

**Доклад за оценка на пазарното търсене  
относно  
Процедура за добавен капацитет - 2023  
между операторите  
на газопреносни системи  
DESFA и ICGB**

**Октомври 2023**

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

<b><u>ICGB AD</u></b>	<b><u>DESFA S.A.</u></b>
ул. "Георг Вашингтон" No.23, София 1000, България	357-359 Messogion Ave., Halandri,15231, Greece
Мобилен: +359 (2) 4513 545 <a href="mailto:incremental.capacity@icgb.eu">incremental.capacity@icgb.eu</a> <a href="http://www.icgb.eu">www.icgb.eu</a>	Switchboard: +30 2130884000 <a href="mailto:market-test@desfa.gr">market-test@desfa.gr</a> <a href="http://www.desfa.gr">www.desfa.gr</a>
	

## Съдържание

<b>A. Необвързващи прогнози за търсене .....</b>	<b>4</b>
<b>B. Оценка на търсенето .....</b>	<b>7</b>
<i>i. Модел на историческо ползване .....</i>	<i>7</i>
<i>ii. Резултати от настоящия ежегоден търг за годишен капацитет .....</i>	<i>7</i>
<i>iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет .....</i>	<i>8</i>
<b>C. Връзка с GRIPS, TYNDP, NDP .....</b>	<b>8</b>
<b>D. Заключение за започване на проект за добавен капацитет .....</b>	<b>10</b>
<b>E. Условен график .....</b>	<b>10</b>
<b>F. Такси .....</b>	<b>11</b>
<b>G. Данни за контакт .....</b>	<b>12</b>

Към момента, газопреносните системи на България (“BG”) и Гърция (“GR”) са свързани в две точки. Точката на междусистемно свързване (“IP”), която е предмет на настоящия доклад за оценка на пазарното търсене (“DAR”), е разположена в региона на Комотини (GR) и свързва Гръцката национална газопреносна система (“системата на DESFA”), експлоатирана от DESFA S.A (“DESFA”) с Интерконектора Гърция-България (“IGB”), експлоатиран от ICGB AD (“ICGB”), а именно **Komotini – DESFA / IGB** (EIC код: 21Z0000000005398). До момента IP Komotini – DESFA / IGB все още не е въведена в търговска експлоатация, въпреки че физическата връзка е вече завършена. Друга IP се намира в региона на Кулата (BG)/Сидирокастро (GR) на българо-гръцката граница, свързваща Българската национална газопреносна система, експлоатирана от Булгартрансгаз ЕАД, със системата на DESFA.

Газопроводът IGB беше въведен в експлоатация през октомври 2022 г., позволявайки преноса на допълнителни потоци газ от гръцка територия към България. ICGB функционира съобразно специфичен регулаторен режим съгласно *Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на "АЙ СИ ДЖИ БИ" АД от август 2018 г. вкл. (измененията към него)*<sup>1</sup>, което установява възможността за разширяване на капацитета на IGB до приблизително 5 млрд.н.куб.м./г. В допълнение, газопроводът IGB е свързан с Трансадриатическия газопровод (“TAP”) в региона на Комотини (GR) посредством отделна IP.

#### **A. Необвързващи прогнози за търсене**

Операторите на газопреносни системи, DESFA и ICGB (“ОПС”) стартираха фазата за оценка на пазарното търсене от Процедурата за добавен капацитет през юли 2023 г. в съответствие с разпоредбите на член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16-ти март 2017 г.<sup>2</sup> (“CAM NC”). Настоящият DAR се отнася до Komotini – DESFA / IGB IP между DESFA и ICGB в региона на Комотини (GR).

Съгласно разпоредбите на CAM NC, на 3-ти юли 2023 г., ОПС поканиха заинтересованите страни да предоставят необвързващи прогнози за търсене на допълнителен капацитет на съществуващи или нови IP. В съответствие с CAM NC, в този доклад са включени следните времеви интервали за подаване на прогнози:

<sup>1</sup> Прието с Решения на РОЕОВ, Гърция № 768/2018 и на КЕВР, България № Р-ВО-2 от 08.08.2018.

