

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-16**  
**От 28.03.2013 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 28.03.2013 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-10/11.03.2013 г., подадено от "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за П<sup>PO</sup> тримесечие на 2013 г., доклад с вх. №Е-Дк-122/18.03.2013 г., както и събраните данни на проведено на 26.03.2013 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-10/11.03.2013 г, Обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за П<sup>PO</sup> тримесечие на 2013 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 30, ал. 2 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-15-20-4/11.02.2013 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за П<sup>PO</sup> тримесечие на 2013 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-10/11.03.2013 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за П<sup>PO</sup> тримесечие на 2013 г., цени на алтернативните на природния газ горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 01.01.2013 г. – 28.02.2013 г. (Справка №3); (Справка №4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. декември 2012 г. – м. март 2013 г.; (Справка №5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.12.2012 г. – 31.01.2013 г. и прогнозни данни за месеците февруари и март 2013 г.; (Справка №6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.12.2012 г. – 31.01.2013 г. и прогнозни данни за месеците февруари и март 2013 г.; (Справка №7) с данни за периода 01.12.2012 г. – 31.01.2013 г. и прогнозни данни за месеците февруари и март 2013 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; справка за разходи по дейности по отчет за м. декември 2012 г. и прогноза за първо тримесечие на 2013 г.; (Справка №9) за капитал и капиталова структура към 31.01.2013 г. и прогноза към 31.03.2013 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен към 31.12.2012 г. и към 31.01.2013 г.; справка за заявени от клиентите прогнозни количества природен газ за П<sup>PO</sup> тримесечие на 2013 г.; справка за продадени от „Булгаргаз” ЕАД количества природен газ през месец януари 2013 г.; справка за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ

Чирен за периода 01.12.2012 г. – 31.01.2013 г. и прогнозни данни за месеците февруари и март 2013 г.; документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за последния деветмесечен период; копие на фактура за закупен природен газ от ООО „Газпром экспорт“ за месец януари 2013 г.; копия на фактури за закупен природен газ от „Мелроуз Рисорсиз“ ООД за месеците януари и февруари 2013 г.; копия на фактури за заплащане на такса за транспортиране на природен газ през Румъния за месеците януари и февруари 2013 г.; заверени копия от счетоводни документи, удостоверяващи закупуването на чуждестранна валута от „Булгаргаз“ ЕАД за месеците януари и февруари 2013 г.; заверени копия от извлечения от разплащателни сметки в чуждестранна валута от 50 група от Националния сметкоплан (сметка 504), включително заверени копия от извлечения за получени преводи в чуждестранна валута и платени такси за месеците януари и февруари 2013 г.; заверени копия на извлечения от депозитни сметки на „Булгаргаз“ ЕАД за месеците януари и февруари 2013 г.; справка за прогнозния размер на недовзет/надвзет приход за I<sup>во</sup> тримесечие на 2013 г., изчислен в съответствие с чл. 17, ал. 8 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Дружеството е представило и доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл.36а от Закона за енергетиката, по силата на която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени Общественият доставчик и обществените снабдители/крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

С писмо изх. № Е-15-20-10/13.03.2013 г. Комисията е изисквала допълнителна информация за отчетни данни за месец февруари 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представил изисканата информация с писмо вх. № Е-15-20-10/14.03.2013 г.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цена за II<sup>по</sup> тримесечие на 2013 г. при продажба от дружеството на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на **635,54 лв./1000 нм<sup>3</sup> без ДДС и акциз** с включена надценка в размер на **2%** - 11,92 лв./1000 нм<sup>3</sup> или намаление спрямо действащата цена с **3,22%**. Дружеството предлага комисията да утвърди предложената по-горе цена с включен недовзет приход за предходни ценови периоди в размер на **8,09 лв./1000 нм<sup>3</sup>** в съответствие с чл. 17, ал. 8 и ал.9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

Съгласно чл. 17, ал. 8 от Наредбата, при утвърждаване на периодичните изменения цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, могат да бъдат коригирани от комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди.

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 01. 01.2013 г. - 28.02.2013 г. е 1,46849 лв.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на клиенти за II<sup>по</sup> тримесечие на 2013 г. е **553 691 хил.м<sup>3</sup>**, в т.ч.:

- по съответните договори от внос е **523 691 хил.м<sup>3</sup>**;
- по договори от местен добив **30 000 хил.м<sup>3</sup>**;

Заявеното от клиентите количество природен газ е 553 691 хил.м<sup>3</sup>.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за II<sup>по</sup> тримесечие на 2013 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% се намаляват с 1,08%;
- За газьола със съдържание на сяра 0,1 % се увеличават с 1,61%.

