

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

26.03.2020



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

BULGARTRANGAZ EAD

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Blvd. 66 Pancho
Vladigerov

Lyulin 2, CP 3

1336 Sofia, Bulgaria

Tel.: + 359 /2/ 939 63 00

Fax: + 359 /2/ 925 00 63

Email:

info@bulgartransgaz.bg

Piața C. I. Motaș, Nr. 1

551130, Mediaș, Jud.
Sibiu

România

Tel. +4 0269 80 33 33

Fax: +4 0269 83 90 29

Email:

cabinet@transgaz.ro

Cuprins

A. Cereri indicative	4
B. Evaluarea cererii	8
i. Modelul utilizării istorice	8
ii. Rezultatele licitației anuale pentru produse anuale	17
iii. Legătura cu planurile de investiție regională în domeniul gazelor naturale, planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani, planurile naționale de dezvoltare a rețelei	18
iv. Cantitatea preconizată, direcția și durata cererii de capacitate incrementală	19
C. Concluzia pentru neinițierea proiectului de capacitate incrementală	29
D. Taxe	30
E. Date de contact	31

A. Cereri indicative

În prezent Bulgaria și România au trei puncte de interconectare (PI):

- Punctul de interconectare (PI) Negru Vodă 1/Kardam – o conectare între rețeaua națională de transport gaze din Bulgaria, operată de Bulgartransgaz EAD (RNTG) și sistemul național de transport din România, operat de Transgaz S.A. (România), situată la frontiera dintre Bulgaria și România, lângă Negru Vodă (România) și lângă Kardam (Bulgaria), destinată transportului gazelor naturale pe direcția România-Bulgaria (până în prezent) și, pe direcția Bulgaria-România, începând cu 01.01.2020;
- Punctul virtual de interconectare (PVI) Negru Vodă 2,3/Kardam – o conectare între rețeaua de transport gaze tranzit a Bulgartransgaz EAD Gas (RTGT) și conductele de transport gaze naturale Isaccea 2 – Negru Vodă 2, precum și Isaccea 3 – Negru Vodă 3, destinate transportului gazelor naturale pe culoarul Federația Rusă – Turcia, Grecia și alte țări, operate de Transgaz S.A. (România), situat la frontiera dintre Bulgaria și România lângă Negru Vodă (România) și lângă Kardam (Bulgaria). Acest PVI este un punct unic din perspectiva Bulgartransgaz EAD și a Transgaz SA ;
- Punctul de interconectare de intrare-ieșire (PI) Ruse/Giurgiu – o conectare între rețeaua națională de transport gaze Bulgartransgaz EAD și Sistemul național de transport gaze operat de Transgaz S.A. (România), situat la frontiera dintre Bulgaria și România, lângă localitatea Ruse (Bulgaria) și lângă localitatea Giurgiu (România).

1.5. Totalul cererilor indicative neangajante primite

- Cereri indicative neangajante primite în termen de 8 săptămâni de la lansarea licitației anuale pentru capacitatea anuală la 1 iulie 2019, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 459/2017.

O cerere indicativă de capacitate aferentă PI Negru Voda 1 / Kardam în direcția Bulgaria-România (sensul invers de curgere a gazelor) pentru perioada 2019/2020 – 2023/2024 și în direcția România-Bulgaria (sensul direct de curgere a gazelor) pentru perioada 2020/2021 – 2030/2031 a fost depusă de un utilizator de rețea. În contextul acestei cereri indicative, fără a se indica capacitatea, s-a efectuat o declarație cu privire la PI Ruse-Giurgiu, potrivit căreia capacitatea anuală de 1,5 mld. mc/an în direcția România-Bulgaria, în conformitate cu Decizia de Investiție Finală a proiectului, este suficientă.

- Cereri indicative neangajante primite în afara termenului de 8 săptămâni de la lansarea licitației anuale pentru capacitate anuală la 1 iulie 2019, care să fie luate în considerare în cadrul ciclului actual de capacitate incrementală

O cerere indicativă de capacitate depusă de un utilizator de rețea în ceea ce privește PI Negru Voda 1/Kardam și PI Negru Voda 2,3/Kardam în direcția Bulgaria-România (sensul invers de curgere) pe perioada 2019/2020 – 2023/2024 a fost transmisă exclusiv către Bulgartransgaz.

Următoarele **cereri indicative neangajante de capacitate fermă** au fost utilizate ca bază pentru această evaluare:

Cererea de Capacitate Incrementală Neangajantă 2019 în conformitate cu Regulamentul (EU) 217/459					
Punct de Interconectare/Punct Virtual de Interconectare	Negru Voda 1/Kardam	Negru Voda 1/Kardam	Negru Voda 1/Kardam Negru Voda 2,3/Kardam	Ruse/Giurgiu	Ruse/Giurgiu
Cod EIC	21Z000000000159I	21Z000000000159I	21Z000000000159I 21Z000000000160X	21Z0000000002798	21Z0000000002798
Direcție de curgere	RO>BG	BG>RO	BG>RO	RO>BG	BG>RO
Cererea este transmisă către alți OTS [da, numele OTS] sau [nu]	Da, BTG și Transgaz	Da, BTG și Transgaz	Nu, doar către BTG	Da, BTG și Transgaz	Da, BTG și Transgaz
Informații suplimentare (dacă este cazul)					
Condiții*[vă rog să indicați litera(e) a) la c) și să descrieți condițiile detaliat mai jos]				Pentru capacitatea de 1,5 mld. mc/an Decizia de Investiție Finală este deja luată (Proiect FID), prin urmare singurul comentariu este că nu este necesară o capacitate mai mare de 1,5 mld. mc/an	
Capacitatea tehnică actuală, kWh/d	187 336 455	168 933 856		22 433 367	26 372 821

2019/2020		53 472 602	158 550 000	
2020/2021	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2021/2022	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2022/2023	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2023/2024	14 452 054	53 472 602	158 550 000	
2024/2025	14 452 054			
2025/2026	14 452 054			
2026/2027	14 452 054			
2027/2028	14 452 054			
2028/2029	14 452 054			
2029/2030	14 452 054			
2030/2031	14 452 054			

* Capacitatea tehnică a PI Negru Voda 1/Kardam, avută în vedere începând cu 01.10.2020, va fi de 121 421 209 kWh/zi.

B. Evaluarea cererii

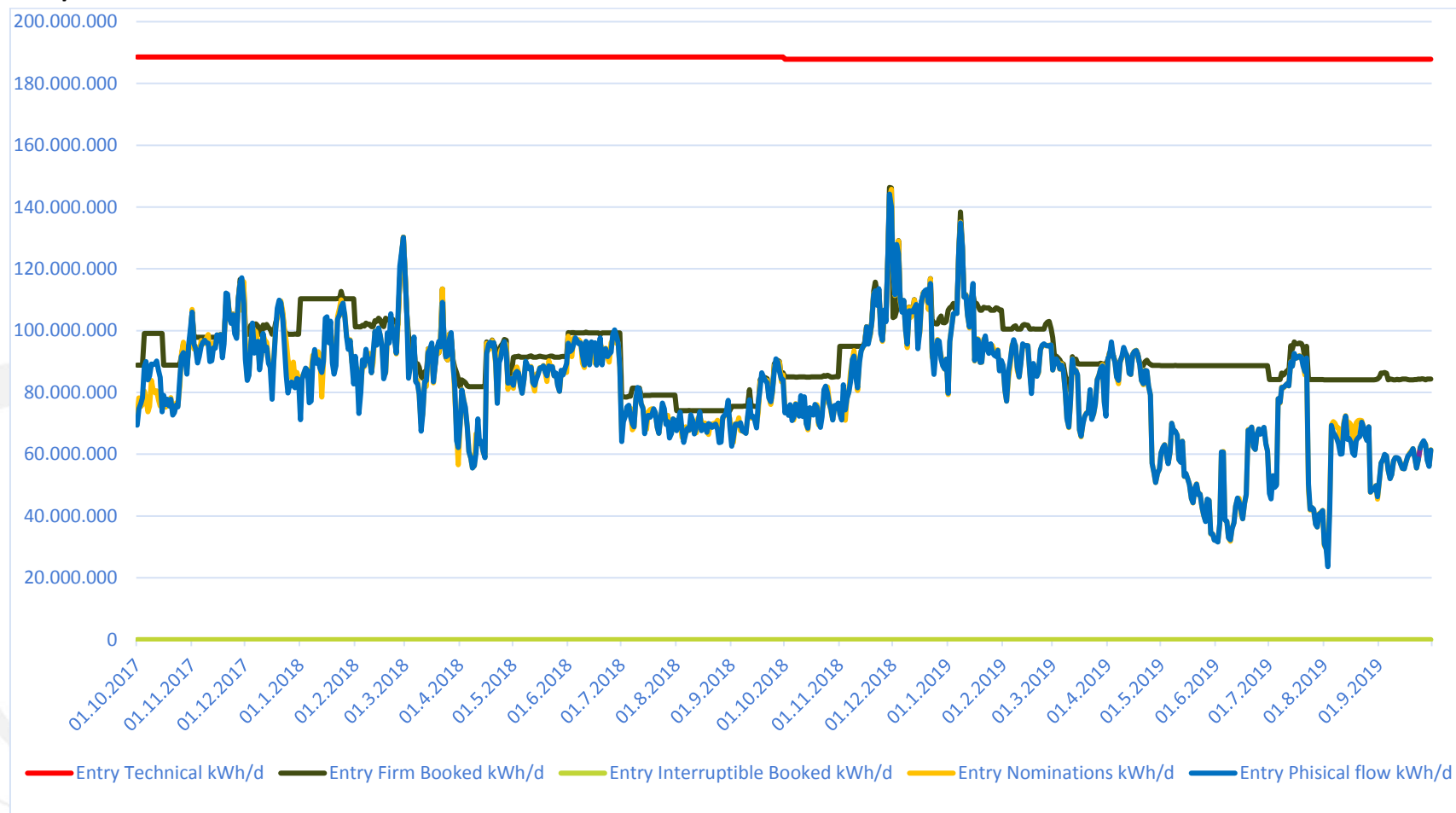
i. Modelul utilizării istorice

i.1. Date Bulgartransgaz EAD:

