

Пазарен тест 2025 - Доклад за оценка на търсенето
GASTRANS d.o.o. Нови Сад – “Булгартрансгаз” ЕАД
ИТ Киреево/Зайчар:

**Доклад за оценка на търсенето на добавен капацитет
За ИТ Киреево/Зайчар**

октомври 2025 г.

Пазарен тест 2025 - Доклад за оценка на търсенето
GASTRANS d.o.o. Нови Сад – “Булгартрансгаз” ЕАД
ИТ Киреево/Зайчар:

Този доклад е съвместна оценка на потенциала за проекти за добавен капацитет, разработени от:

ОПС 1

“Булгартрансгаз” ЕАД

Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ №
66,

1336 София

Република България

Контакти:

Телефон: + 359/2/939 63 00

имейл: info@bulgartransgaz.bg

ОПС 2

ГАЗТРАНС d.o.o. Нови Сад

Народног фронта 12

21000 Нови Сад

Република Сърбия

Контакти:

Телефон: +381 21 210 1342

имейл: info@bulgartransgaz.bg

1 Съдържание

A.	Необвързващи прогнози за търсене	4
B.	Оценка на търсенето.....	6
1.	Модел на историческо ползване.....	6
2.	Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет	6
3.	Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет .	7
3.1.1.	Газтранс - очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	7
3.1.2.	[Булгартрансгаз ЕАД - очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет].....	8
C.	Заключение за (не)започване на проект/процес за осигуряване на добавен капацитет	8
D.	График	9
E.	Такси.....	10
F.	Информация за контакт.....	10

А. Необвързващи прогнози за търсене

ГАЗТРАНС d.o.o. Нови сад (наричано по-долу за краткост “Gastrans”) проведе процедура за оценка на пазарното търсене на добавен капацитет (наричано по-долу за краткост “пазарен тест”) съгласно член 9 на Мрежовия кодекс на Газтранс (наричано по-долу за краткост МК) и член 25 на Постановлението за Мрежови правила, отнасящи се до изчисляването и разпределението на капацитети за пренос на природен газ - ДВ на Република Сърбия № 112/2022. Поканата за представяне на необвързващи прогнози за търсене бе публикувана на уебсайта на Газтранс (<https://gastrans.rs/market-test-2025/?lang=en>) и Регионалната платформа за резервиране на капацитет - RBP (<https://rbp.eu/#/events>) на 3 юли 2023 г.

“Булгартрансгаз” ЕАД (наричано по-долу за краткост “Булгартрансгаз”) започна процеса на оценка на пазарното търсене на добавен капацитет през юли 2025 г., непосредствено след началото на ежегодния търг за годишен капацитет (7 юли 2025 г.) съгласно член 26 на Регламент (ЕС) 2017/459 (САМ NC). Поканата за представяне на необвързващи прогнози за търсене бе публикувана на уебсайта на Булгартрансгаз (<https://www.bulgartransgaz.bg/market-test-2025>) на 7 юли 2025 г.

Съгласно представените необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет, Газтранс и Булгартрансгаз публикуват настоящия съвместен Доклад за оценка на търсенето (ДОТ).

„Газтранс“ и „Булгартрансгаз“ публикуват този съвместен Доклад за оценка на търсенето (ДОТ), който включва необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет, получени от операторите на преносни системи.

Необвързващи прогнози за търсене, получени от Газтранс

В рамките на срока (1 септември 2025 г.) за представяне на необвързващи прогнози за търсене, Газтранс получи 2 необвързващи прогнози за търсенена твърд добавен капацитет в ИТ Киреево/Зайчар. Газтранс не е получил необвързващи прогнози за търсене след изтичането на срока и няма получени необвързващи прогнози за търсене в предходния пазарен тест, които следва да бъдат включени в настоящия ДОТ.