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

- Не се променят по договора с ООО „Газпром экспорт“;
- Намаляват се с 2,86% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.
- Увеличават се с 2,35% 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:

- Намаляват се с 153 573 хил.м<sup>3</sup> по договора с ООО „Газпром экспорт“;
- Не се променят по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от Комисията валутен курс на лева към щатския долар за периода от 01.01.2013 г. – 28.02.2013 г., който е 1,46849. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита намаление от 1,51560 лв. на 1,46849 лв. за един щатски долар, т.е. с 3,11%.

Комисията счита, че за целите на ценообразуването предложения от Обществения доставчик курс на щатския долар към лева е икономически обосноваан.

Реализираните средни количества природен газ за второ тримесечие за предходните три години е 553 779 хил.м<sup>3</sup>, а именно: за 2010 г. – 489 080 хил.м<sup>3</sup>, 2011 г. – 608 332 хил.м<sup>3</sup> и 2012 г - 563 925 хил.м<sup>3</sup>

Общо заявеното от дружеството количество природен газ за второ тримесечие на 2013 г. по договори за внос и добив от местни добивни предприятия е в размер на **553 691 хил.м<sup>3</sup>**. Комисията счита, че прогнозните количества природен газ от Обществения доставчик са съпоставими и коректни и са в съответствие със заявените количества природен газ от клиентите на дружеството.

Съгласно чл. 17, ал. 5 от НРЦПГ Общественият доставчик формира количествата природен газ за доставка, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

**Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства, Комисията установи, че разходите за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния и договорите с местни добивни предприятия и на природен газ от са в общ размер на 329 790 020 лв.**

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм<sup>3</sup> е в размер на **595,62 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 за П<sup>po</sup> тримесечие на 2013 г.:

$$329\ 790\ 020 : 553\ 691 = 595,62 \text{ лв./1000 м}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба за регулирането на цените на природния газ и приетите от ДКЕВР Указания с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г. и изменени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г., е изчислена надценка върху цената в размер на 7,50 лв./1000 нм<sup>3</sup>, която представлява 1,26 % от цената на вход на газопреносната мрежа за П<sup>po</sup> тримесечие на 2013 г.:

$$595,62 + 7,50 = 603,12 \text{ лв./1000 м}^3$$

Надценката в размер на 1,26% е изчислена при следните стойности на елементите за изчисляване на надценката:

- необходимими приходи в размер на 4 143 130 лв. В тях са включени разходи за съхранение на природен газ, като е отчетена разликата между прогнозни и реално отчетени разходи;

- прогнозни количества природен газ за следващия ценови период в размер на **553 691 хил.м<sup>3</sup>**;

- норма на възвръщаемост на капитала 5%.

Общата сума на надценката е 4 152 683 лв.

Към така определената цена в размер на **603,12** лв./1000 м<sup>3</sup> се добавя 19,73 лв./1000 м<sup>3</sup> (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$603,12 + 19,73 = 622,85 \text{ лв./1000 м}^3$$

Към тази цена се добавя 8,09 лв./1000 м<sup>3</sup> за покриване на посочения по-горе недовзет приход, т.е.

$$622,85 + 8,09 = 630,94 \text{ лв./1000 м}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **630,94 лв./1000 м<sup>3</sup>** (без акциз и ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти за П<sup>по</sup> тримесечие на 2013 г. спрямо Г<sup>во</sup> тримесечие на 2013 г., е в размер на 25,53лв./1000 м<sup>3</sup> или с 3,89%.

На проведеното открито заседание на 26.03.2013 г. и становище с вх. № Е -15-20-13/26.03.2013 г. "Булгаргаз" ЕАД направи следните възражения относно:

1. Необходимостта от по-голяма яснота и прозрачност при изчисляване размера на надценката;

2. Несъгласие с формулировката посочена в доклада за надвзет/недовзет приход, която по смисъла на указанията на ДКЕВР е разлика между отчетени приходи от реализацията на количествата природен газ на вътрешния пазар и разходите за доставка на природен газ до входа на газопреносната мрежа, както и разходите за надценка за дейността обществена доставка. Дружеството не приема за правилен и верен изчисления от ДКЕВР размер на недовзет от „Булгаргаз“ ЕАД приход през 2012 г., както и че в доклада на работната група не са посочени недовзети приходи от предходни ценови периоди на 2010 - 2011 г.