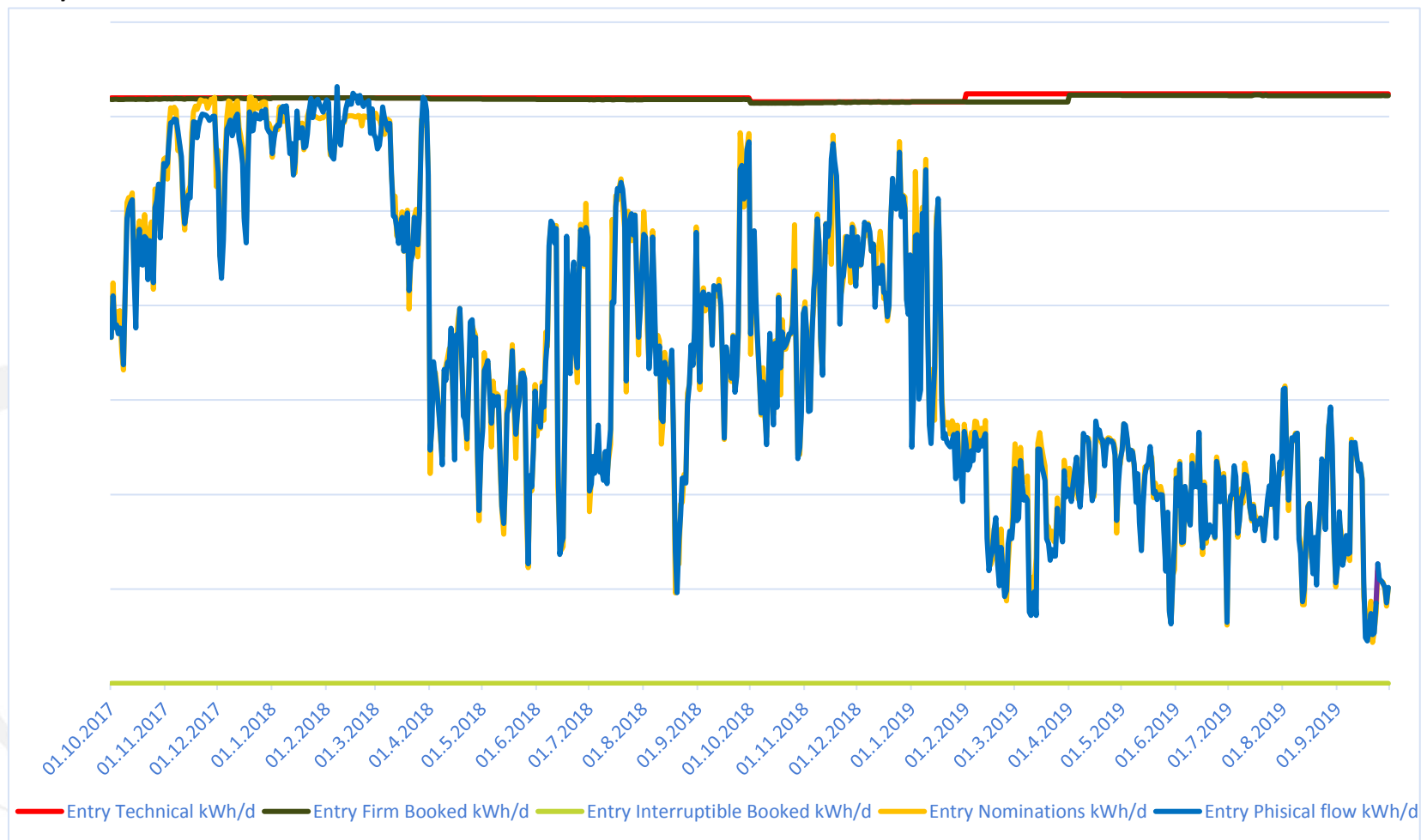
Conform recomandărilor ENTSG din Modelul DAR, datele operaționale TP ENTSG sunt utilizate pentru următoarele grafice:

PI Negru Vodă 1/ Kardam – intrare BG/ ieşire RO

kWh/zi

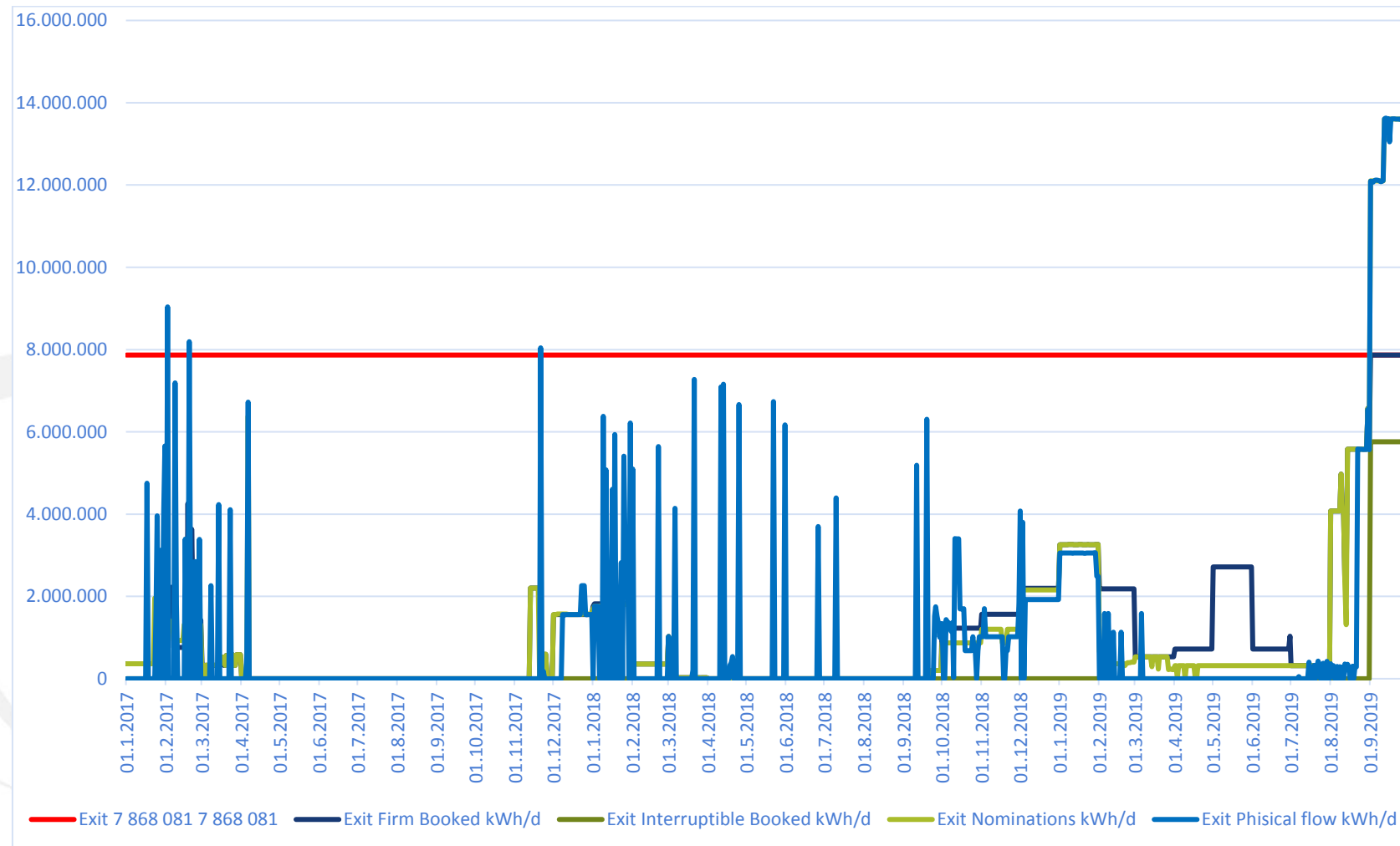


PVI Negru Voda 2,3/ Kardam – intrare BG/ ieșire RO
kWh/zi

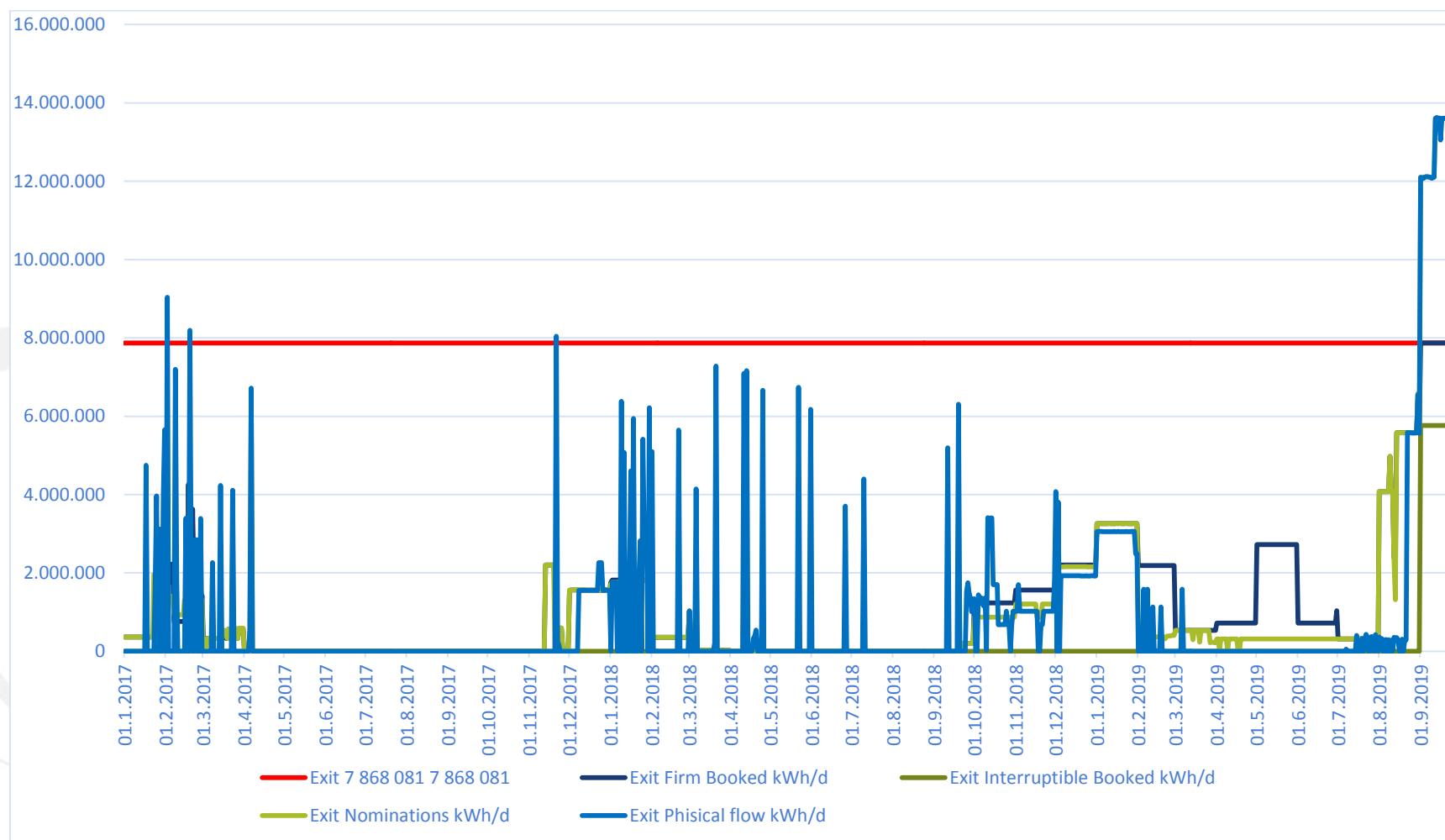


PI Ruse/Giurgiu – intrare BG/ ieşire RO

kWh/zi

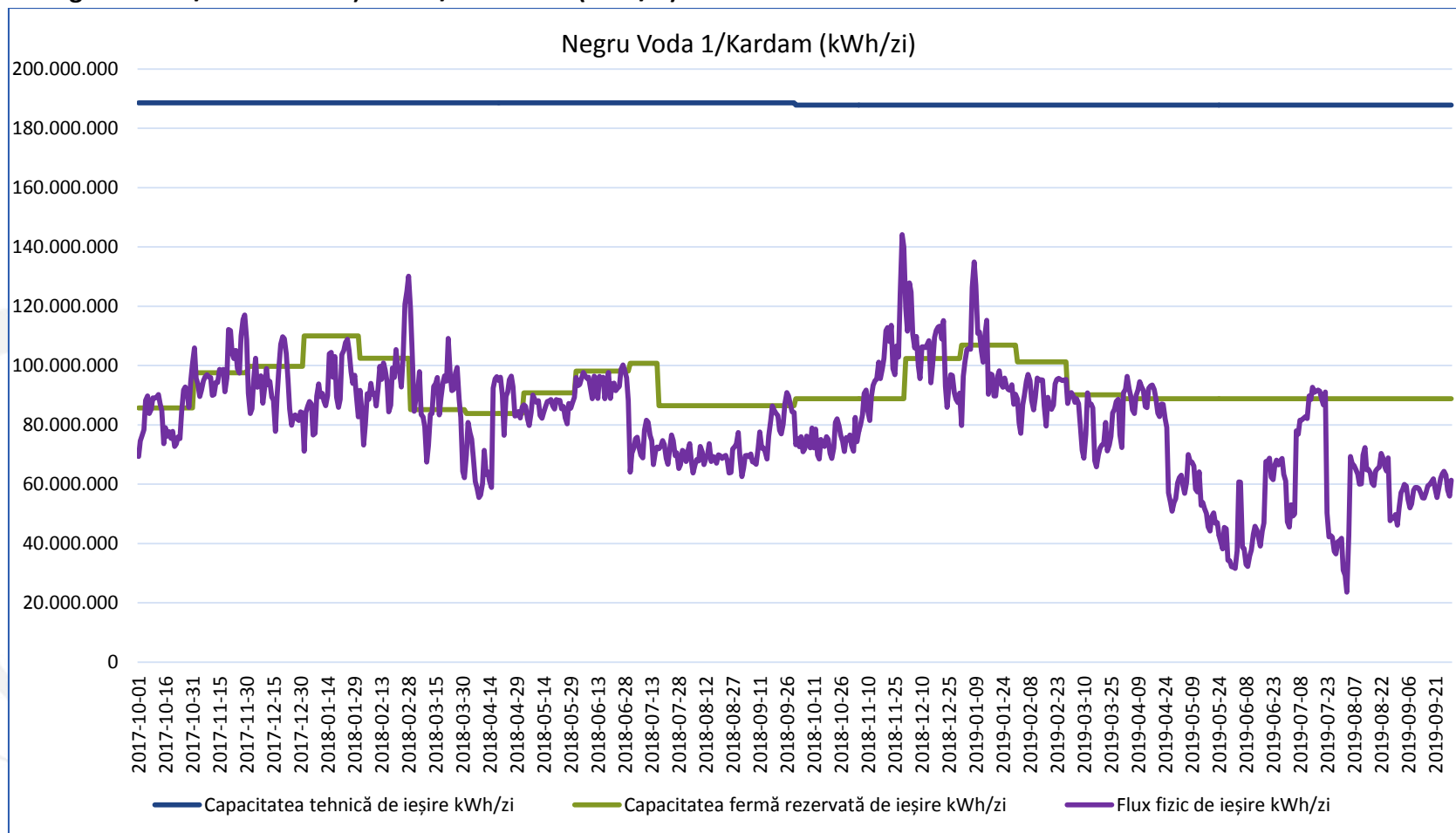


PI Ruse/Giurgiu – intrare RO/ ieşire BG
kWh/zi

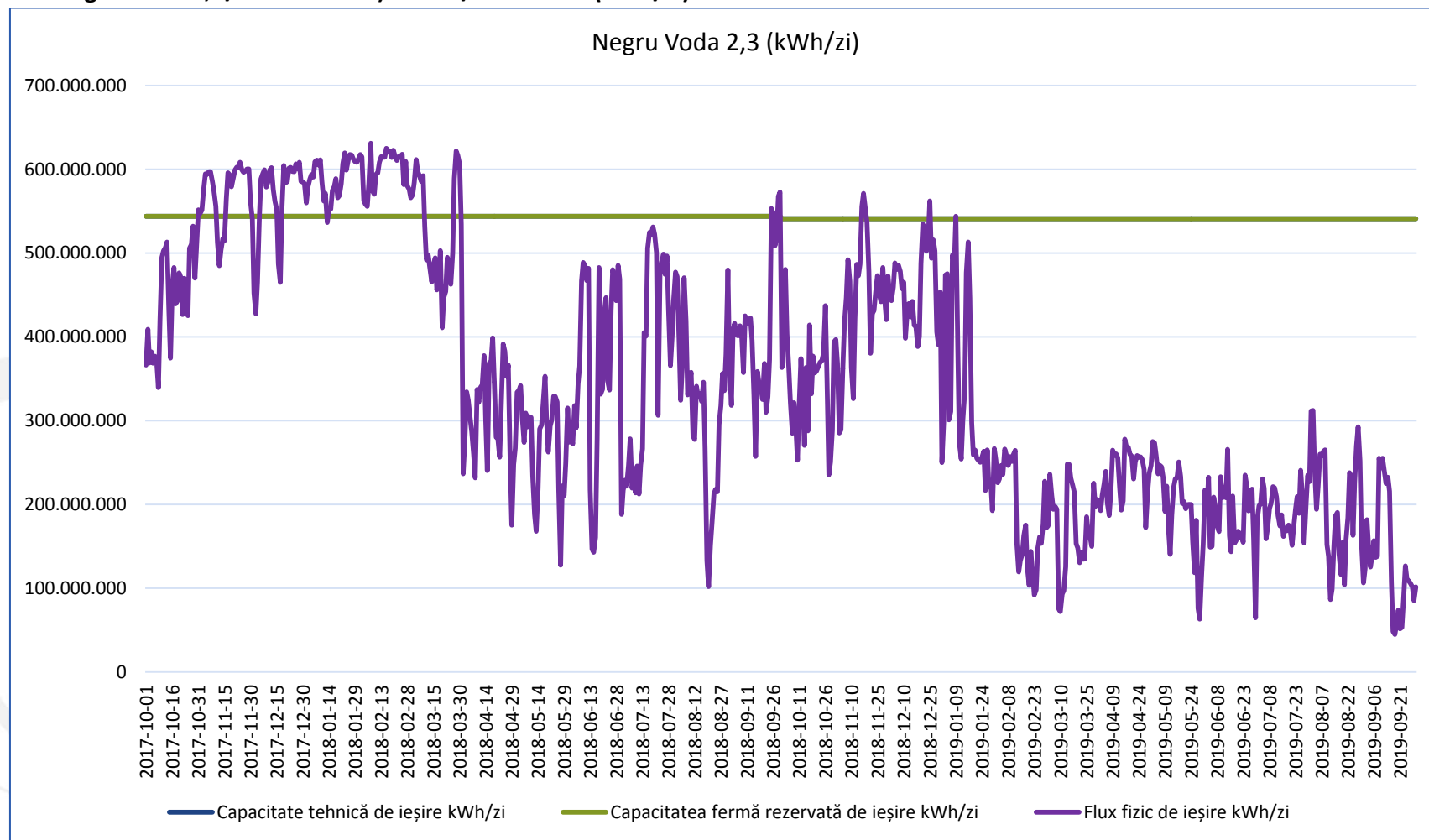


i.2. Date Transgaz:

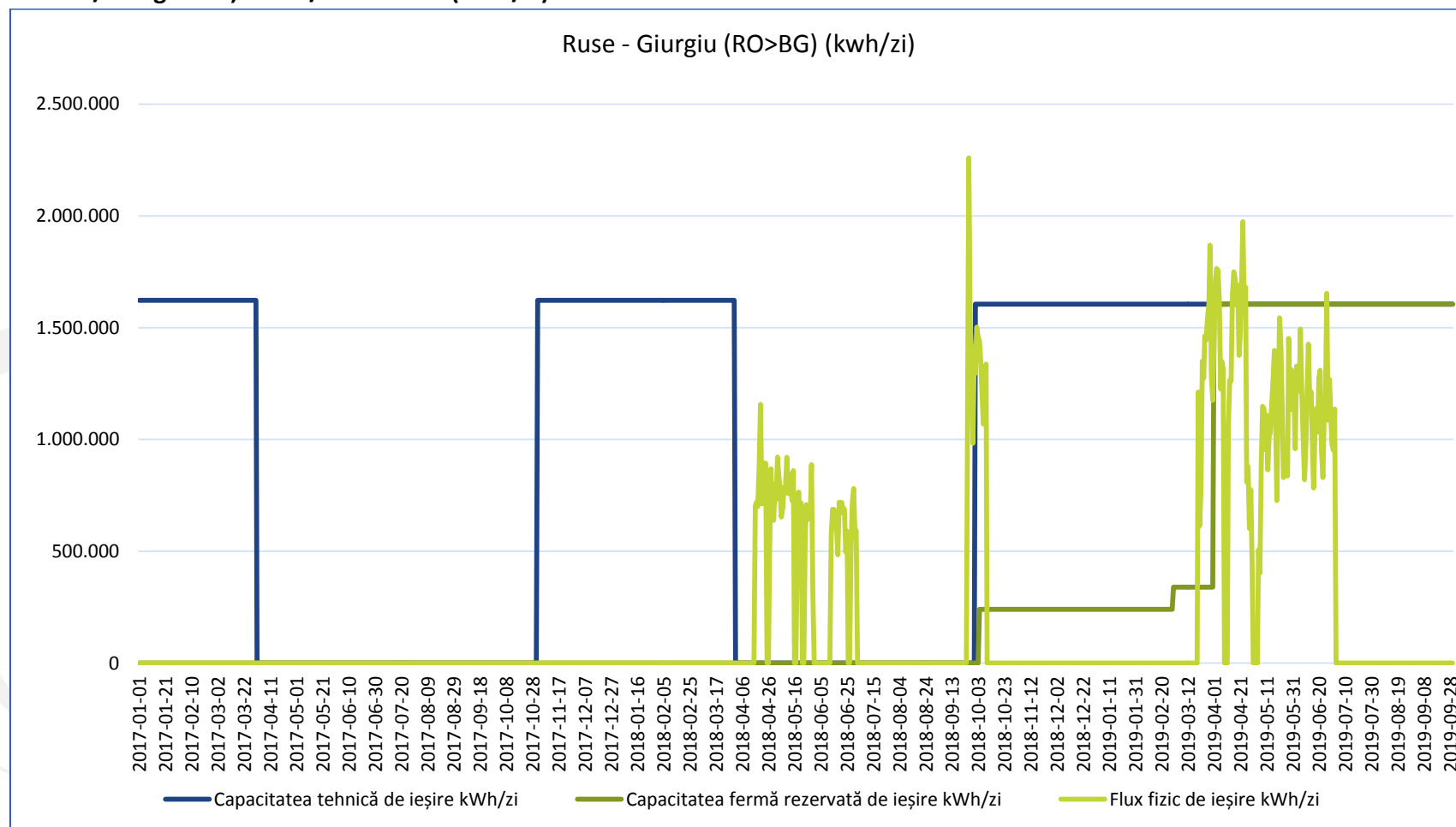
Conform recomandărilor ENTSG din Modelul DAR, datele operaționale TP ENTSG, sunt utilizate pentru următoarele grafice:
PI Negru Vodă 1/ Kardam – ieșire RO /intrare BG (kWh/zi)



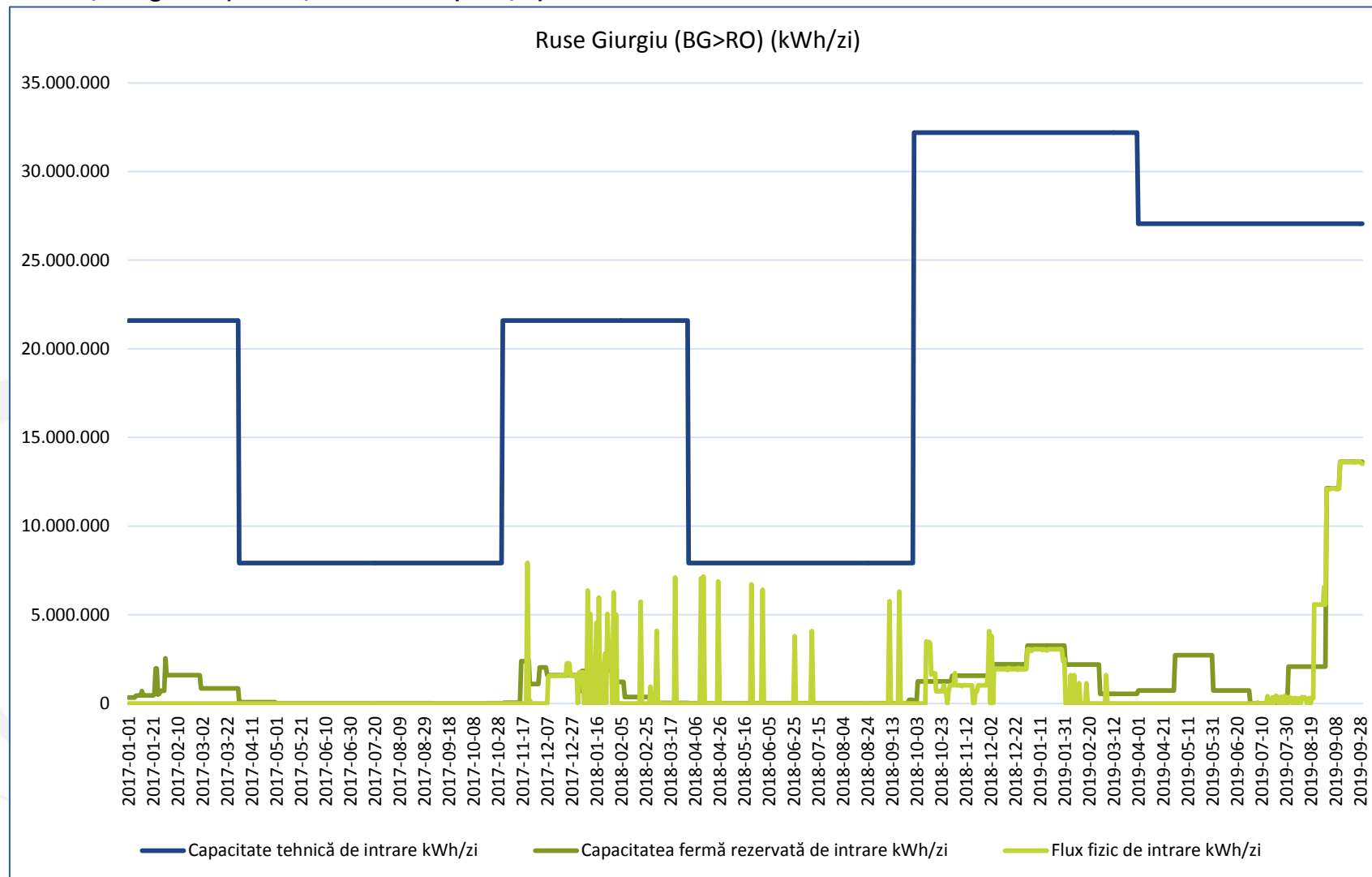
PVI Negru Voda 2,3/ Kardam – ieşire RO /intrare BG (kWh/zi)



PI Ruse/Giurgiu –ieșire RO/ intrare BG (kWh/zi)



PI Ruse/Giurgiu –ieşire BG/ intrare RO (kWh/zi)



ii. Rezultatele licitației anuale actuale pentru produse anuale

ii.1. Date Bulgartransgaz

ii.1.1. Rezultatele licitației anuale pentru produse anuale de capacitate fermă

În cadrul licitației anuale recente privind capacitatea anuală fermă care a avut loc pe Platforma Regională de Capacitate (RBP) în data de 01.07.2019 pentru punctele de interconectare comune au fost obținute următoarele rezultate:

PI	EIC punct de interconectare	Direcția de curgere	An gazier	Capacitate oferită, kWh/zi	Capacitate rezervată alocată, kWh/zi
Negru Voda 1/ Kardam	21Z000000000159I	RO>BG	2019/2020 - 2023/2024	192 644 780	0
PVI Negru Voda 2,3/ Kardam	21Z000000000160X	RO>BG	2019/2020 - 2023/2024	0	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2019/2020	1 477 520	1 460 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2020/2021	1 477 520	360 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2021/2022 - 2023/2024	1 477 520	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2019/2020	7 067 293	7 067 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2020/2021 - 2023/2024	7 067 293	0

ii.2 Date Transgaz:

ii.2.1. Rezultatele licitației anuale de capacitate fermă anuală

În cadrul licitației anuale recente privind capacitatea anuală fermă care a avut loc pe Platforma Regională de Capacitate (RBP) în data de 01.07.2019 pentru punctele de interconectare comune au fost obținute următoarele rezultate:

Nume PI/VIP	EIC punct de interconectare	Direcția de curgere	An gazier	Capacitate oferită, kWh/zi	Capacitate rezervată alocată, kWh/zi
Negru Vodă 1/	21Z000000000159I	RO>BG	2019/2020	168,602,809	0

Kardam			- 2023/2024		
PVI Negru Voda 2,3/ Kardam	21Z000000000160X	RO>BG	2019/2020 - 2023/2024	0	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2019/2020	1 461 937	1 460 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2020/2021	1 477 520	360 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	RO>BG	2021/2022 - 2023/2024	1 477 520	0
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2019/2020	24 344 176	7 067 000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG>RO	2020/2021 - 2023/2024	24 344 176	0

iii. Legătura cu planurile de investiție regională în domeniul gazelor naturale, planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani, planurile naționale de dezvoltare a rețelei

Capacitatea de intrare/ieșire actuală și preconizată a punctelor de interconectare Bulgartransgaz EAD și analiza privind siguranța în aprovizionare se regăsesc în Planul Național de Dezvoltare al Bulgartransgaz pentru perioada 2019-2028, la următorul link:

<https://www.bulgartransgaz.bg/files/useruploads/files/amd/tyndp%202017/TYNDP%202019%20-%202028.pdf>

Capacitatea de intrare/ieșire actuală și preconizată a punctelor de interconectare Transgaz și analiza privind siguranța în aprovizionare se regăsesc în Planul Național de Dezvoltare al Transgaz pentru perioada 2019-2028 la următorul link:

<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/Plan%20dezvoltare%202019%20-%202028.pdf>

iv. Cantitatea preconizată, direcția și durata cererii de capacitate incrementală

iv. 1 Date Bulgartransgaz EAD:

Conform solicitărilor neangajante de capacitate incrementală primite din partea Utilizatorilor de Rețea, se preconizează fluxuri de gaze naturale în ambele direcții ale PI Negru Vodă 1/Kardam și în direcția din

Bulgaria în România la PVI Negru Vodă 2,3/Kardam. Direcția de transport preconizată pentru cererea netă de capacitate incrementală este din Bulgaria în România în PI Negru Vodă 1/Kardam și PVI Negru Vodă 2,3 / Kardam.

