

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц -039**  
**от 29.09.2010 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 29.09.2010 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-30/09.09.2010 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г., доклад с вх. № Е-Дж-353/17.09.2010 г., както и събраните данни на проведено на 28.09.2010 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:**

Със заявление с вх. № Е-15-20-30/09.09.2010 г. общественият доставчик “Булгаргаз” ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-22/03.08.2010 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-30/09.09.2010 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1, Справка №2, Справка №3) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 10.08. – 08.09.2010 г.; (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Юни 2010 г. – м. Септември 2010 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.06.2010 г. – 31.08.2010 г. и прогнозни данни за м. Септември 2010 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.06.2010 г. – 31.08.2010 г. и прогнозни данни за м. Септември 2010 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.06.2010 г. – 31.08.2010 г. и прогнозни данни за м. Септември 2010 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Юни – м. Август 2010 г. и прогнозни данни за м. Септември 2010 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за м. Юни и м. Август 2010 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за III<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С подаденото заявление “Булгаргаз” ЕАД предлага за утвърждаване цената за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2010 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 535,10 лв./1000 нм<sup>3</sup> без ДДС, с включена надценка в размер на 2%, т.е. намаление, спрямо действащата цена с 1,36 %, като дружеството иска

комисията да коригира предложената по-горе цена с недовзет/надвзет приход за предходни ценови периоди в съответствие с чл. 17 ал. 8 и ал. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). С оглед извършването на корекцията "Булгаргаз" ЕАД е представил необходимата отчетна информация.

В съответствие с гореизложеното, включително при спазване на приетите от ДКЕВР Указания за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребители присъединени към газопреносната мрежа, ДКЕВР е изчислила за I<sup>-вото</sup> полугодие на 2010 г. недовзет приход в размер на 16 644 863 лв.

Недовзетият приход е изчислен на основата на отчетните данни, представени от „Булгаргаз“ ЕАД и утвърдените от ДКЕВР цени и е резултат от надвзет приход в размер на 73 712 394 лв. за I<sup>-во</sup> тримесечие на 2010 г. и недовзет приход в размер на 90 357 257 лв. за II<sup>-ро</sup> тримесечие на 2010 г. При изчисляването на недовзетия приход за II-рото тримесечие на 2010 г. не е отчетено намалението на цената с 5 %, съгласно Заповед № РД-16-349/31.03.2010г. на министъра на икономиката, енергетиката и туризма, което увеличава недовзетия приход за II-рото тримесечие на 2010 г. с още 11 143 651 лв.

В случай, че при ценообразуването бъде включена корекция с недовзетия приход за предходните две тримесечия в общ размер на 16 644 863 лв., то предложената от дружеството цена за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа е 554,74 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС, т.е. увеличение с 2,26% спрямо действащата цена.

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на лева към щатския долар, който за периода 10.08.2010 г. - 08.09.2010 г. е 1,53049.

Общото заявено количество от "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ на потребители за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г. е 847 167 хил.м<sup>3</sup>, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за четвърто тримесечие е **681 167 хил.м<sup>3</sup>**;
- по договори от местен добив **100 000 хил.м<sup>3</sup>**;
- добив от ПГХ Чирен в размер на **66 000 хил.м<sup>3</sup>**.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г., предложена от "Булгаргаз" ЕАД е образувана при отчитане на следното:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- За мазут със съдържание на сяра 1 % намаляват с 0.37 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % намаляват с 0.94 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 1.72 %.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив се изменят, както следва:

- Намаляват с 0.08 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Намаляват с 0.02 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Намаляват с 0.10 % по договора с ООО "ГАЗЭКСПОРТ" за потребителите от югозападна България;
- Намаляват с 4.79 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Увеличават се с 0.10 % - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от "Булгаргаз" ЕАД по контрагенти са както следва:

- Увеличават се със 171 745 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 660.56 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл.2.1;

• Увеличават се с 95 040 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 678.86 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;

• Остават непроменени по договор №2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България –чл.2.3;

• Увеличават се с 8 921 хил.м<sup>3</sup>, т.е. с 94.29 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България;

• Увеличават се със 100 000 хил.м<sup>3</sup> по договора с "Мелроуз Рисорсиз" ООД.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от комисията валутен курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита **повишение от 1,51909 лв. на 1,53049 лв.** за един щатски долар, т.е. с **0,75 %**.

