



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 4
от 31.03.2016 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.03.2016 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-13 от 11.03.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за П^{po} тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, както и събраните данни от проведено на 24.03.2016 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-13 от 11.03.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за П^{po} тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало предложените цени с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите 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, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Представени са разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници, от които е видно, че предложението за утвърждаване на цени е било оповестено на 10.02.2016 г. Предложението на обществения доставчик за цени на природния газ за П^{po} тримесечие на 2016 г. е оповестено и на интернет страницата на дружеството, видно от представена разпечатка с дата 10.02.2016 г.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР за I^{bo} тримесечие на 2016 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 405.56 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-31 от 11.03.2016 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-68 от 14.03.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 51 от 18.03.2016 г., т. 1 и е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 24.03.2016 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат доклада без възражения.

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

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за П^{PO} тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 312.21 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“, която е предложена от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 6.79 лв./1000 nm³, или 2.3763% от цената на входа на газопреносната мрежа.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за П^{PO} тримесечие на 2016 г.

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

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 П^{PO} тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за Г^{BO} тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - намалява приблизително с 22%;
- за газол със съдържание на сяра 0.1% - намалява приблизително със 17%.

В тази връзка дружеството посочва, че за П^{PO} тримесечие на 2016 г. доставните цени на природния газ ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари – мазут със съдържание на сяра 1% и газол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на намалението 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 8 240 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ. За сравнение, през Г^{BO} тримесечие на 2015 г. калоричността на природния газ е около и над 8200 kcal/nm³, като през П^{PO} тримесечие на 2015 г. се увеличава. През настоящата година тенденцията е калоричността да се увеличава, което е видно от приложените дневни актове за периода 01.03. - 09.03.2016 г., като осреднената калоричност за този период е 8233 kcal/nm³. В тази връзка общественият доставчик прогнозира, че калоричността на природния газ ще се задържи около 8240 kcal/nm³ през П^{PO} тримесечие на 2016 г., като за повишената калоричност на доставения природен газ дружеството ще заплаща допълнително около 4.5\$/1000 nm³ съгласно условията на договора за доставка на природен газ.

Комисията приема, че предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност на природния газ при изчисляване на цените е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за II^{po} тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ са по-ниски средно с 19% спрямо цените за предишното тримесечие.

4. 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 (16.01.2016 г. - 29.02.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.77433 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 1.32%. Предложението от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. 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^{po} тримесечие на 2016 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^{po} тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 е 680 076 000 nm³, като се увеличава общо със 17 423 000 nm³ или средно с 5.12% спрямо предходното тримесечие. За II^{po} тримесечие на 2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД не заявява прогнозни количества природен газ, които да бъдат закупувани от местно добивно предприятие.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 3 165 000 евро за II^{po} тримесечие на 2016 г. В приложената обосновка дружеството заявява, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Република Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Поради това през отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер и влияят в по-голяма или по-малка степен върху цената на входа на газопреносната мрежа. През II^{po} тримесечие на 2016 г. разходите за пренос възлизат на 5.21\$/1000 nm³.

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 разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2016 г., които са в размер на 8 757 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 189 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. „Булгаргаз“ ЕАД не е представил график за добив и нагнетяване на природен газ за 2016 г., тъй като количествата ще бъдат договорени след обявяване на свободния капацитет на ПГХ „Чирен“ от „Булгартрансгаз“ ЕАД, което съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи за достъп до съоръженията за

съхранение на природен газ следва да се извърши в срок от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период.

С оглед горното и предвид представената справка за нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за м. януари и м. февруари 2016 г., предложението от дружеството за размер на променливите разходи от 5.75 хил. лв. за II^{po} тримесечие на 2016 г. е обоснован. 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.

