

**РЕШЕНИЕ**

№ Ц- 070  
от 01.10.2007 г.

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.10.2007 г., като разгледа преписка № ПЦ-77/2007 г., образувана по заявление с вх. № Е-15-20-28/11.09.2007 г. на обществения доставчик "Булгаргаз" ЕАД, доклад с вх. № Е-ДК-327/20.09.2007 г. от дирекции "Икономически анализи и работа с потребителите", „Правна“ и "Газоснабдяване" и събранните данни на проведено на 26.09.2007 г. откритото заседание за разглеждане на административната преписка, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-28/11.09.2007 г. общественият доставчик "Булгаргаз" ЕАД е представило в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР или комисията) предложение за утвърждаване на цени за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2007 г. за продажба на природен газ от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа в съответствие с условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (обн., ДВ бр. 55/2004 г., изм. ДВ бр. 64/2007 г., Наредбата) цените при продажба на природния газ от обществения доставчик "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и до 1 юли 2007 г. на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, се изменят в съответствие с промяната на цената на входа на газопреносната мрежа.

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 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 цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 17, ал. 3 от Наредбата цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се образува от обществения доставчик като среднопретеглена стойност при отчитане на заявените за доставка количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от местни добивни предприятия с цел продажба през следващ период, условията по договорите за пренос на природен газ до българска граница и валутния курс на Българската народна банка на лева за щатския долар или друга чуждестранна валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ. Следователно, цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в зависимост от дългосрочните договори, сключени от „Булгаргаз“ ЕАД. Съгласно чл. 17, ал. 4 от Наредбата периодичността на изменение на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в съответствие с условията по търговските договори, по които „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик купува природен газ за вътрешния пазар. В зависимост от условията

на тези договори цените на входа на преносната мрежа се изменят на всеки три месеца и включват цената на газа и цената за пренос до българската граница.

Цената, по която общественият доставчик "Булгаргаз" ЕАД продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, се формира от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа, утвърдената с решение на ДКЕВР № Ц-001/10.02.2005 г. в размер на 19,73 лв./1000 м<sup>3</sup> (без ДДС).

С писмо изх. № Е-15-20-26/01.08.2007 г. ДКЕВР е изисквала от "Булгаргаз" ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2007 г.

С подаденото заявление "Булгаргаз" ЕАД предлага за утвърждаване цени за IV-то тримесечие на 2007 г. за продажбата от дружеството на потребители, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 353,98 лв./1000 м<sup>3</sup> без ДДС.

Дружеството към подаденото заявление е приложило: справка за цени и количества на природния газ, заявени за вътрешния пазар за IV<sup>то</sup> тримесечие; справка за цените на алтернативните горива; справка за осреднения валутен курс; справка за заявените и реализирани количества природен газ; справка за получените количества природен газ по направления за периода 01.06.2007 г. - 31.08.2007 г.; справка за измерените количества природен газ по дейността пренос по месеци за периода 01.06.2007 г. - 31.08.2007 г. и прогнозни данни за месец септември 2007 г.; справка за количествата и приходите от продажба на природен газ за периода 01.06.2007 г. - 31.08.2007 г. и прогнозни данни за месец септември 2007 г.; справка за капиталовата структура към 31.08.2007 г.; справка за окрупнени данни за периода 01.06.2007 г. - 31.08.2007 г. и прогнозни данни за месец септември 2007 г. по договора за транзит на природен газ.

Цената е образувана в съответствие с изискванията на Наредбата.

От направения преглед на представените данни и справки към заявление с вх. Е-15-20-28/11.09.2007 г. е установено, че цената при продажба на природен газ от обществения доставчик и цената на входа на газопреносната мрежа за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2007 г. е образувана като са взети в предвид елементите, формиращи цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, които са се изменили за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2007 г. спрямо III<sup>то</sup> тримесечие на 2007 г., както следва:

1. Котировките на алтернативните горива за последните три месеца се променят, както следва:

- Цените на мазут със съдържание на сяра 1 % се повишават с 13,92 %;
- Цените на мазут със съдържание на сяра 3,5 % се повишават с 12,53 %;
- Цените на газьола със съдържание на сяра 0,2 % се повишават с 7,48 %.

