

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц- 33
от 30.09.2009 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2009 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-20/10.09.2009 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2009 г., доклад с вх. № Е-ДК-356/17.09.2009 г., както и събраните данни на проведено на 24.09.2009 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. Е-15-20-20/10.09.2009 г. общественият доставчик “Булгаргаз” ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2009 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.

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. Във връзка с това, 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, с писмо изх. № Е-15-20-14/06.08.2009 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация, във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{то} тримесечие на 2009 г. С писмо с вх. № Е-15-20-20/10.09.2009 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: справки за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за IV^{то} тримесечие на 2009 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 11.08- 09.09.2009 г. (Справка №1, Справка

№2, Справка №3); справка за заявените и реализирани количества природен газ за III^{-то} тримесечие на 2009 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.06.2009 г. – 31.08.2009 г. и прогнозни данни за м. Септември 2009 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.06.2009 г. – 31.08.2009 г. и прогнозни данни за м. Септември 2009 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.06.2009 г. – 31.08.2009 г. и прогнозни данни за м. Септември 2009 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за периода 01.06.2009 г. – 31.07.2009 г. и прогнозни данни за м. Август и м. Септември 2009 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; справка за заявени от потребителите количества природен газ за IV^{-то} тримесечие на 2009 г.; копия от фактури за закупен природен газ за III^{-то} тримесечие на 2009 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С подаденото заявление “Булгаргаз” ЕАД предлага за утвърждаване цената за IV^{-то} тримесечие на 2009 г. при продажбата от дружеството на потребители присъединени към газопреносната мрежа да е 374,13 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение, спрямо действащата цена с 2,49 %.

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 1,36918.

Общото заявено количество от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ на потребители за четвърто тримесечие е 944 979 хил.м³, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос за четвърто тримесечие е 790 274 хил.м³.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2009 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 10,68 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 19,78 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 0,45 %.

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

- Увеличават се с 10,67 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Увеличават се с 10,84 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 11,05 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от югозападна България;
- Намаляват с 1,46 % 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 1,17 % - 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 по данни от потребителите са 944 979 хил.м³ и се увеличават с 374 513 хил.м³ (65,65%) в сравнение със заявените 570 466 хил.м³ за предходното тримесечие.

Количествата, заявени от “Булгаргаз” ЕАД по контрагенти, са следните:

- Увеличават се с 48 300 хил.м³, т.е. с 19,70 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД– чл.2.1;
- Остават непроменени по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;

- 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 14 127 хил.м³, т.е. с 163,37 % 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 1,42089 лв. на 1,36918 лв. за един щатски долар, т.е. с 3,64 %.

При прегледа на предоставените от дружеството данни, се установи, че предложената за утвърждаване цена на природния газ е образувана при количества за доставка по външните договори в общ размер на 790 274 хил.м³. В същото време, заявените от потребителите количества природен газ за четвъртото тримесечие са в размер на 944 979 хил.м³.

С писмо с изх. № Е-15-20-20/17.09.2009 г. е поискана допълнителна информация относно количествата природен газ, които дружеството предвижда да бъдат нагнетени и/или добити от ПГХ Чирен по месеци за IV^{-то} тримесечие на 2009 г. и среднопретеглената цена, по която е остойностен природния газ в ПГХ Чирен към края на III^{-то} тримесечие на 2009 г. С писмо с вх. № Е-15-20-20/18.09.2009 г. "Булгаргаз" ЕАД уведомява комисията, че не предвижда нагнетяване и добив през IV^{-то} тримесечие на 2009 г. и през този период добив е възможен при възникване на непредвидени обстоятелства или недостиг на газ от внос за осигуряване потребностите на пазара, каквито са целите и предназначението на поддържаания резерв от природен газ. Цената на съхранявания в ПГХ Чирен природен газ, собственост на "Булгаргаз" ЕАД към 31 август 2009 г., както и към 18 септември 2009 г. по отчет е 413 лв./ хм³.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства комисията установи, че общите разходи за закупуване на природен газ от внос са в размер на 271 914 118 лв., в това число са включени транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния в размер на 6 310 564 лв.

Цената за доставката на природен газ за 1000 нм³ е в размер на 344,08 лв./ 1000 нм³ и е изчислена като общите разходи са разделени на заявените от дружеството количества за IV^{-то} тримесечие на 2009 г.:

$$271\,914\,118 : 790\,274 = 344,08 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

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% :

$$344,08 * 1,03 = 354,40 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Така определената цена трябва да се увеличи с 19,73 лв./ 1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа).

$$354,40 + 19,73 = 374,13 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

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 374,13 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители за IV^{-то} тримесечие на 2009 г. спрямо III^{-то} тримесечие на 2009 г. е в размер на 9,10 лв./ 1000 нм³ или с 2,49 %.

