

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц- 05
от 30.03.2009 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.03.2009 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-4/10.03.2009 г. на обществения доставчик "Булгаргаз" ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2009 г., както и събраните данни на проведено на 24.03.2009 г. откритото заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-4/10.03.2009 г. "Булгаргаз" ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена за II^{po} тримесечие на 2009 г. цена за продажба на природен газ от обществен доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 549,96 лв./1000 м³ без ДДС или намаление с 10,53 %.

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 цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

По аргумент от разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) периодичността на изменение на цената, по която обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД продава природния газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, е в съответствие с условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, т.е. на всеки три месеца. Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се образува 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. Периодичността на изменение на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в съответствие с условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар (чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ). Във връзка с това изменение на основание чл. 26в от НРЦПГ общественият доставчик «Булгаргаз» ЕАД внася в комисията заявление с предложение за цени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната система.

Предвид горното, ДКЕВР с писмо изх. № Е-15-20-3/04.02.2009 г. е изискала от "Булгаргаз" ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на

газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2009 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за II^{po} тримесечие на 2009 г., към което е приложило: справка за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за II^{po} тримесечие на 2009 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 08.02- 09.03.2009 г. (Справка №1, Справка №2, Справка №3); справка за заявените и реализирани количества природен газ за I^{bo} тримесечие на 2009 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.12.2008 г. – 28.02.2009 г. и прогнозни данни за м. Март 2009 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.12.2008 г. – 28.02.2009 г. и прогнозни данни за м. Март 2009 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.12.2008 г. – 28.02.2009 г. и прогнозни данни за м. Март 2009 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за периода 01.12.2008 г. – 28.02.2009 г. и прогнозни данни за м. Март 2009 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; (Справка № 10) за транзитен пренос на природен газ за периода 01.12.2008 г. – 28.02.2009 г. и прогнозни данни за м. Март 2009 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2009 г.; копия от фактури за закупен природен газ за I^{bo} тримесечие на 2009 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

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 е 1,53818.

Общото заявено от “Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ на потребители за второ тримесечие е 614 032 хил.м³, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос за второ тримесечие е 768 332 хил.м³. Предвид на това, че предложената от дружеството цена е образувана въз основа на прогнозни количества, предвидени за доставка по външните договори, които са повече от заявените от потребителите за II^{po} тримесечие на 2009 г. комисията счита, че дружеството предвижда да нагнетява природен газ в ПГХ «Чирен». Следователно прогнозираните от “Булгаргаз” ЕАД количества природен газ за закупуване от външни доставчици следва да бъдат намалени. Комисията счита, че е обосновано намаление с 30 000 хил.м³ на количествата природен газ за доставка по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG, който договор е с най-висока цена.

Общото заявено количество от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ на потребители за второ тримесечие е 768 332 хил.м³, което е с над 14,22 % завишено спрямо средното отчетено потребление за същото тримесечие за периода 2004-2008 г., видно от таблицата по-долу:

год./трим.	I тримесечие	II тримесечие	III тримесечие	IV тримесечие
2004 г.	1 038 636	615 957	421 739	759 667
2005 г.	988 853	655 510	587 621	826 202
2006 г.	1 138 717	662 561	610 178	907 749
2007 г.	1 042 652	713 228	636 811	951 434
2008 г.	1 154 197	716 221	639 372	758 830
Средно:	1 096 417	672 695	579 144	840 776

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за II^{PO} тримесечие на 2009 г., предложена от "Булгаргаз" ЕАД е образувана при отчитане на следните елементи:

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 23.79 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % намаляват с 23.17%;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % намаляват с 27.97 %.

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

- Намаляват с 24.40 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Намаляват с 25.17 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Намаляват с 24.78 % по договора с ООО "ГАЗЭКСПОРТ" за потребителите от югозападна България;
- Намаляват с 0.34 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Намаляват се с 0.59 % - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за потребители са 614 032 хил.м³ и намаляват с 448 880 хил.м³ (42.23%) в сравнение с утвърдените за предходното тримесечие.

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

- Намаляват с 43 300 хил.м³, т.е. с 14.71 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл.2.1;
- Намаляват с 2 800 хил.м³, т.е. с 1.87 % 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;
- Намаляват с 6 217 хил.м³, т.е. с 27.82 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита намаление от 1,54075 лв. на 1,53818 лв. за един щатски долар, т.е. със 0,17 %.

След анализ на предоставените от «Булгаргаз» ЕАД данни работната група установи, че намаляването на количества на WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG с 30 000 хил.м³ е оптимално и коригира общата сума на разходите за закупуване на природен газ. С решение № Ц-079/23.12.2008 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е признала разходи за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен в размер на 13 млн.лв. Видно от представените фактури тези разходи са в размер на 11 870 645 лв.

$$K = 1\,062\,912 / 738\,332 = 1,4396$$

Разликата на разходите за съхранение на природен газ е коригирана с коефициент на корекция 1,4396 на заявените от дружеството количества за I^{BO} и II^{PO} тримесечие на 2009 г. Предвид гореизложеното и съгласно чл. 17, ал. 5 от НРЦПГ считаме, че тези разходи трябва да бъдат покрити от надценката в размер на 3 %.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства работната група установи, че общите разходи за закупуване на природен газ от внос са в размер на 377 221 157 лв.

Цената за доставката на природен газ за 1000 нм³ е в размер на 510,91 лв./ 1000 нм³ и е изчислена като пълните разходи са разделени на заявените от дружеството количества за П^{PO} тримесечие на 2009 г.:

$$377\ 221\ 157 : 738\ 332 = 510,91 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 5 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ (приета с ПМС №131 от 15.06.2004г.; обн.ДВ бр.55 от 25 юни 2004г., изм. ДВ. Бр. 64 от 7 август 2007 г.), върху цената се начислява надценка в размер на 3% :

$$510,91 * 1,03 = 526,24 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

В така определената цена следва да се включи и утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./ 1000 нм³.

$$526,24 + 19,73 = 545,97 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

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 545,97 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители за П^{PO} тримесечие на 2009 г. спрямо П^{BO} тримесечие на 2009 г. е в размер на 68,69 лв./ 1000 нм³ или с 11,18 %.

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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5а и т. 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 17, ал. 3, ал. 4 и ал. 5, чл. 21 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

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.04.2009 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

545,97 лв./1000 нм³ (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

553,69 лв./1000 нм³ (без ДДС).

2. 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 лв./1000 м ³ [без ДДС]				
		Стопански потребител и с равномерно потребление	Стопански потребители с неравномерно потребление	Битови потребители		
					Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*	
1	"Хебросгаз" АД			760,98		
	до 5 000 м ³ /год, вкл.		760,98			
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	688,20	743,69			
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	677,53	729,12			
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	667,33	715,02			
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	657,24	701,02			
	до 2 000 000 м ³ /год, вкл.	633,87	668,59			
	над 2 000 000 м ³ /год	610,52	636,18			
2	"Дунавгаз" ЕАД			738,82	2,70	
	до 5 000 м ³ /год, вкл.		738,82		2,70	
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	700,14	737,46			
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	690,66	731,26			
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	681,18	725,04			
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	671,69	718,83			
	до 600 000 м ³ /год, вкл.	666,13	715,18			
	до 800 000 м ³ /год, вкл.	662,19	712,59			
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	659,13	710,58			
	до 5 000 000 м ³ /год, вкл.	636,86	695,90			
	до 10 000 000 м ³ /год, вкл.	627,05	689,37			
	над 10 000 000 м ³ /год	621,18	685,40			
	3	"Бургасгаз" ЕАД			739,88	2,64
		до 5 000 м ³ /год, вкл.		739,88		2,64
до 50 000 м ³ /год, вкл.		706,63	737,54			
до 100 000 м ³ /год, вкл.		693,92	728,46			
до 200 000 м ³ /год, вкл.		681,21	719,37			
до 400 000 м ³ /год, вкл.		668,49	710,28			
до 600 000 м ³ /год, вкл.		661,05	704,96			
до 800 000 м ³ /год, вкл.		655,76	701,18			
до 1 000 000 м ³ /год, вкл.		651,65	698,24			
до 5 000 000 м ³ /год, вкл.		621,79	676,80			
над 5 000 000 м ³ /год.	608,63	667,27				
4	"Овергаз Инк." АД - Община Банско			885,03		

	до 100 000 м3/год, вкл.	706,15			
	над 100 000 м3/год	677,51			
	до 5 000 м3/год, вкл.		885,03		
	до 10 000 м3/год, вкл.		762,76		
	до 100 000 м3/год, вкл.		730,76		
	над 100 000 м3/год, вкл.		693,92		
	Газоразпределително предприятие	Промишле ни потребител и	Обществено- административ ни и търговски потребители	Битови потребители	
					Цена за снабдяване, [лв./потреб ител на месец]
	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа			832,62	
	до 20 хил.м3	710,11			
	до 200 хил.м3	669,86			
	до 1000 хил.м3	644,08			
	над 1000 хил.м3	617,20			
	до 10 хил.м3		772,48		
	до 50 хил.м3		752,70		
	до 100 хил.м3		728,35		
5	над 100 хил м3		714,79		
	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	619,95		767,83	
	до 10 000 м ³		746,27		
6	над 10 000 м ³		722,38		
	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия			803,97	
	от 0 до 20 000 м ^{3**}	671,97			
	от 20 001 до 200 000 м ^{3**}	640,97			
	от 200 001 до 1 000 000 м ^{3**}	627,97			
	от 1 000 001 м ³ до 5 000 000 м ^{3**}	614,97			
	от 5 000 001 м ³ до 10 000 000 м ^{3**}	596,97			
	над 10 000 000 м ^{3**}	586,97			
	до 10 000 м ³		730,32		
7	над 10 000 м ³		725,03		
8	"Комекес" АД- гр. Самоков	590,17	712,45	828,74	
	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			785,85	
	до 10 000 м ³	694,69			
	от 10 001 до 100 000 м ³	645,02			
	над 100 000 м ³	609,13			
	до 100 000 м ³		703,71		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		690,66		
9	над 1 000 000 м ³		681,70		
10	"Газоснабдяване- Първомай" АД			767,76	

	до 100 000 м ³	599,61			
	над 100 000 м ³	592,96			
	до 10 000 м ³		727,14		
	от 10 001 до 100 000 м ³		723,02		
	над 100 000 м ³		707,98		
11	"Газоснабдяване- Враца" АД- гр. Мездра			751,90	
	до 10 000 м ³		696,56		
	над 10 000 м ³		679,62		
	до 1 000 000 м ³	587,63			
	над 1 000 000 м ³	584,73			
12	"Газоснабдяване-Асеновград" АД			779,38	
	до 100 000 м ³	626,00	700,98		
	над 100 000 м ³	623,58	681,18		
13	"Софиягаз" ЕАД- общ. Божурище			800,38	
	до 10 000 м ³		718,36		
	над 10 000 м ³		707,83		
	до 100 000 м ³	672,31			
	над 100 000 м ³	628,66			
14	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	584,29	610,38	680,60	
15	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	609,11	640,79	694,28	
16	"Примагаз" АД-гр. Варна	617,29	687,43	791,82	
17	"Газоснабдяване-Нови Пазар" АД			766,26	
	до 100 000 м ³	683,58			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	581,87			
	над 1 000 000 м ³	557,82			
	до 100 000 м ³		711,27		
	над 100 000 м ³		683,11		
18	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			786,11	
	до 100 000 м ³	622,08			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	602,01			
	над 1 000 000 м ³	582,14			
	до 100 000 м ³		719,78		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		703,45		
19	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			846,90	
	до 100 000 м ³	678,97			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	659,29			
	над 1 000 000 м ³	601,99			
	до 100 000 м ³		713,03		
над 100 000 м ³		676,92			
20	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	617,43	608,38	766,45	

21	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	593,18	628,76	656,09	
22	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	609,21	661,59	815,66	
23	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	608,77	657,07	776,86	
	"Софиягаз" ЕАД - Столична община			781,92	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	672,06	699,72		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	645,20	669,09		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	625,56	634,17		
24	над 1 000 000 м ³ /год	592,70	613,23		
	"Варнагаз" АД - гр. Варна			775,08	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		713,27		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	631,56	677,60		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	607,04	638,36		
25	над 1 000 000 м ³ /год	591,40	620,16		
26	"Добруджа газ" АД	620,71	683,54	784,26	
27	"Правецгаз 1" АД	610,42	662,95	773,29	
28	"Костинбродгаз" ООД	585,69	625,88	828,14	
	"Сити газ България" ЕАД - Регион Тракия		743,92	761,56	
	до 10 000 м ^{3**}	743,56			
	до 100 000 м ^{3**}	676,44			
	до 500 000 м ^{3**}	628,09			
	до 1 000 000 м ^{3**}	613,31			
	до 5 000 000 м ^{3**}	603,49			
29	над 5 000 000 м ^{3**}	599,02			
30	"Рилагаз" АД	623,97	652,97	705,97	
	"Промислено газоснабдяване" ООД		616,05	839,16	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	629,25			
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	612,08			
	над 1 000 000 м ³ /год	577,29			
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД		642,71	671,65	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	614,71			
32	над 1 000 000 м ³ /год	578,61			

* - 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 пред Върховен административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