По т. 1 Надценката е изчислена съгласно изискванията на чл.17, ал.6 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и Указанията за определяне на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и потребители присъединени към газопреносната мрежа приети от ДКЕВР с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г. по т.1, изменени и допълнени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г. по т. 1 (Указанията).

По смисъла на приетите от комисията Указания надценката отразява стойността на услугата „обществена доставка“ на природен газ и се определя в размер до 2% от цената на природния газ по глава II, в годишен аспект. Надценката се изчислява на основата на годишни данни за дълготрайните активи и разходите за дейността на обществения доставчик и се коригира в съответствие с периодичността на изменение на цената при продажба на природен газ от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа в съответствие с прогнозните количества природен газ и цена на вход.

Надценката е изчислена на основата на представените от дружеството годишни данни за дълготрайните активи и разходите за дейността на Обществения доставчик подадени със заявление вх. № Е-15-20-33/10.12.2012 г., като към тях не е представена писмена обосновка за тях. Заявените от дружеството, прогнозни условно постоянни разходи /УПР/ за 2013 г. са 7 865 хил.лв., като икономически обоснования годишен размер, при спазване на изискванията на Указанията е 7 704 хил.лв. При изчисляване на надценката за II-ро тримесечие на 2013 г. комисията е утвърдила УПР в размер на 1 926 хил.лв., което представлява пропорционална част от годишните разходи за тримесечие. Променливите годишни разходи за 2013 г., заявени от дружеството са в размер на 6 922 хил. лв. Дружеството не е представило годишен план за количествата природен газ за нагнетяване и добив, поискан с писмо изх. № Е-15-20-31/08.11.2012 г. На откритото заседание беше уточнено, че този план все още не е изготвен, тъй като не са предоставени свободните капацитети от оператора на съоръжение за съхранение на природен газ. За целите за изчисляване на надценката, са използвани отчетените количества природен газ към 31.12.2012 г., коригирани с отчетните данни за добив на природен газ за първото тримесечие на 2013 г. и утвърдената цена за съхранение на природен газ. Изчислените променливи разходи за второто тримесечие на тази година са в размер на 138 хил. лв.

Регулаторната база на активите за II<sup>po</sup> тримесечие е в размер на 41 550 хил.лв., изчислена като сума от стойността на дълготрайните активи, за съответното тримесечие в размер на 82 хил. лв., като към тях е прибавен необходимия оборотен капитал, представляващ 1/8 от утвърдените парични разходи за тримесечието.

Норма на възвръщаемост на капитала заявена от дружеството със заявлението за първото тримесечие на 2013 г. е 5%. Необходимите приходи за II<sup>po</sup> тримесечие на 2013 г. са в размер на 4 143 хил. лв. В тях са включени условно-постоянни разходи, променливи разходи в т.ч. разходи за съхранение на природен газ, като е отчетена разликата между прогнозни и реално отчетени разходи за съхранение.

По т. 2 Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз“ ЕАД за неоснователно, тъй като заявения размер на недовзетия приход от 8,09 лв. е приет.

В случай, че „Булгаргаз“ ЕАД запази, действащата цена на природния газ би възстановило около 14 136 хил. лв.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 8, чл. 30, ал. 1, т.7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 17, чл.21 и чл. 26в от Наредба за регулиране на цените на природния газ,**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Утвърждава, считано от 01.04.2013 г.:**

