



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## РЕШЕНИЕ

№ Ц - 38  
от 28.12.2017 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 28.12.2017 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 21.12.2017 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искания за утвърждаване на цени за I тримесечие на 2018 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 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 неверителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-39 от 08.12.2017 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-198 от 08.12.2017 г. на председателя на КЕВР. След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-20-39 от 11.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи следните данни и документи: извлечение от счетоводната система на дружеството, от което да е виден валутният курс, по който са заприходени окончателните фактури за покупка на природен газ от доставчиците през месец ноември 2017 г.; заверени копия от фактури-оригинал от всички доставчици за окончателни плащания на закупен природен газ за месец ноември 2017 г., както и за заплатена транзитна такса за пренос на природен газ през територията на съседни на Република България държави до входа на газопреносната мрежа, за месец ноември 2017 г.; писмена обосновка на прогнозираните променливи разходи за I тримесечие на 2018 г.; писмени доказателства (заверени копия от фактури и/или други документи) за частично заплатените от „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с допълнително възникналите разходи по смисъла на чл. 17, ал. 14 от НРЦПГ за месец септември 2017 г. С писмо с вх. № Е-15-20-39 от 11.12.2017 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи. „Булгаргаз“ ЕАД информира, че към 11.12.2017 г. не разполага с фактури за закупен природен газ от ООО „Газпром экспорт“ за месец ноември 2017 г., поради което не е изготвена и предоставена справка за валутния курс, по който са заприходени окончателните фактури за закупен и пренесен през територията на Румъния природен газ за месец ноември 2017 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-39 от 12.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителни данни и документи: обосновка относно отпадане на

необходимостта от закупуване на системата за комуникационно и компютърно оборудване, с оглед факта че заявените разходи за закупуването на системата са признати в оперативните разходи на дружеството от Комисията в предишен регулаторен период; подробна обосновка на разходите за амортизации, прогнозираны през 2018 г. и копие на друг договор за кредит-овърдрафт, ако такъв е сключен, освен представения със „Ситибанк Европа“ АД. С писмо с вх. № Е-15-20-39 от 13.12.2017 г. дружеството е предоставило изисканата информация.

С писмо с изх. № Е-15-20-39 от 15.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да предостави фактури и платежни нареждания за съхраняваните и добитите количества природен газ през месеците ноември и декември на текущата година за установяване на наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2017 г. С писмо с вх. № Е-15-20-39 от 13.12.2017 г. дружеството е предоставило изисканите платежни документи за месец ноември на 2017 г., като е пояснило, че с изисканите документи за месец декември на 2017 г. ще разполага едва през месец януари на 2018 г.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-861 от 12.12.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 277 от 15.12.2017 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.12.2017 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД заявяват, че нямат възражения по доклада с изключение на използваната калоричност, която според заявителя води до по-ниска цена на природния газ в енергийни единици. Аргументи в тази връзка са изложени в становище с вх. № Е-15-20-44 от 21.12.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че прилаганият подход при преизчисляването на цената от обеми в енергия при средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ е неприложим в случая. Според обществения доставчик, това води до несъответствие между изчисляваната от оператора на газопреносна мрежа енергийна стойност на доставяното количество природен газ и изчислената цена в лв./MWh в приетия от Комисията доклад. В подкрепа на твърдението си, дружеството е посочило, че Решение № НПП-1 от 01.08.2017 г. на КЕВР за утвърждаване на средна горна граница на калоричност на природния газ 10,64 kWh за 1 м<sup>3</sup> се прилага само и единствено за изчисляване на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според заявителя е налице разлика между определената от КЕВР горна граница на калоричност на природния газ и реално прилаганата от „Булгартрансгаз“ ЕАД представителна калоричност за изчисляване на измерените/разпределени обеми в съответните точки поради прилагането на приета от оператора методика за превръщане на измерените количества природен газ от единици в обем в енергийни единици. Общественият доставчик твърди, че утвърждаване на цена в размер на 33,17 лв./MWh ще доведе до загуба за „Булгаргаз“ ЕАД за I тримесечие на 2018 г. Загуба ще се формира и през следващите ценови периоди, ако КЕВР възприеме прилагането на същия подход при преизчисляване на цената на обществения доставчик от кубични метри в MWh. Заявителят счита, че приложената от него горна граница на калоричност за преизчисляване на цената за I тримесечие на 2018 г. от кубични метри в MWh постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа.