Datele privind nivelul PI sunt următoarele:

iv. 1.1 PI Negru Vodă 1/Kardam:

În momentul primirii cererilor indicative de capacitate incrementală, nu a fost oferită nicio capacitate la PI Negru Vodă 1 / Kardam în direcția Bulgaria-România. O astfel de capacitate este oferită începând cu 01.01.2020.

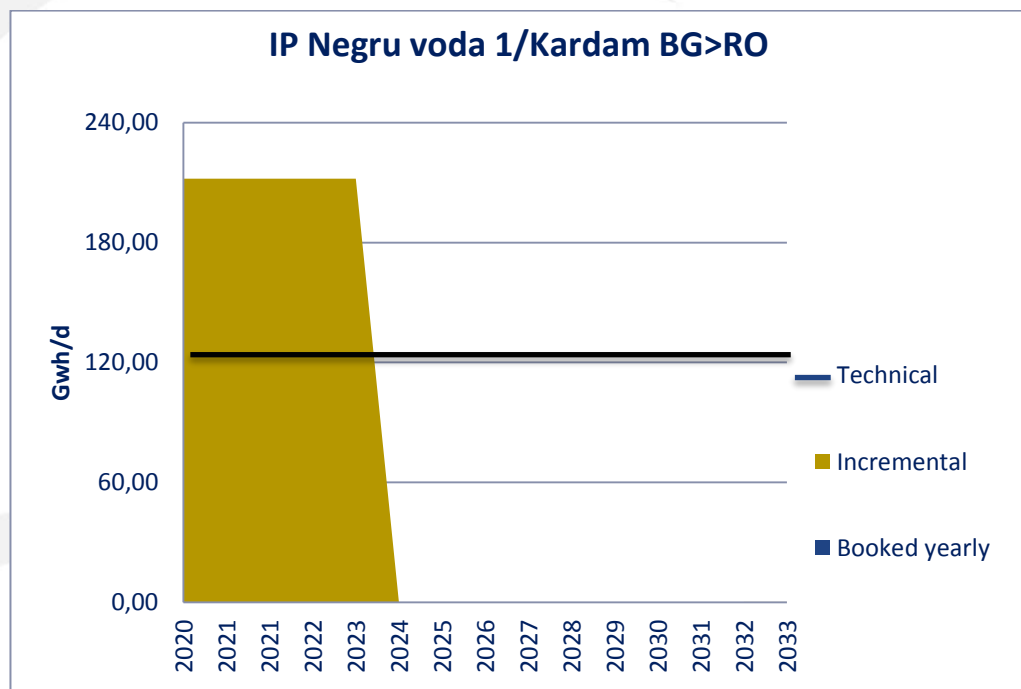
În ceea ce privește realizarea proiectului de asigurare a bidirecționalității pe Conducta Trans-Balcanică, Acordul de Interconectare și Metoda comună existente de calcul și maximizare a capacității aferente PI, în conformitate cu Articolul 6 din Regulamentul (CE) 2017/459 de stabilire a unui cod de rețea privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport gaze au fost actualizate. A fost asigurată o capacitate de 168,9 GWh/zi în direcția Bulgaria-România și de 121,4 GWh / zi începând cu 01.10.2020. Această capacitate este oferită sub formă produse pe termen scurt începând cu 01.01.2020 și sub formă de produs anual la 01.10.2020.

Un utilizator de rețea a trimis, în termen de 8 săptămâni de la începerea licitației anuale de capacitate anuală, o cerere indicativă de capacitate în direcția Bulgaria - România și în direcția România - Bulgaria pentru PI Negru Voda 1 / Kardam.

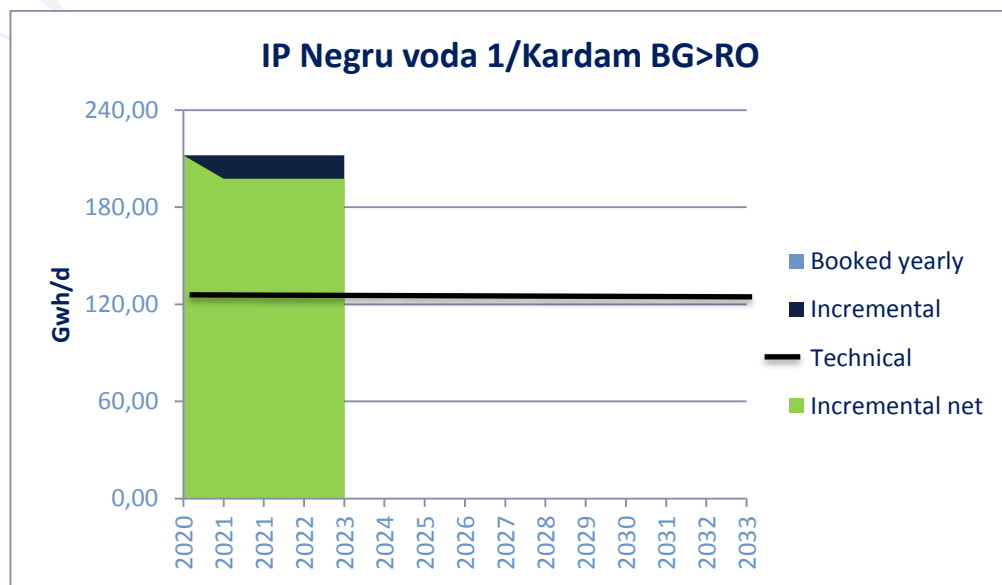
Un utilizator de rețea a trimis, ulterior termenului de 8 săptămâni de la începerea licitației anuale de capacitate anuală, o cerere indicativă în comun pentru PI Negru Voda 1 / Kardam și PVI Negru Voda 2,3 / Kardam.

În prezent nu există capacitate tehnică în direcția Bulgaria - România la PVI Negru Voda 2,3 / Kardam. În acest sens, este prezentată comparația capacității disponibile în direcția Bulgaria - România și cererea indicativă primită pentru IP Negru Voda 1 / Kardam și PVI Negru Voda 2,3 / Kardam în comun în Secțiunea iv.1.1 PI Negru Voda/Kardam .

iv.1.1. PI Negru Voda 1/Kardam.



Graficul ilustrează capacitatea tehnică a PI Negru Vodă 1 / Kardam în direcția Bulgaria - România (168,9 GWh/zi începând cu 01.01.2020 și 121,4 GWh /zi începând cu 01.10.2020), capacitatea rezervată în acest moment și cererea indicativă primită privind capacitatea în direcția Bulgaria - România. Capacitatea tehnică disponibilă începând cu 01.01.2020 nu este suficientă pentru a acoperi cererea indicată în procesul actual de evaluare a cererii.

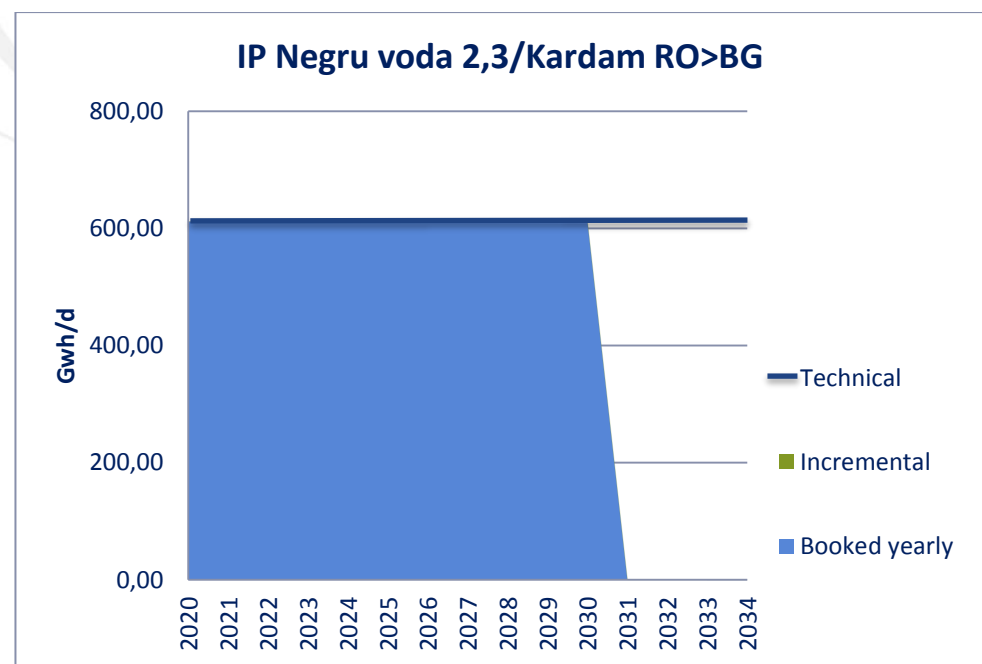


Graficul ilustrează capacitatea tehnică a PI Negru Vodă 1 / Kardam în direcția Bulgaria - România (168,9 GWh/zi începând cu 01.01.2020 și 121,4 GWh /zi începând cu 01.10.2020), capacitatea rezervată în acest moment și cererea indicativă primită privind capacitatea în direcția Bulgaria - România. Capacitatea tehnică disponibilă începând cu 01.01.2020 nu este suficientă pentru a acoperi cererea netă în această direcție (diferența între cererea aferentă celor două direcții), indicată în procesul actual de evaluare a cererii.

