



**Звіт з оцінки ринкового попиту  
на нову (збільшену) потужність  
між газотранспортною системою України  
та газотранспортною системою Республіки  
Молдова**

**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, України



**ТОВ «Вестмолдтрансгаз»**

вул. Балкані 7Е

Кишинів, Республіка Молдова

## **Зміст**

А. Незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність	4
Б. Оцінка попиту	9
і. Результати поточних аукціонів для річної потужності	9
ii. Очікуваний розмір, напрямок та тривалість попиту на нову (збільшену) потужність	9
В. Висновки щодо ініціювання проекту/процесу нової (збільшеної) потужності	12
Г. Попередні строки	13
Г. Проміжні домовленості щодо аукціону існуючої потужності у відповідній (-их) точці (точках) міждержавного з'єднання	13
Д. Плата	13
Е. Контактна інформація	14

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

Враховуючи, що ТОВ «Молдоватрансгаз» не виконало вимоги Третього енергетичного пакету та процедури відокремлення, передбаченого Законом № 108/2016 щодо природного газу (зобов'язання, прийняте після приєднання Республіки Молдова до Договору про Енергетичне Співтовариство), Національне агентство з регулювання енергетики (НАРЕ) відкликало ліцензію ТОВ «Молдоватрансгаз». Таким чином, згідно з пунктом 4 Рішення НАРЕ номер 434/2023: «19.09.2023 ТОВ «Вестмолдтрансгаз» стало правонаступником у правах та обов'язках ТОВ «Молдоватрансгаз».

Відповідно до вимог розділу V, глави 5 Кодексу газотранспортних мереж, затвердженого Рішенням НАРЕ №. 420/2019, ТОВ «Молдоватрансгаз» провело оцінку ринкового попиту на нову (збільшену) потужність для точок міждержавного з'єднання. Оцінка потенційного попиту на додаткову потужність проходила до 28.08.2023. Враховуючи, що після завершення публічних консультацій ТОВ «Вестмолдтрансгаз» взяли на себе експлуатацію точок міждержавного з'єднання з ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (19.09.23), результати незобов'язуючих заявок на нову (збільшену) потужність, отримані для точок міждержавного з'єднання з ТОВ «Молдоватрансгаз» не можуть бути прийняті до розгляду.

Під час відкритої процедури оцінки ринкового попиту учасники ринку природного газу надіслали орієнтовні дані щодо нової (збільшеної) потужності для точки міждержавного з'єднання Олексіївка, точки міждержавного з'єднання Гребеники та точки міждержавного з'єднання Каушани. Зазначені точки міждержавного з'єднання між газотранспортною системою України що експлуатується ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – ОГТСУ), та газотранспортною системою Республіки Молдова що експлуатується ТОВ «Вестмолдтрансгаз» (далі – ВМТГ), починаючи з 19 вересня 2023 р, розташовані на кордоні України та Республіки Молдова. Станом на сьогодні зазначені точки міждержавного з'єднання можуть використовуватись для транспортування природного газу як з України до Республіки Молдова, так і з Республіки Молдова до України.

Відповідно до угоди про взаємодію, укладеної між ОГТСУ та ВМТГ, наразі доступні наступні технічні потужності:

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>гарантованій основі</b> )	Точка міждержавного з'єднання Олексіївка (Україна>Республіка Молдова)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>7 362 000</b>	<b>84 269 000</b>

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>переривчастій основі</b> , якщо доступний Анан'їв-Богородчани напрямом транспортування)	точка міждержавного з'єднання Олексіївка (Республіка Молдова>Україна)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>11 184 000</b>	<b>128 018 000</b>

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>гарантованій основі</b> )	точка міждержавного з'єднання Гребеники (Україна>Республіка Молдова)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>27 960 000</b>	<b>320 045 000</b>

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>переривчастій основі</b> )	точка міждержавного з'єднання Гребеники (Республіка Молдова>Україна)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>3 690 000</b>	<b>42 238 000</b>

