



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 5
от 31.03.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.03.2017 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за II тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, събраните данни от проведено на 28.03.2017 г. открито заседание и постъпилите становища, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за: утвърждаване на цени за II 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по Плана за действие при извънредни ситуации, на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента на основание чл. 17, ал. 14 и ал. 15 от НРЦПГ.

За разглеждане и анализиране на горното заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-32 от 14.03.2017 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-127 от 17.03.2017 г., който е приет от Комисията с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., по т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 28.03.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД заявяват, че нямат възражения по доклада с изключение на корекциите, водещи до по-ниска цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, обоснована с превалутиране на предложените прогнозни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния и съответно до по-ниска стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“. В КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-20-12 от 29.03.2017 г., в което „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че предложената в доклада цена е с 0.17 лв./1000 nm³ по-ниска от предложената от заявителя. В тази връзка дружеството твърди, че тази разлика не се дължи на превалутиране, а на изчисления, различни от прилаганите досега за предходни ценови периоди.

Комисията не приема направените от „Булгаргаз“ ЕАД възражения за основателни. Твърденията на дружеството не дават яснота относно това кои изчисления заявителят счита за извършени по-различен начин, както и какъв според него е правилният начин за изчисляване. Видно от събраните по административната преписка данни и документи, предложените прогнозни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния са посочени в български лева, които са превалутирани от лева в щатски долари, след което отново в български левове. С оглед изложеното, Комисията приема, че това превалутиране е необосновано, тъй като прогнозните разходи за транзитен пренос на природен газ следва да бъдат изчислявани в български лева.

Следва да се има предвид, че след оповестяване на приетия от КЕВР доклад на интернет страницата на Комисията, е постъпило писмо с вх. № Е-15-53-9 от 23.03.2017 г., с което управителят на „Си Ен Джи Марица“ ООД възразява срещу включването в цените, по които общественият доставчик продава природен газ за II тримесечие на 2017 г., на компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като предлага същата да отпадне. В тази връзка счита, че съгласно разпоредбата на чл. 11 от НРЦПГ следва да бъдат оповестени разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, които ще бъдат извършени от обществения доставчик през това тримесечие и ще бъдат заплатени от него. „Си Ен Джи Марица“ ООД предлага инициране на процедура по изменение на НРЦПГ с цел отпадане на разпоредбата на чл. 11 от цитираната наредба. Преди провеждане на откритото заседание в Комисията е постъпило и отворено писмо с вх. № Е-04-20-22 от 24.03.2017 г. от Българска асоциация на производителите на оранжерийна продукция (БАПОП), в което е възразено срещу повишаването на цените на природния газ и е направено предложение за преразглеждане на това повишение.

В постъпилите в КЕВР становище с вх. № Е-04-00-27 от 28.03.2017 г. от Българска газова асоциация (БГА) и писмо с вх. № Е-04-00-26 от 28.03.2017 г. от Българска търговско-промишлена палата (БТПП) е посочено, че повишаването на цената, по която общественият доставчик продава природен газ през II тримесечие на 2017 г. е следствие от утвърдената на „Булгаргаз“ ЕАД по-ниска цена за I тримесечие на 2017 г. БГА и БТПП възразяват срещу включването в цените на компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. В тази връзка считат, че с оглед прозрачност при формиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, които ще бъдат извършени от обществения доставчик през това тримесечие и ще бъдат заплатени от него (разходи за сигурност на доставките, за защита на околната среда и енергийна ефективност), тези разходи следва да бъдат оповестени. С оглед изложеното, БГА и БТПП предлагат преразглеждане на проекта на решение, при спазване на правилата за прозрачност и обективност.

Комисията не приема за основателни твърденията за необоснованост и липса на прозрачност и обективност при формиране на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. В приетия доклад по т. II. ясно са посочени: основанийето, от което произтича наложеното задължение към обществото, документите, доказващи размера на извършените и невъзстановени разходи за м. декември 2016 г., м. януари и м. февруари 2017 г., и на прогнозните разходи през 2017 г., както и прогнозните количества природен газ. Начинът на формиране на компонентата е в съответствие с разпоредбата на чл. 11а от НРЦПГ.

