

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ ПДК - 4
от 26.04.2024 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 26.04.2024 г., като разгледа писмо с вх. № Е-15-45-10 от 01.04.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на National Natural Gas System Operator S.A. – „Кулата/Сидирокастро“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-10 от 01.04.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на National Natural Gas System Operator S.A. – „Кулата/Сидирокастро“ (Проект за добавен капацитет). С писмо с вх. № Е-15-45-8 от 05.04.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило допълнителна информация.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 16.04.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи обосновка за формирането на използвания в Проекта за добавен капацитет коефициент f , както и обосновка за формирането на настоящата стойност на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносната система. Изисканата информация е представена на КЕВР с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 22.04.2024 г.

Производството по одобряване на Проекта за добавен капацитет е регламентирано в 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).

Според член 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 след консултацията и приключването на фазата на проектиране за един проект за добавен капацитет участващите оператори на преносни системи предават предложението за проект за добавен капацитет на съответните национални регулаторни органи – КЕВР и Регулаторният орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция (РОЕОВ), за съгласувано одобряване.

В изпълнение на член 28, параграф 2, изречение 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 КЕВР с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 16.04.2024 г. е уведомила РОЕОВ, че на 1 април 2024 г. българският газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД е представил предложение за Проект за добавен капацитет. Предложението е представено от гръцкия газопреносен оператор на 3 април 2024 г. на РОЕОВ, за което КЕВР е уведомена с писмо с изх. № О-109683 от 19.04.2024 г. на гръцкия регулаторен орган.

С оглед нормата на член 28, параграф 2, абзац 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 КЕВР с писмо с изх. № Е-45-10 от 23.04.2024 г. е предоставила на РОЕОВ становище по Проекта за добавен капацитет, като е посочила, че счита, че не са налице неблагоприятни въздействия по отношение на конкуренцията и ефективното функциониране на вътрешния пазар на природен газ, свързани с осъществяването на проекта. Също така, е посочила, че изпълнението на Проекта за добавен капацитет ще доведе до повишаване на капацитета на

точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“, което ще осигури достъп до допълнителни количества тръбопроводен и LNG природен газ от алтернативни източници за Р Гърция, Р България и всички съседни държави. Според КЕВР ползите от изпълнението на Проекта за добавен капацитет се припокриват и ще допринесат за изпълнението на ключовите цели на инициативата за Вертикален газов коридор. От своя страна, РОЕОВ с писмо с изх. № О-109683 от 19.04.2024 г. е уведомило КЕВР, че изразява положително становище по Проекта за добавен капацитет.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

1. Проектът за добавен капацитет има за цел да увеличи техническия капацитет в точката на междусистемно свързване „Кулата/Сидирокастро“ (ТС „Кулата/Сидирокастро“), като „Булгартрансгаз“ ЕАД и National Natural Gas System Operator S.A. (DESFA) ще предлагат групиран капацитет в посока от газопреносната система на DESFA към газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. В съответствие с член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 и „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA в периода от 3 юли 2023 г. до 23 октомври 2023 г. са извършили необвързваща оценка на пазарното търсене за добавен капацитет в ТС „Кулата/Сидирокастро“, която свързва газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на DESFA. На 23 октомври 2023 г. на интернет страниците на операторите на двете газопреносни системи е публикуван Доклад за оценка на търсенето.

