



Документ за консултация относно съвместно предлагане на специален капацитетен продукт „Маршрут 2“ от операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и от оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, съответно на специален капацитетен продукт „Маршрут 3“ от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и от оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД

Операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместно предложение до регулаторните органи на посочените държави да одобрят предоставяне на специален капацитетен продукт „Маршрут 2“ с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна от природен газ, предвид предстоящата зима. Аналогично искане е направено от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, по отношение на специален капацитетен продукт „Маршрут 3“.

I. Специалният капацитетен продукт „Маршрут 2“ е за твърд капацитет, с месечна продължителност, за резервиране на капацитет в точките на междусистемно свързване (ТС) по Трансбалканския газопровод, а именно: ТС Амфитрити (входна точка на терминала за съхранение и регазификация на втечен природен газ в гр. Александруполис, Р Гърция), ТС Комотини (DESFA/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники, съответно специалният капацитетен продукт „Маршрут 3“ - ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники, в посока от Гърция към Украйна.

Операторите на газопреносни мрежи обосновават необходимостта от съвместно предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, като посочват, че в съответствие с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива, тяхното сътрудничество и координирани действия са насочени към създаване на условия и улесняване на процеса за постепенно спиране на руския газ, осигуряване на реални възможности за доставка на природен газ за Р Украйна с цел задоволяване на неотложните нужди на страната от внос и запълване на газови хранилища преди началото на зимния сезон. Операторите посочват, че украинската газова инфраструктура има историческо ключово значение за осигуряване на енергийната сигурност на Европа, както и че след прекратяването на транзита на руски природен газ през Р Украйна, нейните подземни газови хранилища са почти празни. В тази връзка, посочват, че сигурността на доставките за потребителите и подготовката на Р Украйна за следващия зимен сезон изискват нагнетяване на значителни количества природен газ в украинските подземни газови хранилища - приблизително 5 млрд. куб. м. Операторите посочват, също, че поради намаления вътрешен добив на природен газ с 20% и

ограничените способности за осигуряване на необходимите количества за функционирането на газовата система и задоволяване на националното потребление, е необходимо, с оглед диверсификация на източниците и сигурност на доставките, Р Украйна възможно най-скоро да се снабди със значителни количества природен газ през различни маршрути.

Предвид горното, операторите считат, че поради стратегическото положение на Трансбалканския маршрут, същият има потенциал да осигури природен газ за неотложните нужди на Р Украйна, както и достъп до източници на втечен природен газ. В допълнение, операторите посочват, че за ползвателите, които желаят да резервират капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Украйна, е налице повишена несигурност при резервирането на необходимия им капацитет, поради риска от невъзможност да осигурят необходимото им ниво на резервиран капацитет във всички ТС по маршрута. Освен това, тези ползватели следва да участват в няколко търга за резервиране на капацитет едновременно, за да могат да резервират във всяка точка на междусистемно свързване по Трансбалканския маршрут, като в някои случаи този капацитет се предлага като негрупиран.

II. Специалният капацитетен продукт „Маршрут 2“ е със следните характеристики:

1. Операторите предлагат да бъде предоставян през месеците декември 2025 г., януари, февруари, март и април 2026 г.

2. Условия за участие в търговете за разпределение на капацитет за всяка ТС по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники в съответствие с 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 (Регламент (ЕС) 2017/459).

3. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 3“, който ще се проведе на тръжната платформа Regional Booking Platform (RBP). Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 2“) се отменя.

4. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Амфитрити и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

5. Прилагане на тръжен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет, съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459 за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 3“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 2“ се отменя. Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Амфитрити (вход), ТС Комотини

(изход), ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакча/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакча/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA SA, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

6. Лицата, резервирани капацитет по специален продукт „Маршрут 2“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките шест оператори, а именно: на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Р Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 2“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 2“.

III. Специалният капацитетен продукт „Маршрут 3“ е със следните характеристики:

1. Операторите предлагат да бъде предоставен през месеците декември 2025 г., януари, февруари, март и април 2026 г.

2. Условия за участие в търговете за разпределение на капацитет за всяка ТС по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459.

3. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 2“, който ще се проведе на тръжната платформа Regional Booking Platform (RBP). Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 3“) се отменя.

4. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB) и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

5. Прилагане на тръжен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет, съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459 за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 2“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 3“ се отменя.

Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакча/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини-ТАР/IGB (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакча/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

6. Лицата, резервирали капацитет по специален продукт „Маршрут 3“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките пет оператори, а именно: на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 3“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 3“.

IV. Съвместното предложение до регулаторните органи, отправено с писмо с вх. № Е-12-00-249 от 11.11.2025 г. на операторите на газопреносните мрежи на Р Гърция, Р България, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и на оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, в рамките на инициативата за предлагане на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна от природен газ с оглед на предстоящата зима, е достъпно [ТУК](#).

V. Консултацията е с продължителност до 05.12.2025 г., в който срок заинтересованите страни могат да представят становища на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Този документ за консултация е приет от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 327 от 21.11.2025 г., т. 1