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

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР 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 на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

За IV тримесечие на 2016 г. КЕВР с Решение № Ц-35 от 30.09.2016 г. е утвърдила на обществения доставчик цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 286.60 лв./1000 nm³ или 30.80 лв./MWh (без акциз и ДДС). В утвърдената цена е включена и цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за II 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 363.43 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или увеличение в сравнение с действащата цена с 83.22 лв./1000 nm³ или с 29.70%. Тази цена включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 6.54 лв./1000 nm³ и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2.40 лв./1000 nm³. Предложената цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД предлага отделна цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ през съответната година след м. август на годината, предхождаща годината на доставка в размер на 381.95 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). Цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, в размер на 6.54 лв./1000 nm³, компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 2.40 лв./1000 nm³ и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 18.52 лв./1000 nm³. Предложената цена не включва цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). „Булгаргаз“ ЕАД предлага тази цена по отношение на „Овергаз Мрежи“ АД, който е предизвикал допълнителните разходи съгласно условията на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

Общественият доставчик е представил доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, дружеството оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени – разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството. Към заявлението дружеството е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за II тримесечие на 2017 г.

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

Подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е в съответствие с разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ и 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.

Осреднените стойности на алтернативните горива за II тримесечие на 2017 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за I тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 15%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% се увеличава със 7%.

В представената обосновка дружеството посочва, че за II тримесечие на 2017 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-високите цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари - мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на увеличението на цените на алтернативните горива през последните месеци. Влиянието е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база

равнището на цените на алтернативните 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 8260 kcal/nm^3 .

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните й равнища са отчетени в тези цени. За равнищата на калоричност са представени справки и документи, а именно: месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците от декември 2016 г. до февруари 2017 г. За II тримесечие калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2015 г. и на 2016 г., която е около 8300 kcal/nm^3 .

Комисията приема, че предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е 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 (15.01.2017 г. – 28.02.2017 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.83514 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1.71%. Предложението от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

4. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през II тримесечие на 2017 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за II тримесечие на 2017 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 е $680\,023\,000 \text{ nm}^3$, като намалява общо с $63\,592\,000 \text{ nm}^3$ спрямо предходното тримесечие. За II тримесечие на 2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД заявява прогнозни количества природен газ в размер на (...) nm^3 , които ще бъдат закупени от местно добивно предприятие - „Петрокеликтик“ ООД съгласно сключен договор за покупко-продажба на природен газ с дата 23.12.2016 г. Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество природен газ за II тримесечие на 2017 г. е $681\,523\,000 \text{ nm}^3$.

5. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. за II тримесечие на 2017 г. 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 национален регулаторен орган. Общественият доставчик посочва, че съгласно тръжния календар на румънския преносен оператор, търговете за резервиране на годишен и тримесечни капацитети са проведени през м. септември 2016 г., като до 01.10.2017 г. е възможно резервиране единствено на месечни и дневни капацитети. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за II тримесечие на 2017 г. отчитат резервираните годишен капацитет и капацитета за II тримесечие на 2017 г. Предстои заявителят да участва в търгове за резервиране на месечни капацитети за април, май и юни 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

На основание 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. „Булгаргаз“ ЕАД не е представил график за добив и нагнетяване на природен газ за 2017 г., тъй като количествата ще бъдат договорени след обявяване на свободния капацитет на ПГХ „Чирен“ от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Това съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ следва да се извърши в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. Дружеството не е включило променливи разходи при формиране на стойността на компонентата „обществена доставка“ за II тримесечие на годината.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, 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 промяната на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за II тримесечие на 2017 г. е в размер на 30 406 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 е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.29% за 2017 г. Регулаторната база на активите за II тримесечие на 2017 г. е в размер на 31 740 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2631 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2016 г. е в размер на 254 681 хил. лв. по предварителен финансов отчет на дружеството. Дългосрочните задължения са в размер на 24 728 хил. лв., които се формирани основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 57 797 хил. лв., от които 15 717 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 7198 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 35 хил. лева на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по споразумение за управление и контрол. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 26 932 хил. лв., от които задължения за ДДС са 24 823 хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 6.54 лв./1000 nm³ и представлява 1.8438% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

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. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, компонентата се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ за същата година.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за II тримесечие на 2017 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 2.40 лв./1000 nm³. 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 (Плана), одобрен от министъра на енергетиката. Общественият доставчик е приложил: сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение № 572 от 12.07.2016 г. (Споразумението) за съхраняване на необходимите количества природен газ; предварителен график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана; месечни актове за месеците от декември 2016 г. до февруари 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата съхранение; фактури за същите месеци за дължимите от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ по Плана и Споразумението, както и платежни нареждания за заплащане на суми по фактурите.

