

Raport de evaluare a cererii de capacitate incrementală între Bulgaria și România

23.10.2023

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

BULGARTRANSGAZ EAD	SNTGN TRANSGAZ S.A.
Blvd. Pancho Vladigerov 66 Lyulin 2, CP 3, 1336 Sofia	Piata C. I. Motas, Nr. 1 551130, Medias Jud. Sibiu
Bulgaria	România
Tel.: + 359/2/939 63 00	Tel.: + 4/0269/80 33 33
Fax: + 359/2/925 00 63	Fax: + 4/0269/83 90 29
Email: info@bulgartransgaz.bg	Email: cabinet@transgaz.ro

Cuprins

A. Indiciile privind cererile neangajante	Error! Bookmark not defined.
B. Evaluarea cererii	6
i. Modelul utilizării istorice	6
ii. Rezultatele licitației anuale actuale pentru produse anuale de capacitate fermă	6
iii. Dispoziții temporare pentru licitarea capacității existente la PI	6
iv. Cantitatea, direcția și durata preconizate ale cererii de capacitate incrementală la punctele de interconectare de la granița dintre Bulgaria și România	7
v. Pregătirea condițiilor legate de indiciile privind cererile nangajante	8
C. Concluzie pentru inițierea unui proiect/proces de capacitate incrementală	8
i. Calendar orientativ	9
D. Tarife	9
E. Informații de contact	10

A. Indiciile privind cererile neangajante

În perioada de colectare a cererilor nangajante de capacitate incrementală, din cadrul procesului de evaluare a cererii de piață pentru capacitatea incrementală demarat de Transgaz și Bulgartransgaz în luna iulie 2023, imediat după începerea licitației anuale de capacitate anuală (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:

- **Indicii privind cereri neangajante care au fost primite de ambii OTS în termen de 8 săptămâni de la începerea licitației anuale de capacitate;**
- **Indicii privind cereri neangajante care au fost primite doar de către Bulgartransgaz după cele 8 săptămâni de la începerea licitației anuale de capacitate anuală.**

În conformitate cu cerințele Codului rețelei privind mecanismele de alocare a capacității, operatorii sistemelor de transport pot lua în considerare indiciile privind cererile neangajante transmise după termenul stabilit la art. 26, alineatul (6) în cadrul evaluării în curs a cererii de pe piață sau le pot introduce în următoarea evaluare a cererii de pe piață.

OTS implicați, Transgaz și Bulgartransgaz, au fost de acord să ia în considerare toate indiciile privind cererile neangajante primite în acest ciclu al procesului de evaluare a cererii pe piața de capacitate incrementală:

- **Indiciile privind cererea primite în termen de 8 săptămâni includ cererea fără caracter angajant de capacitate incrementală pe direcția Bulgaria → România pentru 10 ani gazieri consecutivi, în perioada 2028/2029-2037/2038, la punctul de interconectare (PI) Negru Vodă 1/Kardam. Cererea indicată este de 151 917 808,22 kWh/zi pentru întreaga perioadă. În conformitate cu condițiile specificate, aceste indicii privind cererea pentru capacitatea incrementală sunt legate între ele și includ mai multe puncte de interconectare.**
- **Indiciile privind cererea primite mai târziu de 8 săptămâni, includ o cerere neangajantă de capacitate incrementală în direcția Bulgaria → România pentru 15 ani gazieri consecutivi, acoperind perioada 2026/2027 - 2040/2041, pentru punctele de interconectare de la frontiera comună BG-RO. Cererea indicată este de 72 250 275 kWh/zi pentru perioada 2026/2027 - 2027/2028, 101 150 385 kWh/zi pentru perioada 2028/2029 - 2030/2031 și 150 280 572 kWh/zi pentru perioada 2031/2032 - 2040/2041.**

Transgaz și Bulgartransgaz oferă în prezent capacitate pe două puncte de interconectare situate la frontiera Bulgaria-România:

- **Punctul de interconectare (PI) Negru Vodă 1/Kardam** – o conexiune între sistemul de transport gaze naturale operat de Bulgartransgaz EAD (Bulgaria) și sistemul național de transport gaze naturale operat de Transgaz S.A. (România), situat la granița bulgaro-română în apropiere de Negru Vodă (România) și în apropiere de Kardam (Bulgaria), pentru transportul gazelor naturale în ambele direcții către și dinspre Bulgaria/România.
- **Punctul de interconectare (PI) Ruse/Giurgiu** – o conexiune între sistemul de transport gaze naturale operat de Bulgartransgaz EAD (Bulgaria) și sistemul național de transport gaze naturale operat de Transgaz S.A. (România), situat la frontiera bulgaro-română, în apropierea orașului Ruse (Bulgaria) și în apropierea orașului Giurgiu (România), pentru transportul gazelor naturale în ambele direcții către și dinspre Bulgaria/România.