В изпълнение на член 27, параграфи 1 и 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 двата оператора на газопреносни системи са извършили технически проучвания за установяване на стъпките и инвестициите, необходими за осигуряване на добавения капацитет в ТС „Кулата/Сидирокастро“ в посока от газопреносната система на DESFA към газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проектът за добавен капацитет предвижда изграждане от DESFA на технологично оборудване, както следва: Пълно разширение (Patima – Nea Messimvria) – дължина 410 км, значително надграждане на компресорна станция (КС) Nea Messimvria, умерено/значително надграждане на КС Ampelia, разходи 574 милиона евро; Частично разширение (Katerini – Livadia) – дължина 250 км, умерено надграждане на КС Nea Messimvria, малко надграждане на КС Ampelia, разходи 350 милиона евро; Ограничено разширение (Rapsani – Brallos) – дължина 160 км, малко надграждане на КС Nea Messimvria, никакво надграждане на КС Ampelia, разходи 224 милиона евро. Приблизителните разходи за КС Nea Messimvria са в размер на 67,5 милиона евро (значително надграждане), 45 милиона евро (умерено надграждане) и 22,5 милиона евро (малко надграждане), а за КС Ampelia са в размер на 60 милиона евро (значително надграждане) и 30 милиона евро (умерено надграждане).

От своя страна, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще изгради технологично оборудване, както следва: Ниво 1 - Ограничено разширение (Кулата-Кресна - дължина 48 км лупинг; Пиперово-Перник – дължина 53 км нов газопровод), добавен капацитет в размер на 35,4 GWh/ден, разходи 122,5 милиона евро; Ниво 2 – Разширено разширение (Кулата-Кресна - дължина 48 км лупинг; Пиперово-Перник – дължина 53 км нов газопровод; Кресна-Пиперово, дължина 82 км лупинг; Ихтиман - Горни Богров – 50 км подмяна на газопровод), надграждане на КС Петрич с 9 MW и реконструкция и реверсиране на КС Ихтиман, добавен капацитет в размер на 104,4 GWh/ден, разходи 307,2 милиона евро.

3. В изпълнение на член 27, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA са провели съвместна обществена консултация на Проекта за добавен капацитет в периода от 31 януари 2024 г. до 29 февруари 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е получило предложения и коментари от заинтересовани страни, а DESFA е получило едно становище от заинтересована страна, което е отразило в проекта.

4. След приключване на съвместната обществена консултация и на фазата на проектиране „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA са публикували Проекта за добавен капацитет на интернет страниците на дружествата - член 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459. Според посочената разпоредба от регламента, Проектът за добавен капацитет съдържа най-малко следната информация: всички нива на предлагане, отразяващи обхвата на очакваното търсене на добавен капацитет в съответните точки на междусистемно свързване, в резултат на обществената консултация и оценката на пазарното търсене; общи правила и условия, които един ползвател на мрежата трябва да приеме, за да участва и да получи достъп до капацитет във фазата на обвързващо разпределяне на капацитет в рамките на процедурата за добавен капацитет, включително всякакви обезпечения, които ползвателите на мрежата трябва да представят, както и разпоредби как се действа съгласно договора при евентуални закъснения в предоставянето на капацитет или в случаи на прекъсване на изпълнението на проекта; графици за проекта за добавен капацитет, включително всички изменения след консултацията, както и мерки за избягването на забавяния и за свеждането до минимум на въздействието на забавянията; параметрите за извършване на проверката за икономическата целесъобразност; дали може да бъде поискано по изключение допълнително удължаване с най-много 5 години на времеви хоризонт за договаряне на капацитет в допълнение към вече разрешен период от най-много 15 години след началото на експлоатацията; когато е приложимо, предложеният алтернативен механизъм за разпределяне, включително неговата обосновка, както и условията, одобрени от оператора на преносната система за обвързващия етап; когато към проекта за добавен капацитет се прилага подход с фиксирана цена - елементите, описани в член 24, буква „б“ от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460).