„Булгаргаз” ЕАД притежава лицензия за извършване на дейността обществена доставка на природен газ. За изпълнение условията на тази лицензия, дружеството е длъжно да осъществява дейността по най-ефективен начин, в съответствие с нормативните изисквания, европейските директиви и приложимата практика на подобни компании. В конкретния случай, валутният курс, е един от факторите, който оказва съществено влияние върху общата промяна на цената на входа на газопреносната мрежа за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г., спрямо предходното тримесечие. Ефективното корпоративно управление на валутния риск дава възможност за прилагане на инструменти за неговото елиминиране или минимизиране на влиянието му, което от своя страна е предпоставка за намаляване на цената на входа на газопреносната мрежа.

От друга страна, при изпълнението на регулаторните си правомощия Комисията, съгласно изискванията на чл. 23 от Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 107 /2003 г., посл.изм. ДВ бр. 103 / 2009 г.) е длъжна да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, както и да създава стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Гарантирането на баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите е заложено и в предвидената възможност на чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ.

При отчитане на всичко гореизложено и при наблюдаваната динамика на курса на щатския долар спрямо лева от началото на 2010 г., ДКЕВР счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, по-икономически обоснована ще е оценката на курса на щатския долар към лева за периода от **50 дни** до датата, предхождаща подаването на заявлението. В съответствие с посоченото по-горе осредненият курс на щатския долар по данни на БНБ е в размер на **1,51800 лв.** т.е. намаление с **0,07 %**, спрямо утвърдения за предходния ценови период.

След извършен анализ на предоставените от "Булгаргаз" ЕАД данни и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди и условията на реализация, ДКЕВР счита, че прогнозираните от дружеството количества природен газ за реализация са завишени. За сравнение, в таблицата по-долу е описано потреблението по тримесечия за предходните две години, както следва:

<b>Потреблението на природен газ по тримесечия в хил.м<sup>3</sup></b>					
<b>Година</b>	<b>I тримесечие</b>	<b>II тримесечие</b>	<b>III тримесечие</b>	<b>IV тримесечие</b>	<b>Общо за годината</b>
<b>2008</b>	1 121 391	724 372	625 695	769 035	3 240 493
<b>2009</b>	821 020	437 607	478 145	793 418	2 530 190
<b>Средно:</b>	<b>971 205</b>	<b>580 990</b>	<b>551 920</b>	<b>781 226</b>	

От таблицата е видно, че средното количество природен газ за разгледания четвърти период е 781 226 хил. м<sup>3</sup>. Общо заявеното от дружеството количество природен газ за четвърто тримесечие на 2010 г. по договори за внос, добив от местни добивни предприятия и добив от ПГХ Чирен е в размер на 847 167 хил. м<sup>3</sup>.

Въз основа на гореизложеното, ДКЕВР счита, че от предложените за закупуване от външни доставчици от "Булгаргаз" ЕАД **681 167 хил.м<sup>3</sup>** може да се намалят с 47 745 хил.м<sup>3</sup> и с 59 040 хил.м<sup>3</sup> от двамата външни доставчици с най-високи цени, съответно "Овергаз Инк." АД и Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG.

**Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства Комисията установи, че коригираните разходи за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния, договорите с местни добивни предприятия и добив на природен газ от ПГХ Чирен са в общ размер на **362 586 064 лв.****

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм<sup>3</sup> е в размер на **489,73 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>** и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ, както и предвиденото за добив количество природен газ от ПГХ Чирен за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г.:

$$362\,586\,064 : 740\,382 = 489,73 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ, върху цената е начислена надценка в размер на **5,46 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>**, която представлява 1,1144 % от цената на вход на газопреносната мрежа за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г.:

$$489,73 + 5,46 = 495,19 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 495,19 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> се добавя 19,73 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$495,19 + 19,73 = 514,92 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Към така определената цена в размер на **514,92 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>** е добавено 22,48 лв./1000 нм<sup>3</sup> за покриване на изчисления по-горе недовзет приход, като е спазена разпоредбата на чл.17, ал.8 от НРЦПГ.

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **537,40 лв./1000 нм<sup>3</sup>** (без ДДС).

**Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г. спрямо III<sup>-то</sup> тримесечие на 2010 г., с отчитане на недовзет приход за първото полугодие на 2010 г. е в размер на 5,10 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> или с 0,94%.**

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на потребители, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Цените за продажба на природен газ от крайните снабдители са образувани с действащите цени за пренос и снабдяване на природен газ по газоразпределителните мрежи, собственост на съответните дружества.

