



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-22

от 29.09.2017 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.09.2017 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа и събраните данни от проведено на 25.09.2017 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-29#2 от 08.09.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за: утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант на заявлението за утвърждаване на цени за IV тримесечие на 2017 г., заведено с вх. № Е-15-20-29#1 от 08.09.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-141 от 11.09.2017 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-615 от 12.09.2017 г. Същият е разгледан и приет от КЕВР на закрито заседание, проведено на 15.09.2017 г., с решение по Протокол № 193 от 15.09.2017 г., по т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по доклада. Няма постъпили становища по доклада.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:**

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за III тримесечие на 2017 г.:

- по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 370,21 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 34,86 лв./MWh (без акциз и ДДС). Тази цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 nm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 377,93 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 35,59 лв./MWh (без акциз и ДДС);

- по която продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ в размер на 374,45 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 35,26 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 4,24 лв./1000 nm<sup>3</sup>, която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за IV тримесечие на 2017 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 26,99 лв./1000 nm<sup>3</sup> или със 7,29%. С цел съпоставимост и за постигане на единни критерии при трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ с цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа, при изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 m<sup>3</sup> природен газ, измерена при условия (25°C/20°C). Същото съответства на посоченото в писмо с изх. № Е-15-20-30 от 18.08.2017 г. на КЕВР до дружеството.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,89 лв./1000 nm<sup>3</sup> и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2,34 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 343,40 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ след м. август на съответната година, предхождаща годината на доставка. Цената включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,89 лв./1000 nm<sup>3</sup>, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2,34 лв./1000 nm<sup>3</sup> и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm<sup>3</sup>. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че тази цена следва да бъде прилагана по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД в качеството му на краен снабдител на природен газ, който е предизвикал допълнителните разходи, съгласно условията на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15 от същата наредба.

Общественият доставчик е представил доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени в едномесечен срок преди подаване в Комисията заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV тримесечие на 2017 г.

### **I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за IV тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:**

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление на основание чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ, което е във връзка с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, преди прилагането на цените.

Осреднените стойности на алтернативните горива за IV тримесечие на 2017 г. по заявление спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 1,90%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 1,76%.

Според дружеството цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за IV тримесечие на 2017 г., независимо от намалението им през последните пет месеца, предхождащи внасянето на заявлението, бележат увеличение в сравнение със същите, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за IV тримесечие са с 1,76 до 1,9% по-високи от осреднените цени за същия период, формирали доставните цени за III тримесечие на 2017 г. Увеличение от 3,6% до 5,9% бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през м. август в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м. юли. През м. септември е започнало ново увеличение между 6,5 и 9,5% на цените на нефтопродуктите в сравнение със същите за м. август, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за IV тримесечие на 2017 г.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност  $8200 \text{ kcal/nm}^3$ .

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени и очакваните й равнища са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците юли и август 2017 г. За IV тримесечие калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2015 г. и 2016 г., която е около  $8200 \text{ kcal/nm}^3$ .

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз” ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ може да се приеме за обоснована.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (18.07.2017 г. – 31.08.2017 г.) е изчислен от дружеството в размер на 1,66384 лв. за 1 щатски долар. В тази връзка курсът на лева към щатския долар е изчислен съобразно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 6,66%.

4. Дружеството е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за IV тримесечие на 2017 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество природен газ за доставка от внос и местен добив за IV тримесечие на 2017 г. е  $919\,004\,000 \text{ nm}^3$ , като същото се увеличава с  $362\,082\,000 \text{ nm}^3$  спрямо предходното тримесечие. По договора с ООО „Газпром экспорт” за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ заявеното количество е (...)  $1 \text{ nm}^3$ . За IV тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз” ЕАД заявява прогнозни количества природен газ в размер на (...)  $\text{nm}^3$ , които ще бъдат закупени от местно добивно предприятие – „Петрокелик” ООД, съгласно сключен на 31.08.2017 г. договор за покупко-продажба на природен газ. Общественият доставчик предвижда да добие останалите (...)  $\text{nm}^3$  природен газ от подземно газохранилище ПГХ „Чирен”.

