

Доклад за оценка на търсенето (ДОТ) на добавен капацитет между България и Румъния

25.10.2021

Настоящият доклад е съвместна оценка на потенциала на проекти за добавен капацитет осъществявани от :

БУЛГАРТРАНГАЗ ЕАД SNGTN TRANSGAZ S.A.

бул. "Панчо
Владигеров" № 66 Piața C. I. Motaș, Nr. 1
София 1336, п.к. 3 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Romania

жк. „Люлин“ 2, България

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: Email: cabinet@transgaz.ro
info@bulgartransgaz.bg

Съдържание

A.	Необвързващи прогнози за търсене	4
B.	Оценка на търсенето	10
i.	Модел на историческо ползване	10
ii.	Резултати от ежегодния годишен търг	10
iii.	Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	11
C.	Заключение за (не)започване на проект/ процес за добавен капацитет	14
D.	Такси	14
E.	Данни за контакт	15

А. Необвързващи прогнози за търсене

В рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г. в съответствие с Регламент ЕС 459/2017, не бяха получени никакви необвързващи заявки за добавен капацитет от операторите на преносни системи „Булгартрансгаз“ ЕАД и Transgaz S.A.

В рамките по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г. беше получена необвързваща заявка за добавен капацитет и от двата оператора, „Булгартрансгаз“ ЕАД и Transgaz S.A., които биха се разгледали в настоящия цикъл за годишен капацитет съгласно чл. 26(7) от Регламент ЕС 459/2017, който гласи:

„Операторите на преносни системи могат да разглеждат необвързващите прогнози за търсене, представени след крайния срок, определен в параграф 6, в текущата оценка на пазарното търсене или да ги включват в следващата оценка на пазарното търсене“.

Получената необвързваща заявка, която е предмет на анализа в настоящия доклад за оценка на търсенето (ДОТ) е в посока от **България → Румъния за период от 10 години за следните точки на междусистемно свързване:**

- **(IP) Негру Вода 1/ Кардам** - връзка между газопреносната система на България, с оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на Румъния, с оператор ТРАНСГАЗ С.А. (Румъния), разположена на българо-румънската граница в близост до Негру вода (Румъния) и в близост до Кардам (България), за пренос на природен газ в посока от Румъния към България и в посока от България към Румъния от 01.01.2020 г.
- **IP входно-изходна Русе/Гюргево** – връзка между газопреносната система на България, с оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система Румъния, с оператор Transgaz S.A., разположена на българо-румънската граница в близост до Русе (България) и в близост до Гюргево (Румъния).

Съгласно съвместните методи за определяне на техническите възможности на IP Негру Вода 1/ Кардам и IP Русе/Гюргево, сключени между Transgaz S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД в посока от България → Румъния са налични следните капацитети от 01.10.2021:

Максимален технически капацитет	IP Negru Vodă 1 / Kardam (BG→RO)	
	EIC Code: 21Z000000000159I	
	m ³ /day (0°C)	kWh/day (25°C /0°C)
	13 783 240	155 727 070

Maximum technical capacity	IP Ruse-Giurgiu (BG→RO)	
	EIC Code: 21Z0000000002798	
	m ³ /day (0°C)	kWh/day (25°C /0°C)
	2 328 250	26 831 559

Следните **обобщени необвързващи прогнози за търсенето** за твърд капацитет са използвани за основа за настоящата оценка на търсенето:

Данни на Transgaz S.A.

Необвързваща заявка изпратена до Transgaz S.A. за IP Negru Vodă 1/Kardam

EIC Code: 21Z000000000159I

От [име на входно-изходната система] “ИЗХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	До [име на входно-изходната система] “ВХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	Газова година/ и [гггг/ггг г+1]	Количество (kWh/d)/y	Искане е изпратено до други ОПС [да, ОПС] или [не] (по-долу следва да се предостави подробна информация)	Срок на получената необвързваща заявка [моля, включете периода според числата 1) - 3]]	Допълнителна информация
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2022/23	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2023/24	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2024/25	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2025/26	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2026/27	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2027/28	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2028/29	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2029/30	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2030/31	5 000 000	Да	3	

* В съответствие с Регламент ЕС 459/2017 бяха включени следните периоди:

- 1) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет в предишния цикъл за добавен капацитет, които не са били разглеждани по-рано;
- 2) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г.;
- 3) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 5 юли 2021 г., които биха се разгледали в настоящия цикъл за добавен капацитет.