На основание чл.13, ал.3 от ЗЕ на 28.09.2010 г. е проведено открито заседание с представители на "Булгаргаз" ЕАД за обсъждане на заявлението. Дружеството изразява несъгласие относно разпределението на количествата на природния газ по търговските договори. Съгласно чл.17, ал.4 от НРЦПГ при прогнозиране на количествата природен газ за доставка през следващ период, общественият доставчик е длъжен да отчете заявените количества за доставка от крайните снабдители и от потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, да извърши анализ на потреблението и условията на реализацията. В

заявлението на "Булгаргаз" ЕАД не е извършен такъв анализ, поради което комисията е извършила анализ по представени от дружеството данни. Установено е, че прогнозното потребление е завишено.

Според "Булгаргаз" ЕАД « целият недовзет приход за 2010г. формално се изчиства с това тримесечие», като дружеството се позовава на междинен финансов отчет за първите осем месеца на 2010 г., от който е видно разлика между покупна и продажна стойност на природния газ.

Комисията счита, че направеното заключение от обществения доставчик е неточно, поради факта, че отчетната година не е приключила и не е правилно надвзетия/недовзет приход да се съпоставя с междинен счетоводен резултат.

По отношение определянето на цената на природния газ от местен добив, посочена в заявлението на "Булгаргаз" ЕАД, дружеството декларира, че цената е договорена с "Мелроуз Рисорсиз" ООД, като очакването на обществения доставчик, е че за следващия ценови период от 01.01.2011г. цената на природния газ ще бъде по-ниска.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, във връзка с чл. 21, т. 6 от Закона за енергетиката и чл. 26в от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
РЕШИ:**

**Утвърждава, считано от 01.10.2010 г.:**

- 1. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на**

**537,40 лв./1000 нм<sup>3</sup> ( 57,76 лв./MWh) без ДДС**

- 2. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД, в размер на**

**545,12 лв./1000 нм<sup>3</sup> ( 58,59 лв./MWh) без ДДС**

- 3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:**

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване [без ДДС]								
		Стопански потребители с равномерно потребление		Стопански потребители с неравномерно потребление			Обществено-административни потребители:учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови потребители	
		лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***
1	"Овергаз Изток" АД							749,97	80,61	2,64

	до 5 000 м3/год, вкл,			749,97	80,61	2,64						
	до 50 000 м3/год, вкл,	695,38	74,74	754,69	81,11							
	до 100 000 м3/год, вкл,	685,77	73,71	746,35	80,22							
	до 200 000 м3/год, вкл,	676,17	72,68	738,03	79,32							
	до 400 000 м3/год, вкл,	666,55	71,64	729,68	78,43							
	до 600 000 м3/год, вкл,	660,93	71,04	724,80	77,90							
	до 800 000 м3/год, вкл,	656,92	70,61	721,33	77,53							
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	653,82	70,27	718,64	77,24							
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	631,23	67,85	699,00	75,13							
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	621,27	66,77									
	над 10 000 000 м3/год,	615,29	66,13									
2	"Овергаз Запад" АД								755,41	81,19	2,85	
	до 5 000 м3/год, вкл,			755,41	81,19	2,85						
	до 50 000 м3/год, вкл,	679,31	73,01	744,31	80,00		739,49	79,48				
	до 100 000 м3/год, вкл,	671,22	72,14	738,02	79,32		730,94	78,56				
	до 200 000 м3/год, вкл,	663,11	71,27	731,71	78,64		722,39	77,64				
	до 400 000 м3/год, вкл,	654,99	70,40	725,38	77,96		702,53	75,51				
	до 600 000 м3/год, вкл,	650,22	69,89	721,66	77,56							
	до 800 000 м3/год, вкл,	646,83	69,52	719,01	77,28							
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	644,20	69,24	716,96	77,06							
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	624,67	67,14	701,60	75,41							
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	615,65	66,17									
	3	"Овергаз Север" АД								730,25	78,49	2,70
до 5 000 м3/год, вкл,				730,25	78,49	2,70						
до 50 000 м3/год, вкл,		691,57	74,33	728,89	78,34							
до 100 000 м3/год, вкл,		682,09	73,31	722,69	77,68							
до 200 000 м3/год, вкл,		672,61	72,29	716,47	77,01							
до 400 000 м3/год, вкл,		663,12	71,27	710,26	76,34							
до 600 000 м3/год, вкл,		657,56	70,67	706,61	75,95							
до 800 000 м3/год, вкл,		653,62	70,25	704,02	75,67							