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^{po} тримесечие на 2016 г. е в размер на 24 528 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 предварителния финансов отчет на дружеството, собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2015 г. е в размер на 227 656 хил. лв., като за същия период на 2014 г. е бил в размер на 208 882 хил. лв. Увеличението на собствения капитал се дължи на печалба за периода в размер на 19 865 хил. лв. Дългосрочните и краткосрочните задължения на обществения доставчик към 31.12.2015 г. са в размер на 230 257 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 40 455 хил. лв., от които 40 378 хил. лв. по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 189 802 хил. лв., от които 15 182 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 11 620 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Общественият доставчик дължи 29 960 хил. лв. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 103 966 хил. лв., в т.ч. текущо задължение в размер на 23 578 хил. лв. и просрочено задължение в размер на 80 388 хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е страна по Договор № 537 от 23.11.2015 г. за обратно изкупуване на природен газ със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД в размер на 12 054 хил. лв. С писмо вх. № Е-15-20-13 от 25.03.2016 г. общественият доставчик е уведомил Комисията, че е изпълнил задълженията си съгласно условията на цитирания договор.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.94% за 2016 г.

Възвръщаемостта на активите за II^{po} тримесечие на 2016 г. е в размер на 2 422 хил. лв.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“ е изчислена съгласно нормативните изисквания.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че разходите за закупуване на природен газ по договора за внос на природен газ за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Република Румъния, възлизат на 194 288 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 285.69 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2016 г., които са в размер на 680 076 000 nm³:

$$194\ 288\ 211 : 680\ 076 = 285.69 \text{ лв./1000 nm}^3$$

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” в размер на 6.79 лв./1000 nm³ или 2.3763% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$285.69 + 6.79 = 292.48 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към така изчислената цена в размер на 292.48 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³:

$$292.48 + 19.73 = 312.21 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Въз основа на представените данни и документи, след направените изчисления, цената за П^{р0} тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 312.21 лв./1000 nm³ или 33.56 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ за П^{р0} тримесечие на 2016 г. е по-ниска с 93.35 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР цена за Г^{р0} тримесечие на 2016 г., а именно: от 405.56 лв./1000 nm³ намалява на 312.21 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или намаление с 23.02%.

Към така определената цена 312.21 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през П^{р0} тримесечие на 2016 г. се добавя цената за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, в размер на 7.72 лв./1000 nm³, или образуваната цена е в размер на 319.93 лв./1000 nm³ или 34.39 лв./MWh (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 случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.04.2016 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 312.21 лв./1000 nm³ (33.56 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, в размер на 319.93 лв./1000 nm³ или 34.39 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Пределни цени, по които крайните снабдители продават природен газ 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 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]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Банка и Община Божурище						557,77	59,95	2,81
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			557,77	59,95	2,81			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	454,62	48,86	540,14	58,05				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	448,23	48,18	531,55	57,13				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	441,83	47,49	522,95	56,21				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	435,41	46,80	514,33	55,28				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	431,64	46,39	509,28	54,74				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	428,96	46,10	505,67	54,35				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	426,87	45,88	502,87	54,05				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл./над 1 000 000 м ³ /год., вкл.	411,29	44,21	482,18	51,83				
	над 5 000 000 м ³ /год.	404,91	43,52						
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			427,79	45,98				
	метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			417,01	44,82				
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			397,53	42,73					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						546,86	58,78	2,82
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			546,86	58,78	2,82			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	487,65	52,41	527,16	56,66				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	476,90	51,26	520,01	55,89				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	466,15	50,10	512,86	55,12				
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	455,39	48,95	505,70	54,35				
	до 600 000 м ³ /год., вкл.	449,10	48,27	501,51	53,90				
	до 800 000 м ³ /год., вкл.	444,62	47,79	498,52	53,58				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	441,14	47,41	496,20	53,33				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	415,83	44,69	479,25	51,51				
	до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	404,63	43,49	471,64	50,69				
	над 10 000 000 м ³ /год.	397,87	42,76	466,99	50,19				
	метан станции до 400 000 м ³ /год., вкл.			445,47	47,88				
метан станции до 1 000 000 м ³ /год., вкл.			429,12	46,12					
метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			400,12	43,01					
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						576,22	55,05	3,44
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			576,22	55,05	3,44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	491,13	46,92	555,38	53,06				