Необвързваща заявка изпратена до Transgaz S.A. за IP Ruse-Giurgiu,

EIC code: 21Z0000000002798

От [име на входно-изходната система] “ИЗХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	До [име на входно-изходната система] “ВХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	Газова година/ и [гггг/ггг г+1]	Количество (kWh/d)/y	Искане е изпратено до други ОПС [да, ОПС] или [не] (по-долу следва да се предостави подробна информация)	Срок на получената необвързваща заявка [моля, включете периода според числата 1) - 3)]	Допълнителна информация
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2022/23	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2023/24	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2024/25	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2025/26	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2026/27	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2027/28	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2028/29	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2029/30	4 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2030/31	4 000 000	Да	3	

* В съответствие с Регламент ЕС 459/2017 бяха включени следните периоди:

- 1) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет в предишния цикъл за добавен капацитет, които не са били разглеждани по-рано;
- 2) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г.;
- 3) Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 5 юли 2021 г., които биха се разгледали в настоящия цикъл за добавен капацитет.

Данни от Булгартрансгаз ЕАД

**Необвързваща заявка изпратена до Булгартрансгаз ЕАД за IP Negru Vodă 1/Kardam,
EIC code: 21Z000000000159I**

От [име на входно- изходната система] “ИЗХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	До [име на входно- изходната система] “ВХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	Газова година/ и [гггг/ггг г+1]	Количество (kWh/d)/y	Искане е изпратено до други ОПС [да, ОПС] или [не] (по-долу следва да се предостави подробна информация)	Срок на получената необвързваща заявка [моля, включете периода според числата 1) - 3)]	Допълнителна информация
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	5 000 000	а	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2022/23	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2023/24	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2024/25	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2025/26	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2026/27	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2027/28	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2028/29	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2029/30	5 000 000	Да	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2030/31	5 000 000	Да	3	

* В съответствие с Регламент ЕС 459/2017 бяха включени следните периоди:

1. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет в предишния цикъл за добавен капацитет, които не са били разглеждани по-рано;
2. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г.;
3. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 5 юли 2021 г., които биха се разгледали в настоящия цикъл за добавен капацитет.

Необвързваща заявка изпратена до Булгартрансгаз ЕАД за IP Ruse-Giurgiu

EIC code: 21Z000000002798

От [име на входно- изходната система] “ИЗХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	До [име на входно- изходната система] “ВХОДНИЯ КАПАЦИТЕТ”	Газова година/ и [гггг/ггг г+1]	Количество (kWh/d)/y	Искане е изпратено до други ОПС [да, ОПС] или [не] (по-долу следва да се предостави подробна информация)	Срок на получената необвързваща заявка [моля, включете периода според числата 1) - 3)]	Допълнителна информация
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2021/22	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2022/23	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2023/24	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2024/25	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2025/26	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2026/27	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2027/28	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2028/29	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2029/30	4 000 000	Yes	3	
Bulgartransgaz	Transgaz	2030/31	4 000 000	Yes	3	

* В съответствие с Регламент ЕС 459/2017 бяха включени следните периоди:

1. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет в предишния цикъл за добавен капацитет, които не са били разглеждани по-рано;
2. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет стартирал на 5 юли 2021 г.;
3. Необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 5 юли 2021 г., които биха се разгледали в настоящия цикъл за добавен капацитет.

В. Оценка на търсенето

I. Модел на историческо ползване

Моделът на историческо ползване за IP Негру Вода 1/ Кардам и IP Русе/ Гюргево е достъпен на уеб страниците и на двата оператора на преносни системи, „Булгартрансгаз“ ЕАД и Transgaz S.A., както и в платформата за прозрачност на ENTSOG.