<sup>1</sup>Забележка: В публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за IV тримесечие на 2017 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2017/2018 газова година, приложени към заявлението. Съгласно тръжния календар на румънския оператор, търговете за резервиране на годишен капацитет за 2017/2018 г. са проведени на 6 март 2017 г. На същата дата е сключен договор за пренос № 1-08972241. На 7 август 2017 г. са проведени търгове за резервиране на капацитет за I тримесечие на 2017/2018 газова година, като предстоят търгове за II, III и IV тримесечия на 2017/2018 газова година и търгове за резервиране на месечни капацитети, съгласно тръжния календар на „Трансгаз“ С.А.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2017 г. в размер на 7293 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1823 хил. лв. за всяко тримесечие. Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“, в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена, при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по договор за пренос и съхранение, сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД. С Допълнително споразумение № 1 от 01.06.2017 г. към Договора за пренос и съхранение на природен газ № 2857 от 28.04.2017 г., приложено към заявлението, е договорено намаление на добива през м. ноември 2017 г. от (...) млн. куб. м на (...) млн. куб. м. Договореният добив за м. декември се запазва в размер на (...) млн. куб. м. В резултат, договореният капацитет за съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД е изменен от (...) млн. м<sup>3</sup> на (...) млн. м<sup>3</sup> общо за целия срок на договора. С оглед изложеното, очакваните разходи за съхранение през IV тримесечие намаляват с (...) лв. в сравнение с посочените в обосновката към заявлението за утвърждаване на цени за предходното тримесечие на 2017 г. прогнозни разходи. Променливите разходи за IV тримесечие са изчислени по действащи към момента цени за съхранение на природен газ и са в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. на КЕВР, на обществения доставчик за 2017 г. е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,29%. Регулаторната база на активите за IV

тримесечие на 2017 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.07.2017 г. е в размер на 225 455 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 15 296 хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения на дружеството към същата дата са в размер на 65 215 хил. лв., от тях 15 228 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5281 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на контрагенти 6115 хил. лв. по договори за доставка на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 12 231 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5,89 лв./1000 nm<sup>3</sup> и представлява 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, предвид утвърдените на обществения доставчик стойности за I, II и III тримесечия на 2017 г.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на предоставените отчетни данни е установена разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа: за I тримесечие на 2017 г. – отрицателна разлика в размер на 50 млн. лв., за II тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 24 млн. лв., а за III тримесечие се очаква положителна разлика. С оглед изложеното, Комисията може да измени цените с установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период през следващи ценови периоди.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Признатите от Комисията разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото следва да се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти, по недискриминационен и прозрачен начин (чл. 11 от НРЦПГ).

Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за IV тримесечие на 2017 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2,34 лв./1000 nm<sup>3</sup>, което е намаление с 0,08 лв./1000 nm<sup>3</sup>. Намалението се дължи на разликата между прогнозните и отчетните нагнетени количества природен газ и съответно заплатените суми за тяхното съхранение. Искането е свързано с изпълнението на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) №

994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). В тази връзка дружеството е приложило: План за действие при извънредни ситуации, утвърден от министъра на енергетиката; споразумения между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД от 12.07.2016 г. и от 11.05.2017 г.; допълнителни споразумения, сключени между двете дружества от 01.06.2017 г. и от 23.06.2017 г.; график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатените суми за тяхното съхранение; писмо с изх. № БТГ-24-00-1035/1/ от 23.03.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за осигурен на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана. Представени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците юни и юли 2017 г. В тази връзка общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500869 от 03.07.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500886 от 02.08.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на газ за страната и региона. На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) №994/2010 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации. Съгласно т. 3.5 от същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“ природен газ с индикативен обем общо 290 млн. м<sup>3</sup>. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и, които носят отговорност за сигурността на доставките (арг. от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. Общественият доставчик предвижда за 2017 г. количеството природен газ, изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на (...) млн. м<sup>3</sup>, представляващ обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

