бути змінені.

Е. Проміжні домовленості щодо аукціону існуючої потужності у відповідній (их) точці (точках) міждержавного з'єднання

Проміжні домовленості відсутні.

Ф. Плата

Зазначені оператори газотранспортних систем не будуть стягувати плату за подання незобов'язуючих заявок.

G. Контактна інформація



ТОВ «Оператор ГТС
України»

Андрій ЄФАНОВ

Начальник відділу
супроводження аукціонної
платформи

Телефон:
+38 044 298 69 56

Email:
yefanov-av@tsoua.com

пр-т Любомира Гузара, 44
Київ, 03065, Україна

Телефон:
+38 (044) 239 78 43

Email:
commercial@tsoua.com



Gas Transmission Operator
SNGTN TRANSGAZ S.A.

Барбу ТЕОДОРА

Начальник управління менеджменту
газотранспортних потужностей

Телефон:
+400269/803125

Email:
teodora.barbu@transgaz.ro

С.І. Площа Мотаса, № 1.
551130, Медіаш, Сібіу, Румунія

Факс:
+4 0269 841181

Email:
cabinet@transgaz.ro