5. Също така, в изпълнение на член 25, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 по отношение на проектите за добавен капацитет операторите на газопреносни системи представят за одобрение от националните регулаторни органи следната информация за всяко ниво на предлагане: референтните цени, прогнозираны за времеви хоризонт на първоначалното предлагане на добавен капацитет, които се използват за изчисляването на параметрите, посочени съответно в член 22, параграф 1, буква „а“ и член 24, параграф 2, буква „а“ от посочения регламент, съответно в случай на отделна или обща проверка за икономическа целесъобразност; параметрите, посочени в член 22, параграф 1, букви „б“ и „в“ и член 24, параграф 2, букви „б“ и „в“ от посочения регламент, съответно в случай на отделна или обща проверка за икономическа целесъобразност; ако е приложимо, диапазона на нивото за задължителната минимална тръжна надбавка по член 33, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 за всяко ниво на предлагане и за всяка точка на междусистемно свързване, приложени в първия и евентуално в следващи търгове, на които се предлага добавеният капацитет, както е определено в член 33, параграф 3 от същия регламент.

6. Проекта за добавен капацитет, предложен от операторите на преносни системи - „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA, съдържа всички формални елементи, необходими за неговото одобряване, посочени в член 25, параграф 1 и член 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459. В тази връзка, следва да се посочи следното:

6.1. Ниво на предлагане (член 28, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

По смисъла на член 3, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/459 „ниво на предлагане“ означава сбора от наличния капацитет и съответния добавен капацитет, предлаган за всеки от годишните стандартни продукти за капацитет в дадена точка на междусистемно свързване.

Добавеният капацитет по проекта ще бъде предлаган като групиран твърд продукт от „Булгартрансгаз“ ЕАД от датата на търговска експлоатация на проекта, която за Ниво 1 – Ограничено разширение, е второто тримесечие на 2026 г., а за Ниво 2 – Разширено разширение, е третото тримесечие на 2029 г., съответно от DESFA от датата на търговска експлоатация на избрания проект: при пълно разширение – четвърто тримесечие на 2029 г.; при частично разширение – второ тримесечие на 2029 г. и при ограничено разширение – четвърто тримесечие на 2028 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA посочват, че ще заделят 10 на сто от добавения капацитет, които ще предлагат като краткосрочен капацитет в съответствие с член 30, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/459. Добавеният капацитет ще се предлага като твърд групиран капацитет от двете страни на точката.

Предвид горното, КЕВР приема, че представеното от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA ниво на предлагане отразява обхвата на очакваното търсене на добавен капацитет в ТС „Кулата/Сидирокастро“.

6.2. Общи правила и условия (член 28, параграф 1, буква „б“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

„Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA ще предлагат добавения капацитет по проекта при общи условия, при които всички ползватели ще участват и ще получат достъп до капацитет във фазата на обвързващо разпределяне на капацитет, които съдържат: обезпечения, които ползвателите на мрежата трябва да представят, ред за провеждане на обвързващата фаза и класиране на офертите, подписване на споразумение за пренос на газ и договор за резервиране на капацитет, както и правила при евентуални закъснения в предоставянето на капацитет или в случай на прекъсване на изпълнението на проекта.

Предвид горното, КЕВР приема, че представените от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA общи условия осигуряват баланс между интересите на операторите на газопреносни системи и ползвателите на мрежите.

6.3. Графици на Проекта за добавен капацитет (член 28, параграф 1, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

Изпълнението на инвестициите, необходими за осигуряване на добавен капацитет в ТС „Кулата/Сидирокастро“ ще започне, когато участниците на пазара се ангажират да закупят адекватни количества добавен капацитет в годишния търг за продукти през 2024 г. и в случай, че операторите на газопреносни системи са получили положителен резултат от проверката за икономическа целесъобразност. Двата газопреносни оператора са посочили сроковете за осъществяване на обвързващата фаза на Проекта за добавен капацитет. Изпълнението на инвестиционните задачи и въвеждането в експлоатация на инфраструктурата за добавен капацитет е предвидено да завърши така, както е посочено в т. 6.1. по-горе.

Предвид горното, КЕВР приема, че представеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA график за изпълнение на проекта е обоснован.