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. Съгласно т. 3.5 на 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. куб. м. 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. м³, представляващ

обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 на Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

В обосновката си заявителят посочва, че съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, предложеният размер на компонентата е формиран въз основа на прогнозен предварителен график за съхранение на природен газ, добив и нагнетяване на количествата газ, съхранявани в ПГХ „Чирен“ в изпълнение на задълженията, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“, тъй като операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период. Прогнозните разходи, които общественият доставчик предвижда да направи през 2017 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата цена за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“. При нейното изменение и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период, съгласно чл. 11а, ал. 4 на НРЦПГ. Предложената компонента е изчислена при отчитане на количествата природен газ съгласно годишните програми за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на природен газ, съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации, и свързаните с това разходи.

При изчисляване на компонентата „Булгаргаз“ ЕАД е включило и разходи по Плана, извършени през м. декември 2016 г., м. януари и м. февруари 2017 г., за които посочва, че са невъзстановени разходи. В тази връзка заявителят е приложил съответните отчетни документи.

III. По отношение на компонентата за компенсирание 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 утвърдена 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 компенсирание на допълнителните разходи със заявлението 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). Нормата на §8 от Преходни и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (ДВ, бр. 105 от 2016 г., в сила от 30.12.2016 г.) предвижда направените до влизане в сила на тази наредба допълнителни разходи по чл. 17, ал. 14 да се предявяват от обществения доставчик за признаване и компенсирание със заявлението за утвърждаване на цени на природния газ, но не по-късно от 31.03.2017 г.

Във връзка със съдържашото се в подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД предложение за формиране на компонента съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ по отношение на крайния снабдител, 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 1 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. Съгласно тръжния календар, търгът за резервиране на капацитет за м. януари 2017 г. е проведен на 19.12.2016 г., т.е. преди сключване на договора за доставка на природен газ с „Овергаз Мрежи“ АД, поради което „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал допълнително капацитет за м. януари, необходим за преноса на природен газ само за клиенти, направили своите заявки до 1 септември 2016 г. Общественият доставчик посочва, че превишеният капацитет се заплаща по най-скъпата тарифа на румънския преносен оператор. Според „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ, тези допълнителни разходи формират компонента, която да бъде част от утвърдената цена за II тримесечие на 2017 г. и следва да бъдат заплащани в случая единствено от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка, заявителят посочва, че възникналите и заплатени през м. януари и м. февруари 2017 г. допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, формирани по реда и при условията на чл. 17, ал. 14 на НРЦПГ възлизат на (...) лв.

За м. януари 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи в резултат на превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния, възлизат общо на 1 977 804.24 лв. От тази сума, разходи в размер на 846 493.69 лв. са формирани в резултат на превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата в размер на 1 131 310.55 лв. се дължи за доставените количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, заявени след 1 септември 2016 г. За м. януари 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от тези допълнителни разходи, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ природен газ възлизат на (...) лв. Този разход е изчислен, като доставеното количество е умножено по (...) лв./1000 nm³, представляваща такса за транзитен пренос през Румъния за I тримесечие на 2017 г. Отчитайки изложеното, незаплатените допълнителни разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. януари 2017 г. възлизат на (...) лв.

