

**Raport privind evaluarea cererii  
de capacitate incrementală dintre  
sistemele de transport din  
România și Republica Moldova**

**23-10-2023**

Acest raport constituie o evaluare comună a potențialelor proiecte de capacitate incrementală derulate de

OST 1

OST 2

SNTGN TRANSGAZ SA

VESTMOLDTRANSGAZ SRL

Adresa

Adresa

Piata C. I. Motas, Nr. 1

Șoseaua Balcani 7/E

551130, Medias Jud. Sibiu

MD 2088, mun. Chișinău,

Romania

Republica Moldova

Informații generale de contact

Informații generale de contact

Telefon: +4 0269 80 33 33

Telefon: +373 (22) 667291

email: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)

email: [office@vmtg.md](mailto:office@vmtg.md)

Fax. +4 0269 83 90 29

Fax: -

## Cuprins

A. Cereri indicative neobligatorii	4
B. Evaluarea cererii	6
i. Modelul utilizării trecute	6
ii. Rezultatele licitațiilor anuale pentru capacitatea existentă	6
iii. Cantitatea preconizată, direcția și durata cererii de capacitate incrementală	7
C. Concluzia pentru inițierea/neinițierea unui proiect de capacitate incrementală	8
D. Calendar provizoriu	9
E. Aranjamente temporare pentru licitația privind capacitatea existentă în PI Ungheni	9
F. Taxe	9
G. Date de contact	10

## A. Cereri indicative neobligatorii

Punctul de interconectare Ungheni, conectează Sistemul național de transport gaze naturale al TRANSGAZ și Sistemul național de transport gaze naturale al VESTMOLDTRANSGAZ atât pe direcția România – Moldova cât și pe direcția Moldova – România și este operat de către VESTMOLDTRANSGAZ.

Capacitățile tehnice existente la 1 octombrie 2023:

Capacitatea tehnică maximă	Ungheni (RO>MD)	
	m <sup>3</sup> /zi/an (0°C)	kWh/zi/an (25°C/0°C)
	<b>4.890.000</b>	<b>55.704.552</b>

Capacitatea tehnică maximă	Ungheni (MD>RO)	
	m <sup>3</sup> /zi/an (0°C)	kWh/zi/an (25°C/0°C)
	<b>1.900.000</b>	<b>21.599.831</b>

În perioada de colectare a cererilor neobligatorii de capacitate incrementală, din cadrul procesului de evaluare a cererii de piață pentru capacitatea incrementală demarat de Transgaz și Vestmoldtransgaz în luna iulie 2023, imediat după începerea licitației anuale de capacitate anuală din 3 iulie 2023, conform prevederilor art. 26 din Regulamentul (EU) 2017/459 (CAM NC), participanții la piața gazelor naturale au prezentat cereri indicative de capacitate incrementală, după cum urmează:

### **Cereri indicative transmise în atenția TRANSGAZ**

#### ***Ungheni (RO>MD)***

A existat o singură cerere de capacitate înregistrate pe această direcție:

- **UR 1** a solicitat capacitate la un nivel de **51.695.000 kWh/zi/an** pentru anul gazier 2024/2025

#### ***Ungheni (MD>RO)***

A existat o singură cerere de capacitate înregistrate pe această direcție:

- **UR 1** a solicitat capacitate la un nivel de **51.695.000 kWh/zi/an** pentru anul gazier 2024/2025

Cele două cereri sunt prezentate în tabelul de mai jos:

De la [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  "CAPACITATE DE IEȘIRE"	Către [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  "CAPACITATE DE INTRARE"	An gazier [aaaa/ aa]	Cantitate (kWh/oră) /an	Solicitarea este transmisă altor OST [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită*  [Vă rugăm includeți perioada conform numerelor 1) - 3)]	Informații suplimentar e (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupata, alocată liber)
<b>Transgaz</b>	Vestmoldtransgaz	2024/2025	51.695.000	Da	2	
<b>Vestmoldtransgaz</b>	Transgaz	2024/2025	51.695.000	Da	2	

\* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru indicarea datei de primire a cererii indicative:

- 1) după opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală pentru produse de capacitate anuală în ciclul anterior de capacitate incrementală, neconsiderată anterior;
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală din anul curent (0 – 8 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală);
- 3) după opt săptămâni de la ultima licitație anuală de capacitate anuală, dar care va fi luată în considerare în ciclul actual de capacitate incrementală (9 – 16 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală).