6.4. Информация и параметри на проверката за икономическа целесъобразност (член 25 и член 28, параграф 1, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

Целта на икономическата проверка за целесъобразност на проекта за добавен капацитет е да се гарантира икономическата жизнеспособност на проекта чрез поемане от ползвателите на мрежата, търсещи капацитет, на съответните рискове, свързани с тяхното търсене, за да се избегне излагането на обхванатите клиенти на риск във връзка с тези инвестиции – съображение 11 от Регламент (ЕС) 2017/459.

Според член 22, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459 проверката за икономическа целесъобразност се извършва от операторите на преносни системи или от националните регулаторни органи (по решение на националните регулаторни органи) на всяко ниво на предлагане на проект за добавен капацитет, след като ползвателите на мрежата са поели спрямо участващите оператори на преносни системи обвързващи задължения за договаряне на капацитет, и се състои от следните параметри: а) настоящата стойност на поетите от

ползвателите на мрежата обвързващи задължения за договаряне на капацитет; б) настоящата стойност на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система, свързана с добавения капацитет, включен в съответното ниво на предлагане; в) коефициента f .

По отношение на проверката за икономическа целесъобразност, КЕВР приема, че на всяко ниво на предлагане на Проекта за добавен капацитет такава проверка да се извършва от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA.

Според член 22, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 изпълнението на проект за добавен капацитет започва, ако проверката за икономическа целесъобразност дава положителен резултат от двете страни на точката на междусистемно свързване за поне едно ниво на предлагане, включващо добавен капацитет. Резултатите от проверката за икономическа целесъобразност се представят не по-късно от два работни дни след закриване на кръга на наддаване, едновременно за всички ползватели на мрежата, които участват в съответния търг – член 11, параграф 10, изречение 3 от Регламент (ЕС) 2017/459. Резултатът от извършването на проверката за икономическа целесъобразност е положителен, ако стойността на параметъра „настояща стойност на поетите от ползвателите на мрежата обвързващи задължения за договаряне на капацитет“ е най-малко равна на дела на параметъра „настояща стойност на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система, свързана с добавения капацитет, включен в съответното ниво на предлагане“, определен чрез коефициента f . Според член 25, параграф 1 и член 28, параграф 1, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/459 параметрите на настоящата стойност на обвързващите задължения, поети от ползвателите на мрежата, както и на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система, свързана с добавения капацитет, коефициента f и референтните цени и диапазона на равнището на задължителната минимална тръжна надбавка подлежат на одобрение от съответния национален регулаторен орган.

6.4.1. Настоящата стойност на обвързващите задължения, поети от ползвателите на мрежата:

Параметърът „настояща стойност на обвързващите задължения, поети от ползвателите на мрежата“ се изчислява като дисконтираната сума от: сумата от съответните прогнозни референтни цени и евентуална тръжна надбавка и евентуална задължителна минимална надбавка, умножена по размера на договорения добавен капацитет, както и сумата от евентуална тръжна надбавка и евентуална задължителна минимална надбавка, умножена по размера на наличния капацитет, който е бил договорен заедно с добавения капацитет – чл. 22, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/459.

Във връзка с изчисляването на настоящата стойност на обвързващите задължения на ползвателите на мрежата в ТС „Кулата/Сидирокастро“ „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че за референтна цена ще използва тарифата за газова година 1 октомври 2024 г. – 30 септември 2025 г. За сравнение, дружеството е посочило, че към момента цената за дългосрочен продукт за капацитет, предлаган в посочената точка на междусистемно свързване в посока от DESFA към българската газопреносна система е в размер на 267,0619 лв./MWh/ден/година без ДДС или 136,5465 евро/MWh/ден/година без ДДС. Окончателната референтна цена ще бъде определена в съответствие с Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще бъде публикувана на интернет страницата на дружеството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД не предвижда да прилага задължителна минимална надбавка за Ниво 1 – Ограничено разширение, а за Ниво 2 – Разширено разширение, дружеството ще прилага такава в размер на 94,13 лв./MWh/ден/година.