За м. февруари 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на 1 131 775.85 лв. От тях 432 182.10 лв. са за допълнително резервиран месечен капацитет за пренос през територията на Румъния на природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД. Разходите за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния възлизат на 699 593.75 лв., от които 583 709.62 лв. са за превишен капацитет от клиенти, представили своите годишни програми до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката и 115 884.14 лв. за превишен капацитет, дължащ се на доставени количества природен газ за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД. За м. февруари 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от обществения доставчик допълнителен капацитет за същия месец и превишен капацитет, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм³ природен газ, възлизат на (...) лв. Този разход е изчислен, като доставеното количество е умножено по (...) лв./1000 nm³, представляваща такса за транзитен пренос през Румъния за I тримесечие на 2017 г. Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за м. февруари 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало предложениния размер на компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 18.52 лв./1000 nm³, въз основа на договорените за доставка количества природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД през II тримесечие на 2017 г. съгласно

годишната програма на това дружество (...) хм³ и допълнителни разходи за обществения доставчик, възникнали по условията на чл. 17, ал 14 от НРЦПГ за м. януари и м. февруари 2017 г. в размер на (...) лева.

В разходите, които „Булгаргаз“ ЕАД очаква да заплати за пренос на природен газ през Румъния за II тримесечие на 2017 г. не са включени допълнителните разходи, които заявителят ще заплати за резервиране на допълнителни капацитети за м. април, м. май и м. юни 2017 г. За допълнително направените и доказани разходи за м. март, м. април, м. май и м. юни 2017 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще предяви искане пред КЕВР за компенсирането им от предизвикалия ги краен снабдител „Овергаз Мрежи“ АД по реда на чл. 17, ал. 17 на НРЦПГ.

Във връзка с гореизложеното „Булгаргаз“ ЕАД е приложил копия на следните документи: сключени с „Трансгаз“ С.А. договори за пренос на природен газ № 603 от 19.12.2016 г. и № 613 от 16.01.2017 г., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча 1 – Негру вода 1 съответно за м. декември 2016 г. и м. януари 2017 г.; фактури № № 20170009 и № 20170010 от 25.01.2017 г.; фактура № 20170003 от 07.02.2017 г., ведно с 2 броя анекси към нея; фактури № 20170017 и № 20170018 от 07.02.2017 г.; фактура № 20170005 от 08.03.2017 г. ведно с 2 броя анекси към нея; фактури № 20170033 и № 20170033 от 08.03.2017 г.; разчети за изчислени на основание чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ допълнителни разходи, заплатени за превишен резервиран капацитет за пренос на природен газ по газопровод транзит 1 през територията на Румъния (пункт Исакча и пункт Негру вода 1) за м. януари и м. февруари 2017 г.; месечни актове за доставка на природен газ през м. януари и м. февруари 2017 г. по договора с „Овергаз Мрежи“ АД и др.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки, Комисията приема за обосновани следните корекции:

От данните, съдържащи се в приложените към заявлението справки е видно, че предложените прогнозни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния са посочени в български лева. „Булгаргаз“ ЕАД е превалутирало тези разходи от лева в щатски долари, което е необосновано предвид факта, че прогнозните разходи за транзитен пренос на природен газ следва да бъдат изчислявани в български лева. Това превалутиране води до завишаване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа с 0.16 лв./1000 nm³.

С тази стойност следва да се намали цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. В резултат на това намаление стойностите на оборотния капитал, регулаторната база на активите и възвръщаемостта на активите се изменят, както следва:

- оборотният капитал се изменя от 30 406 хил. лв. на 30 392 хил. лв., изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията;
- регулаторната база на активите се изменя от 31 740 хил. лв. на 31 726 хил. лв.;
- възвръщаемостта на активите за II тримесечие на 2017 г. се изменя от 2631 хил. лв. на 2630 хил. лв.

В резултат на горното, стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ се изменя от 6.54 лв./1000 nm³ на 6.53 лв./1000 nm³.

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, както и по договора за покупко-продажба на природен газ от местно добивно предприятие, възлизат на 241 485 913 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 354.33 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II тримесечие на 2017 г.:

$$241\ 485\ 913 : 681\ 523 = 354.33 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (38.08 лв./MWh)}$$

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” в размер на 6.53 лв./1000 nm³ или 1.8442% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$354.33 + 6.53 = 360.86 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (38.79 лв./MWh)}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за II 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 2.40 лв./1000 nm³.

$$360.86 + 2.40 = 363.26 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (39.04 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за II 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 363.26 лв./1000 nm³ или 39.04 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не е включена цената за пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка през II тримесечие на 2017 г. към цената на обществения доставчик следва да се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) до определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД. Клиентите, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, освен цената на обществения доставчик и цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа, заплащат и цена за пренос на природен газ в размер на 7.72 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

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.