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

**630,94 лв./1000 нм<sup>3</sup> (67,81 лв./MWh) без ДДС и акциз**

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

**638,66 лв./1000 м<sup>3</sup> (68,64 лв./MWh) без ДДС и акциз**

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

№	Газоразпределително предприятие	Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители [без ДДС]								
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Обществено-административни клиенти; учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови клиенти	
		лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***	лв./1000 м <sup>3</sup>	лв./MWh***
1	"Овергаз Изток" АД							843,51	90,66	2,64
	до 5 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.			843,51	90,66	2,64				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	788,92	84,79	848,23	91,17					
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	779,31	83,76	839,89	90,27					
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	769,71	82,73	831,57	89,38					
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	760,09	81,69	823,22	88,48					
	до 600 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	754,47	81,09	818,34	87,96					
	до 800 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	750,46	80,66	814,87	87,58					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	747,36	80,33	812,18	87,29					
	до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	724,77	77,90	792,54	85,18					
до 10 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	714,81	76,83								
над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год.	708,83	76,19								
2	"Овергаз Запад" АД							848,95	91,25	2,85
	до 5 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.			848,95	91,25	2,85				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	772,85	83,07	837,85	90,05		833,03	89,53		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	764,76	82,20	831,56	89,38		824,48	88,62		
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	756,65	81,33	825,25	88,70		815,93	87,70		
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	748,53	80,45	818,92	88,02		796,07	85,56		
	до 600 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	743,76	79,94	815,20	87,62					
	до 800 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	740,37	79,58	812,55	87,33					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	737,74	79,29	810,50	87,11					
	до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	718,21	77,19	795,14	85,46					
над 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.	709,19	76,22								
3	"Овергаз Север" АД							865,59	93,03	2,82
	до 5 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.			865,59	93,03	2,82				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	806,38	86,67	845,89	90,92					
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	795,63	85,51	838,74	90,15					
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	784,88	84,36	831,59	89,38					
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	774,12	83,20	824,43	88,61					
	до 600 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	767,83	82,53	820,24	88,16					
	до 800 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	763,35	82,05	817,25	87,84					
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	759,87	81,67	814,93	87,59					
	до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	734,56	78,95	797,98	85,77					
	до 10 000 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.	723,36	77,75	790,37	84,95					
	над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год.	716,60	77,02	785,72	84,45					
	метан станции до 400 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.			764,20	82,14					

	метан станции до 1 000 000 м3/год, вкл.				747,85	80,38						
	метан станции над 1 000 000 м3/год, вкл.				718,85	77,26						
4	"Овергаз Юг" АД							851,44	91,51	2,83		
	до 5 000 м3/год, вкл.				851,44	91,51	2,83					
	до 50 000 м3/год, вкл.		778,20	83,64	845,74	90,90		832,09	89,43			
	до 100 000 м3/год, вкл.		769,06	82,66	837,95	90,06		824,54	88,62			
	до 200 000 м3/год, вкл.		759,91	81,68	830,14	89,22		816,99	87,81			
	до 400 000 м3/год, вкл.		750,76	80,69	822,33	88,38		799,42	85,92			
	до 600 000 м3/год, вкл.		745,41	80,12	817,76	87,89						
	до 800 000 м3/год, вкл.		741,60	79,71	814,51	87,54						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.		738,64	79,39	811,98	87,27						
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл.		717,16	77,08	793,62	85,30						
5	над 5 000 000 м3/год.		707,69	76,06								
	"Софиягаз" ЕАД							876,50	94,21	2,81		
	до 5 000 м3/год, вкл.				876,50	94,21	2,81					
	до 50 000 м3/год, вкл.		773,35	83,12	858,87	92,31						
	до 100 000 м3/год, вкл.		766,96	82,43	850,28	91,39						
	до 200 000 м3/год, вкл.		760,56	81,75	841,68	90,46						
	до 400 000 м3/год, вкл.		754,14	81,06	833,06	89,54						
	до 600 000 м3/год, вкл.		750,37	80,65	828,01	89,00						
	до 800 000 м3/год, вкл.		747,69	80,36	824,40	88,61						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.		745,60	80,14	821,60	88,31						
до 5 000 000 м3/год, вкл.		730,02	78,46	800,91	86,08							
над 5 000 000 м3/год.		723,64	77,78									
метан станции до 400 000 м3/год, вкл.				746,52	80,24							
метан станции до 1 000 000 м3/год, вкл.				735,74	79,08							
метан станции над 1 000 000 м3/год, вкл.				716,26	76,98							
Газоразпределително предприятие			Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Обществено-административни клиенти: учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови клиенти		
			лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]
6	"Черноморска технологична компания" АД - регион Добруджа								917,59	98,62		
	до 20 000 м3/год, вкл.		795,08	85,46								
	до 200 000 м3/год, вкл.		754,83	81,13								
	до 1000 000 м3/год, вкл.		729,05	78,36								
	над 1000 000 м3/год.		702,17	75,47								
	до 10 000 м3/год, вкл.				857,45	92,16						
	до 50 000 м3/год, вкл.				837,67	90,03						
до 100 000 м3/год, вкл.				813,32	87,42							
над 100 000 м3/год.				799,76	85,96							
7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище								899,09	96,63		
	до 20 000 м3/год, вкл.		795,08	85,46								
	до 200 000 м3/год, вкл.		772,59	83,04								
	до 1000 000 м3/год, вкл.		722,48	77,65								
	над 1000 000 м3/год.		706,68	75,95								
до 10 000 м3/год, вкл.				862,92	92,75							