Във връзка с изложените от „Булгаргаз“ ЕАД аргументи, Комисията счита, че следва да бъдат отчетени и фактите, обстоятелствата и допълнителния анализ, изложени по-долу, въз основа на които се установи следното:

Средна горна граница на калоричност на природния газ 10,64 kWh за 1 м<sup>3</sup> е утвърдена на оператора на газопреносна мрежа за използване при изчисляване на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно §1, т. 12 от Допълнителните разпоредби на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представителната калоричност е отделна стойност или комбинация от стойности на висшата топлина при изгаряне, приети за най-подходящи в зависимост от вида на измервателната система. След извършен анализ на

представителната калоричност за месеците октомври, ноември и декември (20-то число) на 2017 г., както и на отчетната калоричност за посочения период е установено, че стойността на последната се доближава до представителната, определяна от „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка Комисията счита, че представителната калоричност, изчислявана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, отразява най-обективно качествените характеристики на природния газ. За м. януари 2018 г. обявената от оператора стойност на представителна калоричност е в размер на 10,563 kWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ. В тази връзка е целесъобразно, при преобразуването на цените на природния газ в енергийни единици за I тримесечие на 2018 г. да бъде използвана представителната калоричност на преносния оператор за м. януари 2018 г.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилото възражение, 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 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 и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик следните цени за IV тримесечие на 2017 г.:

- цена, по която продава природен газ на крайните снабдители 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);

- цена, по която 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 НРЦПГ в размер на 0,14 лв./1000 nm<sup>3</sup>, която клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД не заплащат.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за I тримесечие на 2018 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 352,93 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 33,52 лв./MWh (без акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 9,71 лв./1000 nm<sup>3</sup> или с 2,83%. При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh общественият доставчик е използвал средна горна граница на топлина на изгаряне 10,53 kWh за 1 м<sup>3</sup> природен газ, измерена при условия 25°C/20°C. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през първите тримесечия от периода 2013 – 2017 г., на действащите входни точки, включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и подземно газохранилище (ПГХ) „Чирен“. Според заявителя, по този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване е приложен от „Булгаргаз“ ЕАД предвид разликите в калоричността на доставяния природен газ през посочения период. В приложената към заявлението справка подробно са показани отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 – 31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, както и средногодишна калоричност за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по тримесечия и осреднена калоричност за същия период по сезони.

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 5,04 лв./1000 nm<sup>3</sup>,

представляваща 1,4541% от цената на входа на газопреносната мрежа и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,35 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага и цена в размер на 353,19 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 33,54 лв./MWh (без акциз и ДДС), по която да продава природен газ на крайните снабдители, направили своите заявки за доставка на природен газ след месец август на годината, предхождаща доставката. Цената включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 5,04 лв./1000 nm<sup>3</sup>, компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,35 лв./1000 nm<sup>3</sup> и компонента по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm<sup>3</sup>. Заявителят 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 Наредбата.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени 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 I тримесечие на 2018 г.

### **I. По отношение на предложените за утвърждаване цени за I тримесечие на 2018 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 за утвърждаване на цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г.