В изчислената цена за II тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ, следва да се включи и компонента в размер на 18.52 лв./1000 nm³, формирана съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ въз основа на допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след месец август на годината, предхождаща годината на доставка.

$$363.26 + 18.52 = 381.78 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (41.03 лв./MWh)}$$

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 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.04.2017 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 363.26 лв./1000 nm³ или 39.04 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 370.98 лв./1000 nm³ или 39.87 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството му на краен снабдител на природен газ, в размер на 381.78 лв./1000 nm³ или 41.03 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 18.52 лв./1000 nm³.

3.1. 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. 3 в размер на 18.52 лв./1000 nm³.

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

№	Енергийни предприятия	Предельни 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 ³	лв./MWh **	лв./1000 m ³	лв./MWh **	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 m ³	лв./MWh **	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична община, СОР Банка и община Божурище						608.82	65.44	2.81
	до 5000 m ³ /год. вкл.			608.82	65.44	2.81			
	до 50 000 m ³ /год. вкл.	505.67	54.35	591.19	63.54				
	до 100 000 m ³ /год. вкл.	499.28	53.66	582.60	62.62				
	до 200 000 m ³ /год. вкл.	492.88	52.98	574.00	61.69				
	до 400 000 m ³ /год. вкл.	486.46	52.29	565.38	60.77				
	до 600 000 m ³ /год. вкл.	482.69	51.88	560.33	60.22				
	до 800 000 m ³ /год. вкл.	480.01	51.59	556.72	59.84				
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.	477.92	51.37	553.92	59.54				
	до 5 000 000 m ³ /год. вкл./над 1 000 000 m ³ /год. вкл.	462.34	49.69	533.23	57.31				
	над 5 000 000 m ³ /год.	455.96	49.01						
	метанстанции до 400 000 m ³ /год. вкл.			478.84	51.47				
	метанстанции до 1 000 000 m ³ /год. вкл.			468.06	50.31				
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. вкл.			448.58	48.21					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Лунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						597.91	64.26	2.82
	до 5000 m ³ /год. вкл.			597.91	64.26	2.82			
	до 50 000 m ³ /год. вкл.	538.70	57.90	578.21	62.15				
	до 100 000 m ³ /год. вкл.	527.95	56.74	571.06	61.38				
	до 200 000 m ³ /год. вкл.	517.20	55.59	563.91	60.61				
	до 400 000 m ³ /год. вкл.	506.44	54.43	556.75	59.84				
	до 600 000 m ³ /год. вкл.	500.15	53.76	552.56	59.39				
	до 800 000 m ³ /год. вкл.	495.67	53.27	549.57	59.07				
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.	492.19	52.90	547.25	58.82				
	до 5 000 000 m ³ /год. вкл.	466.88	50.18	530.30	57.00				
	до 10 000 000 m ³ /год. вкл.	455.68	48.98	522.69	56.18				
	над 10 000 000 m ³ /год.	448.92	48.25	518.04	55.68				
	метанстанции до 400 000 m ³ /год. вкл.			496.52	53.37				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год. вкл.			480.17	51.61					
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. вкл.			451.17	48.49					