### **Cereri indicative transmise în atenția VESTMOLDTRANSGAZ**

#### ***Ungheni (RO>MD)***

A existat o singură cerere de capacitate înregistrate pe această direcție:

- **UR 1** a solicitat capacitate la un nivel de **51.695.000** kWh/zi/an pentru anul gazier 2024/2025

#### ***Ungheni (MD>RO)***

A existat o singură cerere de capacitate înregistrate pe această direcție:

- **UR 1** a solicitat capacitate la un nivel de **51.695.000** kWh/zi/an pentru anul gazier 2024/2025

Cele două cereri sunt prezentate în tabelul de mai jos:

De la [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire] "CAPACITATE DE IEȘIRE"	Către [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire] "CAPACITATE DE INTRARE"	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate (kWh/oră) /an	Solicitarea este transmisă altor OST [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită* [Vă rugăm includeți perioada conform numerelor 1) - 3)]	Informații suplimentare (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupata, alocată liber)
Transgaz	Vestmoldtransgaz	2024/25	51.695.000	Da	2	
Vestmoldtransgaz	Transgaz	2024/25	51.695.000	Da	2	

\* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru indicarea datei de primire a cererii indicative:

- 1) după opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală pentru produse de capacitate anuală în ciclul anterior de capacitate incrementală, neconsiderată anterior;
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală din anul curent (0 – 8 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală);
- 3) după opt săptămâni de la ultima licitație anuală de capacitate anuală, dar care va fi luată în considerare în ciclul actual de capacitate incrementală (9 – 16 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală).

## B. Evaluarea cererii

### i. Modelul utilizării trecute

Istoricul utilizării la PI Ungheni este disponibil pe site-urile web ale ambilor OST și este publicat și pe platforma de transparență ENTSO-G, codul EIC relevant: 21Z000000000356G.

### ii. Rezultatele licitațiilor anuale pentru capacitatea existentă

Pentru capacitatea tehnică fermă existentă la punctul de interconectare Ungheni, în ambele sensuri de transport, oferită la licitațiile anuale din 3 iulie 2023, nu au fost solicitări și rezervări de capacitate. De asemenea, nu există rezervări anterioare care să afecteze analiza asigurării cererilor de capacitate incrementală înregistrate.

### iii. Cantitatea preconizată, direcția și durata cererii de capacitate incrementală

Se constată că **cererile indicative primite de cei doi operatori sunt identice atât pe direcția MD>RO cât și pe direcția RO>MD** și nu există capacități rezervate anterior.

**Analiza asigurării cererilor indicative neobligatorii de capacitate pe direcția RO>MD**, ținând cont de rezervările anterioare și capacitate tehnică existentă, este prezentată în tabelul de mai jos:

An gazier	PI (Direcție)	Capacitatea tehnică fermă la data de 01/10/2023	Capacitate fermă rezervată	Cererea UR 1	Total rezervată + cerere	Necesar Capacitate incrementală
x	x	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)
2024/2025	Ungheni (RO-MD)	55.704.552	0	51.695.000	51.695.000	0

Din analiza tabelară se evidențiază faptul că pentru anul gazier 2024/2025, cererea de capacitate incrementală se încadrează în capacitatea tehnică existentă.