	до 1 000 000 м3/год, вкл,	650,56	69,92	702,01	75,45								
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	628,29	67,53	687,33	73,87								
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	618,48	66,47	680,80	73,17								
	над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год	612,61	65,84	676,83	72,75								
4	"Овергаз Юг" АД									757,90	81,46	2,83	
	до 5 000 м3/год, вкл,			757,90	81,46	2,83							
	до 50 000 м3/год, вкл,	684,66	73,59	752,20	80,85			738,55	79,38				
	до 100 000 м3/год, вкл,	675,52	72,61	744,41	80,01			731,00	78,57				
	до 200 000 м3/год, вкл,	666,37	71,62	736,60	79,17			723,45	77,76				
	до 400 000 м3/год, вкл,	657,22	70,64	728,79	78,33			705,88	75,87				
	до 600 000 м3/год, вкл,	651,87	70,06	724,22	77,84								
	до 800 000 м3/год, вкл,	648,06	69,65	720,97	77,49								
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	645,10	69,34	718,44	77,22								
	до 5 000 000 м3/год, вкл,/	623,62	67,03	700,08	75,25								
	над 5 000 000 м3/год, вкл,	614,15	66,01										
	5	"Софиягаз" ЕАД									762,82	81,99	2,74
до 5 000 м3/год, вкл,				762,82	81,99	2,74							
до 50 000 м3/год, вкл,		663,41	71,30	738,24	79,35			730,39	78,50				
до 100 000 м3/год, вкл,		657,80	70,70	730,79	78,55			724,94	77,92				
до 200 000 м3/год, вкл,		652,19	70,10	723,34	77,75			719,46	77,33				
до 400 000 м3/год, вкл,		646,56	69,49	715,86	76,94			706,78	75,97				
до 600 000 м3/год, вкл,		643,25	69,14	711,47	76,47								
до 800 000 м3/год, вкл,		640,88	68,88	708,35	76,13								
до 1 000 000 м3/год, вкл,		639,04	68,68	705,91	75,87								
над 1 000 000 м3/год, вкл,		625,29	67,21	687,88	73,93								
Газоразпределително предприятие	Промислени потребители		Обществено-административни и търговски потребители				Битови потребители						
	лв./1000м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*				лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]		
6	"Черноморска технологична компания" АД- р, Добруджа								824,05	88,57			

	до 20 хил,м3	701,54	75,40										
	до 200 хил,м3	661,29	71,08										
	до 1000 хил,м3	635,51	68,31										
	над 1000 хил,м3	608,63	65,42										
	до 10 хил,м3			763,91	82,11								
	до 50 хил,м3			744,13	79,98								
	до 100 хил,м3			719,78	77,36								
	над 100 хил м3			706,22	75,90								
7	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище									805,55	86,58		
	до 20 хил,м3	701,54	75,40										
	до 200 хил,м3	679,05	72,98										
	до 1000 хил,м3	628,94	67,60										
	над 1000 хил,м3	613,14	65,90										
	до 10 хил,м3			769,38	82,69								
	до 50 хил,м3			745,92	80,17								
	до 100 хил,м3			724,07	77,82								
над 100 хил м3			708,49	76,15									
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия									822,66	88,42		
	до 20 000 м <sup>3</sup>	709,31	76,24										
	до 200 000 м <sup>3</sup>	675,54	72,61										
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>	656,97	70,61										
	до 5 000 000 м <sup>3</sup>	627,84	67,48										
	над 5 000 000 м <sup>3</sup>	603,98	64,92										
	до 10 000 м <sup>3</sup>			770,19	82,78								
	до 50 000 м <sup>3</sup>			755,25	81,17								
до 100 000 м <sup>3</sup>			727,17	78,16									
над 100 000 м <sup>3</sup>			708,85	76,19									
9	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Сопот			998,83	107,35					1091,03	117,26		
	до 100 000 м3	936,47	100,65										
	над 100 000 м3	908,85	97,68										
10	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Хисаря	925,54	99,48							1098,32	118,05		
	до 20 000 м3			1061,70	114,11								
	до 100 000 м3			1008,75	108,42								
	над 100 000 м3			978,63	105,18								
11	"Комекес" АД			537,40	57,76					799,51	85,93		
	до 20 000 м3	709,15	76,22										