3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово ¹						627.27	59.93	3.44
	до 5000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			627.27	59.93				
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	542.18	51.80	606.43	57.94				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	530.67	50.70	599.15	57.24				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	519.14	49.60	591.85	56.54				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	507.57	48.49	584.51	55.84				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	500.76	47.84	580.18	55.43				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	495.92	47.38	577.09	55.13				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	492.14	47.02	574.67	54.90				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	480.28	45.89	567.04	54.17				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	473.18	45.21	562.41	53.73				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	468.03	44.71	559.01	53.41				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	463.95	44.33	556.29	53.15				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	457.62	43.72	552.02	52.74				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	450.56	43.05	547.14	52.27				
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	441.95	42.22	541.00	51.69					
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.			493.42	47.14					
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			482.14	46.06					
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 465 MWh)			461.23	44.07					
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹						626.16	59.82	3.01
	до 5000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			626.16	59.82				
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	541.92	51.77	608.36	58.12				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	530.36	50.67	595.83	56.92				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	518.78	49.56	583.28	55.73				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	507.10	48.45	570.63	54.52				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	500.21	47.79	563.17	53.80				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	495.26	47.32	557.83	53.29				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	491.38	46.95	553.64	52.89				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	479.05	45.77	540.33	51.62				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	471.47	45.04	532.20	50.85				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	465.87	44.51	526.19	50.27				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	461.32	44.07	521.33	49.81				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	454.07	43.38	513.61	49.07				
	до 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	448.14	42.81	507.19	48.46				
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	441.41	42.17	499.89	47.76					
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.			518.12	49.50					
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			500.29	47.80					
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 465 MWh)			466.51	44.57					
5	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹						622.72	59.49	2.98
	до 5000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			622.72	59.49				
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	525.75	50.23	626.58	59.86				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1047 MWh) вкл.	515.02	49.20	616.89	58.94				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2093 MWh) вкл.	504.23	48.17	607.16	58.01				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.	493.36	47.13	597.33	57.07				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6279 MWh) вкл.	486.91	46.52	591.49	56.51				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8372 MWh) вкл.	482.27	46.08	587.29	56.11				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	478.63	45.73	583.98	55.79				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	466.97	44.61	573.37	54.78				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	459.73	43.92	566.74	54.15				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	454.30	43.40	561.75	53.67				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	449.87	42.98	557.65	53.28				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	444.68	42.48	552.98	52.83				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	439.19	41.96	548.02	52.36				
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	432.94	41.36	542.38	51.82					
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4186 MWh) вкл.			471.55	45.05					
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			470.95	44.99					
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 465 MWh)			467.00	44.62					
6	"Арегаз" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг						620.23	66.66	
	до 10 000 m ³ /год. вкл.***	557.48	59.92	603.06	64.82				
	до 20 000 m ³ /год. вкл.***	550.05	59.12	590.81	63.50				
	до 50 000 m ³ /год. вкл.***	534.78	57.48	577.18	62.04				
	до 100 000 m ³ /год. вкл.***	520.68	55.96						
	до 200 000 m ³ /год. вкл.***	516.44	55.51	566.13	60.85				
	до 500 000 m ³ /год. вкл.***	503.95	54.16						
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.***	499.69	53.71	554.60	59.61				
над 1 000 000 m ³ /год. вкл.***	462.61	49.72	535.06	57.51					
7	"Арегаз" АД - регион Мизия и община Бяла Слатина						628.79	67.58	
	до 10 000 m ³ /год. вкл.***	547.68	58.87	617.11	66.33				
	до 20 000 m ³ /год. вкл.***	538.68	57.90	603.08	64.82				
	до 50 000 m ³ /год. вкл.***	530.91	57.06	595.27	63.98				
	до 100 000 m ³ /год. вкл.***	526.12	56.55	574.94	61.79				
	до 200 000 m ³ /год. вкл.***	516.15	55.48	554.92	59.64				
	до 500 000 m ³ /год. вкл.***	505.46	54.33	543.89	58.46				
до 1 000 000 m ³ /год. вкл.***	495.82	53.29	533.78	57.37					
до 5 000 000 m ³ /год. вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 m ³ /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	463.65	49.83	500.82	53.83					

