

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

**2019-10-21**

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

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

бул. "Панчо Владигеров" № 66

София 1336, п.к. 3

жк. „Люлин“ 2, България

Тел: + 359 /2/ 939 63 00

Факс: + 359 /2/ 925 00 63

Email: [info@bulgartransgaz.bg](mailto:info@bulgartransgaz.bg)

DESFA S.A.

357-359 Messogion Ave., Halandri,  
15231 Greece

Telephone: +30 2130884000

Fax: +30 2130884062

Email: [d.douvikas@desfa.gr](mailto:d.douvikas@desfa.gr)  
[j.florentin@desfa.gr](mailto:j.florentin@desfa.gr)

## Съдържание

А. Необвързващи прогнози за търсене	4
Б. Оценка на търсенето	6
i. Модел на историческо ползване	6
ii. Резултати от настоящия ежегоден годишен търг	9
iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	10
В. Заключение за (не)-започване на проект/процес за добавен капацитет	11
Г. Такси	12
Д. Данни за контакт	13

## **А. Необвързващи прогнози за търсене**

Към момента България и Гърция имат една точка на междусистемно свързване (ИТ) – Кулата/Сидирокастро, която свързва газопреносната мрежа за транзитен пренос на Булгартрансгаз ЕАД с газопреносната система, експлоатирана от ДЕСФА (Гърция), разположена на българо-гръцката граница в района на Кулата/Сидирокастро.

Исторически тази входно-изходна ИТ Кулата/Сидирокастро се ползва основно за входна точка, която позволява на Гърция да получава природен газ, т.е. физическият поток е по-често в посока България-Гърция. По време на кризата през януари 2009 през тази ИТ беше осъществен физически реверсивен поток към България. В резултат от версия 1 и версия 2 на Споразумението за междусистемна свързаност за ИТ Кулата/Сидирокастро, подписано между БУЛГАРТРАНСГАЗ и ДЕСФА беше осигурена алтернативна възможност за внос на природен газ в България чрез реверсивен поток на търговска база, а именно бекхоул (версия 1) и физически реверсивен пренос в обратна посока (версия 2), през реверсивната връзка на модернизиранията КС Петрич. Считано от 1 април 2019 г., твърдят капацитет за физически реверсивен пренос е увеличен на 46 535 MWh/d, като допълнително е наличен и прекъсваем.

Участващите ОПС, „Булгартрансгаз“ ЕАД ЕАД (BG) и DESFA S.A. (GR) получиха, в рамките на Процеса за добавен капацитет през 2019 г., една необвързваща прогноза за твърд капацитет в точката на междусистемно свързване между входно-изходните системи на „Булгартрансгаз“ ЕАД ЕАД и DESFA S.A. за периода 2019/2020 – 2023/2024.

В настоящия анализ бяха включени следните периоди:

- 1) необвързващи прогнози за търсенето получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 1 юли 2019г. – в съответствие с Регламент ЕС 459/2017;**

Една прогноза за търсене<sup>1</sup> от мрежов ползвател за периода 2019/2020 – 2023/2024.

---

<sup>1</sup> Прогнозата за търсене е получена от DESFA S.A. в рамките на срока от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет. Поради технически проблем същата прогноза за търсене е изпратена от мрежовия ползвател и получена от „Булгартрансгаз“ ЕАД по-късно от осем седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет. В съответствие с параграфи 6 и 7 на Член 26 на Регламент ЕС 459/2017 операторите взеха съвместно решение да разгледат тази необвързваща прогноза за търсене в рамките на настоящата оценка на пазарното търсене.

- 2) необвързващи прогнози за търсенето получени по късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 1 юли 2019г., който биха се разгледали в настоящия цикъл на добавен капацитет

Съгласно т.А.1 по-горе за настоящата оценка на търсенето е използвана една (1) необвързваща прогноза за търсенето за периода 2019/2020 – 2023/2024:

<b>Проучване за необвързващо търсене на добавен капацитет 2019 съгласно Регламент (ЕС) 2017/459</b>	
Interconnection Point	Кулата/Сидирокастро
EIC код	21Z000000000020C
Посока на потока	GR>BG
Искане до други TSOs [да, TSO name] или [не]	Да, БТГ и DESFA
Допълнителна информация (ако има)	
Условия*[моля посочете от а) до с) и опишете условията подробно по-долу]	
Съществуващ технически капацитет, kWh/d	46 535 000
2019/2020	14 452 054
2020/2021	14 452 054
2021/2022	14 452 054
2022/2023	14 452 054
2023/2024	14 452 054