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. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17, ал. 3, ал. 4 и ал. 5, и 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
РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.10.2009 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:

374,13 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:

381,85 лв./1000 нм³ (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 лв./1000 м ³ [без ДДС]					
		Стопански потребители с равномерно потребление	Стопански потребители с неравномерно потребление		Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения	Битови потребители	
				Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*			Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*
1	"Дунавгаз" ЕАД					566,98	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл.		566,98	2,70			
	до 50 000 м3/год, вкл.	528,30	565,62				
	до 100 000 м3/год, вкл.	518,82	559,42				
	до 200 000 м3/год, вкл.	509,34	553,20				
	до 400 000 м3/год, вкл.	499,85	546,99				
	до 600 000 м3/год, вкл.	494,29	543,34				
	до 800 000 м3/год, вкл.	490,35	540,75				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	487,29	538,74				
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	465,02	524,06				
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	455,21	517,53				
над 10 000 000 м ³ /год	449,34	513,56					
2	"Овергаз Изток" АД					568,04	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл.		568,04	2,64			

	до 50 000 м3/год, вкл.	534,79	565,70			
	до 100 000 м3/год, вкл.	522,08	556,62			
	до 200 000 м3/год, вкл.	509,37	547,53			
	до 400 000 м3/год, вкл.	496,65	538,44			
	до 600 000 м3/год, вкл.	489,21	533,12			
	до 800 000 м3/год, вкл.	483,92	529,34			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	479,81	526,40			
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	449,95	504,96			
	над 5 000 000 м3/год.	436,79	495,43			
	"Овергаз Инк." АД - община Банско и Разлог				713,19	
	до 100 000 м3/год, вкл.	534,31				
	над 100 000 м3/год	505,67				
	до 5 000 м3/год, вкл.		713,19			
	до 10 000 м3/год, вкл.		590,92			
	до 100 000 м3/год, вкл.		558,92			
3	над 100 000 м3/год, вкл.		522,08			
	"Софиягаз" ЕАД				599,55	2,74
	до 5 000 м3/год, вкл.		599,55	2,74		
	до 50 000 м3/год, вкл.	500,14	574,97		567,12	
	до 100 000 м3/год, вкл.	494,53	567,52		561,67	
	до 200 000 м3/год, вкл.	488,92	560,07		556,19	
	до 400 000 м3/год, вкл.	483,29	552,59		543,51	
	до 600 000 м3/год, вкл.	479,98	548,20			
	до 800 000 м3/год, вкл.	477,61	545,08			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	475,77	542,64			
4	над 1 000 000 м3/год, вкл.	462,02	524,61			
	"Овергаз Запад" АД – община Мездра				556,52	578,36
	до 5 000 м3/год, вкл.		578,36	2,86		
	до 50 000 м3/год, вкл.	513,54	562,82			
	до 100 000 м3/год, вкл.	512,23	560,93			
	до 200 000 м3/год, вкл.	511,13	559,76			
	до 400 000 м3/год, вкл.	509,10	558,68			
	до 600 000 м3/год, вкл.	507,07	558,04			
	до 800 000 м3/год, вкл.	505,04	557,58			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	503,02	557,22			
5	над 1 000 000 м3/год, вкл.	462,51	554,57			
	"Овергаз Запад" АД – община Монтана				585,13	2,89
	до 5 000 м3/год, вкл.		585,13	2,89		
	до 50 000 м3/год, вкл.	504,38	537,34		534,13	
	до 100 000 м3/год, вкл.	495,66	534,27		531,40	
	до 200 000 м3/год, вкл.	486,93	531,20		528,67	
	до 400 000 м3/год, вкл.	478,18	528,10		522,32	
	до 600 000 м3/год, вкл.	473,05	526,28			
6	до 800 000 м3/год, вкл.	469,39	524,97			