	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	479,62	45,82	548,10	52,36			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	468,09	44,72	540,80	51,67			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	456,52	43,62	533,46	50,97			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	449,71	42,96	529,13	50,55			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	444,87	42,50	526,04	50,26			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	441,09	42,14	523,62	50,03			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	429,23	41,01	515,99	49,30			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	422,13	40,33	511,36	48,85			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	416,98	39,84	507,96	48,53			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	412,90	39,45	505,24	48,27			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	406,57	38,84	500,97	47,86			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	399,51	38,17	496,09	47,40			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	390,90	37,35	489,95	46,81			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			442,37	42,26			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			431,09	41,19			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			410,18	39,19			
	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					575,11	54,95	3,01
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			575,11	54,95	3,01		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	490,87	46,90	557,31	53,24			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	479,31	45,79	544,78	52,05			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	467,73	44,69	532,23	50,85			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	456,05	43,57	519,58	49,64			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	449,16	42,91	512,12	48,93			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	444,21	42,44	506,78	48,42			
4	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	440,33	42,07	502,59	48,02			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	428,00	40,89	489,28	46,75			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	420,42	40,17	481,15	45,97			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	414,82	39,63	475,14	45,39			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	410,27	39,20	470,28	44,93			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	403,02	38,50	462,56	44,19			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	397,09	37,94	456,14	43,58			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	390,36	37,29	448,84	42,88			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			467,07	44,62			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			449,24	42,92			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			415,46	39,69			
	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					571,67	54,62	2,98
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			571,67	54,62	2,98		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	474,70	45,35	575,53	54,99			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	463,97	44,33	565,84	54,06			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	453,18	43,30	556,11	53,13			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	442,31	42,26	546,28	52,19			
5	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	435,86	41,64	540,44	51,63			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	431,22	41,20	536,24	51,23			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	427,58	40,85	532,93	50,92			
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	415,92	39,74	522,32	49,90			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	408,68	39,04	515,69	49,27			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	403,25	38,53	510,70	48,79			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	398,82	38,10	506,60	48,40			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	393,63	37,61	501,93	47,95			

	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	388,14	37,08	496,97	47,48				
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	381,89	36,49	491,33	46,94				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			420,50	40,17				
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			419,90	40,12				
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			415,95	39,74				
6	"Черноморска технологична компания" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					569,18	61,18		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	506,43	54,43	552,01	59,33				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	499,00	53,63	539,76	58,01				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	483,73	51,99	526,13	56,55				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	469,63	50,48						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	465,39	50,02	515,08	55,36				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	452,90	48,68						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	448,64	48,22	503,55	54,12				
7	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	411,56	44,23	484,01	52,02				
	"Черноморска технологична компания" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					577,74	62,10		
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	496,63	53,38	566,06	60,84				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	487,63	52,41	552,03	59,33				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	479,86	51,58	544,22	58,49				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	475,07	51,06	523,89	56,31				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	465,10	49,99	503,87	54,16				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	454,41	48,84	492,84	52,97				
8	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	444,77	47,80	482,73	51,88				
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 м ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	412,60	44,35	449,77	48,34				
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	390,86	42,01						
	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					557,48	59,92		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	478,31	51,41						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	467,99	50,30						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	454,05	48,80						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	446,24	47,96						
8	до 500 000 м ³ /год., вкл.	427,59	45,96						
	до 1 000 000 м ³ /год.	401,56	43,16						
	над 1 000 000 м ³ /год.	379,51	40,79						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			546,85	58,78				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			525,27	56,46				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			517,61	55,63				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			501,31	53,88				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			478,08	51,38				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			470,03	50,52				
	до 1 000 000 м ³ /год.			464,27	49,90				
	над 1 000 000 м ³ /год.			457,79	49,20				
	9	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна	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	до 10 000 м ³ /год., вкл.	445,62	47,90				566,51	60,89	