A se observa faptul că în perioada de la primirea cererilor indicative neangajante și până la elaborarea prezentului raport, Bulgartransgaz și Transgaz au făcut eforturi și au asigurat o creștere a capacității tehnice dinspre Bulgaria înspre România, care să acopere o parte semnificativă a cererii estimative.

În ceea ce privește indicația primită din partea unui Utilizator de Rețea pentru direcția România-Bulgaria privind o cerere de 14,45 GWh/zi din perspectiva Acordului de Interconectare și a Metodei Comune actualizate, cererea estimativă poate fi acoperită de capacitatea existentă în direcția România-Bulgaria (214,0 GWh/zi până la data de 31.12.2020 și ulterior, 68,0 GWh/zi în cazul absenței fluxurilor din Ucraina și o presiune minimă de 41 barg și 214,0 GWh/zi în cazul în care există fluxuri din Ucraina și o presiune de 31,5 barg.

iv.1.2. PVI Negru Voda 2,3/Kardam:

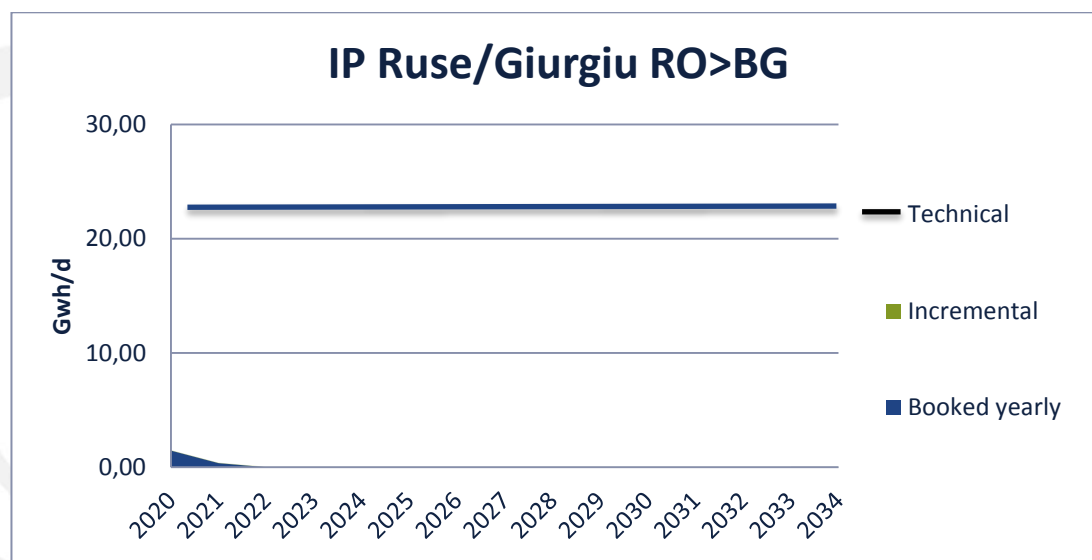


Graficul 2

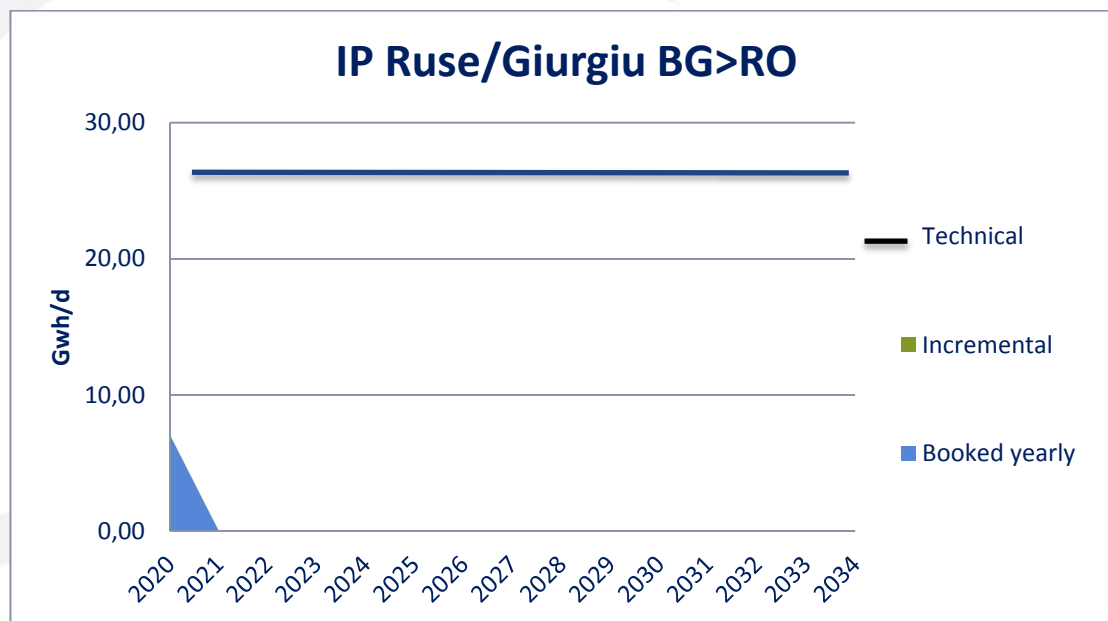
Graficul arată capacitatea tehnică a IP Negru Voda 2,3 / Kardam în direcția România-Bulgaria și capacitatea rezervată în acest moment. În cadrul procesului actual de evaluare a cererii nu au fost primite cereri indicative pentru acest PI.

În prezent nu există capacitate tehnică în direcția Bulgaria - România în PI Negru Voda 2,3 / Kardam. În acest sens, este prezentată comparația capacității disponibile în direcția Bulgaria România și cererea indicativă primită pentru PI Negru Voda 1 / Kardam și PI Negru Voda 2,3 / Kardam, în comun. IV.1.1. IP Negru Vodă 1 / Kardam de mai sus.

iv. 1.3. IP Ruse/Giurgiu:



Graficul arată capacitatea tehnică a IP Ruse/Giurgiu în direcția România - Bulgaria (începând cu 01.11.2019) și capacitatea rezervată în acest moment. În cadrul procesului actual de evaluare a cererii nu au fost primite cereri indicative pentru acest PI în direcția România - Bulgaria. În contextul procesului actual de evaluare a cererii, a fost efectuată o declarație a unui utilizator de rețea potrivit căreia la PI Ruse/Giurgiu, în direcția România-Bulgaria, capacitatea anuală de 1,5 mld. mc/an, în conformitate cu Decizia de Investiție Finală, este suficientă.



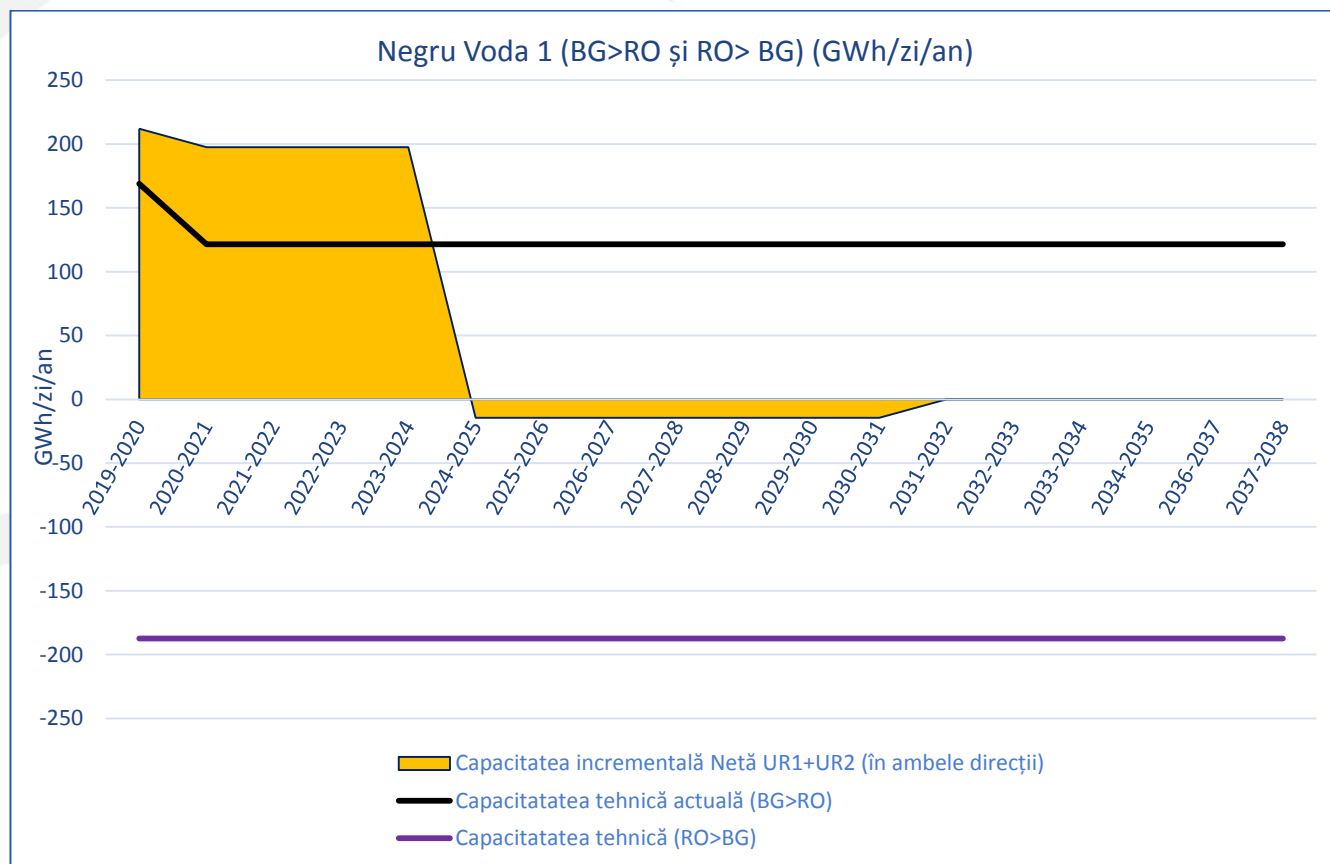
Graficul ilustrează capacitatea tehnică a PI Ruse/Giurgiu în direcția Bulgaria-România (începând cu 01.11.2019) și capacitatea rezervată la nivel anual, în acest moment. În contextul procesului actual de evaluare a cererii, nu au fost primite cereri indicative pentru acest PI, în direcția Bulgaria-România.

iv.2. Date Transgaz:

Conform cererilor indicative neangajante de capacitate incrementală primite din partea Utilizatorilor de Rețea, se preconizează fluxuri de gaze naturale în ambele direcții ale PI Negru Vodă 1/Kardam. Direcția de transport preconizată pentru cererea netă de capacitate incrementală este din Bulgaria în România în PI Negru Vodă 1/Kardam.

