

**Доклад за оценка на търсенето
на добавен капацитет
между газопреносните системи
DESFA и ICGB,
при липса на необвързващи
индикации за търсене**

Октомври 2025

Този доклад представлява съвместна оценка на потенциала за проекти, за увеличаване на капацитета, осъществявани от:

ICGB AD	DESFA S.A.
Ул. Георг Вашингтон №23 София1000, България	357-359 Messogion Ave., Halandri,15231, Гърция
Телефон: +359 882 708 773 E-mail: incremental.capacity@icgb.eu www.icgb.eu	Телефон: +30 2130884000 market-test@desfa.gr www.desfa.gr
	

Съдържание

A. Необвързващи индикации за търсене	4
B. Оценка на търсенето.....	5
<i>i. Исторически данни за модел на ползване</i>	<i>5</i>
<i>ii. Резултати от текущия годишен търг</i>	<i>7</i>
<i>iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет.....</i>	<i>8</i>
C. Заключение за липса на необходимост от проект за добавен капацитет	8
D. Такси.....	8
E. Информация за контакт	9

Понастоящем газопреносните системи на българска („BG“) и гръцка („GR“) територия са взаимосвързани в две области. Точката на междусистемно свързване („IP“), която е предмет на настоящия Доклад за оценка на търсенето („DAR“), се намира в района на Комотини (GR), свързвайки националната гръцка газопреносна система („DESFA System“), управлявана от Hellenic Gas Transmission System Operator S.A. (DESFA), с междусистемната връзка Гърция-България („газопровод IGB“), управлявана от ICGB AD („ICGB“), а именно Комотини – DESFA / IGB (EIC код: 21Z0000000005398). Този DAR се отнася изрично до точката на междусистемно свързване (IP) Комотини – DESFA / IGB, между DESFA и ICGB в района на Комотини (GR)

Газопроводът IGB влезе в експлоатация през октомври 2022 г., което позволи преноса на допълнителни газови потоци от гръцка територия към България. Търговската експлоатация на инсталационния тръбопровод Комотини – DESFA / IGB започна на 1 октомври 2024 г. ICGB работи при специфичен регулаторен режим съгласно окончателното съвместно решение на енергийните регулатори относно заявлението за освобождаване на ICGB AD от август 2018 г. (и измененията към него), установяващо възможност за увеличаване на капацитета на IGB до приблизително 5 млрд. куб. м. годишно. В допълнение към връзката със системата DESFA, газопроводът IGB е свързан и с газопреносната система на Trans Adriatic Pipeline AG („TAP“) в района на Комотини (GR) чрез отделен инсталационен тръбопровод, който не е част от този DAR.

A. Необвързващи индикации за търсене

DESFA и ICGB (TSOs/ОПС) стартираха Оценката на търсенето при процеса на добавяне на капацитет през юли 2025 г., в съответствие с разпоредбите на член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 ¹г. („CAM NC“).

Съгласно разпоредбите на CAM NC, на 7 юли 2025 г. операторите на преносни системи поканиха всички заинтересовани страни да представят необвързващи индикации за търсене на добавен капацитет на съществуващи или нови точки на междусистемно свързване в следните прозорци за кандидатстване в съответствие с CAM NC:

¹Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на мрежов кодекс относно механизмите за разпределение на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013

- а) необвързващи индикации за търсене в рамките на 8 седмици след началото на годишния търг за годишен капацитет на 7 юли 2025 г.
- б) необвързващи индикации за търсене по-късно от 8 седмици след началото на годишния търг за годишен капацитет на 7 юли 2025 г., които да бъдат взети предвид в текущия цикъл на добавен капацитет.

Заинтересованите оператори на преносни системи, DESFA и ICGB, не са получили никакви необвързващи индикации за търсене на твърд капацитет в точката на междусистемно свързване между входно-изходната система на ICGB и входно-изходната система на DESFA. Поради това, нулево количество за необвързващи индикации за търсене е използвано като основа за тази оценка на търсенето..