<https://www.dker.bg/bg/resheniya/resheniya-za-2018-qod.html>

<sup>2</sup> РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2017/459 НА КОМИСИЯТА от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/BG/TXT/HTML/?uri=CELEX:32017R0459>

- a) необвързващи прогнози за търсенето, получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 3-ти юли 2023 г.
- b) необвързващи прогнози за търсенето, получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 3-ти юли 2023 г., които биха се разгледали в настоящата процедура за добавен капацитет.

Участващите ОПС, DESFA и ICGB получиха съответните необвързващи прогнози за търсене от заинтересовани страни в рамките на времевите прозорци а) и б), описани по-горе. Обобщените количества на тези необвързващи прогнози за търсене, предоставени на ОПС са използвани като основа за този DAR. Необвързващите прогнози за търсене (за а) и за б) по-горе) са обобщени в следната таблица:

Необвързващи прогнози за търсене според Процедура за добавен капацитет - 2023, съгласно CAM NC	
Точка на междусистемно свързване	Komotini – DESFA / IGB
EIC код	21Z0000000005398
Посока на потока	GR→BG
Прогноза, изпратена до други оператори на газопреносни системи?	Да
Допълнителна информация (ако има такава)	-
Условия	*
Съществуващ технически капацитет, kWh/d	-
Необвързващи прогнози за търсене [(kWh/d)/y]	
2024-2025	108.424.630
2025-2026	134.674.630
2026-2027	137.374.630
2027-2028	137.374.630
2028-2029	137.374.630
2029-2030	94.024.630
2030-2031	94.024.630
2031-2032	89.024.630
2032-2033	81.281.507
2033-2034	58.581.507
2034-2035	58.581.507
2035-2036	58.581.507
2036-2037	49.581.507
2037-2038	49.581.507
2038-2039	49.581.507
2039-2040	49.581.507
2040-2041	34.581.507
2041-2042	34.581.507
2042-2043	34.581.507
2043-2044	20.060.959
2044-2045	20.060.959
2045-2046	20.060.959
2046-2047	5.610.959

*\*Единственото условие, приложимо към някои необвързващи прогнози за търсене, получени от DESFA, се отнася до свързани заявки. ICGB не е получил никакви условия, приложими към необвързващите прогнози за търсене за Komotini – DESFA / IGB IP.*

## В. Оценка на търсенето

Оценката на пазарното търсене започна веднага след началото на ежегодния търг за годишен капацитет според чл. 11(4) от САМ NC и приключи максимум 16 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет, както е посочено в чл. 26 от САМ NC. Заинтересованите страни имаха възможността да предоставят необвързващи прогнози за търсене, задавайки потенциалното търсене на допълнителен капацитет в съответствие с графика, предвиден в чл. 26 от САМ NC.

### *i. Модел на историческо ползване*

Точката на междусистемно свързване между DESFA и ICGB - Komotini-DESFA/IGB IP, не е въведена в експлоатация до този момент, въпреки че физическата връзка вече е завършена. Поради тази причина, моделът на историческо ползване не е приложим в случая.

### *ii. Резултати от настоящия ежегоден търг за годишен капацитет*

За първи път, в ежегодния търг за годишен капацитет през юли 2023 г., беше предложен капацитет за свързани (coupled) точки, от входната точка на системата на DESFA – Amphitrite, до изходната точка Komotini-DESFA/IGB IP, за периода от датата на въвеждане в търговска експлоатация на Amphitrite до 30.09.2028 г., т.е. до завършване изграждането на „Duplication of the HP branch Karperi-Komotini“ (моля, вижте параграф С. Връзки с GRIPS, TYNDP, NDPs) и въвеждането в експлоатация, както е предвидено в TYNDP на DESFA 2023-2032 г., което от своя страна ще доведе до наличието на твърд капацитет на Komotini – DESFA / IGB IP.

- DESFA

Име на IP	EIC код	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Komotini - DESFA / IGB	21Z0000000005398	Изход DESFA / Вход ICGB	2023/2024*	107.470.800	37.006.175	Bzk
			2024/2025	107.470.800	14.912.982	
			2025/2026	107.470.800	9.329.325	
			2026/2027	107.470.800	9.329.325	
			2027/2028	107.470.800	9.329.325	

\*В допълнение, 8.300.000 kWh/d са продадени за последните 3 тримесечия на газова година 2023/2024.