Datele privind nivelul solicitat al cererilor indicative cumulate raportate la capacitatea PI pe ambele direcții de transport sunt următoarele:

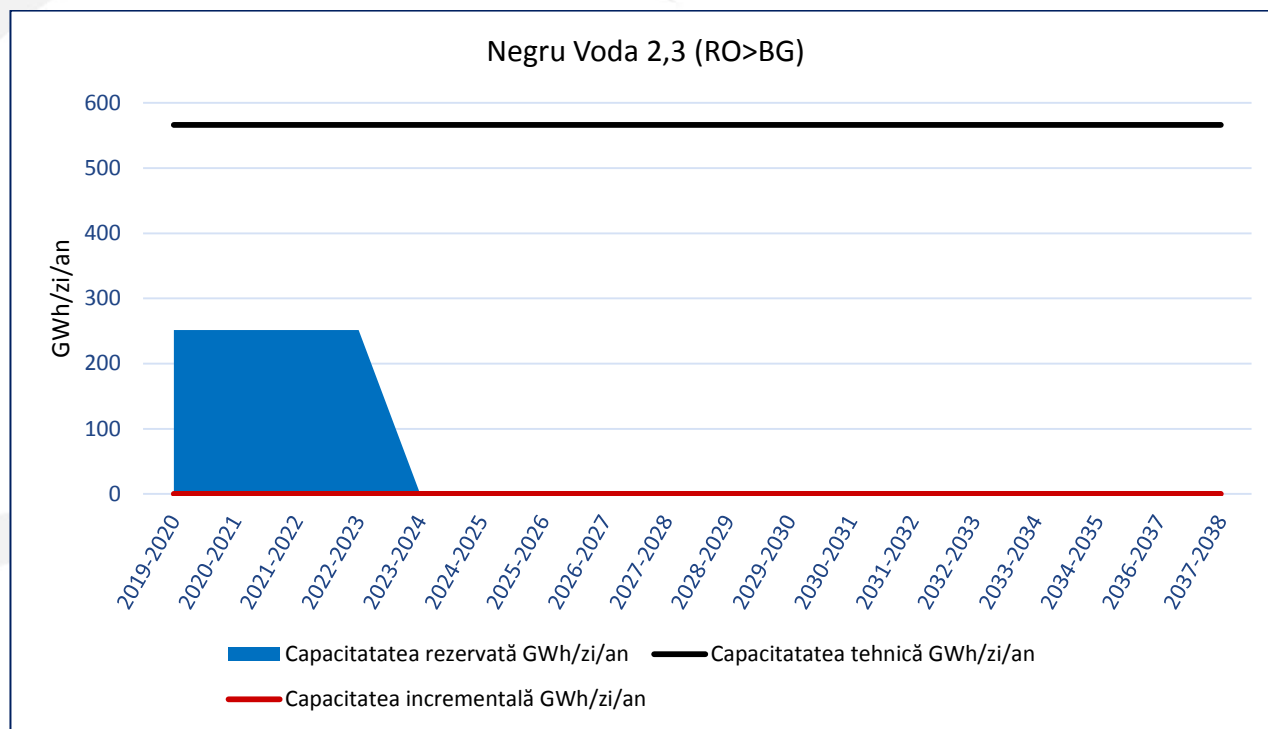
iv. 2.1. PI Negru Vodă 1/Kardam:



În ceea ce privește cererea comună primită din partea unui utilizator de rețea pe direcția de transport România-Bulgaria la nivelul de 14,45 GWh/zi, din perspectiva AI și a Metodei Comune actualizate, începând cu 31.12.2020, cererea estimativă poate fi acoperită de capacitatea tehnică pe direcția RO-BG (68,0 GWh/zi în cazul absenței fluxurilor din Ucraina și o presiune minimă de 41 barg și 187,3 GWh/zi în cazul existenței fluxurilor din Ucraina și o presiune minimă de 31,5 barg).

A se observa faptul că în perioada de la primirea indicațiilor neangajante privind cererea și până la elaborarea prezentului raport, Bulgartransgaz și Transgaz au făcut eforturi comune și au asigurat o capacitate tehnică crescută dinspre Bulgaria înspre România începând cu 01.01.2020, ofertă menită să acopere o parte semnificativă a cererii estimative.

iv.2.2 PVI Negru Vodă 2,3/Kardam:

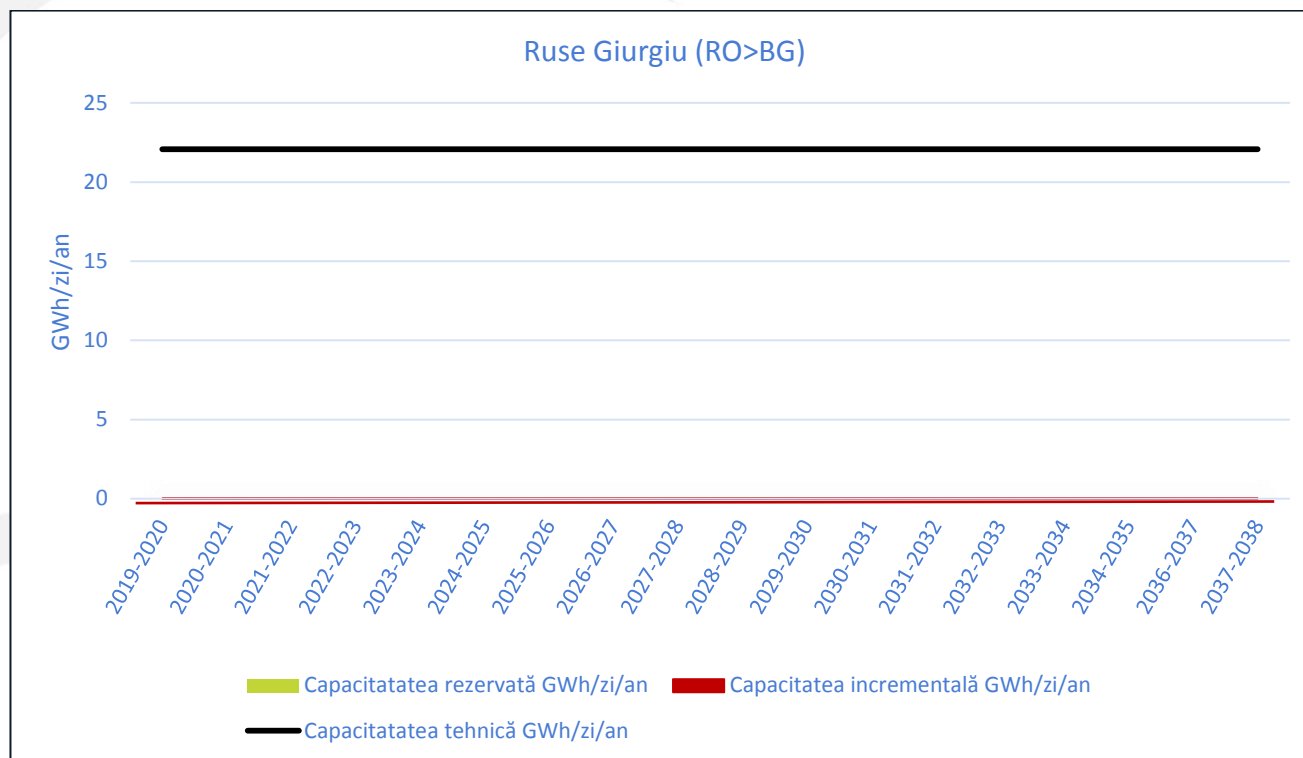


Graficul ilustrează capacitatea tehnică a IP Negru Voda 2,3/Kardam în direcția România-Bulgaria (566,5 GWh/zi/an) și capacitatea rezervată în acest moment (la nivelul de 251,52 GWh/zi/an, până în decembrie 2023).