В. Оценка на търсенето

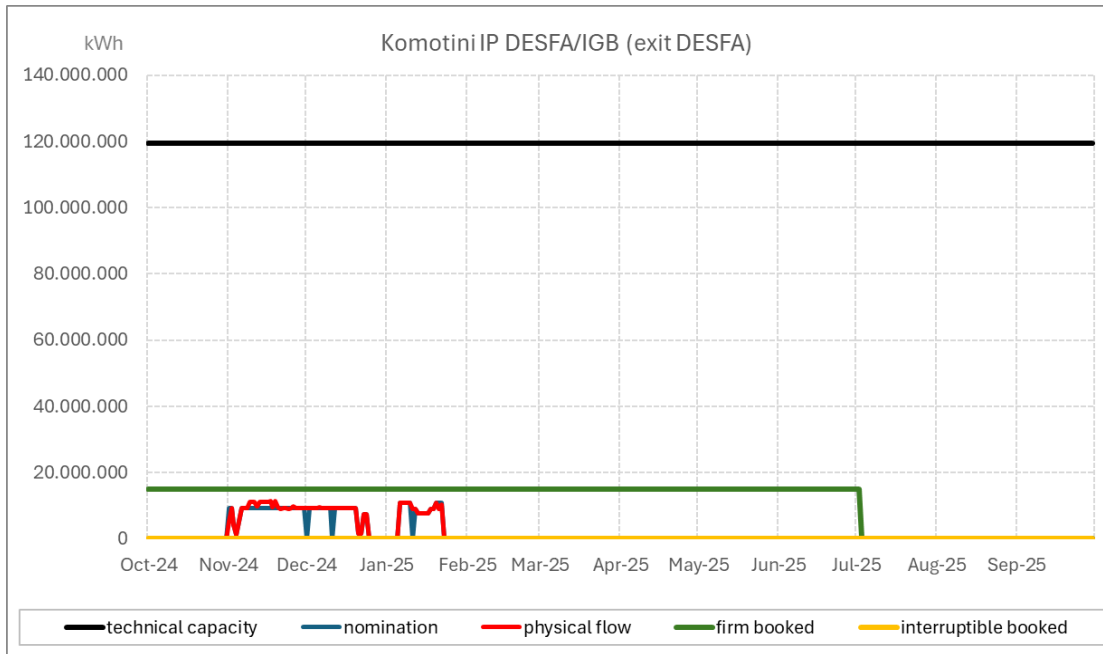
Оценката на търсенето започва веднага след началото на годишния търг за годишен капацитет, както е посочено в член 11(4) от CAM NC, и приключва най-късно 16 седмици след началото на годишния търг за годишен капацитет в съответствие с член 26 от CAM NC. Заинтересованите страни имат възможност да представят необвързващи индикации за търсене, за да определят количествено потенциалното търсене на добавен капацитет в съответствие с графика, предвиден в член 26 от CAM NC.

і. Исторически данни за модел на ползване

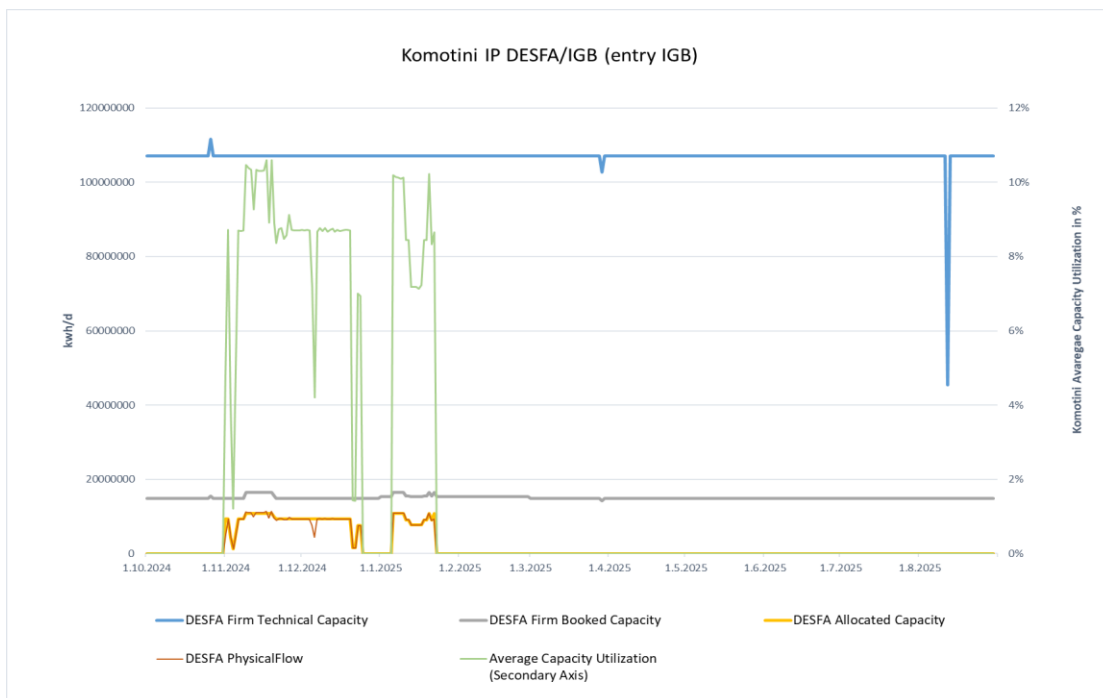
Използването на капацитета на точката на междусистемно свързване Комотини – DESFA / IGB е представено в графиките по-долу². Представени са техническият капацитет, резервираният капацитет, както и номинираните количества, но и действителният физически поток за предходните 2 години.