	над 5 000 000 м ³ /год. вкл.****	441.91	47.50						
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - община Сливен							608.53	65.41
	до 20 000 м ³ /год. вкл.	529.36	56.90						
	до 50 000 м ³ /год. вкл.	519.04	55.79						
	до 100 000 м ³ /год. вкл.	505.10	54.29						
	до 200 000 м ³ /год. вкл.	497.29	53.45						
	до 500 000 м ³ /год. вкл.	478.64	51.44						
	до 1 000 000 м ³ /год.	452.61	48.65						
	над 1 000 000 м ³ /год.	430.56	46.28						
	до 5 000 м ³ /год. вкл.			597.90	64.26				
	до 20 000 м ³ /год. вкл.			576.32	61.94				
	до 50 000 м ³ /год. вкл.			568.66	61.12				
	до 100 000 м ³ /год. вкл.			552.36	59.37				
	до 200 000 м ³ /год. вкл.			529.13	56.87				
	до 500 000 м ³ /год. вкл.			521.08	56.01				
	до 1 000 000 м ³ /год.			515.32	55.39				
над 1 000 000 м ³ /год.			508.84	54.69					
Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти		
		лв./1000 м ³	лв./MWh **	лв./1000 м ³	лв./MWh **	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 м ³	лв./MWh **	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)
9	"Каварнагаз" ООД - община Каварна						617.56	66.38	
	до 10 000 м ³ /год. вкл.	496.67	53.38						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год. вкл.	475.01	51.05						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год. вкл.	454.12	48.81						
	над 200 000 м ³ /год.	440.11	47.30						
	до 5000 м ³ /год. вкл.			581.33	62.48				
	от 5000 до 20 000 м ³ /год. вкл.			531.34	57.11				
от 20 000 до 100 000 м ³ /год. вкл.			503.96	54.17					
над 100 000 м ³ /год.			450.81	48.45					
10	"Кнежагаз" ООД - община Кнежа						618.78	66.51	
	до 100 000 м ³ /год. вкл.	444.12	47.73						
	до 400 000 м ³ /год. вкл.	423.56	45.52						
	до 20 000 м ³ /год. вкл.			494.95	53.20				
до 100 000 м ³ /год. вкл.			447.75	48.12					
11	"Неврокоп-газ" АД - община Гоце Делчев						740.02	79.54	
	до 100 000 м ³ /год. вкл.***	521.59	56.06						
	до 200 000 м ³ /год. вкл.***	511.05	54.93						
	до 400 000 м ³ /год. вкл.***	500.57	53.80						
	над 400 000 м ³ /год. вкл.***	489.98	52.66						
	до 10 000 м ³ /год. вкл.***			665.42	71.52				
	до 20 000 м ³ /год. вкл.***			633.60	68.10				
до 50 000 м ³ /год. вкл.***			589.96	63.41					
над 50 000 м ³ /год. вкл.***			570.19	61.28					
12	"Свиленград-Газ" АД - община Свиленград						1091.94	117.36	
	до 100 000 м ³ /год. вкл.****	936.60	100.67						
	до 200 000 м ³ /год. вкл.****	915.92	98.44						
	над 200 000 м ³ /год. вкл.****	884.94	95.11						
	до 10 000 м ³ /год. вкл.****			1010.58	108.62				
	до 20 000 м ³ /год. вкл.****			991.56	106.57				
над 20 000 м ³ /год. вкл.****			964.81	103.70					
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - община Свищов			552.01	59.33		615.51	66.16	
	до 100 000 м ³ /год. вкл.	498.13	53.54						
	до 500 000 м ³ /год. вкл.	479.11	51.50						
	до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	456.53	49.07						
	над 1 000 000 м ³ /год.	408.28	43.88						
14	"КарловоГаз" ООД - община Карлово						572.00	61.48	
	до 200 000 м ³ /год. вкл.***	499.79	53.72						
	до 1 000 000 м ³ /год. вкл.***	402.90	43.30						
	до 50 000 м ³ /год. вкл.***			538.55	57.88				
	до 100 000 м ³ /год. вкл.***			494.07	53.10				
над 100 000 м ³ /год.***			454.83	48.89					
15	"Арсгаз" АД - община Сопот	474.21	50.97	593.94	63.84		750.87	80.70	
16	"Арсгаз" АД - община Хисаря	488.44	52.50	607.02	65.24		756.27	81.28	
17	"Комекес" АД - община Самоков						606.78	65.22	
	до 20 000 м ³ /год. вкл.	542.40	58.30						
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год. вкл.	497.70	53.49						
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	451.72	48.55						
	над 1 000 000 м ³ /год.	431.30	46.36						
	до 5000 м ³ /год. вкл.			600.93	64.59				
	от 5000 м ³ до 20 000 м ³ /год. вкл.			595.29	63.98				
от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год. вкл.			578.45	62.17					
от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год. вкл.			566.19	60.85					
над 200 000 м ³ /год.			538.98	57.93					
18	"Балкангаз - 2000" АД - община Ботевград	491.28	52.80	568.87	61.14		547.10	58.80	
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - община Севлиево	468.85	50.39	498.09	53.54		607.41	65.28	
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	457.06	49.13	568.14	61.06		636.55	68.42	
	"Газинженеринг" ООД - община Долни Дъбник						580.50	62.39	
21	до 10 000 м ³ /год. вкл.	469.49	50.46						
	до 100 000 м ³ /год. вкл.	433.96	46.64						
	над 100 000 м ³ /год.	420.88	45.24						
	до 10 000 м ³ /год. вкл.			509.81	54.79				
над 10 000 м ³ /год.			484.27	52.05					
22	"Камено-газ" ЕООД - община Камено	423.76	45.55	578.81	62.21		569.12	61.17	
23	"Добруджа газ" АД - община Генерал Тошево	473.35	50.88	550.63	59.18		652.30	70.11	
24	"Правецгаз 1" АД - община Правец	458.68	49.30	537.85	57.81		556.80	59.85	
25	"Костинбродгаз" ООД - община Костинброд						585.12	62.89	
	до 20 хил. м ³ /год. вкл.	474.17	50.96						