DESFA е посочило, че цените за разпределение на капацитет ще се формират по Тарифния регламент на DESFA, като в съответствие с действащата тарифа дружеството обмисля прилагане на плаваща референтна цена. За сравнение, DESFA е посочило, че към

момента цената за дългосрочен капацитетен продукт в ТС „Кулата/Сидирокастро“, в посока от газопреносната система на DESFA към българската газопреносна система е равна на 4,3000262 евро/kWh/час/година, без отчитане на регулаторните корекции по посочения регламент. Включването на активите на проекта за ограничено разширение в регулираната база от активи на DESFA ще доведе до прогнозна референтна цена в размер на 5,1409195 евро/(kWh/час)/година, съответно на проекта за частично разширение до прогнозна референтна цена в размер на 5,6808396 евро/(kWh/час)/година, съответно на проекта за пълно разширение до прогнозна референтна цена в размер на 5,7074633 евро/(kWh/час)/година. Окончателната референтна цена ще бъде определена в съответствие с Тарифния регламент на DESFA и ще бъде публикувана на интернет страницата на дружеството.

DESFA предвижда да прилага задължителна минимална надбавка, както следва: за проекта за ограничено разширение в размер на 0,4080 евро/(kWh/час)/година, съответно за проекта за частично разширение в размер на 0,2880 евро/(kWh/час)/година, съответно за проекта за пълно разширение в размер на 0 евро/(kWh/час)/година.

6.4.2. Настояща стойност на прогнозното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система, свързана с добавения капацитет, включен в съответното ниво на предлагане:

По отношение на този параметър на проверката за икономическа целесъобразност дефиниции на понятията „разрешени приходи“ и „целеви приходи“ на оператора на преносна система са регламентирани в Регламент (ЕС) 2017/460. По смисъла на този регламент „разрешени приходи“ са приходите от услуги за пренос и приходите от услуги, различни от пренос, за предоставянето на услуги от оператора на преносна система за определен период от време в рамките на даден регулаторен период, които този оператор на преносна система има право да получи при режим без пределни цени, а „целеви приходи“ са приходите от очакваните услуги за пренос и очакваните приходи от услуги, различни от пренос, за предоставянето на услуги от оператора на преносна система за конкретен период от време в рамките на даден регулаторен период при режим на пределни цени.

Във връзка с горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че за Ниво 1 – Ограничено разширение, настоящата стойност на прогнозното увеличение на разрешените приходи е в размер на 207 725 хил. лв. без ДДС или 106 208 хил. евро без ДДС, а за Ниво 2 – Разширено разширение, е в размер на 526 599 хил. лв. без ДДС или 269 245,8 хил. евро без ДДС.

DESFA е посочило, че параметърът „настояща стойност на прогнозното увеличение на разрешените приходи, свързани с инвестициите“ за проекта за ограничено разширение е в приблизителен размер 152 293 723 евро, съответно за проекта за частично разширение в приблизителен размер 255 434 644 евро, съответно за проекта за пълно разширение в приблизителен размер 403 293 027 евро.

6.4.3. Коефициент f:

Съгласно легалната дефиниция на този параметър, регламентирана в Регламент (ЕС) 2017/459, „коефициент f“ е делът от настоящата стойност на прогнозираното увеличение на разрешените или целевите приходи на оператора на преносна система, свързана с добавения капацитет, включен в съответното ниво на предлагане, който се покрива от настоящата стойност на поетите от ползвателите на мрежата обвързващи задължения за договаряне на капацитет. Според член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/459, нивото на коефициент f за дадено ниво на предлагане се определя като се вземе предвид: стойността на заделения технически капацитет; положителните вторични ефекти на проекта за добавен капацитет върху пазара, или върху преносната мрежа, или върху двете системи; продължителността на поетите от ползвателите на мрежата обвързващи задължения за договаряне на капацитет в сравнение с икономическия живот на актива; степента на търсенето на капацитета, изграден