² За изготвянето на графиките бяха използвани данни от Платформата за прозрачност на ENTSOG

Графика 1: IP Комотини – DESFA / IGB изход Гърция [kWh/d]



Графика 2: IP Комотини – DESFA / IGB вход Bulgaria [kWh/d]



ii. Резултати от текущия годишен търг

- DESFA

На неотдавнашния годишен търг за твърд капацитет на DESFA, който се проведе на 07.07.2025 г. за точката на междусистемно свързване (IP) Комотини DESFA/IGB, бяха постигнати следните резултати:

IP Име	IP EIC Код	Посока на потока	Газова година	Офериран капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Комотини-DESFA / IGB	21Z0000000005398	Изход DESFA / Вход ICGB	2025/2026	62.141.475	0	Bzk
			2026/2027	62.141.475	0	
			2027/2028	62.141.475	0	
			2028/2029	71.470.800	0	
			2029/2030	71.470.800	0	

- ICGB

На скорошния годишен търг за твърд капацитет на ICGB, който се проведе на 07.07.2025 г. за IP Komotini DESFA/IGB, бяха постигнати следните резултати.:

IP Име	IP EIC Код	Посока на потока	Газова година	Офериран капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Komotini-DESFA / IGB	21Z0000000005398	Exit DESFA / Entry ICGB	2025/2026	42.795.335	0	Твърд в права посока
			2026/2027	42.795.335	0	
			2027/2028	42.121.639	0	
			2028/2029	53.527.212	0	
			2029/2030	53.527.212	0	

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

Очакваното ниво на търсене на добавен капацитет в точката на междусистемно свързване Комотини – DESFA/IGB, между входно-изходните системи DESFA и IGB, за бъдещия период, е нулево. Не са получени индикации за търсене, както е представено в раздел А. Наличният капацитет (т.е. технически и/или прекъсваем капацитет, който все още не е резервиран) се счита за достатъчен, за да покрие потенциалната нужда от добавен капацитет в периода преди началото на следващия процес на добавяне на капацитет през 2027 г. Споменава се, че съществува и възможност за използване на Процедури за управление на претоварването (ПУП/СМР), ако е необходимо.

С. Заключение за липса на необходимост от проект за добавен капацитет

Според резултата от оценката на необвързващите индикации за търсене и историческите факти за модели на потребление, които вече показват, че не е необходимо да се разработват нива на търсене за добавен капацитет, няма да се инициира проект за добавен капацитет. Въз основа на гореспоменатото решение няма да се провеждат технически проучвания за проекти за добавен капацитет.

D. Такси

За Процеса на нарастващ капацитет - 2025, разгледан в този доклад, нито ICGB, нито DESFA са въвели такса за оценка и обработка на необвързващи индикации за търсене.

Е. Информация за контакт

<u>ICGB AD</u>	<u>DESFA S.A.</u>
Светлин Берков Експерт по пазарни проучвания и регулации	Георгиос Думурас Ръководител на отдел „Достъп до системата“ Отдел „Стратегия и развитие“
Телефон: +359 882 708 773 Email: incremental.capacity@icgb.eu	Телефон: +30 213 0884079 Email: g.doumouras@desfa.gr market-test@desfa.gr
Ул. Георг Вашингтон №23 София 1000, България	357-359 Messogion Ave., Halandri, 15231 Гърция
www.icgb.eu	www.desfa.gr
	