Определянето на компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ при утвърждаване на цените на обществения доставчик за III тримесечие на 2017 г. е въз основа на окончателен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив. Този график е изменен с допълнителни споразумения № 1 от 01.06.2017 г. и № 2 от 23.06.2017 г. към Споразумение от 11.05.2017 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, при изчисляване на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, за IV тримесечие на 2017 г. е отчетена разликата към 31.07.2017 г. между прогнозните и отчетените количества природен газ съгласно действащата програма за съхранение по Плана, както и стойността на отчетените разходи за съхранение в ПГХ „Чирен“.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния, по договора с местното добивно предприятие и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 307 857 379 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 334,99 лв./1000 nm<sup>3</sup> и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г.:

$$307\ 857\ 379 \div 919\ 004 = 334,99 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за IV тримесечие на 2017 г. е в размер на 5,89 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 1,7575% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$334,99 + 5,89 = 340,88 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се прибавя и компонента в размер на 2,34 лв./1000 nm<sup>3</sup>:

$$340,88 + 2,34 = 343,22 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (32,26 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 343,22 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС).

В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайните снабдители следва да превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

### **III. По отношение на компонентата за компенсиране на допълнителни разходи за обществения доставчик:**

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м. август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица. Признатите от Комисията разходи по ал. 14 формират отделна компонента в утвърдената цена на обществения доставчик за съответния ценови период. На основание чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ, компонентата се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи. Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на допълнителните разходи със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени за съответния ценови период, към което прилага и необходимите доказателства за размера на тези разходи (чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ).

Във връзка със съдържащото се в подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД предложение за формиране на компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ по отношение на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, който е предизвикал допълнителните разходи съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, заявителят посочва следното:

Съгласно договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща годината на доставка. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова година 2016/2017 г. при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до изтичане на този срок. На 30.12.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с „Овергаз Мрежи“ АД Договор № 494-2013 г. за доставка на природен газ, считано от 01.01.2017 г. В тази връзка, за осигуряване на преноса през Република Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с крайния снабдител количества природен газ за доставка през 2017 г., общественият доставчик е резервирал допълнително необходимия за съответния месец капацитет, за което се извършват допълнителни разходи. В тази връзка, заявителят посочва, че допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за м. юни и м. юли 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За м. юни 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на (...) лв. От тази сума, разходи в размер на (...) лв. са формирани в резултат на допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос през територията на Република Румъния. От тях (...) лв. са за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран допълнителен капацитет за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. (...) лв. са за превишен от „Овергаз Мрежи“ АД капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. За м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД допълнителните разходи за резервиран от обществения доставчик за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм<sup>3</sup> природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД пренос за II тримесечие на 2017 г. през Република Румъния в размер на (...) лв./хм<sup>3</sup>. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. юни 2017 г., са заплатени от „Овергаз Мрежи“ АД с текущото му потребление през същия месец. През м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е ползвало заявен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за клиентите, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но неизползван от същите клиенти, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за м. юни 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. юни 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча - Негру Вода 1 № 19-10465150 от 15.05.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170071 от 24.05.2017 г., № 20170072 от 24.05.2017 г. и № 20170073 от 24.05.2017 г.; детайли на трансакцията по фактури 20170071 от 24.05.2017 г., № 20170072 от 24.05.2017 г. и № 20170073 от 24.05.2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. юни 2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. юни в междусистемен газопровод Исакча–Негру Вода 1; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; фактура № 20170013 от 05.07.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; детайли на трансакцията по фактура № 20170013 от 05.07.2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. юни 2017 г.