	до 50 000 м3/год, вкл.			839,46	90,23								
	до 100 000 м3/год, вкл.			817,61	87,88								
	над 100 000 м3/год.			802,03	86,20								
	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия и Общ. Бяла Слатина									916,20	98,47		
	до 20 000 м3/год, вкл.	802,85	86,29										
	до 200 000 м3/год, вкл.	769,08	82,66										
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	750,51	80,67										
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	721,38	77,53										
	над 5 000 000 м3/год.	697,52	74,97										
	до 10 000 м3/год, вкл.			863,73	92,83								
	до 50 000 м3/год, вкл.			848,79	91,23								
	до 100 000 м3/год, вкл.			820,71	88,21								
8	над 100 000 м3/год.			802,39	86,24								
	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1092,37	117,41					1184,57	127,32		
	до 100 000 м3/год, вкл.	1030,01	110,71										
9	над 100 000 м3/год.	1002,39	107,74										
	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря	1019,08	109,53							1191,86	128,10		
	до 20 000 м3/год, вкл.			1155,24	124,17								
	до 100 000 м3/год, вкл.			1102,29	118,47								
10	над 100 000 м3/год, вкл.			1072,17	115,24								
	"Комекс" АД- Община Самоков									893,05	95,99		
	до 20 000 м3/год, вкл.	802,69	86,27										
	до 100 000 м3/год, вкл.	758,84	81,56										
	до 1000 000 м3/год, вкл.	713,95	76,74										
	над 1000 000 м3/год.	700,96	75,34										
	до 5 000 м3/год, вкл.			882,08	94,81								
	до 20 000 м3/год, вкл.			861,67	92,61								
	до 100 000 м3/год, вкл.			842,82	90,59								
	до 200 000 м3/год, вкл.			829,15	89,12								
11	над 200 000 м3/год.			806,37	86,67								
12	"Балкангаз- 2000" АД - Община Ботевград	718,61	77,24	771,78	82,95					815,36	87,64		
13	"Севлиевогаз- 2000" АД - Община Севлиево	722,62	77,67	752,14	80,84					881,18	94,71		
14	"Примагаз" АД - Община Варна	719,91	77,38	816,18	87,72					889,76	95,63		
	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна									867,66	93,26		
	до 10 000 м3/год, вкл.	758,62	81,54										
	до 50 000 м3/год, вкл.	739,45	79,48										
	до 200 000 м3/год, вкл.	719,97	77,38										
	над 200 000 м3/год.	702,40	75,49										
	до 5 000 м3/год, вкл.			833,43	89,58								
	до 20 000 м3/год, вкл.			788,79	84,78								
15	до 100 000 м3/год, вкл.			760,53	81,74								