Съответните EIC codes (Енергиен идентификационен номер):

Негру Вода 1/ Кардам - 21Z000000000159I

Русе/ Гюргево 21Z0000000002798

II. Резултати от настоящия ежегоден годишен търг Данни от Transgaz S.A.

В скорошния ежегоден годишен търг за твърд капацитет, проведен на 05.07.2021 г. чрез платформата (RBP) бяха постигнати следните резултати:

IP	EIC code	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет количество, kWh/day	Резервиран разпределен kWh/day
Negru Voda 1/ Kardam	21Z000000000159I	BG→RO	2021/2022	140.154.363	1.940.000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG→RO	2021/2022	24.767.627	2.000.024

Данни от Булгартрансгаз ЕАД

В скорошния ежегоден годишен търг за твърд капацитет, проведен на 05.07.2021 г. чрез платформата (RBP) бяха постигнати следните резултати:

IP	EIC code	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет количество, kWh/day	Резервиран разпределен kWh/day
Negru Voda 1/ Kardam	21Z000000000159I	BG→RO	2021/2022	140.154.363	1.940.000
Ruse/Giurgiu	21Z0000000002798	BG→RO	2021/2022	24.148.403	2.000.024

iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет

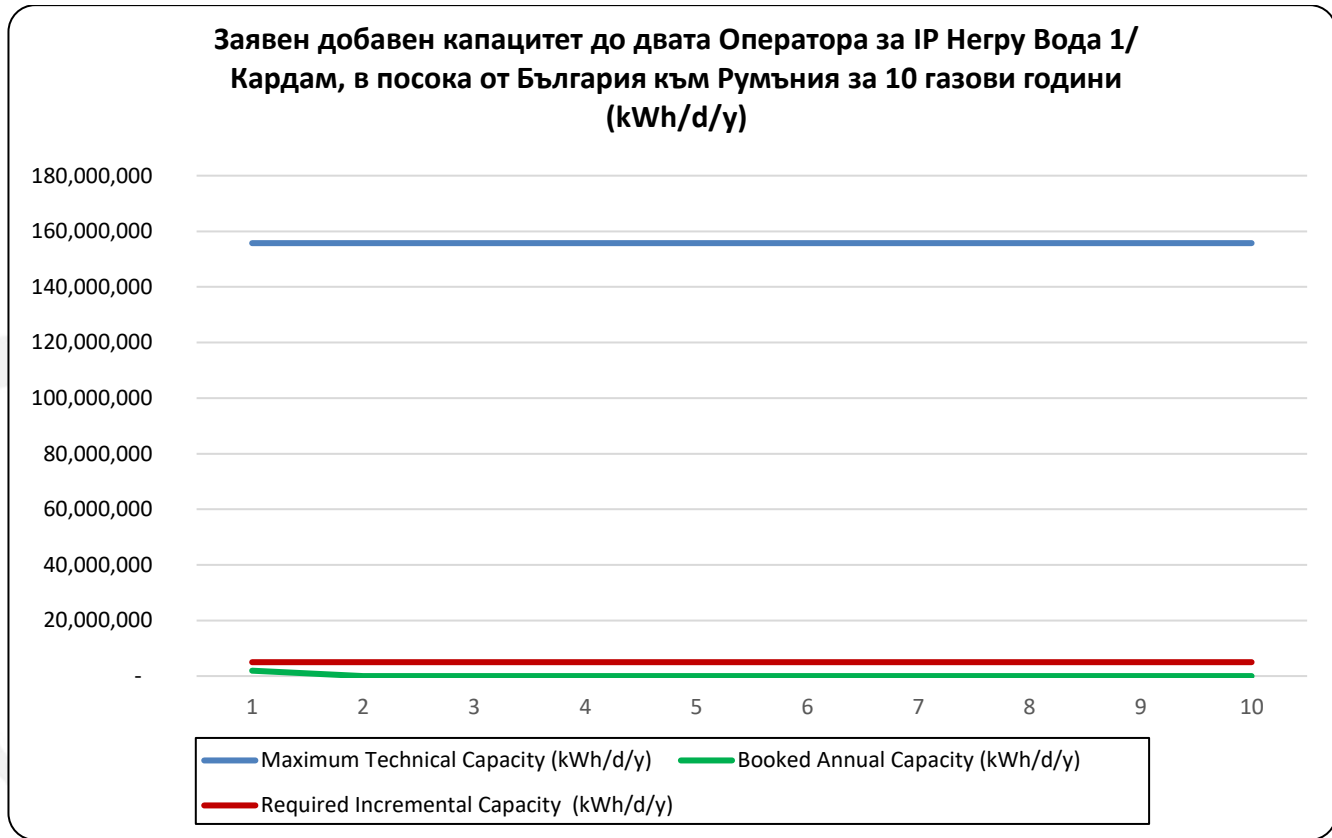
Проучване за необвързващо търсене на добавен капацитет 2019 съгласно Регламент (ЕС) 2017/459			
Точка на междусистемно свързване		Negru Voda 1/Kardam	Ruse/Giurgiu
EIC Code		21Z000000000159I	21Z0000000002798
Посока на потока		BG→RO	BG→RO
No. year	година/(M.U)	kWh/day (25°C /0°C)	kWh/day (25°C /0°C)
1.	2021/2022	5 000 000	4 000 000
2.	2022/2023	5 000 000	4 000 000
3.	2023/2024	5 000 000	4 000 000
4.	2024/2025	5 000 000	4 000 000
5.	2025/2026	5 000 000	4 000 000
6.	2026/2027	5 000 000	4 000 000
7.	2027/2028	5 000 000	4 000 000
8.	2028/2029	5 000 000	4 000 000
9.	2029/2030	5 000 000	4 000 000
10.	2030/2031	5 000 000	4 000 000