## **Б. Оценка на търсенето**

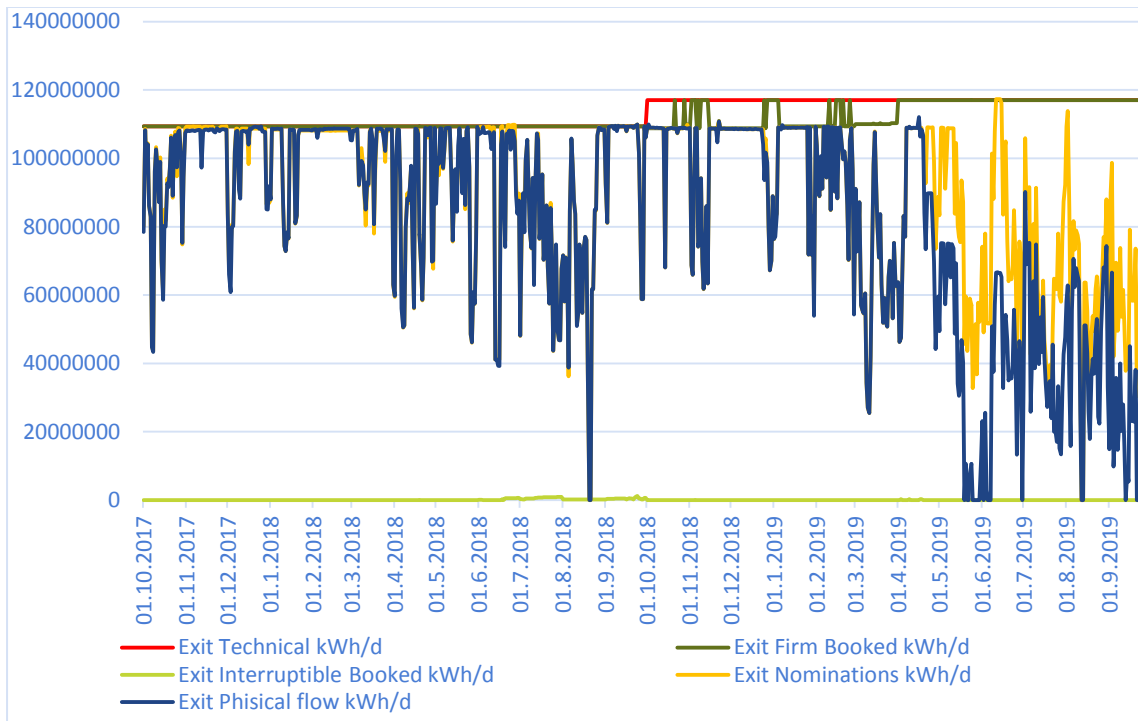
### **і. Модел на историческо ползване**

Използването на техническия капацитет е представено в графиката по-долу чрез сравняване на техническия капацитет с резервирания капацитет, разпределения търговски поток и физическия поток за последните 2 години в съответната ИТ.

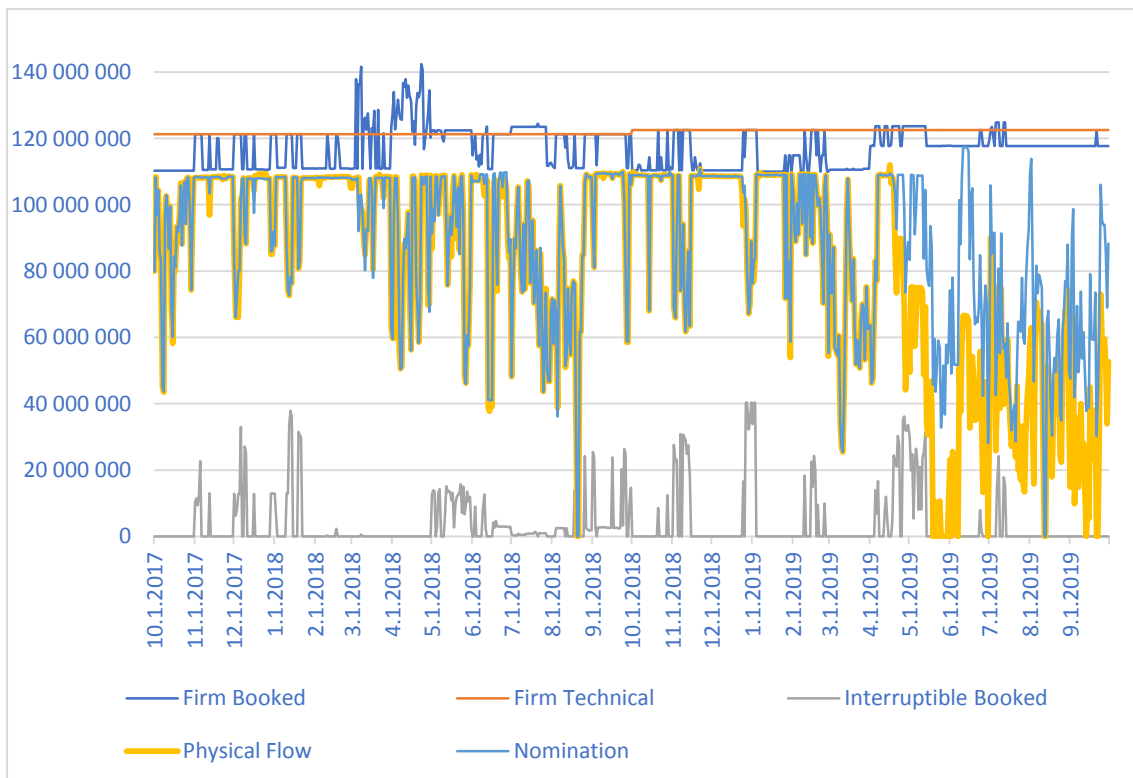
#### **і.1. Данни за платформата за прозрачност**