	над 100 000 м3/год.			713,01	76,63						
	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник							830,15	89,23		
	до 10 000 м3/год, вкл.	727,76	78,22								
	до 100 000 м3/год, вкл.	695,73	74,78								
	над 100 000 м3/год.	685,17	73,64								
	до 10 000 м3/год, вкл.			762,09	81,91						
16	над 10 000 м3/год.			740,19	79,56						
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	665,20	71,50	771,22	82,89			803,23	86,33		
	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа							886,46	95,28		
	до 100 000 м3/год, вкл.	711,80	76,50								
	до 400 000 м3/год, вкл.	691,24	74,29								
	до 20 000 м3/год, вкл.			762,63	81,97						
18	до 100 000 м3/год, вкл.			715,43	76,89						
19	"Добруджа газ" АД	726,97	78,14	766,79	82,42			887,81	95,42		
20	"Правецгаз 1" АД	708,24	76,12	768,23	82,57			812,28	87,30		
	"Костинбродгаз"ООД	693,91	74,58	769,41	82,70			846,51	90,98		
	до 2 999 999 м3/год, вкл.										
21	от 3 000 000 м3/год, вкл.										
	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини Кърджали, Велинград, Павел Бана и Гурково			838,11	90,08			847,00	91,04		
	до 10 000 м3/год, вкл.**	833,95	89,63								
	до 100 000 м3/год, вкл.**	794,56	85,40								
	до 500 000 м3/год, вкл.**	742,63	79,82								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	721,56	77,55								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.**	705,59	75,84								
22	над 5 000 000 м3/год.**	700,19	75,26								
23	"Рилагаз" АД	729,83	78,44	768,22	82,57			832,75	89,50		
	"Промислено газоснабдяване" ООД							889,60	95,61		
	до 20 000 м3/год, вкл.	781,61	84,01								
	до 100 000 м3/год, вкл.	760,75	81,77								
	до 500 000 м3/год, вкл.	735,07	79,01								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	711,44	76,47								
	над 1 000 000 м3/год.	692,02	74,38								
	до 10 000 м3/год, вкл.			846,85	91,02						
	до 50 000 м3/год, вкл.			824,71	88,64						
	до 100 000 м3/год, вкл.			807,66	86,81						
24	над 100 000 м3/год.			778,51	83,67						
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД							755,49	81,20		
	до 10 000 м3/год, вкл.			736,20	79,13						
	над 10 000 м3/год, вкл.			725,57	77,98						
	до 100 000 м3/год, вкл.	711,97	76,52								
25	до 1 000 000 м3/год, вкл.	698,37	75,06								

	над 1 000 000 м3/год.	664,41	71,41							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	727,45	78,19	833,80	89,62				888,20	95,46
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев								1236,71	132,92
	до 100 000 м3/год, вкл.	1122,02	120,60							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1114,18	119,75							
	до 400 000 м3/год, вкл.	1110,96	119,41							
	до 600 000 м3/год, вкл.	1102,67	118,52							
	над 600 000 м3/год.	1079,25	116,00							
	до 10 000 м3/год, вкл.			1193,59	128,29					
	до 20 000 м3/год, вкл.			1181,32	126,97					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1170,80	125,84					
27	над 50 000 м3/год.			1160,03	124,68					
	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			838,72	90,15				855,71	91,97
	до 10 000 м3/год, вкл.	835,28	89,78							
	до 100 000 м3/год, вкл.	795,56	85,51							
	до 500 000 м3/год, вкл.	742,99	79,86							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	721,67	77,57							
28	до 5 000 000 м3/год, вкл.	705,93	75,87							
	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград								1227,87	131,97
	до 50 000 м3/год, вкл.	1098,69	118,09							
	до 200 000 м3/год, вкл.	1091,50	117,32							
	до 500 000 м3/год, вкл.	1055,84	113,48							
	над 500 000 м3/год.	1018,97	109,52							
	до 20 000 м3/год, вкл.			1146,35	123,21					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1129,40	121,39					
	до 100 000 м3/год, вкл.			1108,79	119,17					
29	над 100 000 м3/год.			1099,24	118,15					
	"Си Ен Джи Марица" ООД								1087,08	116,84
	до 10 000 м3/год, вкл.			1031,33	110,85					
	до 50 000 м3/год, вкл.			1075,76	115,62					
	до 100 000 м3/год, вкл.			989,36	106,34					
	над 100 000 м3/год.			917,87	98,65					
	до 200 000 м3/год, вкл.	937,49	100,76							
30	до 1 000 000 м3/год.	926,66	99,60							
	"ТЕЦЕКО" ЕООД			819,69	88,10				883,19	94,93
	до 100 000 м3/год, вкл.	765,81	82,31							
	до 500 000 м3/год, вкл.	746,79	80,27							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	724,21	77,84							
31	над 1 000 000 м3/год.	675,96	72,65							
	"КарловоГаз" ООД								839,68	90,25
	до 200 000 м3/год, вкл.****	767,47	82,49							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.****	670,58	72,07							
	до 50 000 м3/год, вкл.****			806,23	86,65					
	до 100 000 м3/год, вкл.****			761,75	81,87					
32	над 100 000 м3/год.****			722,51	77,66					

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 се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. \*\*\* - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м<sup>3</sup>
5. \*\*\*\* - в цените не е включена ценова компонента до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа
6. При промяна на цените на газоразпределителните дружества за разпределение и снабдяване на природен газ, пределните цени за крайните клиенти се променят след утвърждаването им от ДКЕВР.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ЕВГЕНИЯ ХАРИТОНОВА**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЕМИЛИЯ САВЕВА**