В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средно-аритметичните 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 повишават с 15,38 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3,5 % се повишават с 13,37 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0,2 % се повишават с 6,79 %.

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

- Нараства с 11,44 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- Нараства с 11,85 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Нараства с 0,55 % по договор № 2, сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3;
- Нараства с 27,06 % по договора с "Мелроуз Рисорсиз" ("Петреко САРЛ");

- Нараства с 11,82 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от югозападна България.

3. Количествата, заявени от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ по съответните договори за внос и местен добив са съответно 819 503 хил. м<sup>3</sup> и се увеличават общо с 52 455 хил. м<sup>3</sup> (6,84 %) в сравнение с предходното тримесечие, по контрагенти, както следва:

- Намаляват с 20 000 хил. м<sup>3</sup>, т.е. с 8,47 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- Увеличават се с 15 000 хил. м<sup>3</sup>, т.е. с 12,50 % 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 50 000 хил. м<sup>3</sup>, т.е. с 100,00 % по договора с “Мелроуз Рисорсиз” (“Петреко САРЛ”);
- Увеличават се с 7 455 хил. м<sup>3</sup>, т.е. с 105,77 % по договора с ООО “Газекспорт”.

От представените справки се установи, че „Булгаргаз” ЕАД е добило от подземно газово хранилище „Чирен” количество природен газ в размер на 7 908,284 хил. м<sup>3</sup> за м. юли и е нагнетило за периода 07-09.2007 г. – 231 552,434 хил. м<sup>3</sup>.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита намаляване от 1,45196 лв. на 1,43938 лв. за един щатски долар, т.е. с 0,87 %.

От представените данни и справки и след отчитане на горепосочените изменения на ценообразуващите елементи по договорите за доставка цената на входа на газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2007 г. нараства спрямо III-то тримесечие на 2007 г. от **299,79 лв./1000 м<sup>3</sup>** на **319.64 лв./1000 м<sup>3</sup>**. Съгласно чл. 17, ал. 5 от Наредбата върху цената се начислява надценка в размер на 3 %, което води до нейното увеличение до **329,23 лв./1000 м<sup>3</sup>**, т.е. с **29,44 лв./1000 м<sup>3</sup>** по-висока спрямо предходното тримесечие. При отчитане на повишението на цената на газа на входа на преносната мрежа на “Булгаргаз” ЕАД цената на природния газ при продажба от обществения доставчик нараства с **9,21 % (29,44 лв./1000 м<sup>3</sup>)** или от **319,52 лв./1000 м<sup>3</sup>** (без ДДС) на **348,96 лв./1000 м<sup>3</sup>** (без ДДС).

Съгласно разпоредбата на чл. 21 от Наредбата в съответствие с промяната на цената на входа на газопреносната мрежа, комисията следва да измени и цените, по които крайните снабдители продават природен газ.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5а и 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката, и чл. 17 и чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,**

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

### **РЕШИ:**

**Утвърждава, считано от 01.10.2007 г.:**

1. Пределна цена, по която обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа -

348,96 лв./1000 м<sup>3</sup> (без ДДС)

2. Пределна цена, по която обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД продава природен газ на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на “Булгаргаз” ЕАД -

356,68 лв./1000 м<sup>3</sup> (без ДДС)

3. Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители на потребители, присъединени към газоразпределителните мрежи, както следва:

Пределни цени са без ДДС за продажба от крайните снабдители измерени при температура 20° С и налягане 101 325 Ра

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м <sup>3</sup> [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
1	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Добрич		530,12	565,26
	до 20 000 м <sup>3</sup>	474,02		
	до 200 000 м <sup>3</sup>	441,75		
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>	433,21		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	407,35		
2	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	422,94		570,82
	до 10 000 м <sup>3</sup>		549,26	
	над 10 000 м <sup>3</sup>		525,37	
3	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия			606,96
	до 20 000 м <sup>3</sup>	474,96		
	от 20 001 до 200 000 м <sup>3</sup>	443,96		
	от 200 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	430,96		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м <sup>3</sup>	417,96		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м <sup>3</sup>	399,96		
	над 10 000 000 м <sup>3</sup>	389,96		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		533,31	
над 10 000 м <sup>3</sup>		528,02		
4	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа		534,32	606,96
	до 20 000 м <sup>3</sup>	474,96		
	от 20 001 до 200 000 м <sup>3</sup>	443,96		
	от 200 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	430,96		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м <sup>3</sup>	417,96		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м <sup>3</sup>	399,96		
	над 10 000 000 м <sup>3</sup>	389,96		

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м <sup>3</sup> [без ДДС]		
		П	ОА и Г	Б
5	"Комекес" АД- гр. Самоков	393,16	515,44	631,73
6	"Хебросгаз" АД- гр. Пазарджик			561,29
	до 10 000 м <sup>3</sup>	451,84		
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>	413,16		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	386,78		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	383,85		
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>		495,55	
7	"Хебросгаз" АД- гр. Пещера			609,45
	до 100 000 м <sup>3</sup>	425,66		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	421,99		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		599,57	
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>		537,62	
	над 100 000 м <sup>3</sup>		518,76	
8	"Ямболгаз 92" АД- гр. Ямбол			612,94
	до 100 000 м <sup>3</sup>	408,30		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	405,92		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	399,53		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		534,80	
	от 10 001 до 100 001 м <sup>3</sup>		528,96	
9	"Ловечгаз 96" АД- гр. Ловеч			570,64
	до 100 000 м <sup>3</sup>	421,85		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	415,26		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	412,07		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		537,18	
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>		509,20	
10	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			588,84
	до 10 000 м <sup>3</sup>	497,68		
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>	448,01		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	412,12		
	до 100 000 м <sup>3</sup>		506,70	
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>		493,65	
11	"Газоснабдяване Нова Загора" АД		548,37	620,63
	до 100 000 м <sup>3</sup>	440,43		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	423,83		
12	"Газоснабдяване Първомай" АД			570,75
	до 100 000 м <sup>3</sup>	402,60		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	395,95		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		530,13	
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>		526,01	
	над 100 000 м <sup>3</sup>		510,97	
13	"Газоснабдяване Стара Загора" АД			592,82
	до 100 000 м <sup>3</sup>	436,97	469,90	
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	395,14	457,87	

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м <sup>3</sup> [без ДДС]		
		П	ОА и Г	Б
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	380,82	433,35	
14	"Газоснабдяване Враца" АД- гр. Мездра			554,89
	до 10 000 м <sup>3</sup>		499,55	
	над 10 000 м <sup>3</sup>		482,61	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup>	390,62		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	387,72		
15	"Газоснабдяване Разград" АД- гр. Разград			608,18
	до 100 000 м <sup>3</sup>	466,83		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	441,06		
	до 10 000 м <sup>3</sup>		589,02	
	от 10 001 до 100 000 м <sup>3</sup>		548,43	
	над 100 000 м <sup>3</sup>		497,34	
16	"Газоснабдяване Разград" АД- гр. Исперих	436,38	512,34	602,50
17	"Газоснабдяване Попово" АД	422,37	476,70	562,81
18	"Плевенгаз" ЕАД- гр. Левски	506,66	565,20	658,73
19	"Газоснабдяване Асеновград" АД			582,37
	до 100 000 м <sup>3</sup>	428,99	503,97	
	над 100 000 м <sup>3</sup>	426,57	484,17	
20	"Софиягаз" ЕАД- общ. Божурище			603,37
	до 10 000 м <sup>3</sup>		521,35	
	над 10 000 м <sup>3</sup>		510,82	
	до 100 000 м <sup>3</sup>	475,30		
	над 100 000 м <sup>3</sup>	431,65		
21	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	387,28	413,37	483,59
22	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	412,10	443,78	497,27
23	"Примагаз" АД-гр. Варна	420,28	490,42	594,81
24	"Газоснабдяване Нови Пазар" АД			569,25
	до 100 000 м <sup>3</sup>	486,57		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	384,86		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	360,81		
	до 100 000 м <sup>3</sup>		514,26	
	над 100 000 м <sup>3</sup>		486,10	
25	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			589,10
	до 100 000 м <sup>3</sup>	425,07		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	405,00		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	385,13		
	до 100 000 м <sup>3</sup>		522,77	
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>		506,44	
26	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			649,89
	до 100 000 м <sup>3</sup>	481,96		
	от 100 001 до 1 000 000 м <sup>3</sup>	462,28		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup>	404,98		
	до 100 000 м <sup>3</sup>		516,02	
	над 100 000 м <sup>3</sup>		479,91	
27	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	420,42	411,37	569,44
28	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	396,17	431,75	459,08
29	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	412,20	464,58	618,65