	от 20 хил. nm ³ до 200 хил. nm ³ /год. вкл.	457.42	49.16				
	от 200 хил. nm ³ до 1 000 хил. nm ³ /год. вкл.	444.19	47.74				
	над 1 000 хил. nm ³ /год.	434.37	46.69				
	метанстанции	441.42	47.44				
	до 5 хил. nm ³ /год. вкл.			573.18	61.61		
	от 5 до 20 хил. nm ³ /год. вкл.			557.31	59.90		
	от 20 до 100 хил. nm ³ /год. вкл.			517.59	55.63		
	над 100 хил. nm ³ /год.			480.65	51.66		
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово			595.06	63.96	606.12	65.15
	до 100 000 m ³ /год.***	571.12	61.38				
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.***	494.19	53.12				
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.***	472.81	50.82				
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.***	458.76	49.31				
	над 5 000 000 m ³ /год.***	455.46	48.95				
27	"Арсгаз" АД - за обособена територия "Запад"	565.69	60.80	618.90	66.52	658.34	70.76
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - община Елин Пелин					487.81	52.43
	до 10 000 m ³ /год. вкл.			468.52	50.36		
	над 10 000 m ³ /год. вкл.			457.89	49.21		
	до 100 000 m ³ /год. вкл.	444.29	47.75				
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.	430.69	46.29				
	над 1 000 000 m ³ /год.	396.73	42.64				
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - община Балчик	459.77	49.42	566.12	60.85	620.52	66.69
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тугракан, Главиница и Ситово			594.00	63.84	622.14	66.87
	до 10 000 nm ³ /год.	582.88	62.65				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	540.91	58.14				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	482.84	51.90				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	458.39	49.27				
31	"Ситигаз България" ЕАД - община Габрово			586.43	63.03	616.11	66.22
	до 10 000 nm ³ /год.	582.67	62.63				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	569.67	61.23				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	515.57	55.41				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	504.28	54.20				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	483.25	51.94				
32	"Си Ен Джи Марица" ООД - община Чепеларе			561.69	60.37	617.44	66.36
	до 10 000 m ³ /год. вкл.***			606.12	65.15		
	до 50 000 m ³ /год. вкл.***			519.72	55.86		
	до 100 000 m ³ /год. вкл.***			448.23	48.18		
	над 100 000 m ³ /год.***						
	до 200 000 m ³ /год. вкл.***	467.85	50.28				
	до 1 000 000 m ³ /год.***	457.02	49.12				

В таблицата по-горе посочените символи означават: * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец); ** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³; *** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ; **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ; ¹ - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³.

II. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.1. и т. I.2. заплащат на „Булгаргаз“ ЕАД цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³. „Булгаргаз“ ЕАД превежда събраните суми на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

III. До определяне на цени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиентите по т. I.4. заплащат на крайните снабдители цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³. Крайните снабдители превеждат събраните суми на „Булгаргаз“ ЕАД, което от своя страна ги превежда 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**