În cadrul evaluării actuale a cererii de pe piață, **nu a fost indicată nicio cerere neangajantă de capacitate incrementală în direcția România → Bulgaria, la punctele de interconectare de la frontiera comună.**

Subiectul acestui Raport comun va fi analiza indicativelor agregate ale cererii fără caracter angajant transmise de participanții pe piață.

În conformitate cu **Acordurile de Interconectare** și **Metodele Comune de determinare a capacităților tehnice** pentru **PI Negru Vodă 1/Kardam** și **PI Ruse-Giurgiu** încheiate între Transgaz și Bulgartransgaz, pe direcția de transport indicată în cereri (BG>RO), începând cu data de 01.10.2023, este disponibilă următoarea **capacitate tehnică convenită**:

Capacitate tehnică	PI Negru Vodă 1/Kardam (BG>RO)	
	Cod EIC: 21Z000000000159I	
	m ³ /zi (0°C)	kWh/zi (25°C /0°C)
	13 783 240	157 770 849*

* Pentru determinarea capacității în unități de energie s-a utilizat PCS convenit de cei doi OTS pentru anul gazier 2023/2024, respectiv 11,446572 kWh/cm (25°C /0°C)

Capacitate tehnică	PI Ruse/Giurgiu (BG>RO)	
	Cod EIC: 21Z0000000002798	
	m ³ /zi (0°C)	kWh/zi (25°C /0°C)
	2 387 952	27 420 397**

** Pentru determinarea capacității în unități de energie s-a utilizat PCS convenit de cei doi OTS pentru anul gazier 2023/2024, respectiv 11.482809 kWh/cm (25°C /0°C)

B. Evaluarea cererii

i. Modelul utilizării istorice

Datele istorice de utilizare a punctelor de interconectare în cauză ("PI Negru Vodă 1/Kardam" și "PI Ruse/Giurgiu") sunt disponibile pe site-urile web ale ambilor OTS și sunt publicate, de asemenea, pe platforma de transparență ENTSO-G.

Codurile EIC ale PI relevante sunt:

21Z000000000159I	21Z0000000002798
PI Negru Voda 1/Kardam	PI Ruse/Giurgiu

ii. Rezultatele licitației anuale actuale pentru produse anuale de capacitate fermă

În cadrul licitației anuale de capacitate fermă anuală organizată pe Platforma Regională de Capacitate (RBP) în data de 03.07.2023 pentru punctele comune de interconectare, nu au fost făcute rezervări de capacitate la PI Ruse/Giurgiu pe direcția BG>RO și nu există rezervări anterioare care să aibă impact asupra asigurării cererii.

Pentru PI Negru Voda 1/Kardam, următoarele rezultate identice au fost obținute de Bulgartransgaz și Transgaz:

PI	Cod EIC punct de interconectare	Direcția de curgere	An gazier	Capacitate oferită (kWh/zi)	Capacitate rezervată (kWh/zi)
Negru Voda 1/Kardam	21Z000000000159I	BG>RO	2024/2025	140.827.218	1.000.000
Negru Voda 1/Kardam	21Z000000000159I	BG>RO	2025/2026	140.827.218	1.000.000