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 I тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличава с 4,04%;
- за газбол със съдържание на сяра 0,1% се увеличава с 4,99%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите, формирали доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно договора, които ще формират доставните цени на природния газ за I тримесечие на 2018 г., са с около 4,5% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за IV тримесечие на 2017 г. Увеличение бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през месец октомври 2017 г. в сравнение с цените на същите нефтопродукти за месец септември 2017 г., като през месец ноември 2017 г. има увеличение от около 8% на цените на нефтопродуктите в сравнение със същите за месец октомври 2017 г. Тенденцията в тази посока се запазва и през месец декември 2017 г., което е отчетено при изчисляването на очакваните доставни цени за I тримесечие на 2018 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 8180 kcal/nm<sup>3</sup>.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните равнища на калоричността са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците септември и октомври 2017 г. За I тримесечие на 2018 г. калоричността е изчислена при отчитане на фактическите стойности на калоричността за същото тримесечие на 2016 г. – 8197 kcal/nm<sup>3</sup> и на 2017 г. – 8219 kcal/nm<sup>3</sup>. Предвид горното, 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 (17.10.2017 г. – 30.11.2017 г.) е в размер на 1,66670 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 0,17%.

4. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ за доставка за I тримесечие на 2018 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдителите и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос и местен добив за I тримесечие на 2018 г. е 1 073 243 000 nm<sup>3</sup>, като същото се увеличава със 154 239 000 nm<sup>3</sup> 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 (...) nm<sup>3</sup>. Общественият доставчик предвижда да добие останалите (...) nm<sup>3</sup> природен газ от ПГХ „Чирен“. За I тримесечие на 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД не прогнозира количества природен газ, които да бъдат закупени от местно добивно предприятие.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за I тримесечие на 2018 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 се 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 за утвърждаване на цената за IV тримесечие на 2017 г., заедно с договора за резервиран годишен капацитет за 2017/2018 газова година. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които заявителят очаква да заплати за I тримесечие на 2018 г., отчитат резервираните годишен и тримесечен (за II тримесечие) капацитети на 2017/2018 газова година. На „Булгаргаз“ ЕАД предстои да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети за месеците януари, февруари и март на 2018 г. в междусистемен газопровод Исакча–Негру вода 1, съгласно тръжния календар на румънския оператор.

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“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2018 г. по икономически елементи, разделени на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, персонал, социално осигуряване и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за 2018 г. е в размер на 6557 хил. лв., от които УПР са в размер на 5918 хил. лв. Последните са разпределени пропорционално за

всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1480 хил. лв. за всяко тримесечие. Променливите разходи са прогнозираны от дружеството в размер на 639 хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че общите прогнозираны годишни разходи за 2018 г. намаляват спрямо разходите за предходната година, в резултат на оптимизирането им. С най-голям относителен дял в тези разходи са разходите за външни услуги (... хил. лв.), което се дължи основно на прогнозния размер на: съдебните такси (...хил. лв.), лицензионни такси (... хил. лв.), разходи по договори за управление (... хил. лв.), наем на офис-сграда (... хил. лв.) и застраховки (...хил. лв.). Разходите за амортизация са разчетени от дружеството на база съществуващи активи и прогнозни инвестиции за 2018 г., като намалението на прогнозираните разходи на дълготрайни материални активи се дължи на отпаднала необходимост от покупка на комуникационно и компютърно оборудване „Интегрирана комуникационна система за наблюдение и контрол“ (ИКУНК). Заявителят е заложил (...) хил. лв. за покупка на комуникационно и компютърно оборудване, сървърна и мрежова инфраструктура през 2018 г. Оборудването е необходимо за обезпечаване дейността на внедрените в дружеството системи. Заявителят посочва също, че предвид настъпилите промени в отчитането и новите пазарни правила, се налага преработване на софтуерния модул и основната счетоводна система на дружеството.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“, в прогнозните 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. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2018 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните Правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2018 г.