- ICGB

Име на IP	EIC код	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Komotini - DESFA / IGB	2120000000005398	Изход DESFA / Вход ICGB	2023/2024*	51.678.918	37.006.175	твърд, в права посока
			2024/2025	51.678.918	14.912.982	
			2025/2026	51.678.918	9.329.325	
			2026/2027	51.678.918	9.329.325	
			2027/2028	53.081.470	9.329.325	

\* В допълнение, 8.300.000 kWh/d са продадени за последните 3 тримесечия на газова година 2023/2024.

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

Количеството и посоката на търсенето на добавен капацитет за Komotini – DESFA / IGB IP, разглеждани по време на настоящата процедура, са посочени в параграф А. *Необвързващи прогнози за търсене.*

Нивата на предлагане, които ще бъдат включени в предварителното предложение за проект, след извършване на съответните технически проучвания, ще бъдат формулирани съответно, вземайки предвид заявения капацитет.

**С. Връзка с GRIPS, TYNDP, NDP**

- ICGB

Газопроводът IGB е включен в 5-тото издание на Регионалния инвестиционен план за регион Южен коридор (SC GRIP)<sup>3</sup> на ENTSOG като ключов проект за региона (проект TRA-F-378).

Газопроводът IGB е включен в десетгодишния план за развитие на мрежата от 2022 г. (TYNDP 2022) на ENTSOG<sup>4</sup> като проект, който ще повиши сигурността и

<sup>3</sup> Fifth edition of the Southern Corridor Regional Investment Plan (SC GRIP) of ENTSOG ([https://www.entsog.eu/sites/default/files/2022-03/GRIP\\_SC\\_2021\\_220318.pdf](https://www.entsog.eu/sites/default/files/2022-03/GRIP_SC_2021_220318.pdf));

<sup>4</sup> Ten Year Network Development Plan (TYNDP) 2022 of ENTSOG (<https://www.entsog.eu/tyndp#entsog-ten-year-network-development-plan-2022>);



диверсификацията на доставките на газ в посока Гърция-България-Сърбия. Поради специфичния си регулаторен режим IGB е освободен от задължението да изготвя десетгодишен план за развитие на мрежата.<sup>5</sup>

Газопроводът IGB е признат за водещ проект в рамките на инициативата за свързаност на газопреносната система в Централна, Източна и Югоизточна Европа (CESEC).

Междусистемната газова връзка Гърция-България е включена в 5-тия Списък на Съюза на проекти от общ интерес (PCI List).<sup>6</sup>

- DESFA

Проектите, включени в TYNDP на DESFA 2023-2032 г., които са релевантни за необвързващите прогнози за търсене, получени за Komotini – DESFA / IGB IP, са описани по-долу:

“Duplication of the HP branch Karperi-Komotini”

Проектът ще спомогне системата на DESFA да осъществява пренос на допълнителни газови потоци. Съответният проект е планиран с цел осигуряване на твърд капацитет до 3 млрд.куб.м/г в системата на DESFA за пренос към IGB, чийто капацитет може да се увеличи до 5 млрд.куб.м/г., при наличие на компресорната станция при Комотини (виж следващия проект).

“Compression Station in Komotini”

Проектът има за цел да увеличи налягането на газа, преминаващ през точката Комотини, за да направи възможно преминаването на поток от системата на DESFA към IGB. Във фаза “А” ще бъдат инсталирани три компресорни агрегата, всеки по 8,2 MW (2 работещи и 1 в режим на готовност). Във фаза “В” ще бъде инсталиран допълнителен компресорен агрегат със същите характеристики (т.е. окончателната конфигурация ще бъде 3 работещи и 1 в режим на готовност). Компресорната станция ще бъде задвижвана от ел. енергия и ще може да работи с до 10% водород.

---

<sup>5</sup> Section 4.1.(1) of Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of IGB AD dated August 2018 (and the amendments to it), accepted by Decisions of RAEEW of Greece n. 768/2018 and EWRC of Bulgaria n. P-BO-2 on 08.08.2018.