Съгласно насоките на ENTSOG, включени в образеца за ДОТ, оперативните данни от платформата за прозрачност се използват за следните графики:

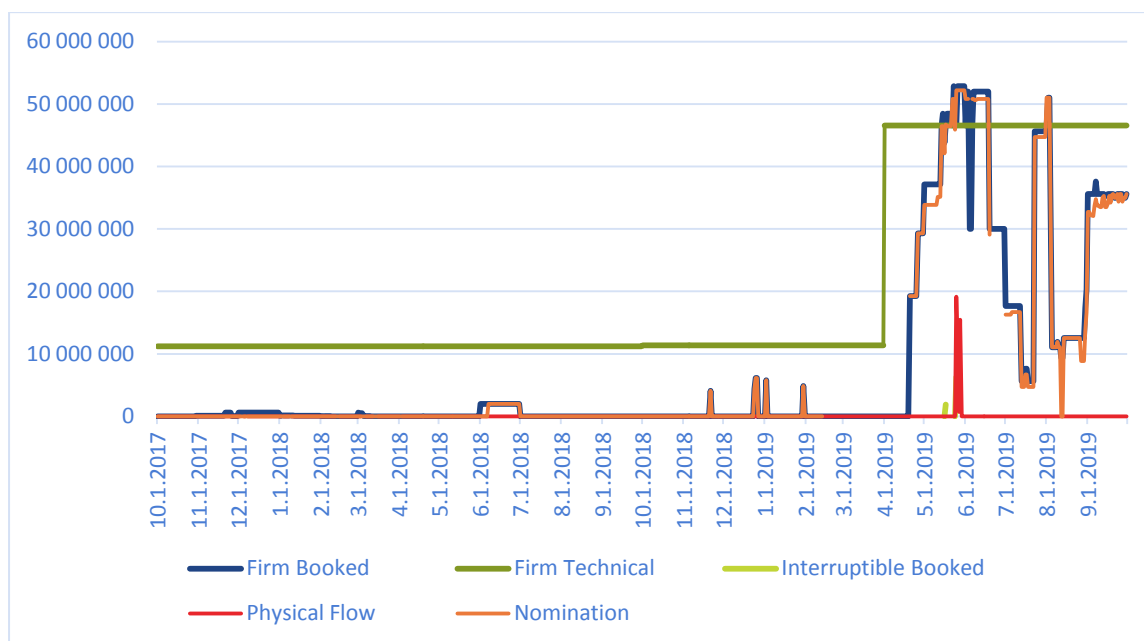
Графика 1: ИТ Кулата/Сидирокастро **изход България** [kWh/d]