Необвързващите прогнози за търсене, получени от Газтранс, са представени в таблицата по-долу:

Таблица 1

Необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет, получени от Газтранс, проучване 2025 г.	
Точка на междусистемно свързване	Киреево/Зайчар
ЕИС код	58Z-000000007-KZ
Посока на потока	Булгартрансгаз → Газтранс
Заявката е подадена до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да, 1 от 2 прогнози са представени на Булгартрансгаз
Текущ технически капацитет, (вход за Газтранс) kWh/d	366.731.712
Необвързващи прогнози за търсене - обобщение [(kWh/d)/y]	
2026/2027	40.704.288
2027/2028	43.704.288

Пазарен тест 2025 - Доклад за оценка на търсенето
 GASTRANS d.o.o. Нови Сад – “Булгартрансгаз” ЕАД
 ИТ Киреево/Зайчар:

2028/2029	43.704.288
2029/2030	43.704.288
2030/2031	43.704.288
2031/2032	43.704.288
2032/2033	43.704.288
2033/2034	43.704.288
2034/2035	43.704.288
2035/2036	43.704.288
2036/2037	43.704.288
2037/2038	40.704.288
2038/2039	40.704.288
2039/2040	40.704.288
2040/2041	40.704.288

Необвързващи прогнози за търсене, получени от “Булгартрансгаз”

В рамките на срока (1 септември 2025 г.) за представяне на необвързващи прогнози за търсене, Булгартрансгаз получи необвързващи прогнози за търсене на твърд добавен капацитет в ИТ Киреево/Зайчар. Булгартрансгаз не е получило необвързващи прогнози за търсене след изтичането на срока, нито в предходния пазарен тест, които да бъдат включени в настоящия ДОТ.

Необвързващите прогнози за търсене, получени от Булгартрансгаз, са представени в таблицата по-долу:

Таблица 2

Необвързващи прогнози за търсене за добавен капацитет, получени от Булгартрансгаз, проучване 2025 г.	
Точка на междусистемно свързване	Киреево/Зайчар
ЕИС код	58Z-000000007-KZ
Посока на потока	Булгартрансгаз → Газтранс
Заявката е подадена до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да, всички прогнозни търсения са представени на Газтранс
Текущ технически твърд капацитет, Булгартрансгаз (изход), в kWh/d	407.436.000
Текущ свободен технически твърд капацитет, Булгартрансгаз (изход), в kWh/d	86.898.000
Необвързващи прогнози за търсене - обобщение [(kWh/d)/y]	
2027/2028	3.000.000
2028/2029	3.000.000
2029/2030	3.000.000
2030/2031	3.000.000
2031/2032	3.000.000
2032/2033	3.000.000
2033/2034	3.000.000
2034/2035	3.000.000
2035/2036	3.000.000
2036/2037	3.000.000

В. Оценка на търсенето

1. Модел на историческо ползване

ИТ Киреево/Зайчар е в търговска експлоатация от 01.01.2021г. Оператор на ИТ Киреево/Зайчар в Република България е Булгартрансгаз, а оператор в Република Сърбия - Газтранс.

Технически капацитет на ИТ Киреево/Зайчар - изход от Булгартрансгаз

Общият технически капацитет на изход на ИТ Киреево/Зайчар от преносната система на Булгартрансгаз към преносната система на Газтранс възлиза на 407.436.000 kWh/d. Съществуващият свободен твърд технически капацитет в тази посока е 86.898.000 kWh/d.

Данните за историческото ползване на ИТ Киреево/Зайчар от страна на Булгартрансгаз са достъпни на Платформата за прозрачност на ENTSOG, както и на уебсайта на Булгартрансгаз. Съответният IP EIC код е 58Z-000000007-KZ.

Технически капацитет на ИТ Киреево/Зайчар - вход към Газтранс

Общият технически капацитет на вход към Газтранс на ИТ Киреево/Зайчар е 15.280.488 kWh/h, т.е. 366.731.712 kWh/ден (35,26 млн.куб.м./ден/година при 293,15 K (=20°C) и 101,325 kPa (=1,01325 бара (абсолютно) за реален сух газ.)