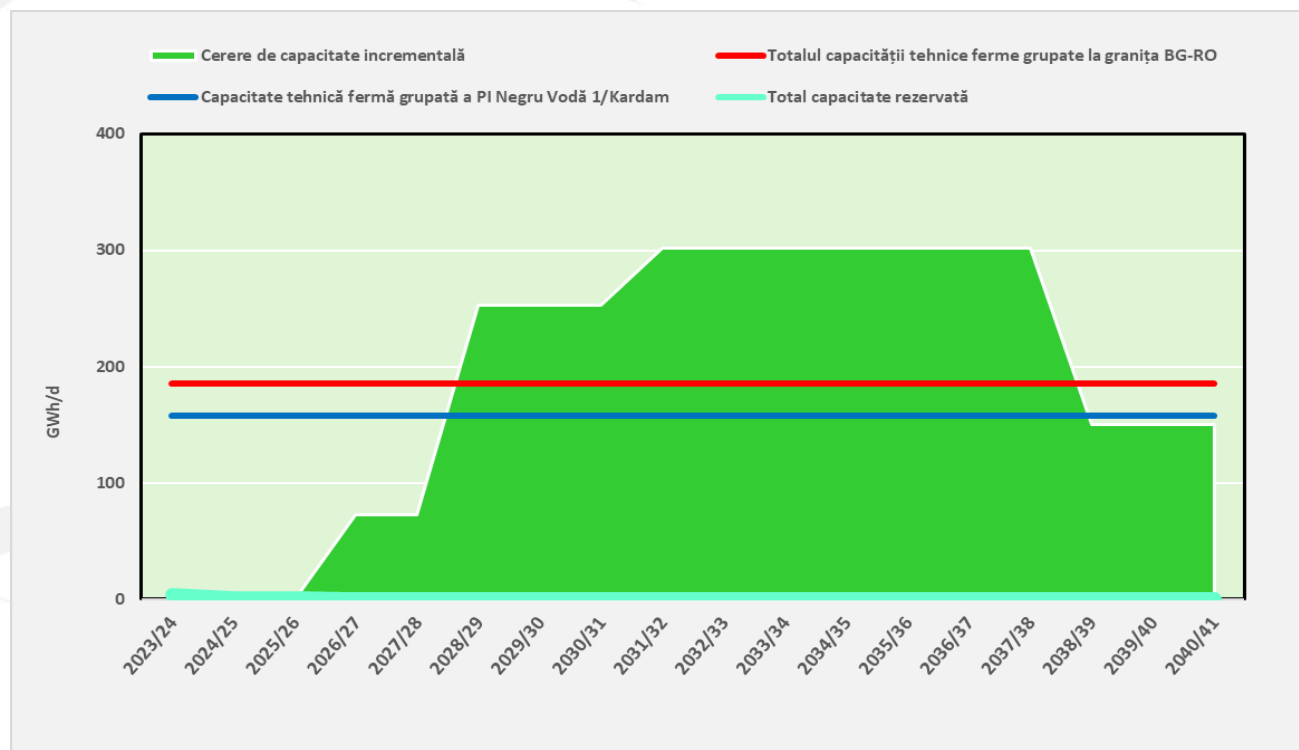
Rezervările de capacitate la PI Negru Vodă 1/Kardam pe direcția BG>RO pentru anii gazieri 2024/2025 și 2025/2026 nu se intersectează cu perioada solicitată în indicativele de cerere fără caracter angajant pentru capacitatea incrementală.

iii. Dispoziții temporare pentru licitarea capacității existente la PI

Nu există aranjamente temporare care să afecteze capacitatea tehnică existentă la punctele de interconectare în direcția BG>RO de la frontiera româno-bulgară pentru perioada solicitată în cadrul indicațiilor de cerere fără caracter angajant de capacitate incrementală.

iv. Cantitatea, direcția și durata preconizate ale cererii de capacitate incrementală la punctele de interconectare de la granița dintre Bulgaria și România

An gazier	Direcția	Capacitate tehnică fermă grupată a PI Negru Vodă 1/Kardam	Capacitate tehnică fermă grupată a PI Ruse-Giurgiu	Totalul capacității tehnice ferme grupate la granița BG-RO	Total capacitate rezervată	Cerere de capacitate incrementală
		(kWh/zi) (25°C /0°C)	(kWh/zi) (25°C /0°C)	(kWh/zi) (25°C /0°C)	(kWh/zi) (25°C /0°C)	(kWh/zi) (25°C /0°C)
2024/25	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	1 000 000	0
2025/26	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	1 000 000	0
2026/27	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	72 250 275
2027/28	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	72 250 275
2028/29	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2029/30	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2030/31	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2031/32	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2032/33	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2033/34	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2034/35	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2035/36	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2036/37	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2037/38	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2038/39	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572
2039/40	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572
2040/41	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572



În perioada cuprinsă între anii gazieri 2028/2029 și 2037/2038 (10 ani gazieri consecutivi), cererea neangajantă de capacitate incrementală depășește în mod semnificativ capacitatea tehnică totală existentă la ambele puncte de interconectare existente la frontiera româno –bulgară.

v. Pregătirea condițiilor legate de indiciile privind cererile neangajante de capacitate incrementală

În conformitate cu condițiile specificate, există indicii privind cererile neangajantă pentru capacitatea incrementală care sunt legate între ele și includ mai multe puncte de interconectare. Indiciile privind cererile neangajante pentru punctele de interconectare relevante au fost transmise operatorilor de sisteme de transport respectivi.