	до 100 000 м3	665,30	71,51							
	до 1 000 000 м3	620,41	66,68							
	над 1 000 000 м3	607,42	65,29							
	до 5 000 000 м3			788,54	84,75					
	до 20 000 000 м3			768,13	82,56					
	до 100 000 000 м3			749,28	80,53					
	до 200 000 000 м3			735,61	79,06					
	над 200 000 000 м3			712,83	76,62					
12	"Балкангаз- 2000" АД	575,72	61,88	601,81	64,68			672,03	72,23	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД	600,54	64,55	632,22	67,95			679,71	73,06	
14	"Примагаз" АД-гр, Варна	626,37	67,32	722,64	77,67			796,22	85,58	
15	"Каварнагаз" ООД							774,12	83,20	
	до 10 000 м3/год, вкл,	665,08	71,48							
	до 50 000 м3/год, вкл,	645,91	69,42							
	до 200 000 м3/год, вкл,	626,43	67,33							
	над 200 000 м3/год, вкл,	608,86	65,44							
	до 5 000 м <sup>3</sup>			739,89	79,52					
	до 20 000 м <sup>3</sup>			695,25	74,73					
	до 100 000 м <sup>3</sup>			666,99	71,69					
над 100 000 м <sup>3</sup>			619,47	66,58						
16	"Газинженеринг" ООД							736,61	79,17	
	до 10 000 м3/год, вкл,	634,22	68,17							
	до 100 000 м3/год, вкл,	602,19	64,72							
	над 100 000 м3/год, вкл,	591,63	63,59							
	до 10 000 м3/год, вкл,			668,55	71,86					
над 10 000 м3/год, вкл,			646,65	69,50						
17	"Камено-газ" ЕООД	600,64	64,56	653,02	70,19			807,09	86,75	
18	"Кнежагаз" ООД	600,20	64,51	648,50	69,70			768,29	82,58	
19	"Добруджа газ" АД	612,14	65,79	674,97	72,55			775,69	83,37	
20	"Правецгаз 1" АД	601,85	64,69	654,38	70,33			764,72	82,19	
21	"Костинбродгаз"ООД	577,12	62,03	617,31	66,35			819,57	88,09	
22	"Сити газ България"ЕАД - Регион Тракия			744,57	80,03			753,46	80,98	
	до 10 000 м <sup>3**</sup>	740,41	79,58							
	до 100 000 м <sup>3**</sup>	701,02	75,35							
	до 500 000 м <sup>3**</sup>	649,09	69,76							
	до 1 000 000 м <sup>3**</sup>	628,02	67,50							
	до 5 000 000 м <sup>3**</sup>	612,05	65,78							
над 5 000 000 м <sup>3**</sup>	606,65	65,20								
23	"Рилагаз" АД	636,29	68,39	674,68	72,52			739,21	79,45	

24	"Промислено газоснабдяване" ООД								796,06	85,56
	до 20 000 м3/год, вкл,	688,07	73,95							
	до 100 000 м3/год, вкл,	667,21	71,71							
	до 500 000 м3/год, вкл,	641,53	68,95							
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	617,90	66,41							
	над 1 000 000 м3/год	598,48	64,33							
	до 10 000 м <sup>3</sup>			753,31	80,97					
	до 50 000 м <sup>3</sup>			731,17	78,59					
	до 100 000 м <sup>3</sup>			714,12	76,75					
	над 100 000 м <sup>3</sup>			684,97	73,62					
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			634,14	68,16				663,08	71,27
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	606,14	65,15							
	над 1 000 000 м3/год	570,04	61,27							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	633,91	68,13	740,26	79,56				794,66	85,41
27	"Неврокоп-газ" АД - гр. Гоце Делчев								1143,17	122,87
	до 100 000 м3/год, вкл,	1028,48	110,54							
	до 200 000 м3/год, вкл,	1020,64	109,70							
	до 400 000 м3/год, вкл,	1017,42	109,35							
	до 600 000 м3/год, вкл,	1009,13	108,46							
	над 600 000 м3/год, вкл,	985,71	105,94							
	до 10 000 м3			1100,05	118,23					
	до 20 000 м3			1087,78	116,92					
	до 50 000 м3			1077,26	115,78					
	над 50 000 м3			1066,49	114,63					

\*- колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)  
 \*\* -цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**/АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ/**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**/ЕМИЛИЯ САВЕВА/**