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>переривчастій основі</b> )	точка міждержавного з'єднання Каушани (Україна>Республіка Молдова)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>11 184 000</b>	<b>128 018 000</b>

Максимальна технічна потужність (наразі пропонується на <b>гарантованій основі</b> )	точка міждержавного з'єднання Каушани (Республіка Молдова>Україна)	
	м <sup>3</sup> (0)/доба	кВт*год/доба
	<b>27 960 000</b>	<b>320 045 000</b>

**ОГТСУ** отримав незобов'язуючі заявки щодо попиту на нову (збільшену) потужність на гарантованій основі у точках міждержавного з'єднання Олексіївка, Гребеники та Каушани на кордоні на майбутні періоди, як описано нижче.

Обидва оператори газотранспортних систем (**ОГТСУ** та **ВМТГ**) погодилися спільно розглядати незобов'язуючі заявки щодо попиту на нову (збільшену) потужність, які подані до **ОГТСУ**.

Усі незобов'язуючі заявки були надані не пізніше 8 тижнів після початку процедури нової (збільшеної) потужності, тобто до 28 серпня 2023 року.

Наступні узагальнені незобов'язуючі заявки, отримані ОГТСУ, щодо гарантованої потужності точки міждержавного з'єднання Олексійка (21Z000000000182N) 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 [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
Республіка Молдова	Україна	2024/2025	84 275 772	7 362 535	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2025/2026	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2026/2027	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2027/2028	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2028/2029	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2029/2030	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2030/2031	94 943 591	8 924 501	Гарантована	2	

\* 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 ОГТСУ, щодо гарантованої потужності точки міждержавного з'єднання **Каушани** (21Z000000000179C) 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 [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
Україна	Республіка Молдова	2024/2025	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2025/2026	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2026/2027	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2027/2028	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2028/2029	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2029/2030	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	
Україна	Республіка Молдова	2030/2031	192 020 746	16 775 396	Гарантована	2	

\* 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 ОГТСУ**, щодо гарантованої потужності точки міждержавного з'єднання **Гребеники** (21Z000000000178E) 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 [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
Республіка Молдова	Україна	2024/2025	74 674 734	6 523 765	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2025/2026	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2026/2027	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2027/2028	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2028/2029	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2029/2030	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	
Республіка Молдова	Україна	2030/2031	128 013 830	11 183 597	Гарантована	2	

\* 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).



## Б. Оцінка попиту

### і. Результати поточних аукціонів для річної потужності

Гарантовані потужності точок міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України), Гребеники (у напрямку з Республіки Молдова до України) та Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова) не пропонувалися на поточному щорічному аукціоні.

Для точки міждержавного з'єднання Гребеники (у напрямку з Республіки Молдова до України) та точки міждержавного з'єднання Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова), з української сторони існуюча технічна потужність була запропонована на переривчастій основі, проте, не було попиту та бронювання. Потужність точки міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України) не пропонувалась на аукціоні на переривчастій основі, через відсутність фізичного потоку через напрямок транспортування «Ананьїв-Богородчани». Розподіл переривчастої потужності точки міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України) здійснюється тільки для добового та внутрішньодобового продукту. Транспортування газу через точку міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України) можливе лише у режимі бекхол.