C. Concluzie pentru inițierea unui proiect/proces de capacitate incrementală

Rezultatele evaluării cererii de pe piață, pe baza indiciile privind cererile neangajante primite, arată un interes semnificativ în ceea ce privește cererea de capacitate incrementală în direcția Bulgaria-România. Indiciile privind cererea de capacitate incrementală solicitată de către participanții pe piață este pentru 10 ani consecutivi și este mai mare decât capacitatea tehnică totală existentă a punctelor de interconectare de la frontiera româno-bulgară în direcția BG>RO.

De-a lungul anilor, Bulgartransgaz și Transgaz au cooperat cu succes și au implementat o serie de activități comune pentru a maximiza capacitățile punctelor de interconectare existente. Având în vedere că capacitatea tehnică totală existentă la punctele de interconectare de la frontiera comună în direcția BG>RO va fi insuficientă pentru a satisface nivelul de cerere preconizat pentru cei 10 ani indicați (de la anul gazier 2028/2029 până la 2037/2038), precum și toate celelalte mijloace eficiente din punct de vedere economic de maximizare a disponibilității capacității existente sunt epuizate, **ar trebui inițiat un proiect de capacitate incrementală. Ambii OTS au luat decizia de a coopera în vederea realizării de studii tehnice pentru proiectele de capacitate incrementală la frontieră (PI Negru Vodă 1/Kardam și PI Ruse-Giurgiu), pentru a asigura o capacitate suficientă (totală tehnică și incrementală) pentru a satisface în mod previzibil, nivelul maxim al cererii cumulate neagajante indicate de până la 302 198 380 kWh/zi.**

i. Calendar orientativ

Bulgartransgaz și Transgaz intenționează să realizeze studiile tehnice în conformitate cu următorul calendar preconizat:

Descrierea sarcinilor	Data preconizată de începere	Data preconizată de finalizare
Publicarea DAR	23.10.2023	
Studii tehnice pentru proiectul de capacitate incrementală	24.10.2023	15.01.2024
Consultare publică privind propunerea de proiect	16.01.2024	16.02.2024

Acest calendar are un caracter provizoriu și, prin urmare, este orientativ și poate suferi modificări. După încheierea consultării publice și după perfecționarea proiectului de propunere de proiect, OTS-urile vor prezenta proiectul de propunere de proiect ANR-urilor relevante în vederea obținerii aprobărilor coordonate. În cazul unei decizii pozitive a ANR-urilor, va începe etapa angajantă, iar un anunț va fi publicat pe site-urile web ale OTS-urilor cu cel puțin 2 luni înainte de etapa angajantă. Procesul pentru etapa angajantă va fi detaliat în proiectul de propunere de proiect. OTS intenționează să organizeze etapa angajantă la 1 iulie 2024.

D. Tarife

Nici Bulgartransgaz EAD, nici Transgaz S.A. nu au impus tarife pentru evaluarea și procesarea indiciilor privind cererile neagajante de capacitate incrementală.

E. Informații de contact

BULGARTRANGAZ EAD	SNTGN TRANSGAZ S.A.
Nikola Delev	Teodora Barbu
Director interimar "Planificare și dezvoltare strategică"	Șef serviciu "Managementul capacităților de transport"
Blvd. Pancho Vladigerov 66 Lyulin 2, CP 3, 1336 Sofia	Piata C. I. Motas, Nr. 1 551130, Medias Jud. Sibiu
Bulgaria	România
Tel: + 359/2/939 66 74	Tel: + 4/0269/80 31 25
Fax: + 359/2/925 00 63	Fax: + 4/0269/84 11 81
Email: Nikola.Delev@bulgartransgaz.bg	Email: Teodora.Barbu@transgaz.ro