Капацитет в размер на 13.554.417 kWh/h е свободен и се договаря на дългосрочна база. Останалата част от техническия капацитет в размер на 1.726.071 kWh/h се предлага на краткосрочна база в съответствие с механизма за разпределение на капацитет чрез търговете на RBP.

Историческото ползване на ИТ Киреево/Зайчар на вход към Газтранс е достъпно на: http://gedp.gastrans.rs/gas_flow.aspx.

2. Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет

Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет – Булгартрансгаз

В проведения на 07.07.2025 г. ежегоден търг за годишен твърд капацитет на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) Булгартрансгаз предложи за договаряне твърд капацитет в размер на 49.101.200 kWh/d на ИТ Киреево/Зайчар в посока Булгартрансгаз → Газтранс. Резервируваният капацитет е в размер на 2 160 000 kWh/d .

Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет - Газтранс

В съответствие с Член 6.2.1. на Мрежовия кодекс, Газтранс предлага за договаряне твърд годишен капацитет, когато твърдят дългосрочен капацитет от Дългосрочните споразумения за пренос на газ бъдат на разположение за договаряне поради отказ, прекратяване на дългосрочното(ите) споразумение(я) за пренос на газ и в случай на Член 9.4 от Мрежовия кодекс.

Пазарен тест 2025 - Доклад за оценка на търсенето
GASTRANS d.o.o. Нови Сад – “Булгартрансгаз” ЕАД
ИТ Киреево/Зайчар:

Поради прекратяването на едно дългосрочно споразумение за пренос на газ, Газтранс предложи освободен капацитет от прекратеното дългосрочно споразумение за пренос на газ (197,813 KWh/h/y) на ежегодния търг за годишен капацитет за газови години 2023/24 и 2024/2025.

На ежегодния търг за твърд годишен капацитет за газова година 2025/2026 Г не беше предложен капацитет от страна на Газтранс.

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

3.1.1. Газтранс - очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет

В рамките на получените необвързващи прогнози за търсене:

- в една от тях се посочва търсене на твърд добавен капацитет на ИТ Киреево/Зайчар и изходна точка ИТ Сърбия
- В една от тях се посочва търсене на твърд добавен капацитет на ИТ Киреево/Зайчар.

Като се има предвид факта, че Газтранс не предлага за договаряне твърд годишен капацитет, необвързващите прогнози за търсене надвишават наличния твърд годишен капацитет за всяка година, за която са подадени необвързващите заявки.

Оценката на необвързващите прогнози за търсене е представена в таблицата по-долу.

Таблица 3

Оценка на търсенето на добавен капацитет на Газтранс	
Точка на междусистемно свързване	Киреево/Зайчар
ЕИС код	58Z-000000007-KZ
Посока на потока	Булгартрансгаз → Газтранс
Заявката подадена ли е до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да, една от необвързващите прогнози е подадена и до Булгартрансгаз
Текущ технически капацитет, Постъпване в Газтранс kWh/d	366.731.712
Оценка на търсенето на добавен капацитет [(kWh/d)/y]	
2026/2027	40.704.288
2027/2028	43.704.288
2028/2029	43.704.288
2029/2030	43.704.288
2030/2031	43.704.288
2031/2032	43.704.288
2032/2033	43.704.288
2033/2034	43.704.288

Пазарен тест 2025 - Доклад за оценка на търсенето
 GASTRANS d.o.o. Нови Сад – “Булгартрансгаз” ЕАД
 ИТ Киреево/Зайчар:

2034/2035	43.704.288
2035/2036	43.704.288
2036/2037	43.704.288
2037/2038	40.704.288
2038/2039	40.704.288
2039/2040	40.704.288
2040/2041	40.704.288

3.1.2. [Булгартрансгаз ЕАД - очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет]

Получените необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет от Булгартрансгаз са за 10 последователни газови години, обхващащи периода от 2027/2028 г. до 2036/2037 г. на ИТ Киреево/Зайчар в посока Булгартрансгаз → Газтранс.

Оценката на необвързващите прогнози за търсене е представена в таблицата по-долу.