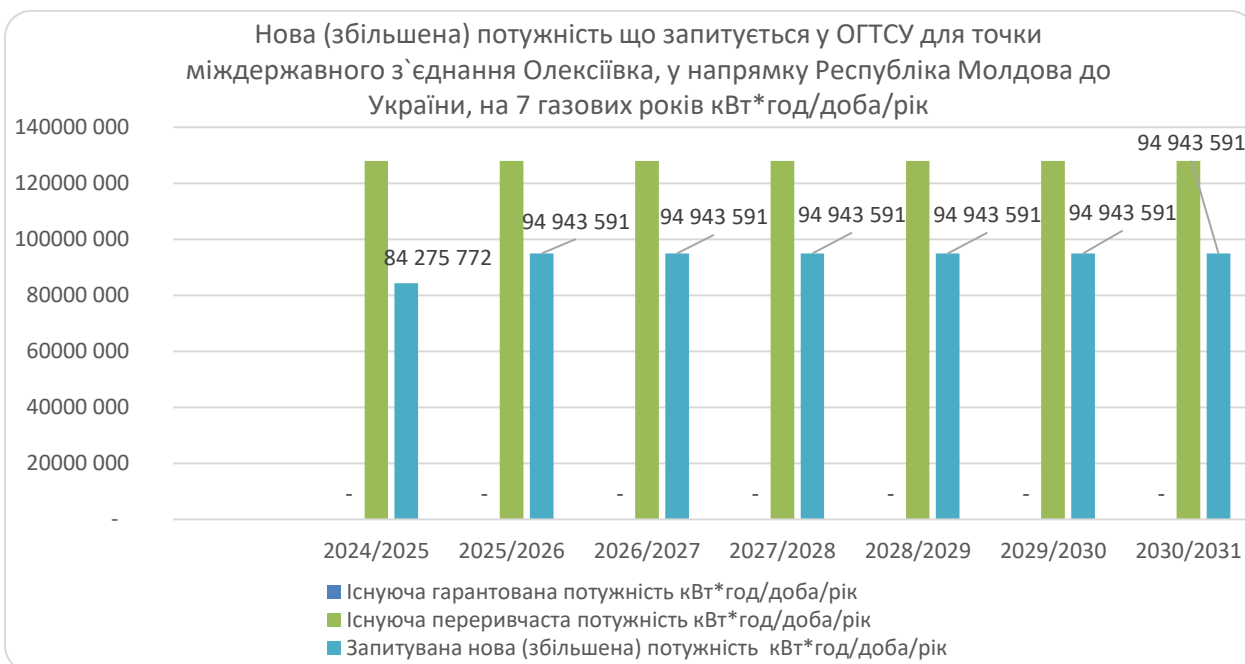
Для точки міждержавного з'єднання Гребеники (у напрямку з Республіки Молдова до України) та точки міждержавного з'єднання Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова), зі сторони Республіки Молдова, існуюча технічна потужність була запропонована на переривчастій основі, проте, не було попиту та бронювання.

Результати аукціонів можна переглянути на вебсайті аукціонної платформи Regional Booking Platform: <https://ipnew.rbp.eu/Rbp.eu/#/capacityauction-list>