по проекта за добавен капацитет, след края на периода, разгледан в проверката за икономическа целесъобразност.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е приложило коефициент f , за Ниво 1 – Ограничено разширение, равен на 0,5, а за Ниво 2 – Разширено разширение – равен на 0,7. Дружеството е обосновало предложения размер на този параметър, като е посочило, че при неговото определяне е взело предвид: размера на техническия капацитет, заделен по член 8, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2017/459, положителните външни ефекти за пазара от Проекта за добавен капацитет, продължителността на обвързващите ангажименти на ползвателите на мрежата за договаряне на капацитет в сравнение с икономическия живот на актива, както и очакваната степен, до която търсенето на капацитета по Проекта за добавен капацитет може да се очаква да продължи след края на времевия хоризонт, използван в икономическия тест.

DESFA е приложило коефициент f , равен на 0,7 при трите проекта за разширение.

Предвид горното, КЕВР приема, че представеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA размер на коефициента f е обоснован.

6.5. Допълнително удължаване с най-много 5 години на времевия хоризонт за договаряне на капацитет (член 28, параграф 1, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

„Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA предвижда удължаване с 5 години на времевия хоризонт за договаряне на капацитет в допълнение към определения в член 11, параграф 3, изречение 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 период от най-много 15 години от датата на търговска експлоатация.

6.6. Алтернативен механизъм за разпределяне на добавения капацитет (член 28, параграф 1, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

„Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA са предвидили прилагане на алтернативен механизъм за разпределяне на добавения капацитет, както и възможност ползвателите на мрежата да представят обвързващи оферти за условно договаряне на капацитет.

Според член 30, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 алтернативен механизъм за разпределяне може да се използва с одобрението на националните регулаторни органи, когато въз основа на оценката на пазарното търсене или обществената консултация има основания да се заключи, че търгът с явно наддаване и периодично повишаване на тръжната цена не е подходящ и че проектът за добавен капацитет обхваща повече от две входно-изходни системи, като в хода на процедурата за разпределяне се изискват оферти за покупка за няколко точки на междусистемно свързване и оферти за покупка с продължителност повече от една година. В мрежа с алтернативен механизъм за разпределяне ползвателите на мрежата могат да представят обвързващи оферти за условно договаряне на капацитет, ако е спазено поне едно от следните условия: а) поети задължения, свързани със задължения в други точки на междусистемно свързване или изключващи такива задължения; б) поети задължения в рамките на различни стандартни годишни продукти за капацитет в дадена точка на междусистемно свързване; в) поети задължения, зависещи от разпределението на конкретен или минимален размер капацитет – член 30, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/459.

Предвид горното, КЕВР приема, че прилагане на алтернативен механизъм и обвързващи оферти при реализиране на Проекта за добавен капацитет е обосновано, предвид факта, че проектът включва три входно – изходни системи: на „Ай Си Джи Би“ АД, на „Булгартрансгаз“ ЕАД и на DESFA, както и че при оценка на пазарното търсене, което е проведено, за добавен капацитет в ТС „Кулата/Сидирокастро“ са получени необвързващи прогнози за търсене за резервиране на капацитет за повече от 1 година

6.7. Подход с фиксирана цена (член 28, параграф 1, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/459):

„Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA не предвиждат използване на фиксирана цена при реализиране на Проекта за добавен капацитет.

Предвид гореизложеното и на основание член 22, параграф 1, член 23, параграф 1, член 25, параграф 1, член 28, параграф 1 и член 30 от 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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Проект за добавен капацитет на точка на междусистемно свързване на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносната система на National Natural Gas System Operator S.A. – „Кулата/Сидирокастро“, като задължава „Булгартрансгаз“ ЕАД да извършва проверка на икономическата целесъобразност на всяко ниво на предлагане на проекта за добавен капацитет при параметрите, посочени в мотивите на настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА