

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 20
от 29.06.2011 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.06.2011 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-13/10.06.2011 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2011 г., доклад с вх. № Е-Дк-323/17.06.2011 г., както и събраните данни на проведено на 28.06.2011 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-13/10.06.2011 г. Общественият 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 потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2011 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-15-20-11/04.05.2011 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2011 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-13/10.06.2011 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1) за цени и количества за внос и местен добив на природния газ за вътрешния пазар за III^{то} тримесечие на 2011 г, цени на алтернативните горива (Справка №2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 11.05. – 09.06.2011 г. (Справка № 3); (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Март 2011 г. – м. Юни 2011 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.03.2011 г. – 31.05.2011 г.. и прогнозни данни за м. Юни 2011 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.03.2011 г. – 31.05.2011 г. и прогнозни данни за м. Юни 2011 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.03.2011 г. – 31.05.2011 г. и прогнозни данни за м. Юни 2011 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Март – м. Май 2011 г. и прогнозни данни за м. Юни 2011 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на

природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен 01.01.2010 г. – 31.05.2011 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за III^{то} тримесечие на 2011 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за II^{по} тримесечие на 2011 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Дружеството е представило 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 обществените доставчици 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 подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цената за III^{то} тримесечие на 2011 г. при продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа да е в размер на 568,92 лв./1000 нм³ без ДДС, с включена надценка в размер на 2 %, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с 6,91 %, като дружеството иска комисията да коригира предложената по-горе цена с недозвет/надзет приход за предходни ценови периоди в съответствие с чл. 17 ал. 8 и ал. 9 от Наредба за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с вх. № Е-15-20-13/13.06.2011 г. дружеството информира относно допуснатата техническа грешка – неправилно начислена такса за пренос през територията на Румъния по договор № 643/00157629/210299 от 2003 г., предвид която за предложена от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за III^{то} тримесечие на 2011 г. да се счита цената в размер на 568,83 лв./1000 нм³ без ДДС, с включена надценка в размер на 2 %, т.е. увеличение, спрямо действащата цена с 6,89 %.

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 11.05.2011 г. - 09.06.2011 г. е 1,36522.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за III^{то} тримесечие на 2011 г. е 542 250 хил.м³, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за трето тримесечие е 422 250 хил.м³;
- по договори от местен добив 120 000 хил.м³;

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2011 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 % увеличават се с 14,64 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 13,63 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 13,52 %.

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

- Увеличават се с 14,03 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG - чл. 8.1.1;

- Увеличават се с 13,92 % по договора с ООО „ГАЗЭКСПОРТ“ за потребителите от югозападна България;
- Увеличават се с 24,29 % по договор № 2 сключен между „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Остава непроменена по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД
- Увеличават се с 3,79 % - 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 с 32 593 хил.м³, т.е. с 36,21 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.1
- По договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG по чл. 8.1.3 няма заявени количества;
- Намаляват със 7 362 хил.м³, т.е. с 45,43 % по договора с ООО „Газекспорт“ за потребителите от югозападна България;
- Остават непроменени по договор №2 сключен между „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България –чл.2.3;
- Увеличават се с 20 000 хил.м³, т.е. с 20,00% 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 период от 30 дни от 11.05.2011 г. до 09.06.2011 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита намаление от 1,42699 лв. на 1,36522 лв. за един щатски долар, т.е. с 4,33 %.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за трето тримесечие е 442 250 хил.м³, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос и местен добив за третото тримесечие е 542 250 хил.м³.

„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 III^{то} тримесечие на 2011 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., изм. ДВ. бр.35/ 2011г.) 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 2011 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 1.35123 лв. т.е. намаление с 5,31 %, спрямо утвърдения за предходния ценови период.

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.

Количеството природен газ, реализирано за потребителите за III^{-то} тримесечие на 2010 г. е 416 558 хил. м³, като нагнетеното количество природен газ в ПГХ „Чирен“ за същия период е 17 196 хил.м³.

След извършен анализ на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди и условията на реализация, комисията счита, че следва да се намалят количествата природен газ по договора с най-висока цена.

Въз основа на гореизложеното, комисията счита, че от предложените за закупуване от външни доставчици от „Булгаргаз“ ЕАД 542 250 хил.м³ може да се намалят със 17 407 хил.м³ от външния доставчик с най-висока цена Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG по чл. 8.1.1.

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 и договорите с местни добивни предприятия са в общ размер на 277 308 308 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 528,36 лв./1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ за III^{-то} тримесечие на 2011 г.:

$$277\ 308\ 308 : 524\ 843 = 528,36 \text{ лв./1000 нм}^3$$

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 9,13 лв./1000 нм³, която представлява 1,7273 % от цената на вход на газопреносната мрежа за III^{-то} тримесечие на 2011 г.:

$$528,36 + 9,13 = 537,49 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 537,49 лв./1000 нм³ се добавя 19,73 лв./1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$537,49 + 19,73 = 557,22 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 557,22 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за III^{-то} тримесечие на 2011 г. спрямо II^{-то} тримесечие на 2011 г., е в размер на 25,08 лв./1000 нм³ или с 4,71%.

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.

Разпоредбата на чл.17, ал. 8 от НРЦПГ е диспозитивна и дава възможност на административния орган при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, цените могат да бъдат коригирани въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди.

На проведеното открито заседание на 28.06.2011 г. „Булгаргаз” ЕАД направи възражение относно следните факти и обстоятелства отразени в доклада :

1. Необосновано намаляване на количествата природен газ. Според дружеството намалението ще доведе до намаляване на заявените от потребителите количества, т.е. общественият доставчик трябва да ограничи тяхното потребление, или да намали програмата си за съхранение в Чирен.
2. Данните за недовзет/надвзет приход за I-во тримесечие на 2011 г. са отчетни, но не са взети предвид в доклада.

По т. 1: Комисията счита направеното възражение от „Булгаргаз” ЕАД за неоснователно, тъй като предвиденото количество природен газ по допълнително споразумение № 2 между „Булгаргаз”ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз” ООД за трето тримесечие на 2011 г. е в размер на 100 000 хил.м³, а Обществения доставчик в заявлението е прогнозировал 120 000 хил.м³. Разликата между договорено и заявено количество природен газ в размер на 20 000 хил.м³ компенсира намаленото от комисията количество природен газ по договора с най-висока цена WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG, което е в съответствие с разпоредбата на чл.17, ал.5 от НРЦПГ, по силата на която 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 и няма да бъдат засегнати интересите на потребителите.

От друга страна анализът на потреблението по данни, предоставени от „Булгаргаз” ЕАД показва, че количеството природен газ за III-то тримесечие на 2010 г. е в размер на 416 588 хил.м³. Заявеното количество природен газ от потребителите за доставка на природен газ през III-то тримесечие на 2011г. е в размер 442 250 хил.м³, т.е. заявеното от дружеството количество природен газ за III-то тримесечие на 2011г. е по-голямо с 6,16 % спрямо отчетеното количество за предходен период. При анализ на отчетните данни за нагнетените количества за II-ро и III-то тримесечие на 2010г. са в размер на 163 801 хил.м³, а през II-ро и III-то тримесечие на 2011 г. „Булгаргаз” ЕАД предвижда да нагнети 320 000 хил.м³, което е увеличение с 95,36 % спрямо отчетеното количество за предходен период.

Предвид изложеното комисията намира направеното възражение за неоснователно, тъй като дружеството предвижда да нагнети в ПГХ „Чирен” по-голямо количество природен газ в сравнение със съответния период на 2010 г.

По т. 2: Съгласно чл.17, ал.8 от НРЦПГ при утвърждаване на периодичните изменения на цените при продажба на природен газ от обществения доставчик на

крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, същите 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. Дружеството е представило отчетни данни за м. април и м.май от второ тримесечие на 2011 г. и прогнозни такива за месец юни на 2011 г. За точното изчисляване на размера на недовзетия/надвзет приход, следва да бъдат предоставени допълнителни отчетни данни. До настоящия момент месец юни не е изтекъл и съответно данните за предходното П^{po} тримесечие на 2011 г. са все още прогнозни. Следователно до момента не е изпълнен фактическият състав на чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ и няма правна възможност да се извърши корекция на цените с недовзет/надвзет приход. В допълнение, Комисията преценява възможността за извършване на корекция за надвзет/недовзет приход при условията на чл. 17, ал. 9 във връзка с ал. 8 от НРЦПГ, в случаите, когато за осигуряване на баланс между интересите на потребителите и енергийните предприятия и между различните категории енергийни предприятия, необходимото периодично изменение на цените е наложило запазване на действащите цени за предходен ценови период и съответно разсрочване на необходимото изменение за следващите два периода.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.07.2011 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**

557,22 лв./1000 нм³ (59,89 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**

564,94 лв./1000 нм³ (60,72 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***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*
1	"Овергаз Изток" АД								769.79	82.74	2.64
	до 5 000 м3/год, вкл,			769.79	82.74	2.64					
	до 50 000 м3/год, вкл,	715.20	76.87	774.51	83.24						
	до 100 000 м3/год, вкл,	705.59	75.84	766.17	82.35						
	до 200 000 м3/год, вкл,	695.99	74.81	757.85	81.45						
	до 400 000 м3/год, вкл,	686.37	73.77	749.50	80.56						
	до 600 000 м3/год, вкл,	680.75	73.17	744.62	80.03						
	до 800 000 м3/год, вкл,	676.74	72.74	741.15	79.66						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	673.64	72.40	738.46	79.37						
	до 5 000 000 м3/год, вкл,	651.05	69.98	718.82	77.26						
	до 10 000 000 м3/год, вкл,	641.09	68.90								
	над 10 000 000 м3/год,	635.11	68.26								
2	"Овергаз Запад" АД							775.23	83.32	2.85	
	до 5 000 м3/год, вкл,			775.23	83.32	2.85					
	до 50 000 м3/год, вкл,	699.13	75.14	764.13	82.13		759.31	81.61			
	до 100 000 м3/год, вкл,	691.04	74.27	757.84	81.45		750.76	80.69			
	до 200 000 м3/год, вкл,	682.93	73.40	751.53	80.77		742.21	79.77			
	до 400 000 м3/год, вкл,	674.81	72.53	745.20	80.09		722.35	77.64			
	до 600 000 м3/год, вкл,	670.04	72.02	741.48	79.69						
	до 800 000 м3/год, вкл,	666.65	71.65	738.83	79.41						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	664.02	71.37	736.78	79.19						

	до 5 000 000 м3/год, вкл.,	644.49	69.27	721.42	77.54						
	над 5 000 000 м3/год, вкл.,	635.47	68.30								
3	"Овергаз Север" АД							750.07	80.62	2.70	
	до 5 000 м3/год, вкл.,			750.07	80.62	2.70					
	до 50 000 м3/год, вкл.,	711.39	76.46	748.71	80.47						
	до 100 000 м3/год, вкл.,	701.91	75.44	742.51	79.81						
	до 200 000 м3/год, вкл.,	692.43	74.42	736.29	79.14						
	до 400 000 м3/год, вкл.,	682.94	73.40	730.08	78.47						
	до 600 000 м3/год, вкл.,	677.38	72.81	726.43	78.08						
	до 800 000 м3/год, вкл.,	673.44	72.38	723.84	77.80						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.,	670.38	72.05	721.83	77.58						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.,	648.11	69.66	707.15	76.00						
	до 10 000 000 м3/год, вкл.,	638.30	68.60	700.62	75.30						
	над 10 000 000 м ³ /год	632.43	67.97	696.65	74.88						
	4	"Овергаз Юг" АД							777.72	83.59	2.83
до 5 000 м3/год, вкл.,				777.72	83.59	2.83					
до 50 000 м3/год, вкл.,		704.48	75.72	772.02	82.98		758.37	81.51			
до 100 000 м3/год, вкл.,		695.34	74.74	764.23	82.14		750.82	80.70			
до 200 000 м3/год, вкл.,		686.19	73.75	756.42	81.30		743.27	79.89			
до 400 000 м3/год, вкл.,		677.04	72.77	748.61	80.46		725.70	78.00			
до 600 000 м3/год, вкл.,		671.69	72.19	744.04	79.97						
до 800 000 м3/год, вкл.,		667.88	71.78	740.79	79.62						
до 1 000 000 м3/год, вкл.,		664.92	71.47	738.26	79.35						
до 5 000 000 м3/год, вкл./		643.44	69.16	719.90	77.38						
над 5 000 000 м3/год, вкл.,		633.97	68.14								
5	"Софиягаз" ЕАД							782.64	84.12	2.74	
	до 5 000 м3/год, вкл.,			782.64	84.12	2.74					
	до 50 000 м3/год, вкл.,	683.23	73.43	758.06	81.48		750.21	80.63			

	до 100 000 м3/год, вкл,	677.62	72.83	750.61	80.68		744.76	80.05			
	до 200 000 м3/год, вкл,	672.01	72.23	743.16	79.88		739.28	79.46			
	до 400 000 м3/год, вкл,	666.38	71.62	735.68	79.07		726.60	78.10			
	до 600 000 м3/год, вкл,	663.07	71.27	731.29	78.60						
	до 800 000 м3/год, вкл,	660.70	71.01	728.17	78.26						
	до 1 000 000 м3/год, вкл,	658.86	70.81	725.73	78.00						
	над 1 000 000 м3/год, вкл,	645.11	69.34	707.70	76.06						
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							843.87	90.70		
	до 20 хил,м3	721.36	77.53								
	до 200 хил,м3	681.11	73.21								
	до 1000 хил,м3	655.33	70.44								
	над 1000 хил,м3	628.45	67.55								
	до 10 хил,м3			783.73	84.24						
	до 50 хил,м3			763.95	82.11						
	до 100 хил,м3			739.60	79.49						
над 100 хил м3			726.04	78.04							
7	"Черноморска технологична компания" АД- гр, Търговище							825.37	88.71		
	до 20 хил,м3	721.36	77.53								
	до 200 хил,м3	698.87	75.12								
	до 1000 хил,м3	648.76	69.73								
	над 1000 хил,м3	632.96	68.03								
	до 10 хил,м3			789.20	84.82						
	до 50 хил,м3			765.74	82.30						
	до 100 хил,м3			743.89	79.95						
над 100 хил м3			728.31	78.28							
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия							842.48	90.55		
	до 20 000 м ³	729.13	78.37								

	до 200 000 м ³	695.36	74.74							
	до 1 000 000 м ³	676.79	72.74							
	до 5 000 000 м ³	647.66	69.61							
	над 5 000 000 м ³	623.80	67.05							
	до 10 000 м ³			790.01	84.91					
	до 50 000 м ³			775.07	83.31					
	до 100 000 м ³			746.99	80.29					
	над 100 000 м ³			728.67	78.32					
9	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Сопот			1018.65	109.49				1110.85	119.39
	до 100 000 м ³	956.29	102.78							
	над 100 000 м ³	928.67	99.81							
10	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Хисаря	945.36	101.61						1118.14	120.18
	до 20 000 м ³			1081.52	116.24					
	до 100 000 м ³			1028.57	110.55					
	над 100 000 м ³			998.45	107.31					
11	"Комекес" АД								819.33	88.06
	до 20 000 м ³	728.97	78.35							
	до 100 000 м ³	685.12	73.64							
	до 1 000 000 м ³	640.23	68.81							
	над 1 000 000 м ³	627.24	67.42							
	до 5 000 м ³			808.36	86.88					
	до 20 000 м ³			787.95	84.69					
	до 100 000 м ³			769.10	82.66					
	до 200 000 м ³			755.43	81.19					
	над 200 000 м ³			732.65	78.75					
12	"Балкангаз- 2000" АД	644.89	69.31	698.06	75.03				741.64	79.71
13	"Севлиевогаз- 2000" АД	648.90	69.74	678.42	72.92				807.46	86.79
14	"Примагаз" АД-гр, Варна	646.19	69.45	742.46	79.80				816.04	87.71
15	"Каварнагаз" ООД								793.94	85.33
	до 10 000 м ³ /год, вкл,	684.90	73.61							
	до 50 000 м ³ /год, вкл,	665.73	71.55							
	до 200 000 м ³ /год, вкл,	646.25	69.46							
	над 200 000 м ³ /год, вкл,	628.68	67.57							
	до 5 000 м ³			759.71	81.65					
	до 20 000 м ³			715.07	76.86					