В допълнително представената обосновка заявителят посочва, че променливите разходи за 2018 г. са изчислени, като са отчетени прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ, нагнетявани по договор за пренос и съхранение с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Този договор не включва количествата природен газ, съхраняван в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации. Съгласно предварителния прогнозен план за 2018 г., „Булгаргаз“ ЕАД планира да нагнети (...) млн. м<sup>3</sup>, от които (...) млн. м<sup>3</sup> през месец август 2018 г. и (...) млн. м<sup>3</sup> през месец септември 2018 г. Въз основа на този предварителен план, дружеството е изчислило и разчело променливите разходи за 2018 г., както следва: за I тримесечие – (...) хил. лв.; за II тримесечие – (...) лв.; за III тримесечие – (...) хил. лв. и за IV тримесечие – (...) хил. лв. В променливите разходи за I тримесечие на 2018 г. са включени разходите за съхранение на количествата природен газ, предмет на договор за покупко-продажба на природен газ с уговорка за обратно изкупуване, описан по-долу в настоящия доклад. Променливите разходи за 2018 г. и в частност за I тримесечие на 2018 г. са изчислени по действащата към момента цена за съхранение на природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количества природен газ по договора за пренос и съхранение, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира очаквания размер на променливите разходи. 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.

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 I тримесечие на 2018 г. е в размер на 46 685 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. Регулаторната база на активите за I тримесечие на 2018 г. е в размер на 47 547 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 3723 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2017 г. е в размер на 243 565 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 8436 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 41 510 хил. лв., от тях 16 292 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 20 782 хил. лв.

Посоченият от „Булгаргаз“ ЕАД в заявлението привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на привлечен капитал за 2018 г. в размер на (...) млн. лв., формиран по сключен договор за покупко-продажба на договорено количество природен газ при условия на обратно изкупуване. Заявителят е приложил копие на Договор № 752 от 27.11.2017 г., сключен между „Търговска банка Д“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, от който е видно, че през месец ноември 2017 г. общественият доставчик е продал на банката природен газ от съхраняваните количества природен газ в ПГХ „Чирен“, с уговорка за обратното им изкупуване на 06.03.2018 г. Останалите (...) млн. лв. привлечен капитал са формирани по: Договор № 421/2017 г. от 08.12.2017 г. за кредит-овърдрафт в размер на (...) млн. лв., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Ситибанк Европа“ АД и договор за кредит-овърдрафт с друга банкова институция, в размер на (...) млн. лв., копие от който не е предоставено. Овърдрафтът цели да осигури допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е 5,04 лв./1000 nm<sup>3</sup> и представлява 1,4541% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,83% е изчислена по „Модел за оценка на капиталови активи“ (МОКА), при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,66%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 2,33%, при отчитане на данъчните задължения.

За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е използван безлостовия коефициент  $\beta$  (power) за страните от Западна Европа в размер на 0,63 към месец януари 2017 г., по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business<sup>1</sup>. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, в размер на 0,71. Пазарната рискова премия за България е 8,40%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията в размер на 1,7074% е изчислена по данни на Българската народна банка (БНБ), като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2016 г. – октомври 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

<sup>1</sup> <http://www.damodaran.com>

2017 г. – отрицателна разлика в размер на 50 млн. лв., за II тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 24 млн. лв., за III тримесечие на 2017 г. – положителна разлика в размер на 37,9 млн. лв. За IV тримесечие се очаква отрицателна разлика, при представени фактури за извършени разходи през месеците октомври и ноември 2017 г. и прогнозни разходи за месец декември 2017 г. Прогнозният размер на разликата за 2017 г. е положителен и е около 8,7 млн. лв. Окончателният размер на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ от IV тримесечие на 2017 г. може да се установи след представяне на отчетни данни за месец декември на годината.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него е установена допуснатата от заявителя неточност при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“, дължаща се на заложената по-висока стойност на активите. В тази връзка е коригирана стойността на регулаторната база на активите от 47 547 хил. лв. на 47 219 хил. лв., вследствие на което стойността на възвръщаемостта на активите за I тримесечие на 2018 г. се намалява от 3723 хил. лв. на 3697 хил. лв.