	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	423,96	45,57					
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	403,07	43,32					
	над 200 000 м ³ /год.	389,06	41,82					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			530,28	56,99			
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			480,29	51,62			
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			452,91	48,68			
	над 100 000 м ³ /год.			399,76	42,97			
10	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа					567,73	61,02	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	393,07	42,25					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	372,51	40,04					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			443,90	47,71			
11	"Неврокон-газ" АД - Община Гоце Делчев					688,97	74,05	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	470,54	50,57					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	460,00	49,44					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	449,52	48,31					
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	438,93	47,18					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			614,37	66,03			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			582,55	62,61			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			538,91	57,92			
над 50 000 м ³ /год., вкл.****			519,14	55,80				
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград					596,28	64,09	
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	466,80	50,17					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	459,61	49,40					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	423,95	45,57					
	над 500 000 м ³ /год.****	387,08	41,60					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			514,57	55,31			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			497,62	53,48			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			477,01	51,27			
над 100 000 м ³ /год.****			467,46	50,24				
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			500,96	53,84	564,46	60,67	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	447,08	48,05					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	428,06	46,01					
	над 1 000 000 м ³ /год.	357,23	38,40					
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово					520,95	55,99	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	448,74	48,23					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	351,85	37,82					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			487,50	52,40			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			443,02	47,62			
над 100 000 м ³ /год.****			403,78	43,40				
15	"Черноморска технологична компания" АД - Община Сопот	423,16	45,48	542,89	58,35	699,82	75,22	
16	"Черноморска технологична компания" АД - Община Хисаря	437,39	47,01	555,97	59,76	705,22	75,80	
17	"Комекес" АД - Община Самоков					555,73	59,73	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	491,35	52,81					
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	446,65	48,01					
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	400,67	43,06					
	над 1 000 000 м ³ /год.	380,25	40,87					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			549,88	59,10			
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			544,24	58,50			
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			527,40	56,69			
от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			515,14	55,37				
над 200 000 м ³ /год.			487,93	52,44				

18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	440,23	47,32	517,82	55,66	496,05	53,32
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	417,80	44,91	447,04	48,05	556,36	59,80
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	406,01	43,64	517,09	55,58	585,50	62,93
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник					529,45	56,91
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	418,44	44,97				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	382,91	41,16				
	над 100 000 m ³ /год.	369,83	39,75				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			458,76	49,31		
над 10 000 m ³ /год.			433,22	46,56			
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	372,71	40,06	527,76	56,72	518,07	55,68
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	422,30	45,39	499,58	53,70	601,25	64,62
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	389,51	41,86	449,50	48,31	493,55	53,05
25	"Костинбродгаз" ООД - Община Костинброд			450,68	48,44	527,78	56,73
	до 2 999 999 m ³ /год., вкл.	382,99	41,16				
	от 3 000 000 m ³ /год., вкл.	354,78	38,13				
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			544,01	58,47	555,07	59,66
	до 100 000 m ³ /год.**	520,07	55,90				
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.****	443,14	47,63				
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.****	421,76	45,33				
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.****	407,71	43,82				
над 5 000 000 m ³ /год.****	404,41	43,47					
27	"Рилагаз" ЕАД - за обособена територия "Запад"	465,21	50,00	544,38	58,51	577,94	62,12
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин					436,76	46,94
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			417,47	44,87		
	над 10 000 m ³ /год., вкл.			406,84	43,73		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	393,24	42,27				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	379,64	40,80				
над 1 000 000 m ³ /год.	345,68	37,15					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Добрич	408,72	43,93	515,07	55,36	569,47	61,21
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			542,95	58,36	571,09	61,38
	до 10 000 m ³ /год.	531,83	57,16				
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.	489,86	52,65				
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.	431,79	46,41				
от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.	407,34	43,78					
31	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе					566,39	60,88
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			510,64	54,88		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			555,07	59,66		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****			468,67	50,37		
	над 100 000 m ³ /год.****			397,18	42,69		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	416,80	44,80				
до 1 000 000 m ³ /год.****	405,97	43,63					

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС

2. * - колоната отразява цените за снабвяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец)

3. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³

4. **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ

5. ¹ - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³

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

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**