	до 100 000 м ³			686.81	73.82						
	над 100 000 м ³			639.29	68.71						
16	"Газинженеринг" ООД								756.43	81.30	
	до 10 000 м ³ /год, вкл,	654.04	70.30								
	до 100 000 м ³ /год, вкл,	622.01	66.85								
	над 100 000 м ³ /год, вкл,	611.45	65.72								
	до 10 000 м ³ /год, вкл,			688.37	73.99						
	над 10 000 м ³ /год, вкл,			666.47	71.63						
17	"Камено-газ" ЕООД	591.48	63.57	697.50	74.97				729.51	78.41	
18	"Кнежагаз" ООД								812.74	87.35	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	638.08	68.58								
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	617.52	66.37								
	до 20 000 м ³ /год, вкл.			688.91	74.04						
	до 100 000 м ³ /год, вкл.			641.71	68.97						
19	"Добруджа газ" АД	653.25	70.21	693.07	74.49				814.09	87.50	
20	"Правецгаз 1" АД	621.67	66.82	674.20	72.46				784.54	84.32	
21	"Костинбродгаз" ООД	596.94	64.16	637.13	68.48				839.39	90.22	
22	"Сити газ България" ЕАД - Регион Тракия			764.39	82.16				773.28	83.11	
	до 10 000 м ^{3**}	760.23	81.71								
	до 100 000 м ^{3**}	720.84	77.48								
	до 500 000 м ^{3**}	668.91	71.89								
	до 1 000 000 м ^{3**}	647.84	69.63								
	до 5 000 000 м ^{3**}	631.87	67.91								
	над 5 000 000 м ^{3**}	626.47	67.33								
23	"Рилагаз" АД	656.11	70.52	694.50	74.65				759.03	81.58	
24	"Промислено газоснабдяване" ООД								815.88	87.69	
	до 20 000 м ³ /год, вкл,	707.89	76.08								
	до 100 000 м ³ /год, вкл,	687.03	73.84								
	до 500 000 м ³ /год, вкл,	661.35	71.08								
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл,	637.72	68.54								
	над 1 000 000 м ³ /год	618.30	66.46								
	до 10 000 м ³			773.13	83.10						
	до 50 000 м ³			750.99	80.72						
	до 100 000 м ³			733.94	78.88						
	над 100 000 м ³			704.79	75.75						

25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			653.96	70.29			682.90	73.40	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл,	625.96	67.28							
	над 1 000 000 м ³ /год	589.86	63.40							
26	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	653.73	70.26	760.08	81.69			814.48	87.54	
27	"Неврокоп-газ" АД - гр. Гоце Делчев							1162.99	125.00	
	до 100 000 м ³ /год, вкл,	1048.30	112.67							
	до 200 000 м ³ /год, вкл,	1040.46	111.83							
	до 400 000 м ³ /год, вкл,	1037.24	111.48							
	до 600 000 м ³ /год, вкл,	1028.95	110.59							
	над 600 000 м ³ /год, вкл,	1005.53	108.08							
	до 10 000 м ³			1119.87	120.36					
	до 20 000 м ³			1107.60	119.05					
	до 50 000 м ³			1097.08	117.91					
	над 50 000 м ³			1086.31	116.76					

* - 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/