Корекциите водят до изменение на предложения от „Булгаргаз“ ЕАД размер и стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“, а именно: от 1,4541% на 1,4472% или от 5,04 лв./1000 nm<sup>3</sup> на 5,02 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. КЕВР е включила в утвърдените цени на природния газ инвестиционни разходи за закупуване на ИКУНК през 2016 г. на стойност 2080 хил. лв. със срок на амортизация 2 години. С оглед обстоятелството, че дружеството през 2016 г. не е закупило ИКУНК, с Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. разходите за амортизации на дружеството за 2017 г. са коригирани от 1679 хил. лв. на 679 хил. лв. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-20-39 от 12.12.2017 г. е изискано „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителна информация относно отпадане на необходимостта от закупуване на ИКУНК. В писмо с вх. № Е-15-20-39 от 13.12.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е отпаднало изискването за поставяне на ИКУНК на регистрираните лица по чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове и Правилника за приложението му, (обн. ДВ, бр. 97 от 05.12.2017 г., в сила от 01.01.2018 г.). Във връзка с предоставената допълнителна информация и предвид факта, че разходите за закупуване на ИКУНК са признати в цените от предишни регулаторни периоди, следва с остатъка от признатите разходи в размер на 1080 хил. лв. да се извърши корекция на общата сума на УПР за 2018 г.

В резултат на направената корекция, общата сума на прогнозните годишни разходи за 2018 г. от 6557 хил. лв. намалява на 5477 хил. лв., като размерът на УПР за 2018 г. намалява от 5918 хил. лв. на 4838 хил. лв. УПР са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и намаляват от 1480 хил. лв. на 1210 хил. лв. за всяко тримесечие. Променливите разходи за 2018 г. остават непроменени в размер на 639 хил. лв. Вследствие на корекцията на общата сума на УПР: регулаторната база на активите намалява от 47 219 хил. лв. на 47 185 хил. лв.; стойността на възвръщаемостта на активите за I тримесечие на 2018 г. намалява от 3697 хил. лв. 3695 хил. лв., а оборотният капитал за I тримесечие на 2018 г. от 46 685 хил. лв. намалява на 46 651 хил. лв.

В резултат, стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за I тримесечие на 2018 г. се изменя от 1,4472% на 1,3739% или от 5,02 лв./1000 nm<sup>3</sup> на 4,76 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

## **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. 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 I тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 1,35 лв./1000 nm<sup>3</sup>. 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; Споразумение № 2863 от 11.05.2017 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД; Допълнително споразумение № 3 от 23.11.2017 г. към Споразумение № 2863 от 11.05.2017 г., сключено между двете дружества с приложена програма за добив на природен газ; график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни (до месец октомври 2017 г. включително) за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатените суми за тяхното съхранение. Представени са актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците август, септември и октомври 2017 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500897 от 04.09.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503127 от 04.10.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500914 от 02.11.2017 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение.

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 природен газ за страната и региона. На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент и на Съвета 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 носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент 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 2018 г. количеството природен газ, изчислено съгласно т. 3.5.1 на Плана, да бъде в размер на 247 311,641 млн. м<sup>3</sup>, представляващ обем от 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 I тримесечие на 2018 г. е въз основа на предварителен график за прогнозните количества природен газ за нагнетяване и добив и свързаните с това разходи.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки Комисията приема за 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 и за запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ възлизат на 371 921 461 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 346,54 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 I тримесечие на 2018 г.:

$$371\,921\,461 \div 1\,073\,243 = 346,54 \text{ лв./1000 nm}^3$$

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 I тримесечие на 2018 г. е в размер на 4,76 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 1,3739% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$346,54 + 4,76 = 351,30 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена за I тримесечие на 2018 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 1,35 лв./1000 nm<sup>3</sup>:

$$351,30 + 1,35 = 352,65 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (33,39 лв./MWh)}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I тримесечие на 2018 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 352,65 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 33,39 лв./MWh (без акциз и ДДС). При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използвана представителна калоричност в размер на 10,563 kWh за 1 m<sup>3</sup> природен газ.