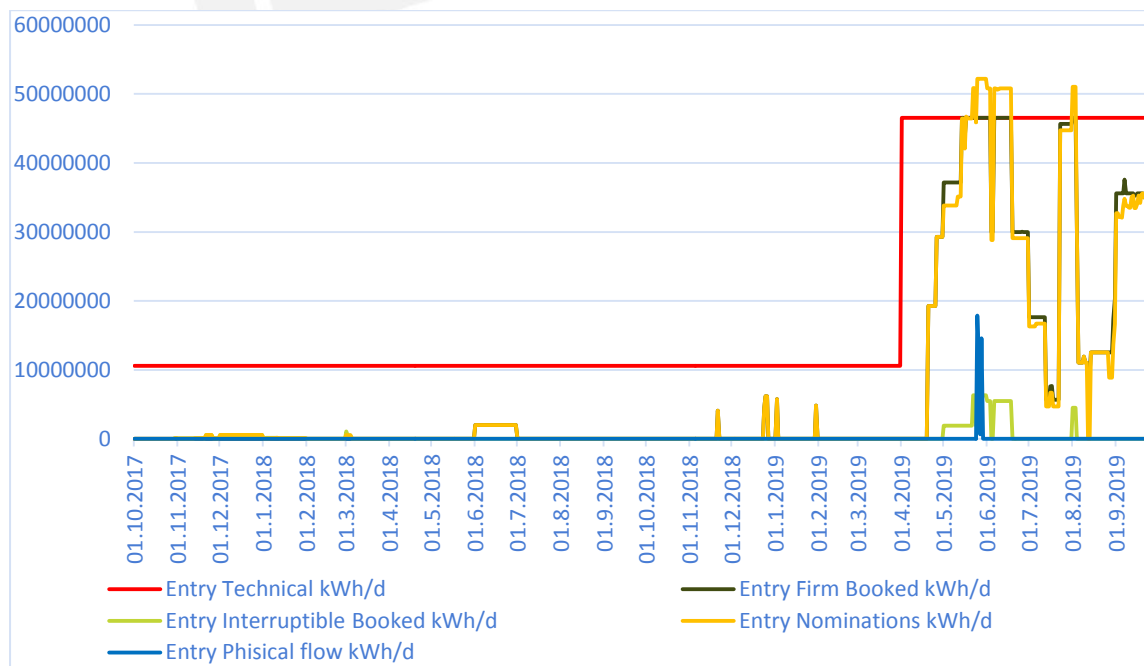
Графика 2: ИТ Кулата/Сидирокастро **вход Гърция** [kWh/d]



Графика 3: ИТ Кулата/Сидирокастро **изход Гърция** [kWh/d]



Графика 4: ИТ Кулата/Сидирокастро **вход България** [kWh/d]





## ii. Резултати от настоящия ежегоден годишен търг

В скорошния ежегоден годишен търг за твърд капацитет, проведен на 01.07.2019 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро, бяха постигнати следните резултати:

### ii.1. Резултати на БУЛГАРТРАНСГАЗ от настоящия ежегоден годишен търг – групиран твърд капацитет, годишен търг от Гърция към България и от България към Гърция

ИТ име	ИТ EIC	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C	Изход Гърция Вход България	2019/ 2020	41 881 500	0	твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C	Изход България Вход Гърция	2019/ 2020	0	0	твърд

В скорошния ежегоден годишен търг на БУЛГАРТРАНСГАЗ за прекъсваем капацитет, проведен на 15.07.2019 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро, бяха постигнати следните резултати:

### ii.2. Резултати на БУЛГАРТРАНСГАЗ от ежегоден годишен търг на негрупиран прекъсваем капацитет, от България към Гърция и от Гърция към България

ИТ име	ИТ EIC	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C	Изход България Вход Гърция	2019/ 2020	0	0	прекъсваем
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C	Изход Гърция Вход България	2019/ 2020	0	0	прекъсваем

В скорошния ежегоден годишен търг на ДЕСФА за ТВЪРД капацитет, проведен на 01.07.2019 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро, бяха постигнати следните резултати:

**ii.3. Резултати на ДЕСФА от настоящия ежегоден годишен търг на негрупиран твърд капацитет, от България към Гърция**

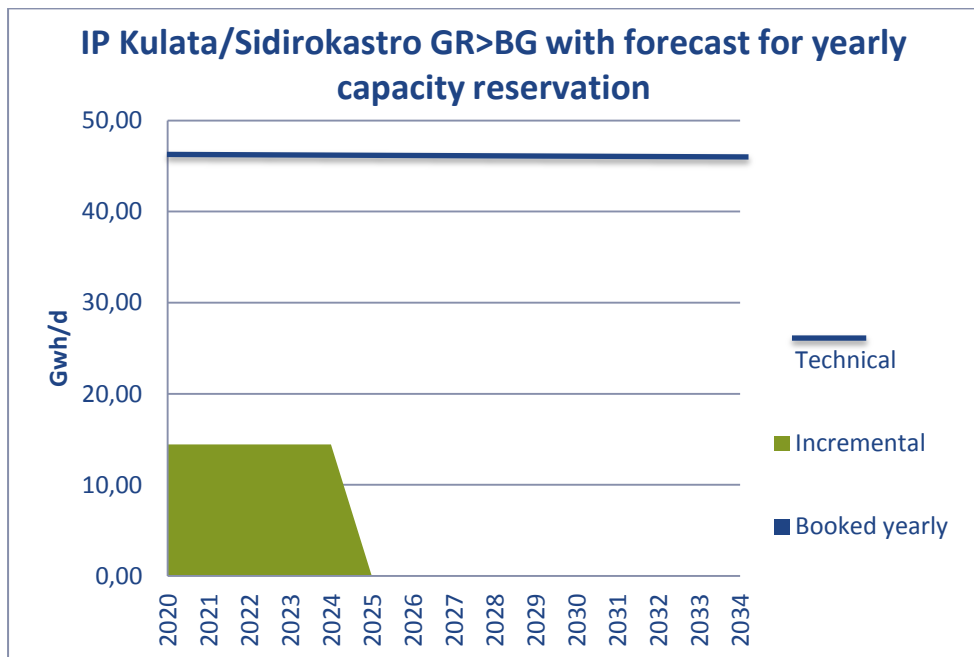
ИТ име	ИТ ЕИС	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d	Вид капацитет
<i>Кулата/ Сидирокастро</i>	<i>21Z000000000020 C</i>	<i>Изход България Вход Гърция</i>	<i>2019/ 2020</i>	<i>7.722.000</i>	<i>6.615.000</i>	<i>твърд</i>

**ii.4 Резултати на ДЕСФА от настоящия ежегоден годишен търг на групиран твърд капацитет, от Гърция към България**

ИТ име	ИТ ЕИС	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет Количество, kWh/d	Резервиран разпределен Количество, kWh/d	Вид капацитет
<i>Кулата/ Сидирокастро</i>	<i>21Z000000000020 C</i>	<i>Изход Гърция Вход България</i>	<i>2019/ 2020</i>	<i>41.881.500</i>	<i>0</i>	<i>твърд</i>

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

Очакваните нива на търсене на добавен капацитет в точките на междусистемна свързаност между входно-изходната система на Булгартрансгаз ЕАД и входно-изходната система на ДЕСФА за бъдещия период са в посока от Гърция към България в размер на 14 452 054 kWh/d, както е посочено в глава А.



Историческото ползване на съответната ИТ, както и свободният капацитет на твърда или прекъсваема база (т.е. технически и/или прекъсваем капацитет, който все още не е резервиран в дългосрочен план) показва, че съществуващият капацитет за искания период към настоящия момент е достатъчен за покриване на прогнозираната необходимост от добавен капацитет периода преди началото на следващия процес за добавен капацитет (т.е. през 2021 г.), като се имат предвид получените необвързващи прогнози и възможността за използване на процедурите за управление на претоварването, ако е необходимо.

## **В. Заключение за (не)-започване на проект/процес за добавен капацитет**

Резултатите от оценката на необвързващо прогнозно търсене и моделите на историческо ползване показват, че няма необходимост от разработване на добавен капацитет и следователно няма да бъде инициран проект за добавен капацитет в резултат от настоящата процедура за добавен капацитет.

Въз основа на гореспоменатото решение, няма да бъдат провеждани технически проучвания за проекти за добавен капацитет.

## Г. Такси

Нито Булгартрансгаз ЕАД, нито ДЕСФА е въвела такса за оценка и обработване на необвързващи прогнози за търсенето.

**Д. Данни за контакт**

BULGARTRANGAZ EAD

Yasen Ivanov  
Head of Analyses and International Activity  
Division  
Nikola Delev  
Analyses Dept.

Analyses and International Activities Division

Telephone:  
+359 2 9396208,  
+359 2 9396674

Fax:

Email: [yasen.ivanov@bulgartransgaz.bg](mailto:yasen.ivanov@bulgartransgaz.bg)  
[nikola.delev@bulgartransgaz.bg](mailto:nikola.delev@bulgartransgaz.bg)

66 Pancho Vladigerov Blvd.

Lyulin 2, P.O. Box 3

1336 Sofia, Bulgaria

Telephone: + 359 /2/ 939 63 00

Fax: + 359 /2/ 925 00 63

Email: [info@bulgartransgaz.bg](mailto:info@bulgartransgaz.bg)

DESFA SA

Dimitrios Douvikas  
Head of Regulations Department  
Joseph Florentin  
Head of Business Development Department

Telephone:  
+30 213 0884076,  
+30 213 0884066

Fax:

Email: [d.douvikas@desfa.gr](mailto:d.douvikas@desfa.gr)  
[j.florentin@desfa.gr](mailto:j.florentin@desfa.gr)

357-359 Messogion Ave., Halandri,  
15231 Greece

Telephone: +30 2130884000

Fax: +30 2130884062

[www.desfa.gr](http://www.desfa.gr)