Таблица 4

Оценка на търсенето на добавен капацитет на Булгартрансгаз	
Точка на междусистемно свързване	Киреево/Зайчар
ЕИС код	58Z-000000007-KZ
Посока на потока	Булгартрансгаз → Газтранс
Заявката подадена ли е до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да.необвързващата заявка е подадена и до Газтранс d.o.o.
Текущ свободен технически твърд капацитет, Булгартрансгаз (изход), в kWh/d	86.898.000
Оценка на търсенето на добавен капацитет [(kWh/d)/y]	
2027/2028	3.000.000
2028/2029	3.000.000
2029/2030	3.000.000
2030/2031	3.000.000
2031/2032	3.000.000
2032/2033	3.000.000
2033/2034	3.000.000
2034/2035	3.000.000
2035/2036	3.000.000
2036/2037	3.000.000

С. Заключение за (не)започване на проект/процедура за добавен капацитет

Газтранс

Газтранс ще премине към следващата фаза на процедурата за добавен капацитет и ще започне фаза на проектиране, ден след публикуването на този Доклад за оценка на търсенето, за да предложи продукти за добавен капацитет на ИТ Киреево/Зайчар.

Булгартрансгаз

Получените от Булгартрансгаз индикативни прогнози за търсене на добавен капацитет са по-малко от съществуващия наличен технически твърд капацитет в посока Булгартрансгаз → Газтранс от българската страна на ИТ. Следователно той е достатъчен, така че да отговори напълно на очакваното ниво на търсене, посочено от пазарните участници към Булгартрансгаз за целия период.

D. Булгартрансгаз реши да не преминава към следващата фаза на процедурата за добавен капацитет за ИТ Киреево/Зайчар. В резултат на това, няма да бъде инициран проект за добавен капацитет от българската страна на ИТ и няма да бъдат провеждани технически проучвания. График

Газтранс планира да проведе техническите проучвания и консултацията на проекта на Проектно предложение съгласно следния индикативен график:

Дейност	Очаквано начало	Очакван край	Очаквана продължителност
Изготвяне на проект за добавен капацитет	От публикуването на този Доклад за оценка на търсенето	20.01.2026	12 седмици
Обществена консултация на проект на Проектно предложение	20.01.2026	21.03.2026	2 месеца

След приключване на обществената консултация, проектът на проекта за добавен капацитет се предава на съответния национален регулаторен орган(и) (НРО).

В рамките на 6 месеца след получаване на пълното предложение за проект от последния от съответните НРО, тези НРО публикуват съгласувани решение(я) относно предложението за проект.

При публикуване на решението(ята) на съответните НРО съгласно предходния параграф и не по-късно от 2 месеца преди предлагането на добавен капацитет на ежегодния търг за годишен капацитет, ще бъде публикувано съобщение от ОПС, включващо минимум следната информация:

1. информацията, определена в проекта за добавен капацитет и одобрена от НРО;
2. образец на договора(ите) във връзка с предлагания капацитет.

След предприемане на горепосочените стъпки, добавеният капацитет от страната на Газтранс на ИТ ще бъде предложен като групиран продукт със съществуващия капацитет от страната на Булгартрансгаз на ИТ на търга за твърд годишен капацитет в съответствие с тръжния календар на ENTSOГ (първия понеделник през юли 2027 г.).

Е. Такси

Газтранс не е въвел такса за оценка и обработка на необвързващи прогнози за търсене.

Булгартрансгаз не е въвел такса за оценка и обработка на необвързващи прогнози за търсене.

Ф. Информация за контакт

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	Gastrans d.o.o.
Никола Делев	Saša Pavković
Директор "Стратегическо планиране и развитие"	Head of Group for Commercial Operations
бул. "Панчо Владигеров" № 66 Люлин 2, пощенска кутия 3, София 1336	Narodnog fronta 12 21000 Novi Sad
България	Republic of Serbia
Тел.: + 359/2/939 66 74	Phone: +381 66 803 3398
Факс: + 359/2/925 00 63	Fax: -
Email: Nikola.Delev@bulgartransgaz.bg	E-mail: commercial@gastrans.rs