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 месец 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. 17 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 1 септември на годината, предхождаща тази 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. За осигуряване преноса през Румъния на договорените с „Овергаз Мрежи“ АД на 30.12.2016 г. количества природен газ за доставка през последните два месеца от 2016/2017 газова година, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирал допълнително необходимия за съответния месец капацитет. Според дружеството, извършените в тази връзка допълнителни разходи формират съгласно чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ компонента, която следва да бъде част от утвърдената цена за I тримесечие на 2018 г. и следва да се заплаща от „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка заявителят посочва, че допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за месеците август и септември 2017 г., предизвикани от „Овергаз Мрежи“ АД и заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД, възлизат на (...) лв.

За месец август 2017 г. заплатените от обществения доставчик допълнителни разходи възлизат общо на (...) лв. за превишен от „Овергаз Мрежи“ АД капацитет над резервирания от обществения доставчик капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния за клиентите на обществения доставчик, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката. От представените документи е видно, че през месец август 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е използвал резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за неговите клиенти, направили своите заявки до 1 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но неизползван от тези клиенти, както и капацитет над резервирания, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за този месец. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през месец август 2017 г.: протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за месец август 2017 г.; фактура, издадена от „Трансгаз“ АД № 20170015 от 07.09.2017 г., ведно с детайли на трансакцията по тази фактура; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча; разчет за допълнително резервиран капацитет за месец август 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча–Негру Вода 1; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча за месец август 2017 г.; разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода за месец август 2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през месец август 2017 г.

За месец септември 2017 г. допълнителните разходи, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД възлизат общо на (...) лв. и са в резултат на заплатен допълнително резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД месечен капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. Сума в размер на (...) лв. от тях 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 капацитет за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката. През месец септември 2017 г. няма превишаване на резервирания за същия месец капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния.

За месец септември 2017 г. „Овергаз Мрежи“ АД е заплатило на „Булгаргаз“ ЕАД част от допълнителните разходи за резервиран от обществения доставчик за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец, които по издадени фактури за доставени през същия месец (...) хм<sup>3</sup> природен газ възлизат на (...) лв. Този заплатен допълнителен разход е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания от „Булгаргаз“ ЕАД за III тримесечие на 2017 г. пренос през Румъния в размер на (...). Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 от НРЦПГ за месец септември 2017 г. възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило следните доказателства за допълнителните разходи, възникнали през месец септември 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 № 21-12024586 от 21.08.2017 г.; фактури, издадени от „Трансгаз“ АД: № 20170101 от 24.08.2017 г. и № 20170102 от 24.08.2017 г., ведно с детайли на трансакцията по цитираните фактури; разчет за допълнително резервиран капацитет за месец септември 2017 г. в междусистемен газопровод Исакча-Негру Вода 1; протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за месец септември 2017 г.; протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за месец септември 2017 г.; фактура № 20170016 от 06.10.2017 г., издадена от „Трансгаз“ АД, ведно с детайли на трансакцията по фактурата; разчет за резервиран капацитет в точка Исакча през месец септември 2017 г.; разчет за резервиран капацитет в точка Негру Вода през месец септември 2017 г.; месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през месец септември 2017 г. и годишна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за доставка на природен газ през 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата по чл. 17, ал. 15 от НРЦПГ в размер на 0,26 лв./1000 nm<sup>3</sup>, при отчитане на договорените за доставка за „Овергаз Мрежи“ АД по годишна програма количества природен газ в размер на (...) хм<sup>3</sup> и допълнителните разходи за обществения доставчик за месеците август и септември 2017 г., които възлизат общо на (...) лв.