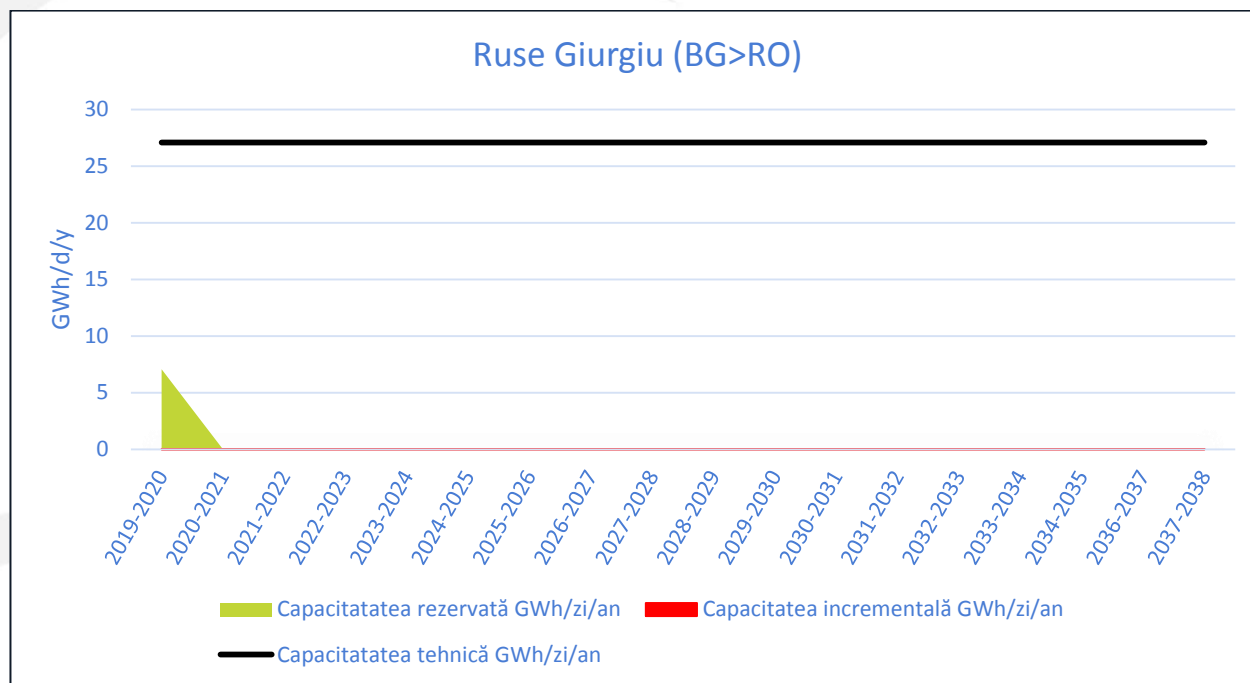
În cadrul procesului actual de evaluare a cererii, Transgaz nu a primit nicio cerere neangajantă de capacitate incrementală pentru PI Negru Vodă 2,3/Kardam.

În prezent, în VPI Negru Voda 2,3 / Kardam, nu există capacitate tehnică în direcția Bulgaria - România.

iv.2.3. PI Ruse/Giurgiu:



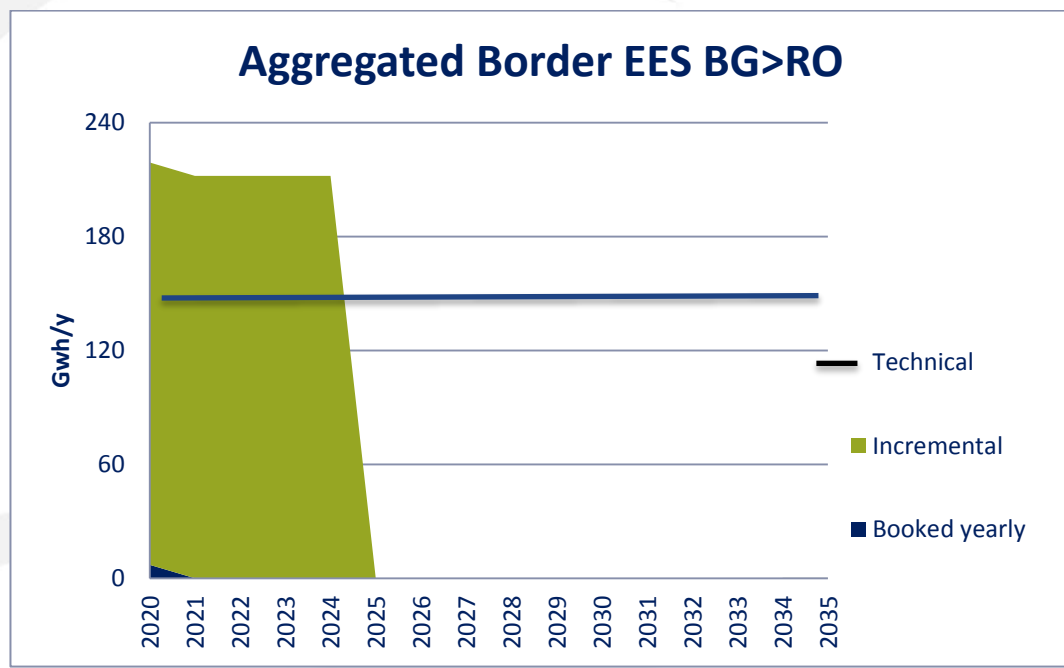
Reprezentarea grafică arată capacitatea tehnică a IP Ruse/Giurgiu în direcția România - Bulgaria (începând cu 01.11.2019) și capacitatea rezervată în acest moment (zero). **În cadrul procesului actual de evaluare a cererii nu au fost primite cereri indicative pentru acest PI în direcția România – Bulgaria**, doar o declarație a unui utilizator de rețea potrivit căreia la PI Ruse/Giurgiu, în direcția România-Bulgaria, capacitatea anuală de 1,5 mld. mc/an, în conformitate cu Decizia de Investiție Finală, este suficientă.



Graficul ilustrează capacitatea tehnică a PI Ruse/Giurgiu în direcția Bulgaria-România (începând cu 01.11.2019) și capacitatea rezervată la nivel anual, în acest moment. **În contextul procesului actual de evaluare a cererii, nu au fost primite cereri indicative pentru acest PI, în direcția Bulgaria-România.**

iv.3. Date agregate la frontieră

Pentru a evalua cererea totală de capacitate incrementală față de capacitatea disponibilă în PI-urile situate la frontiera dintre Bulgaria și România, graficul de mai jos reprezintă date agregate pentru cererea privind capacitatea tehnică, rezervată și incrementală neangajantă în direcția Bulgaria-România pentru PI Ruse-Giurgiu, PI Negru Vodă 1 / Kardam și PVI Negru Vodă 2,3 / Kardam, situate la granița dintre cele două țări.



Capacitatea fermă totală disponibilă aferentă tuturor PI-urilor de la frontiera celor două sisteme de intrare-ieșire, care nu a fost rezervată pe termen lung (anual) nu este suficientă pentru a acoperi cererea, indicată în procesul actual de evaluare a cererii.

A se observa faptul că în perioada de la primirea indicațiilor neangajante privind cererea și până la elaborarea prezentului raport, Bulgartransgaz și Transgaz au făcut eforturi și au asigurat o creștere a capacității tehnice dinspre Bulgaria înspre România care să acopere o parte semnificativă a cererii estimative.

C. Concluzia pentru (ne)inițierea unui proiect de capacitate incrementală

După analizarea cererilor indicative neobligatorii de capacitate incrementală primite la nivelul punctelor de interconectare pentru PI Negru Voda 1 / Kardam și PVI Negru Voda 2,3 / Kardam, a fost identificată o capacitate solicitată pe direcția Bulgaria-România, mai mare decât cea existentă.

Cu toate acestea, este de menționat faptul că, desi cererile estimative de capacitate cumulate pe direcția BG-RO se situează la nivelul de 212 022 602 kWh/zi, iar capacitatea grupată oferită de cei doi OTS **pentru luna ianuarie 2020** a fost la nivelul de 168 933 856 kWh/zi, capacitate care, de altfel a fost rezervată în întregime, utilizarea efectivă a acesteia a fost foarte mică în raport cu rezervarea (nominalizarea s-a situat la circa 0,6% din rezervare, și a fost înregistrat flux fizic doar în 6 zile, la un nivel maxim de 4,4% din capacitatea rezervată).

De asemenea, **pentru luna februarie 2020**, oferta de capacitate grupată pe direcția BG-RO a fost la același nivel cu oferta pentru luna ianuarie 2020 (168 933 856 kWh/zi), dar rezervarea de capacitate s-a situat la un nivel foarte scăzut, respectiv 1 255 769 kWh/zi, ceea ce reprezintă un procent de sub 1% din ofertă (0,74%), iar până la data încheierii raportului, nu au fost înregistrate solicitări de capacitate zilnică pe acest punct, pe direcția BG-RO.

Aceste aspecte ne indică faptul că **rezervările și utilizarea efectivă a capacității pe direcția BG-RO au un trend de scădere și nu s-au ridicat la nivelul cumulat al cererilor indicative neobligatorii primite de la cei doi UR.**

A se observa faptul că în perioada de la primirea cererilor indicative ne-angajante, și până la elaborarea prezentului raport, Bulgartransgaz și Transgaz au făcut demersuri și au asigurat o capacitate tehnică dinspre Bulgaria înspre România care să acopere o parte semnificativă a cererii estimative

În acest context, cei doi OTS au concluzionat că deocamdată, **nu va fi inițiat un proiect de capacitate incrementală.**

Pe baza concluziilor de mai sus, nu se vor derula studii tehnice pentru proiectele de capacitate incrementală.

În cazul în care pe parcursul anului gazier actual, cererea de capacitate pentru următoarele trimestre, luni, va depăși capacitatea disponibilă, Operatorii pot lansa un nou proces suplimentar de evaluare a cererii, imediat după inițierea licitației anuale pentru capacitate anuală în iulie 2020, în conformitate cu prevederile CAM NC.

D. Taxe

Bulgartransgaz EAD

Bulgartransgaz EAD nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neangajante.

Transgaz S.A.

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

E. Date de contact

BULGARTRANSGAZ EAD

Yasen Ivanov

Director Direcție Activitate Internațională
și Analiză Nikola Delev

Direcția Analize

Blvd. Pancho Vladigerov 66

Lyulin 2, CP 3

1336 Sofia, Bulgaria

Telefon: + 359 /2/ 939 63 00

Fax: + 359 /2/ 925 00 63

Email: info@bulgartransgaz.bg

SNTGN TRANSGAZ SA

Teodora Barbu

Şef Serviciu Managementul
Capacităților de Transport.

Departamentul Operare, Direcția
Comercială

Piata C. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud. Sibiu

Romania

Telefon: +4/0269/803125

Fax: +4/0269/841181

Email: cabinet@transgaz.ro

Traducere: Alexandra Fodor