



## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 20**  
**от 30.06.2016 г.**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 30.06.2016 г., като разгледа заявление с вх. Е-15-45-36 от 21.06.2016 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД, за утвърждаване на цени за услуги „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ по газопреносна мрежа за транзитен пренос, както и събраните данни от проведено на 28.06.2016 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-36 от 21.06.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ по газопреносната мрежа за транзитен пренос. Дружеството е посочило, че тези цени следва да бъдат прилагани до определяне на цени за достъп и пренос по реда и при условията на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приета от КЕВР с решение по Протокол № 109 от 11.08.2014 г., т. 4 (Методиката). Заявлението е подадено на основание чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ), като размерът на предложената за утвърждаване цена за услугата „прекъсваем пренос в права посока“ е 15.78 лв./1000 м<sup>3</sup> пренесен природен газ, а за услугата „реверсивен пренос на търговска база“ е 9.87 лв./1000 м<sup>3</sup> пренесен природен газ.

Във връзка с направеното искане „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че съвместно с гръцкия преносен оператор DESFA се намират във финална фаза на подготовка и подписване на споразумение за междусистемно свързване на оперираните от двата оператора преносни системи в точката на междусистемно свързване Кулата – Сидирокастро. В тази връзка, след подписване на споразумението възниква необходимост „Булгартрансгаз“ ЕАД да предлага услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ на потенциалните ползватели на газопреносната мрежа за транзитен пренос.

Към заявлението дружеството е представило обосновка на предлаганите за утвърждаване цени и платежен документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-195 от 24.06.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 140 от 27.06.2016 г., т. 1 и е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ е проведено открито заседание на 28.06.2016 г., на което представителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД са заявили, че приемат доклада без възражения.

**В резултат на проучване на предоставената от заявителя информация и документи са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:**

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежат цените на предоставяни на клиентите услуги, определени от Комисията, свързани с лицензионната дейност.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“ по газопреносна мрежа за транзитен пренос, лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“ по националната газопреносна мрежа и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „съхранение на природен газ“. С Решение № Ц-001 от 2005 г. на Комисията на дружеството е утвърдена цена за пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа в размер на 19,73 лв./1000 м<sup>3</sup>. Към момента КЕВР не е утвърждавала цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа за транзитен пренос.

Услугата „прекъсваем пренос в права посока“ е услуга, при която преносното предприятие извършва пренос на природен газ под условие за възможно прекъсване. Обемът на възможната реализация на тази услуга е свързан с определения и обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД прекъсваем капацитет за точка на междусистемно свързване. Обявеният прекъсваем капацитет се основава на системен анализ на използваемостта на резервирания твърд капацитет. Преносът може да бъде прекъснат или ограничен при наличие на заявки за използване на резервирания твърд капацитет, които да доведат до физическа невъзможност за реализация на предоставен прекъсваем капацитет или на част от него.

При услугата „реверсивен пренос на търговска база“ газовият поток в правата посока се намалява, като се отчитат виртуално пренесените количества в обратната посока. Реверсивен поток може да се осъществява дотогава, докато съществува прав поток. В тази връзка услугата е прекъсваема, тъй като ако не съществува прав поток, реверсивният поток се прекъсва.

Предвид горното, по своя характер услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ са услуги, чиито цени ще се прилагат на база измерени и разпределени количества природен газ в точки на свързване на газопреносната мрежа за транзитен пренос с газопреносни мрежи на съседни оператори. Поради това, тези услуги се различават от услугите, чиито цени попадат в обхвата на Методиката. От друга страна, характерно за цените, утвърждавани при условията и по реда на тази Методика е, че се образуват предимно на база резервиран от ползвателите капацитет в съответните точки.

Следва да се има предвид, че услугите за осъществяване на прекъсваем пренос в права посока и реверсивен пренос на търговска база, са идентични с малка част от услугите по преноса, които ще бъдат предлагани на база разпределен капацитет, на ползвателите на газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, при въвеждане на входно-изходен тарифен модел.

Горните аргументи обосновават характера на услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ като такива попадащи в обхвата на чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ.

Предвид същността на горепосочените прекъсваеми услуги е обосновано предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД цени да бъдат определени чрез прилагане на отстъпки от действащата утвърдена цена за пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, съответно в размер на 20% за услугата „прекъсваем пренос в

права посока“ и 50% за услугата „реверсивен пренос на търговска база“. В тази връзка изчислението на цените следва да се извършва по формулата:

$C_{пу} = (1 - O_{п}) * C_{п}$ , където:

$C_{пу}$  – цена за предоставяне на прекъсваема услуга, лв./1000 м<sup>3</sup>,

$O_{п}$  – отстъпка от утвърдената цена за пренос,

$C_{п}$  – цена за пренос, утвърдена с Решение № Ц-001 от 2005 г. на КЕВР, лв./1000 м<sup>3</sup>.

Горните изводи се обосновават от следните аргументи:

Съгласно разпоредбата на чл. 14, т. 1, буква „б“ от Регламент ЕО 715/2009 относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г., при определяне на цените на прекъсваемите услуги следва да бъде отчетена вероятността от прекъсване.

Според дружеството за точката на междусистемно свързване Кулата – Сидирокастро има ниско ниво на вероятност от прекъсване на газовия поток при реалното използване на прекъсваеми услуги: за услугата „прекъсваем пренос в права посока“ - при размер на прекъсваемия газов поток до границите от 2,7 млн. м<sup>3</sup> до 6,7 млн. м<sup>3</sup> природен газ на ден в зависимост от месеца на пренос; за услугата „реверсивен пренос на търговска база“ - при размер на газовия поток до границите от 2,4 млн. м<sup>3</sup> до 10,9 млн. м<sup>3</sup> природен газ на ден в зависимост от месеца на пренос.

Отстъпката при определяне на цената на услугата „прекъсваем пренос в права посока“ отразява ниската вероятност от прекъсване при очакваните обеми на търсене на тази услуга. Услугата „реверсивен пренос на търговска база“ се характеризира с намалени разходи за пренос на единица количество природен газ в сравнение с услугите „пренос в права посока“, което обуславя и прилагане по отношение на нея на по-висока отстъпка, въпреки относително ниската вероятност от прекъсване.

Възприетият подход за формиране на цените на услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ води до доближаване до очакваните отстъпки за прекъсваем капацитет в права посока и реверсивен капацитет на търговска база при прилагане на входно-изходен тарифен модел.

Според дружеството за прогнозния период на действие на тези цени (до месец октомври 2016 г.) се очаква да се появи реално търсене основно на услугата „реверсивен пренос на търговска база“ за междусистемната точка Кулата – Сидирокастро в обеми, значително по-ниски от очакваните обеми за пренос в права посока, което обуславя ниската вероятност от прекъсване на услугата.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 16 от Закона за енергетиката и чл. 2, т. 6 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ**

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**I. Утвърждава, считано от 01.07.2016 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД за съществуващите точки на свързване на газопреносната мрежа за транзитен пренос с газопреносни мрежи на съседни оператори следните цени:**

**1. Цена (без ДДС) за услуга „прекъсваем пренос в права посока“ – 15.78 лв./1000 м<sup>3</sup> пренесен природен газ;**

**2. Цена (без ДДС) за услуга „реверсивен пренос на търговска база“ – 9.87 лв./1000 м<sup>3</sup> пренесен природен газ.**

**II. Цените по т. I са приложими до определяне на цени за достъп и пренос по газопреносните мрежи по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

**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**