Оценката за търсене на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване се основава на съществуващия технически капацитет, резервирания годишен капацитет и получената необвързваща заявка за добавен капацитет.

Анализът е фокусиран върху исканата посока на потока, а именно от България към Румъния.

Обобщени индикативни данни поискани в двете (IP) разположени на румънско-българската граница за периода 2021/22 - 2030/31

IP Negru Vodă 1/Kardam:



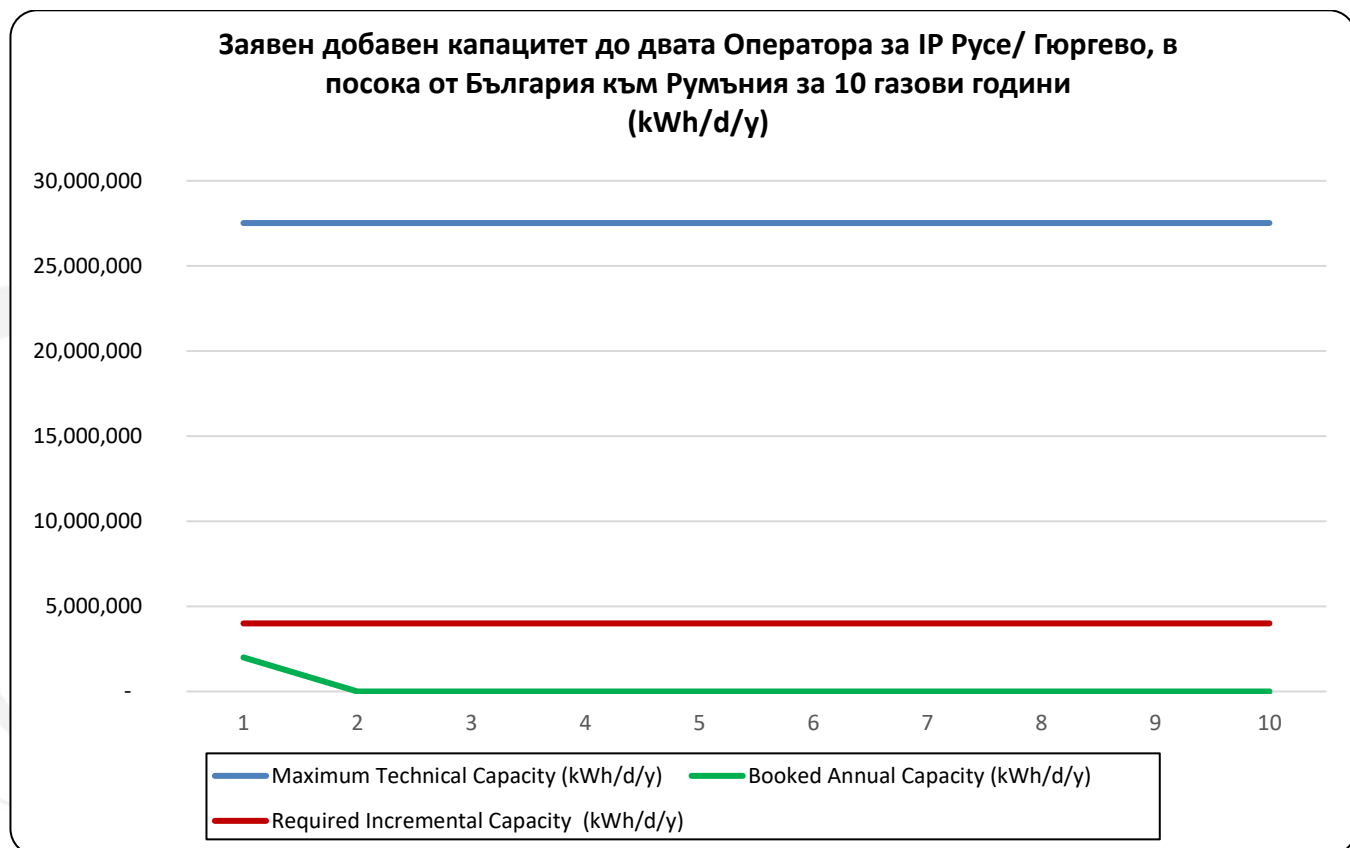
За **IP Негру Вода 1/ Кардам** беше получена само една необвързваща заявка за добавен капацитет и от двата оператора, Transgaz S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД с посока на потока от България → Румъния в размер на **5 000 000 kWh/day/year** за период от 10 газови години, т.е. от 2021/22 до 2030/31 г.

Максималният **технически капацитет на IP Negru Vodă 1/Kardam IP** в тази посока е **155 727 070 kWh/day/year**.

Резервираният капацитет представен в т. II е само за газови години 2021/22 г., в размер на **1 940 000 kWh/day/year**.

Свободният капацитет за разглеждания период е **153 787 070 kWh/day/year** за 2021/22 г. и **155 727 070 kWh/day/year** от 2022/23 - 2030/31 г.

IP Русе/ Гюргево:



За IP **Ruse-Giurgiu** беше получена само една необвързваща заявка за добавен капацитет и от двата оператора, Transgaz S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД с посока на потока от България → Румъния в размер на **4 000 000 kWh/day/year** за период от 10 газови години, т.е. от 2021/22 до 2030/31.

Максималният **технически капацитет на IP Русе/ Гюргево в тази посока е 26 831 559 kWh/day/year.**

Резервираният капацитет представен в т. II е само за газови години 2021/22 г., в размер на **2 000 024 kWh/day/year.**

Свободният капацитет за разглеждания период е **24 831 535 kWh/day/year** за 2021/22 г. и **26 831 559 kWh/day/year**, от 2022/23 – 2030/31 г.

C. Заключение за (не)започване на проект/ процес за добавен капацитет

В рамките на анализа от получените заявки в процеса на търсене на добавен капацитет за точките на междусистемно свързване IP Негру Вода 1/ Кардам и Русе/ Гюргево в посока от България към Румъния, двата Оператора на преносни системи (ОПС), Transgaz S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД стигнаха до заключение, че наличният капацитет е достатъчен за задоволяване на прогнозното търсене на добавен капацитет.

В тази връзка няма да бъде инициран проект за добавен капацитет в резултат от настоящата процедура за добавен капацитет.

D. Такси

Transgaz S.A.

SNTGN Transgaz S.A. не е въвело такса за оценка и обработване на необвързващи прогнози за търсенето.

Булгартрансгаз ЕАД

„Булгартрансгаз“ ЕАД не е въвело такса за оценка и обработване на необвързващи прогнози за търсенето.

Е. Данни за контакт

БУЛГАРТРАНСКАЗ ЕАД

Слав Славов
Ръководител сектор Развитие,
Отдел Анализи

Тодор Мърков
Специалист, Отдел Анализи

Отдел Анализи

бул. "Панчо Владигеров" № 66

София 1336, п.к. 3

жк. „Люлин“ 2, България

Тел.: +359 2 9396208,

+359 2 9396674

Факс: + 359 /2/ 925 00 63

Email: info@bulgartransgaz.bg

SNTGN TRANSGAZ SA

Teodora Barbu

Head of Transmission Capacity
Management Unit.

Operations Department,
Commercial Division

Piata C. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud. Sibiu

Romania

Tel.: +4/0269/803125

Fax: +4/0269/841181

Email: cabinet@transgaz.ro