За м. юли 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на (...) лв., като са в резултат на заплатени (...) лв. за допълнително резервиран от



„Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, (...) лв. от които за клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на (...) лв. се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. (...) лв. са за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, като (...) лв. от тях са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до общо заплатената сума за превишен капацитет в размер на (...) лв. се дължи на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени за доставка след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. За м. юли 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм<sup>3</sup> природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулацията от „Булгаргаз“ ЕАД пренос за III тримесечие на 2017 г. през Република Румъния в размер на (...) лв./хм<sup>3</sup>. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. юли 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м. юли 2017 г.: копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1 № 20-11011883 от 19.06.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170083 и № 20170084 от 23.06.2017 г.; детайли на трансакцията по фактури №20170083 и № 20170084 от 23.06.2017 г.; разчет за допълнително резервиран капацитет за м. юли 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м. юли 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м. юли 2017 г.; фактура № 20170014 от 07.08.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода; детайли на трансакцията по фактура № 20170014 от 07.08.2017 г. и месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м. юли 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,18 лв./1000 nm<sup>3</sup>, при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД по годишна програма количества природен газ за IV тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм<sup>3</sup> и допълнителните разходи за обществения доставчик за м. юни и юли 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

Съгласно чл. 17, ал. 16 от НРЦПГ, тази компонента се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи. След преглед и анализ на всички приложени документи е установено, че през м. юни 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е покрило допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 от Наредбата с текущото потребление, като е заплатило (...) лв. в повече. Предвид посоченото и незаплатените допълнителни разходи за м. юли 2017 г. в размер на (...) лв., общите разходи за формиране на компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ следва да са в размер на (...) лв. При така определените разходи и при отчитане на количествата природен газ за доставка на „Овергаз Мрежи“ АД през IV тримесечие на 2017 г. в размер на (...) хм<sup>3</sup>, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ се коригира от 0,18 лв./1000 nm<sup>3</sup> на 0,14 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

Посочената компонента, формирана въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, следва да се включи към изчислената цена за

IV тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител:

$$343,22 + 0,14 = 343,36 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (32,27 лв./MWh)}$$

Съгласно чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, тези допълнителни за обществения доставчик разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка и по аргумент от чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ, компонентата, формирана въз основа на тези разходи не следва да бъде включвана в цените за продажба на природен газ от крайния снабдител на клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи на „Овергаз Мрежи“ АД, съответно не следва да бъде заплащана от клиентите на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 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 01.10.2017 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 343,22 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 32,26 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 343,36 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 32,27 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента по чл. 17, ал. 15 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ в размер на 0,14 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

2.1. Клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, заплащат цени за продажба на природен газ от краен снабдител, в които не е включена компонента по т. 2 в размер на 0,14 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

3. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи							
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Битови клиенти		
		лв./1000 m <sup>3</sup>	лв./MWh***	лв./1000 m <sup>3</sup>	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 m <sup>3</sup>	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	"Овергаз Мрежи" АД – територията на Столична община, СОП Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"						611.59	57.48	3.03
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 MWh) вкл.			611.59	57.48	3.03			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., (до 532 MWh) вкл.	522.60	49.12	604.08	56.77				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., (до 1064 MWh) вкл.	512.53	48.17	596.49	56.06				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., (до 2129 MWh) вкл.	502.44	47.22	588.89	55.35				
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4258 MWh) вкл.	492.32	46.27	581.26	54.63				
	до 600 000 m <sup>3</sup> /год., (до 6386 MWh) вкл.	486.38	45.71	576.76	54.21				
	до 800 000 m <sup>3</sup> /год., (до 8515 MWh) вкл.	482.15	45.31	573.56	53.91				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 644 MWh) вкл.	478.85	45.00	571.06	53.67				
	до 2 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 21 288 MWh) вкл.	468.50	44.03	563.20	52.93				
	до 3 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 31 931 MWh) вкл.	462.33	43.45	558.48	52.49				
	до 4 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 42 575 MWh) вкл.	457.86	43.03	555.05	52.17				
	до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 219 MWh) вкл.	454.34	42.70	552.32	51.91				
	до 7 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 74 506 MWh) вкл.	448.86	42.19	548.05	51.51				
	до 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 106 438 MWh) вкл.	442.82	41.62	543.28	51.06				
	над 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (над 106 438 MWh)	435.48	40.93	537.39	50.51				
	метанстанции до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4258 MWh) вкл.			468.93	44.07				
метанстанции до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 644 MWh) вкл.			462.76	43.49					
метанстанции над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. (над 10			451.09	42.40					