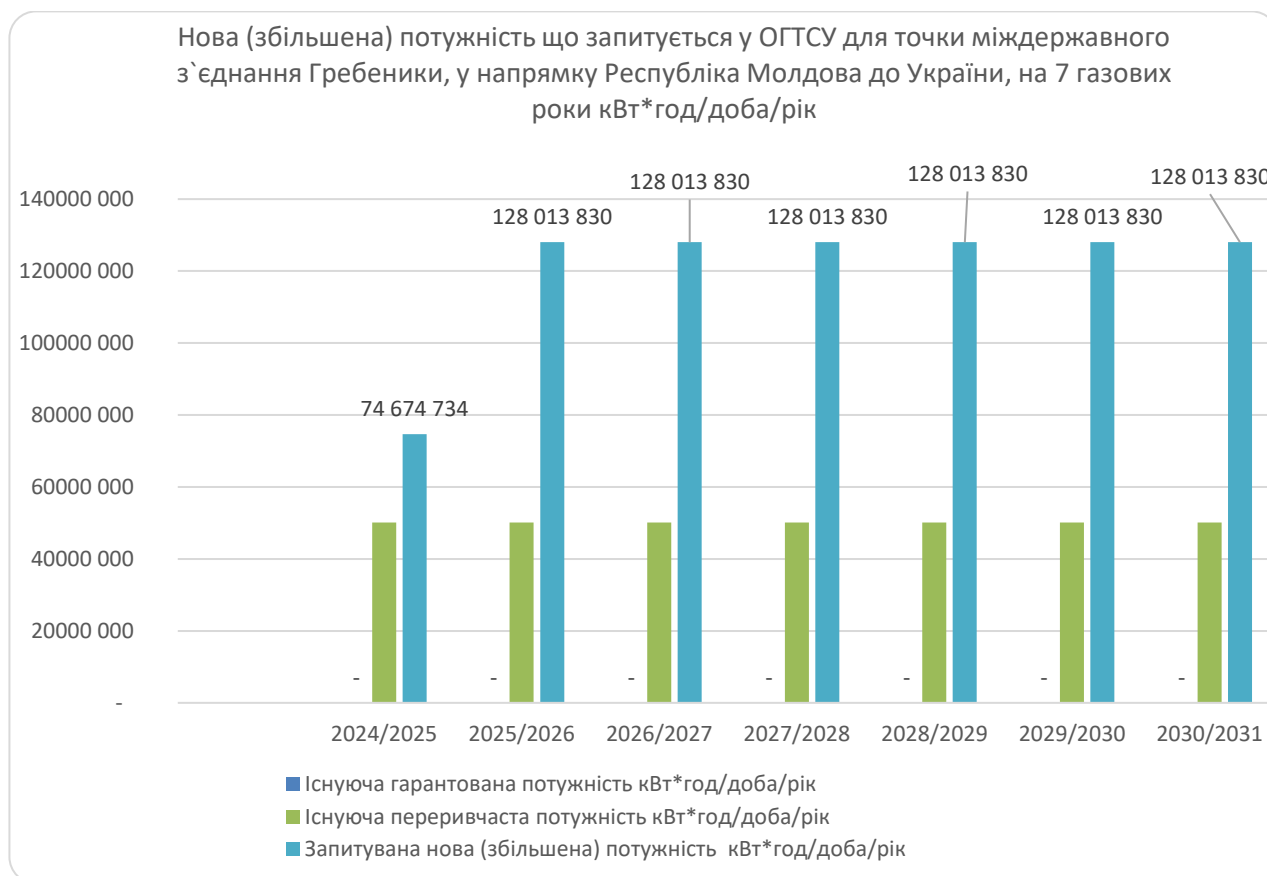
### іі. Очікуваний розмір, напрямок та тривалість попиту на нову (збільшену) потужність

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 для кожної сторони системи входу-виходу.

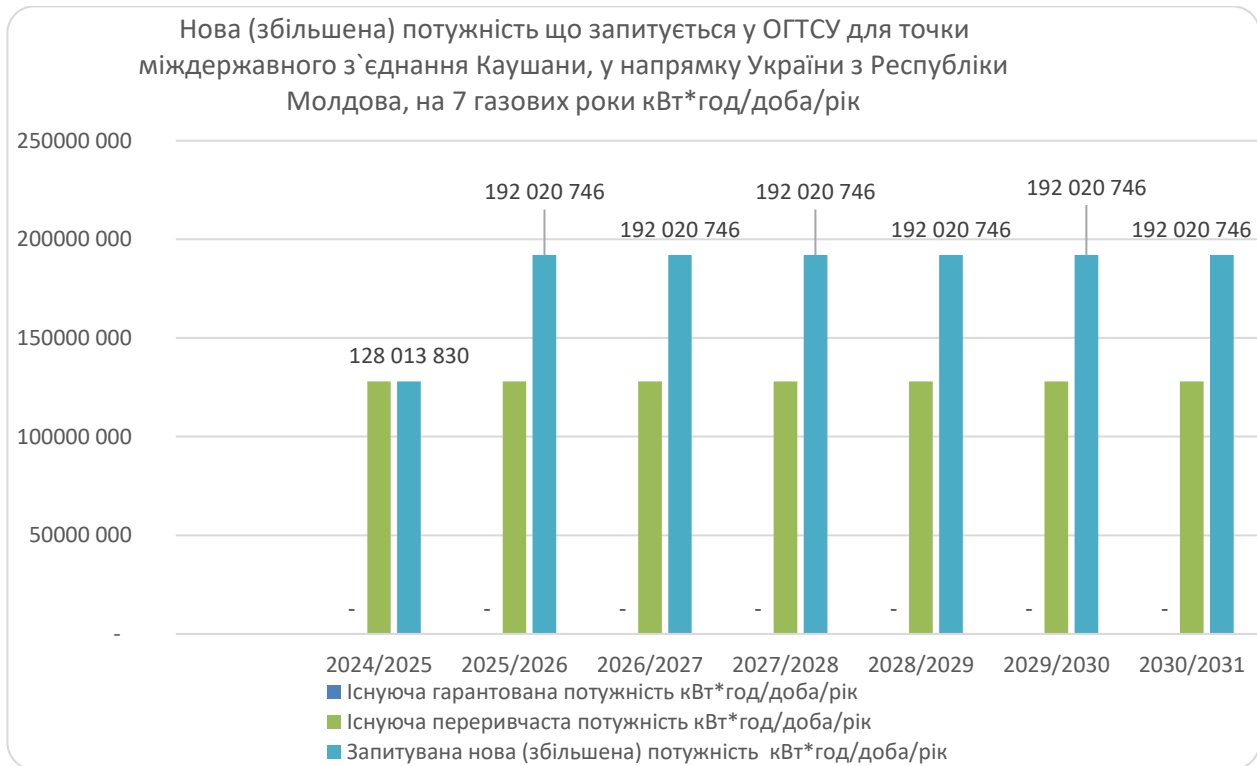
Для точки міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України) сукупні значення, вказані у незобов'язуючих заявках, що отримані ОГТСУ, дорівнюють **максимальному значенню 94 943 591 кВт\*год/доба/рік** для 6 гаозвих років (з 2025/2026 по 2030/2031). Також це значення складає **84 275 772 кВт\*год/доба/рік** для 1 газового року (2024/2025). **Існуюча технічна потужність на цьому напрямку (128 018 000 кВт\*год/доба/рік) пропонується тимчасово на переривчастій основі** через відсутність фізичного потоку через напрямок транспортування «Ананьїв- Богородчани».



Для точки міждержавного з'єднання Гребеники (у напрямку з Республіки Молдова до України) сукупні значення, вказані у незобов'язуючих заявках, що отримані ОГТСУ, мають **максимальний рівень 128 013 830 кВт\*год/доба/рік** для 6 газових років (з 2025/2026 по 2030/2031). Також це значення складає **74 674 734 кВт\*год/доба/рік** для 1 газового року (2024/2025). **Існуюча технічна потужність на цьому напрямку (42 238 000 кВт\*год/доба/рік) пропонується на переривчастій основі.**



Для точки міждержавного з'єднання Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова) сукупні значення, вказані у незобов'язуючих заявках, що отримані ОГТСУ, дорівнюють **максимальному значенню 192 020 746 кВт\*год/доба/рік** для 6 газових років (з 2025/2026 по 2030/2031). Також це значення складає **128 013 830 кВт\*год/доба/рік** для 1 газового року (2024/2025). **Існуюча технічна потужність на цьому напрямку (128 018 000 кВт\*год/доба/рік) пропонується на переривчастій основі.**



З української сторони відповідний проєкт «Транспортування природного газу Трансбалканським газопроводом у двох напрямках» міститься в 10-річному плані розвитку газотранспортної системи України 2020-2029.

Розвиток інфраструктури Трансбалканського газового коридору підвищить безпеку постачання в Україну, Республіку Молдова та в інші регіони Південно-Східної Європи. Інфраструктура Трансбалканського газового коридору також може бути використана для транспортування газу з грецьких і турецьких LNG-терміналів і з прикаспійських країн, включаючи Азербайджан, до Європи. Ми вважаємо, що більш ефективне використання існуючої інфраструктури, включно з газопроводами України та Республіки Молдова, українськими підземними газосховищами, має важливе значення для вирішення значних проблем постачання газу в Європу, особливо з огляду на зміну постачання з росії. Трансбалканський трубопровід є важливою енергетичною ланкою, що з'єднує Україну та Республіку Молдова з країнами Південно-Східної Європи.