<https://www.dker.bg/bg/resheniya/resheniya-za-2018-qod.html>

<sup>6</sup> Commission Delegated Regulation (EU) 2022/564 of 19 November 2021 amending Regulation (EU) No 347/2013 of the European Parliament and of the Council as regards the Union list of projects of common interest (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32022R0564&qid=1663087079030>)

Последният проект е включен и в десетгодишния план за развитие на мрежата от 2022 г. (TYNDP 2022) като TRA-N-128 “Compressor Station Komotini”, както и като TRA-N-1112 “Upgrade of Compressor Station at Komotini”.

#### **D. Заключение за започване на проект за добавен капацитет**

Въз основа на получените необвързващи прогнози за търсене, ICGB и DESFA ще преминат към следващата фаза на Процедурата за добавен капацитет – 2023 и ще стартират координиран етап на проектиране веднага след публикуване на текущия Доклад за оценка на пазарното търсене, за да предложат групиран добавен капацитет на Komotini - DESFA / IGB IP.

По време на координирания етап на проектиране, ОПС считат за необходимо да проведат допълнителни технически проучвания, за да оценят и опишат предварителни технически решения и разходи, както и да изготвят графици за възможните варианти на развитие на процеса.

Резултатът от техническите проучвания и координираните действия, предприети от ICGB и DESFA, по време на координирания етап на проектиране, включително нива на разширение, условни разходи, срокове, както и специфични приложими регулаторни разпоредби, ще бъдат включени в предварителното предложение за проект.

#### **E. Предварителен график**

ОПС планират да проведат техническите проучвания и обществена консултация по предварителното предложение за проект съгласно следния предварителен график:

<b>Дейност</b>	<b>Очаквано начало</b>	<b>Очакван край</b>	<b>Очаквана продължителност</b>
<i>Технически проучвания за проекти за добавен капацитет</i>	<i>От публикуването на настоящия DAR</i>	<i>Преди 15/01/2024</i>	<i>&lt;12 седмици</i>
<i>Обществена консултация по предварителното предложение за проект</i>	<i>15/01/2024</i>	<i>15/02/2024</i>	<i>1 месец</i>

Горепосоченият график има условен характер и поради това подлежи на промяна.

След края на обществената консултация и последвало финализиране на предварителното предложение за проект, ОПС ще предоставят предложението за проект на съответните национални регулаторни органи за съгласувано одобряване. В случай на положително решение от страна на националните регулаторни органи, обвързващият етап ще започне и съвместно съобщение ще бъде публикувано на сайтовете на съответните ОПС не по-късно от 2 месеца преди предлагането на добавен капацитет на ежегодния търг за годишен капацитет. Процесът на обвързващия етап ще бъде подробно описан в предварителното предложение за проект, включително информация за условен график, базиран на проучванията от координирания етап на проектиране.

#### **F. Такси**

Във връзка с Процедурата за добавен капацитет – 2023, разглеждана в този доклад, ICGB и DESFA не са въвели такса за оценката и обработката на необвързващите прогнози за търсене.

## G. Данни за контакт

<b><u>ICGB AD</u></b>	<b><u>DESFA SA</u></b>
<p>Карина Рашева Бизнес развитие Търговски отдел</p>	<p>Georgios Doumouras System Access Dept. Strategy &amp; Development Division</p>
<p>Мобилен: +359 (0) 883 266 356 Email: <a href="mailto:karina.racheva@icgb.eu">karina.racheva@icgb.eu</a> <a href="mailto:incremental.capacity@icgb.eu">incremental.capacity@icgb.eu</a></p>	<p>Telephone: +30 213 0884079 Email: <a href="mailto:g.doumouras@desfa.gr">g.doumouras@desfa.gr</a> <a href="mailto:market-test@desfa.gr">market-test@desfa.gr</a></p>
<p>ул. “Георг Вашингтон” No.23, София 1000, България</p>	<p>357-359 Messogion Ave., Halandri, 15231 Greece</p>
<p><a href="http://www.icgb.eu">www.icgb.eu</a></p>	<p><a href="http://www.desfa.gr">www.desfa.gr</a></p>
	