	644 MWh)								
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			356.39	33.50				
2	"Арсгаз" АД – регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					600.19	56.41		
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	537.44	50.51	583.02	54.80				
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	530.01	49.81	570.77	53.64				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	514.74	48.38	557.14	52.36				
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	500.64	47.05						
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	496.40	46.65	546.09	51.32				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	483.91	45.48						
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	479.65	45.08	534.56	50.24					
над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	442.57	41.59	515.02	48.40					
3	"Арсгаз" АД – регион Мизия и община Бяла Слатина					608.75	57.21		
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	527.64	49.59	597.07	56.12				
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	518.64	48.74	583.04	54.80				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	510.87	48.01	575.23	54.06				
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	506.08	47.56	554.90	52.15				
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	496.11	46.63	534.88	50.27				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	485.42	45.62	523.85	49.23				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	475.78	44.72	513.74	48.28				
	до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление /над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	443.61	41.69	480.78	45.19				
	над 5 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	421.87	39.65						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					588.49	55.31		
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	509.32	47.87						
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	499.00	46.90						
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	485.06	45.59						
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	477.25	44.85						
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	458.60	43.10						
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	432.57	40.66						
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	410.52	38.58						
	до 5000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			577.86	54.31				
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			556.28	52.28				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			548.62	51.56				
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			532.32	50.03				
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			509.09	47.85				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			501.04	47.09				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.			495.28	46.55				
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.			488.80	45.94				
	Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти		
		лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
5	"Каварна газ" ООД – община Каварна					597.52	56.16		
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	476.63	44.80						
	от 10 000 м <sup>3</sup> до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	454.97	42.76						
	от 50 000 м <sup>3</sup> до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	434.08	40.80						
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год.	420.07	39.48						
	до 5000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			561.29	52.75				
	от 5 000 до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			511.30	48.05				
от 20 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			483.92	45.48					
над 100 000 м <sup>3</sup> /год.			430.77	40.49					
6	"Кнежагаз" ООД – община Кнежа					598.74	56.27		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	424.08	39.86						
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	403.52	37.92						
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			474.91	44.63				
до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.			427.71	40.20					
7	"Неврокон-газ" АД – община Гоце Делчев					719.98	67.67		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	501.55	47.14						
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	491.01	46.15						
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	480.53	45.16						
	над 400 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	469.94	44.17						
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****			645.38	60.66				
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****			613.56	57.67				
до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****			569.92	53.56					
над 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****			550.15	51.71					
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград					1071.90	100.74		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	916.56	86.14						
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	895.88	84.20						
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	864.90	81.29						
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****			990.54	93.10				
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****			971.52	91.31				
над 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****			944.77	88.79					
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – община Свищов			531.97	50.00	595.47	55.97		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	478.09	44.93						
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	459.07	43.15						
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	436.49	41.02						
над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	388.24	36.49							
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово					838.67	78.82		
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.*****	802.38	75.41						
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.*****	741.67	69.71						
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	710.98	66.82						
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.*****	663.53	62.36						
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	636.98	59.87						
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	631.25	59.33							