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м <sup>3</sup> [без ДДС]		
		П	ОА и Г	Б
30	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	411,76	460,06	579,85
31	"Софиягаз" ЕАД - Столична община			584,91
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	475,05	502,71	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	448,19	472,08	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	428,55	437,16	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	395,69	416,22	
32	"Газоснабдяване Русе" ЕАД - гр. Русе			583,70
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		502,23	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	445,02	482,25	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	429,19	437,18	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	397,51	416,07	
33	"Варнагаз" АД - гр. Варна			578,07
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		516,26	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	434,55	480,59	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	410,03	441,35	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	394,39	423,15	
34	"Раховецгаз 96" - общ. Горна Оряховица			638,08
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	491,50	557,60	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	483,35	526,29	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	460,79	491,40	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	451,10		
35	"Раховецгаз 96" - общ. Велико Търново			599,93
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.		492,93	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	424,58	458,69	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	409,94	441,58	
	до 10 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	400,35		
	над 10 000 000 м <sup>3</sup> /год.	391,71		
36	"Раховецгаз 96" - общ. Лясковец			639,32
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	519,30	582,19	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	494,41	560,75	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	476,31	534,66	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	458,99		
37	"Газоснабдяване Бургас" ЕАД			578,52
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	400,35	516,16	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	390,19	482,83	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	378,64	444,78	
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	375,04		
38	"Добруджа газ" АД	423,70	486,53	587,25
39	"Павгаз" АД			646,47
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	504,08	545,91	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	453,61	491,41	
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	433,02	462,76	
40	"Правецгаз 1" АД	413,41	465,94	576,28
41	"Дунавгаз" ЕАД			581,42
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	497,36	497,36	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	446,56	446,56	
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	420,58	420,58	

№	Краен снабдител	Пределна продажна цена от крайния снабдител лв./1000 м <sup>3</sup> [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	407,13	407,13	
42	"Костинбродгаз" ООД	388,68	428,87	631,13
43	"Ситигаз България" ЕАД - регион Тракия	405,86	526,82	535,20
44	"Рилагаз" АД – регион Запад	426,96	455,96	508,96
45	"Промислено газоснабдяване" ООД		419,04	642,15
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	432,24		
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	415,07		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	380,28		
46	"Овергаз Инк." АД – Община Банско			688,02
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	509,14	509,14	
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год.	480,50	480,50	
	до 5 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*	688,02	688,02	
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*	565,75	565,75	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*	533,75	533,75	
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*	496,91	496,91	
47	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД		445,70	474,64
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	417,70		
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	381,60		

\* - с неравномерно потребление

П - промишлени потребители

ОА и Т - обществено-административни и търговски потребители

Б - битови потребители

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


  
 ПРЕДСЕДАТЕЛ:
   
 проф. д-р инж. К. Шушулов
   
 ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
   
 /инж. Анелия Илиева/