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 I тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на този краен снабдител:

$$352,65 + 0,26 = 352,91 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (33,41 лв./MWh)}$$

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, т. 12 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

## РЕШИ:

### I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 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 352,65 лв./1000 m<sup>3</sup> или 33,39 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 352,91 лв./1000 m<sup>3</sup> или 33,41 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 0,26 лв./1000 m<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 0,26 лв./1000 m<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 – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"						621,02	58,79	3,03
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 MWh) вкл.			621,02	58,79	3,03			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., (до 528 MWh) вкл.	532,03	50,37	613,51	58,08				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., (до 1056 MWh) вкл.	521,96	49,41	605,92	57,36				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., (до 2113 MWh) вкл.	511,87	48,46	598,32	56,64				
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4225 MWh) вкл.	501,75	47,50	590,69	55,92				
	до 600 000 m <sup>3</sup> /год., (до 6338 MWh) вкл.	495,81	46,94	586,19	55,49				
	до 800 000 m <sup>3</sup> /год., (до 8450 MWh) вкл.	491,58	46,54	582,99	55,19				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 563 MWh) вкл.	488,28	46,23	580,49	54,96				
	до 2 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 21 126 MWh) вкл.	477,93	45,25	572,63	54,21				
	до 3 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 31 689 MWh) вкл.	471,76	44,66	567,91	53,76				
	до 4 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 42 252 MWh) вкл.	467,29	44,24	564,48	53,44				
	до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 52 815 MWh) вкл.	463,77	43,91	561,75	53,18				
	до 7 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 73 941 MWh) вкл.	458,29	43,39	557,48	52,78				
	до 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 105 630 MWh) вкл.	452,25	42,81	552,71	52,33				
	над 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (над 105 630 MWh)	444,91	42,12	546,82	51,77				
метанстанции до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4225 MWh) вкл.			478,36	45,29					
метанстанции до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 563 MWh) вкл.			472,19	44,70					
метанстанции над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. (над 10 563 MWh)			460,52	43,60					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			365,82	34,63					
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****						621,44	58,83	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	553,80	52,43	601,67	56,96				
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	545,26	51,62	588,69	55,73				
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	530,94	50,26	575,66	54,50				
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	516,23	48,87	570,39	54,00				
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	510,88	48,37	562,70	53,27				
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	497,82	47,13	556,96	52,73				
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	493,33	46,70	550,10	52,08				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	455,27	43,10	530,84	50,25				
	3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****						650,13	61,55
до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		553,75	52,42	635,14	60,13				
от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		543,20	51,42	619,01	58,60				
от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		534,52	50,60	610,04	57,75				
от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		529,20	50,10	586,65	55,54				
от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		517,81	49,02	563,63	53,36				
от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		508,02	48,09	550,96	52,16				
от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***		496,16	46,97	539,94	51,12				
от 1 000 001 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление /над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	463,97	43,92	501,91	47,52					
над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	437,28	41,40							
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен						597,92	56,61	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	518,75	49,11						
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	508,43	48,13						
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	494,49	46,81						
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	486,68	46,07						
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	468,03	44,31						
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	442,00	41,84							
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	419,95	39,76							

	до 5000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			587,29	55,60			
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			565,71	53,56			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			558,05	52,83			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			541,75	51,29			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			518,52	49,09			
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			510,47	48,33			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.			504,71	47,78			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.			498,23	47,17			
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			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**
5	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла						599,00	56,71
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	480,95	45,53					
	от 10 000 m <sup>3</sup> до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	461,12	43,65					
	от 50 000 m <sup>3</sup> до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	440,87	41,74					
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год.	426,36	40,36					
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			562,88	53,29			
от 5 000 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			514,70	48,73				
от 20 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			488,54	46,25				
над 100 000 m <sup>3</sup> /год.			437,55	41,42				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа						632,98	59,92
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	508,22	48,11					
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	477,88	45,24					
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			509,84	48,27			
до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			498,10	47,16				
7	"Неврокон-газ" АД – община Гоце Делчев						729,41	69,05
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	510,98	48,37					
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	500,44	47,38					
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	489,96	46,38					
	над 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	479,37	45,38					
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			654,81	61,99			
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			622,99	58,98			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			579,35	54,85			
над 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			559,58	52,98				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград						1081,33	102,37
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****	925,99	87,66					
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****	905,31	85,71					
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****	874,33	82,77					
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			999,97	94,67			
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			980,95	92,87			
над 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.****			954,20	90,33				
9	"ГЕЩЕКО" ЕООД – община Свищов			541,40	51,25		604,90	57,27
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	487,52	46,15					
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	468,50	44,35					
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	445,92	42,22					
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	397,67	37,65					
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово						848,10	80,29
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.****	811,81	76,85				553,50	
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.****	751,10	71,11				553,50	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.****	720,41	68,20				553,50	
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.****	672,96	63,71				553,50	
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.****	646,41	61,20				553,50	
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	640,68	60,65				553,50	
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.****	613,16	58,05					
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	463,60	43,89	583,33	55,22		740,26	70,08
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	477,83	45,24	596,41	56,46		745,66	70,59
13	"Комекес" АД – община Самоков						577,03	54,63
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	522,33	49,45					
	от 20 000 m <sup>3</sup> до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	481,43	45,58					
	от 100 000 m <sup>3</sup> до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	434,20	41,11					
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	415,94	39,38					
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			571,44	54,10			
	от 5 000 m <sup>3</sup> до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			563,32	53,33			
от 20 000 m <sup>3</sup> до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			546,34	51,72				
от 100 000 m <sup>3</sup> до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			536,42	50,78				
над 200 000 m <sup>3</sup> /год.			511,83	48,45				
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	478,05	45,26	553,98	52,45		533,13	50,47
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	458,24	43,38	487,48	46,15		596,80	56,50
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	446,45	42,27	557,53	52,78		625,94	59,26
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник						563,90	53,38
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	456,09	43,18					
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	421,58	39,91					
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.	408,81	38,70					
до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			495,00	46,86				
над 10 000 m <sup>3</sup> /год.			470,29	44,52				
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	413,15	39,11	568,20	53,79		558,51	52,87
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	462,74	43,81	540,02	51,12		641,69	60,75
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	446,36	42,26	524,10	49,62		543,09	51,41
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд						569,42	53,91
	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	460,92	43,64					
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	444,56	42,09					
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	431,66	40,87					
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.	422,09	39,96					
	метанстанции	428,96	40,61					
	до 5 хм <sup>3</sup> /год., вкл.			557,47	52,78			
	от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.			542,04	51,31			
от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.			503,27	47,64				
над 100 хм <sup>3</sup> /год.			467,24	44,23				
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			584,45	55,33		595,51	56,38

	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.***	560,51	53,06					
	от 100 000 m <sup>3</sup> до 500 000 m <sup>3</sup> /год.***	483,58	45,78					
	от 500 000 m <sup>3</sup> до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	462,20	43,76					
	от 1 000 000 m <sup>3</sup> до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	448,15	42,43					
	над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	444,85	42,11					
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	555,08	52,55	608,29	57,59	647,73	61,32	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД – община Елин Пелин					477,20	45,18	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			457,91	43,35			
	над 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.			447,28	42,34			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	433,68	41,06					
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	420,08	39,77					
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	386,12	36,55					
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	449,16	42,52	555,51	52,59	609,91	57,74	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			583,39	55,23	611,53	57,89	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.	572,27	54,18					
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.	530,30	50,20					
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.	472,23	44,71					
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	447,78	42,39					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			575,82	54,51	605,50	57,32	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.	572,06	54,16					
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.	559,06	52,93					
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.	504,96	47,80					
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.	493,67	46,74					
	от 1 000 000 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.	472,64	44,74					
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе					606,83	57,45	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			551,08	52,17			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			595,51	56,38			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***			509,11	48,20			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.***			437,62	41,43			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	457,24	43,29					
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***	446,41	42,26					

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. \*\* цените в енергийни единици са изчислени при представителна калоричност на природния газ 10,563 kWh.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. \*\*\*\* 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.
6. \*\*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините Тервел и Червен бряг следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ в размер на 303,59 лв./1000 m<sup>3</sup> (28,74 лв./MWh).
7. 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**