**Analiza asigurării cererilor indicative neobligatorii de capacitate pe direcția MD>RO**, pe baza capacității tehnice existente și ținând cont că nu există rezervări anterioare, este prezentată în tabelul de mai jos:

An gazier	PI (Direcție)	Capacitatea tehnică fermă la data de 01/10/2023	Capacitate fermă rezervată	Cererea UR 1	Total rezervată + cerere	Necesar Capacitate incrementală
x	x	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)	(kWh/zi 25°/0°)
2024/2025	Ungheni (MD-RO)	21.599.831	0	51.695.000	51.695.000	30.095.169

Din analiza tabelară se evidențiază faptul că pentru anul gazier 2024/2025, cererea de capacitate incrementală este mai mare decât capacitatea tehnică existentă.

### **C. Concluzia pentru inițierea/neinițierea unui proiect de capacitate incrementală**

Din analiza realizată la secțiunea B, a cererii solicitate ambilor OST **la PI Ungheni, pe direcția (RO>MD)**, s-a evidențiat faptul că **cererea comună de capacitate incrementală primită de cei doi OST, la un nivel de 51.695.000 kWh/zi/an, pentru anul gazier 2024/2025, se încadrează în capacitatea tehnică existentă de 55.704.552 kWh/zi/an și nu este necesară inițierea unui proiect de capacitate incrementală.**

**Evaluarea cererii pe direcția (MD>RO)**, pe baza analizei din secțiunea B, a evidențiat faptul că **cererea comună de capacitate incrementală, la un nivel de 51.695.000 kWh/h/an, pentru anul gazier 2024/2025, nu se încadrează în capacitatea tehnică existentă de 21.599.831 kWh/h/an**, ceea ce a determinat o analiză suplimentară bazată pe caracteristicile tehnice actuale ale rețelelor celor doi OST. Cererea excedentară din anul gazier 2024/2025 este la un nivel de **30.095.169 kWh/zi/an**.

Cererea suplimentară a fost analizată de către ambii OST, rezultând următoarele concluzii:

- 1) Pentru anul gazier 2024/2025 cererea suplimentară nu poate fi satisfăcută fără o dezvoltare suplimentară semnificativă a sistemului.
- 2) Posibilele dezvoltări necesare nu pot face obiectul lansării unui proiect de capacitate incrementală la finalul lunii octombrie 2023, după publicarea raportului de evaluare, întrucât cererea suplimentară este înregistrată doar pentru un an gazier (2024/2025) și este foarte aproape de momentul evaluării. Practic nu există timpul necesar de derulare a unui proces complet de capacitate incrementală, caz în care etapa angajantă a procesului - licitația anuală pentru această capacitate - ar avea loc în luna iulie 2025, fără să se mai ia în calcul și timpul necesar dezvoltării și costurile care ar trebui recuperate într-un singur an.

**Urmare a analizei și a considerentelor prezentate, cei doi OST concluzionează că la PI Ungheni, pe direcția MD>RO, nu va fi inițiat un proiect de capacitate incrementală.**



#### **D. Calendar provizoriu**

Nu este cazul.

#### **E. Aranjamente temporare pentru licitația privind capacitatea existentă în PI Ungheni**

Nu există aranjamente temporare privind acest punct de interconectare.

#### **F. Taxe**

##### **Transgaz SA**

SNTGN Transgaz SA nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neobligatorii.

##### **Vestmoldtransgaz SRL**

Vestmoldtransgaz SRL nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neobligatorii.

## G. Date de contact

SNTGN TRANSGAZ SA  
Teodora Barbu  
Șef Serviciu Management  
Capacităților de Transport  
Telefon: +4/0269/803125  
Fax: +4/0269/841181  
[Email: cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)  
Piața C.I Motaș nr. 1,  
551130, jud. Sibiu,  
Romania

VESTMOLDTRANSGAZ SRL  
Eteri Leiciu  
Specialist Principal  
Serviciul Reglementări și Cooperare Externă  
Telefon: +060558696  
[Email: eteri.leiciu@vmtg.md](mailto:eteri.leiciu@vmtg.md)  
Șoseaua Balcani 7/E,  
MD 2088, mun. Chișinău,  
Republica Moldova