Для прикладу, протягом червня-вересня 2023 року молдовська сторона активно закачувала газ в українські ПСГ переважно з південного напрямку по Трансбалканському трубопроводу, а саме через газотранспортні системи Болгарії, Румунії та України. З початку 2023 року понад 500 мільйонів кубометрів природного газу з Молдови в Україну було закачано в українські ПСГ.

## **В. Висновки щодо ініціювання проєкту/процесу нової (збільшеної) потужності**

Сукупні значення, вказані у незобов'язуючих заявках, що отримані ОГТСУ, зазначені в розділі Б. Існуюча технічна потужність доступна лише на переривчастій основі. Два оператори газотранспортних систем докладуть спільних зусиль, щоб існуюча потужність могла бути запропонована ринку як гарантована потужність якомога швидше.

На основі оцінки отриманих необов'язкових заявок, представлених у розділі А, та на основі аналізу зробленого в розділі Б, ми дійшли рішення, що для **точок міждержавного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України), Гребеники (у напрямку з Республіки Молдови до України) та Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова)** буде розпочато наступний етап процедури нової (збільшеної) потужності.

**Необхідно підготувати технічне дослідження для цих точок міждержавних з'єднань та цих напрямків транспортування, щоб визначити доцільність проєкту нової (збільшеної) потужності для покриття піку сукупного попиту на гарантовану потужність, що представлено в розділі Б.**

Рівні пропозицій будуть оцінені пізніше, оскільки вони є результатом технічного дослідження, яке враховує аспекти технічної можливості.

Таким чином, на наступному етапі проєктування два залучених оператора газотранспортних систем проведуть технічні дослідження на основі очікуваного попиту на нову (збільшену) потужність для точки міжнародного з'єднання Олексіївка (у напрямку з Республіки Молдова до України), точки міжнародного з'єднання Гребеники (у напрямку з Республіки Молдова до України) та точки міжнародного з'єднання Каушани (у напрямку з України до Республіки Молдова), відповідно до даних, наведених у розділі Б та висновків у розділі В.

## Г. Попередні строки

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

<b>Попередній графік</b>
12 тижнів на етап проектування та підготовки консультаційних документів
Публікація консультаційних документів
1-2 місяці на публічні консультації
Подання проєктних пропозицій національним регуляторам
6 місяців для публікації національними регуляторами узгоджених рішень щодо проєктної пропозиції
Публікація затверджених параметрів національними регуляторами і шаблону контракту (-ів), що відноситься до пропонованої потужності
Річний аукціон розподілу потужності/економічний тест

Зазначені дати мають попередній характер та можуть бути змінені.

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

Проміжні домовленості відсутні.

## Д. Плата

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

## Е. Контактна інформація



ТОВ «Оператор ГТС  
України»

### Андрій ЄФАНОВ

Начальник відділу  
супроводження аукціонної  
платформи

Телефон:  
+38 044 298 69 56

Email:  
[yefanov-av@tsoua.com](mailto:yefanov-av@tsoua.com)

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

Телефон:  
+38 (044) 239 78 43

Email:  
[commercial@tsoua.com](mailto:commercial@tsoua.com)



LLC “Vestmoldtransgaz”

### Етері ЛІЦІЙ

Провідний спеціаліст  
відділу державного  
регулювання та  
міжнародних відносин

Телефон:  
+373 60558696

E-mail:  
[eteri.leiciu@vmtg.md](mailto:eteri.leiciu@vmtg.md)

вул. Балкані 7Е  
Кишенів, 2088, Республіка  
Молдова

Т:  
+373 (22) 667 291

E-mail:  
[office@vmtg.md](mailto:office@vmtg.md)