	до 1 000 000 м3/год, вкл.	466,55	523,95			
	над 1 000 000 м3/год, вкл.	445,55	516,08			
	"Овергаз Юг" АД				594,63	2,83
	до 5 000 м3/год, вкл.		594,63	2,83		
	до 50 000 м3/год, вкл.	521,39	588,93		575,28	
	до 100 000 м3/год, вкл.	512,25	581,14		567,73	
	до 200 000 м3/год, вкл.	503,10	573,33		560,18	
	до 400 000 м3/год, вкл.	493,95	565,52		542,61	
	до 600 000 м3/год, вкл.	488,60	560,95			
	до 800 000 м3/год, вкл.	484,79	557,70			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	481,83	555,17			
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл./	460,35	536,81			
7	над 5 000 000 м3/год, вкл.	450,88				
	"Газоснабдяване Нови Пазар" АД				517,03	551,26
	до 5 000 м3/год, вкл.		551,26	2,90		
	до 50 000 м3/год, вкл.	514,02	557,64			
	до 100 000 м3/год, вкл.	503,62	544,74			
	до 200 000 м3/год, вкл.	493,21	531,84			
	до 400 000 м3/год, вкл.	482,79	518,92			
	до 600 000 м3/год, вкл.	476,69	511,36			
	до 800 000 м3/год, вкл.	472,35	505,98			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	468,98	501,81			
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл./	444,45	471,49			
8	над 5 000 000 м3/год, вкл.	433,57				
	"Варнагаз" ЕАД				618,89	2,33
	до 5 000 м3/год, вкл.		618,89	2,33		
	до 50 000 м3/год, вкл.	539,15	608,40		604,34	
	до 100 000 м3/год, вкл.	527,97	604,82		595,58	
	до 200 000 м3/год, вкл.	516,78	601,23		586,80	
	до 400 000 м3/год, вкл.	505,58	597,63		566,44	
	до 600 000 м3/год, вкл.	499,00	595,50			
	до 800 000 м3/год, вкл.	494,32	593,98			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	490,70	592,80			
9	над 1 000 000 м3/год, вкл.	464,01	583,77			
	"Овергаз Запад" АД – община Петрич				600,31	652,65
	до 5 000 м3/год, вкл.		652,65	2,70		
	до 50 000 м3/год, вкл.	526,47	645,70			
	до 100 000 м3/год, вкл.	519,73	630,57			
	до 200 000 м3/год, вкл.	513,38	615,81			
	до 400 000 м3/год, вкл.	507,08	601,12			
	до 600 000 м3/год, вкл.	503,40	592,53			
	до 800 000 м3/год, вкл.	500,80	586,44			
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	498,77	581,70			
10	над 1 000 000 м3/год, вкл.	484,27	547,70			

	"Овергаз Запад" АД – община Кюстендил					591,21	2,62
	до 5 000 м3/год, вкл.		591,21	2,62			
	до 50 000 м3/год, вкл.	506,53	590,35		578,12		
	до 100 000 м3/год, вкл.	502,48	580,22		569,01		
	до 200 000 м3/год, вкл.	498,42	570,09		559,89		
	до 400 000 м3/год, вкл.	494,36	559,95		538,73		
	до 600 000 м3/год, вкл.	491,98	554,02				
	до 800 000 м3/год, вкл.	490,28	549,80				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	488,97	546,53				
11	над 1 000 000 м3/год, вкл.	479,33	522,78				
	Газоразпределително предприятие	Промислени потребители	Обществено-административни и търговски потребители		Битови потребители		
				Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*			Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]
	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа					660,78	
	до 20 хил.м3	538,27					
	до 200 хил.м3	498,02					
	до 1000 хил.м3	472,24					
	над 1000 хил.м3	445,36					
	до 10 хил.м3		600,64				
	до 50 хил.м3		580,86				
	до 100 хил.м3		556,51				
12	над 100 хил м3		542,95				
	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище					642,28	
	до 20 хил.м3	538,27					
	до 200 хил.м3	515,78					
	до 1000 хил.м3	465,67					
	над 1000 хил.м3	449,87					
	до 10 хил.м3		606,11				
	до 50 хил.м3		582,65				
	до 100 хил.м3		560,80				
13	над 100 хил м3		545,22				
	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия					659,39	
	до 20 000 м ³	546,04					
	до 200 000 м ³	512,27					
	до 1 000 000 м ³	493,70					
	до 5 000 000 м ³	464,57					
	над 5 000 000 м ³	440,71					
	до 10 000 м ³		606,92				
14	до 50 000 м ³		591,98				

	до 100 000 м ³		563,90			
	над 100 000 м ³		545,58			
15	"Комекес" АД- гр. Самоков	418,33	540,61			656,90
16	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	412,45	438,54			508,76
17	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	437,27	468,95			522,44
18	"Примагаз" АД-гр. Варна	445,45	515,59			619,98
19	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	445,59	436,54			594,61
20	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	421,34	456,92			484,25
21	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	437,37	489,75			643,82
22	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	436,93	485,23			605,02
23	"Добруджа газ" АД	448,87	511,70			612,42
24	"Правецгаз 1" АД	438,58	491,11			601,45
25	"Костинбродгаз"ООД	413,85	454,04			656,30
	"Сити газ България"ЕАД - Регион Тракия		581,30			590,19
	до 10 000 м ^{3**}	577,14				
	до 100 000 м ^{3**}	537,75				
	до 500 000 м ^{3**}	485,82				
	до 1 000 000 м ^{3**}	464,75				
	до 5 000 000 м ^{3**}	448,78				
26	над 5 000 000 м ^{3**}	443,38				
27	"Рилагаз" АД	473,02	511,41			575,94
	"Промишлено газоснабдяване" ООД		444,21			667,32
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	457,41				
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	440,24				
28	над 1 000 000 м ³ /год	405,45				
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД		470,87			499,81
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	442,87				
29	над 1 000 000 м ³ /год	406,77				

* - 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:

/ Д. Семерджиев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/ А. Илиева