	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	603.73	56.74					
11	"Аресгаз" АД – община Сопот	454.17	42.69	573.90	53.94		730.83	68.69
12	"Аресгаз" АД – община Хисаря	468.40	44.02	586.98	55.17		736.23	69.19
13	"Комексес" АД – община Самоков						586.74	55.14
	до 20 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.	522.36	49.09					
	от 20 000 nm <sup>3</sup> до 100 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.	477.66	44.89					
	от 100 000 nm <sup>3</sup> до 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.	431.68	40.57					
	над 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год.	411.26	38.65					
	до 5000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.			580.89	54.59			
	от 5 000 nm <sup>3</sup> до 20 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.			575.25	54.06			
	от 20 000 nm <sup>3</sup> до 100 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.			558.41	52.48			
от 100 000 nm <sup>3</sup> до 200 000 nm <sup>3</sup> /год., вкл.			546.15	51.33				
над 200 000 nm <sup>3</sup> /год.			518.94	48.77				
14	"Балкангаз-2000" АД - община Ботевград	471.24	44.29	548.83	51.58		527.06	49.54
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	448.81	42.18	478.05	44.93		587.37	55.20
16	"Примагаз" АД – за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	437.02	41.07	548.10	51.51		616.51	57.94
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник						560.46	52.67
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	449.45	42.24					
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	413.92	38.90					
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.	400.84	37.67					
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			489.77	46.03			
над 10 000 m <sup>3</sup> /год.			464.23	43.63				
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	403.72	37.94	558.77	52.52		549.08	51.61
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	453.31	42.60	530.59	49.87		632.26	59.42
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	438.64	41.23	517.81	48.67		536.76	50.45
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд						565.08	53.11
	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	454.13	42.68					
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	437.38	41.11					
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	424.15	39.86					
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.	414.33	38.94					
	метанстанции	421.38	39.60					
	до 5 хм <sup>3</sup> /год. вкл.			553.14	51.99			
	от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.			537.27	50.50			
от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.			497.55	46.76				
над 100 хм <sup>3</sup> /год.			460.61	43.29				
22	"Ситигаз България" ЕАД – Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово			575.02	54.04		586.08	55.08
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.**	551.08	51.79					
	от 100 000 m <sup>3</sup> до 500 000 m <sup>3</sup> /год.****	474.15	44.56					
	от 500 000 m <sup>3</sup> до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	452.77	42.55					
	от 1 000 000 m <sup>3</sup> до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	438.72	41.23					
над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	435.42	40.92						
23	"Аресгаз" АД – за обособена територия "Запад"	545.65	51.28	598.86	56.28		638.30	59.99
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД – община Елин Пелин						467.77	43.96
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			448.48	42.15			
	над 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			437.85	41.15			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	424.25	39.87					
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	410.65	38.59					
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	376.69	35.40						
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	439.73	41.33	546.08	51.32		600.48	56.44
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			573.96	53.94		602.10	56.59
	до 10 000 nm <sup>3</sup> /год.	562.84	52.90					
	от 10 000 до 100 000 nm <sup>3</sup> /год.	520.87	48.95					
	от 100 000 до 500 000 nm <sup>3</sup> /год.	462.80	43.50					
	от 500 000 до 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год.	438.35	41.20					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			566.39	53.23		596.07	56.02
	до 10 000 nm <sup>3</sup> /год.	562.63	52.88					
	от 10 000 до 100 000 nm <sup>3</sup> /год.	549.63	51.66					
	от 100 000 до 500 000 nm <sup>3</sup> /год.	495.53	46.57					
	от 500 000 до 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год.	484.24	45.51					
от 1 000 000 до 5 000 000 nm <sup>3</sup> /год.	463.21	43.53						
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе						597.40	56.15
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			541.65	50.91			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			586.08	55.08			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			499.68	46.96			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.****			428.19	40.24			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****	447.81	42.09					
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	436.98	41.07						

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* – колоната отразява цените за снабвяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. \*\*\* – цените са изчислени при калоричност на природния газ 9152 kcal/m<sup>3</sup>, с цел постигане на сравнимост на цените на природния газ.
4. \*\*\*\* – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ.
5. \*\*\*\*\* – в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

**II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени 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**