

РЕШЕНИЕ

№ Ц -014
от 29.03.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.03.2010 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-5/10.03.2010 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2010 г., доклад с вх. № Е-ДК-123/18.03.2010 г., както и събраните данни на проведено на 25.03.2010 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-5/10.03.2010 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 II^{po} тримесечие на 2010 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-15-20-5/05.02.2010 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2010 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-5/10.03.2010 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1, Справка №2, Справка №3) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за II^{po} тримесечие на 2010 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 08.02. – 09.03.2010 г.; (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Декември 2009 г. – м. Март 2010 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.12.2009 г. – 28.02.2010 г. и прогнозни данни за м. Март 2010 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.12.2009 г. – 28.02.2010 г. и прогнозни данни за м. Март 2010 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.12.2009 г. – 28.02.2010 г. и прогнозни данни за м. Март 2010 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за м. Декември 2009 г. и прогнозни данни за м. Януари – м. Март 2010; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за периода 01.12.2009 г. – 31.12.2009 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за периода 01.01.2010 г. – 31.03.2010 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2010 г.; актуализиран план за нагнетяване на природен газ през 2010 г.;

документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за периода м. Юли 2009 г. – м. Февруари 2010 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за I^{BO} тримесечие на 2010 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 II^{PO} тримесечие на 2010 г. при продажбата от дружеството на потребители присъединени към газопреносната мрежа да е **522,40 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение, спрямо действащата цена с 26,42 %.**

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 **1,43844**. Дружеството е формирало цената на природния газ при отчитане и на част от недозет приход за първото тримесечие на 2010 г. в общ размер на 15 000 хил.лв., както и при включване на максимална надценка в размер на 2% в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

Общото заявено количество от потребителите на “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ за второ тримесечие е **518 237 хил.м³**, като дружеството предвижда да закупи **688 108 хил.м³** природен газ.

Цените при продажба на природен газ от обществения доставчик следва да бъдат определени от ДКЕВР съгласно разпоредбите на Наредбата за регулиране на цените на природния газ, съответно съобразно чл. 17, ал. 1- ал. 9 от нея.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за II^{PO} тримесечие на 2010 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 8.51 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 8.38 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 6.90 %.

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

- Увеличават се с 7.88 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Увеличават се с 8.10 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 8.00 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от югозападна България;
- Намалява с 0.68 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Намаляват с 0.66 % - 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:

- Увеличават се с 1 000 хил.м³, т.е. с 0.50 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД– чл.2.1;
- Увеличават се с 20 000 хил.м³, т.е. с 20.00 % 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 9 293 хил.м³, т.е. с 45.54 % 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 увеличение от 1,30820 лв. на 1,43844 лв. за един щатски долар, т.е. с 9.96 %.

Въз основа на отчетни данни за месеците януари и февруари и прогнозни данни за м.март на 2010г., дружеството е изчислило недовзет приход в размер на 32 845 хил.лв. Съгласно чл.17, ал.8 от Наредбата, цените при продажба на природен газ от общественения доставчик на крайните снабдители и на протребители, присъединени към газопреносната мрежа, 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. За гарантиране на баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите и между отделните категории енергийни предприятия, и с оглед изменението на гореизброените ценообразуващи елементи, които водят до значително увеличение на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, комисията счита, че включването на част от недовзет приход е нецелесъобразно. В допълнение на това, за точното изчисляване на недовзетия приход, следва да бъдат предоставени допълнителни отчетни данни.

След извършен анализ на предоставените от “Булгаргаз” ЕАД данни и анализ на отчетната информация за потреблението на природен газ в страната и условията на реализация, Комисията счита, че следва да бъдат намалени количествата природен газ, прогнозиран от «Булгаргаз» ЕАД за закупуване от външни доставчици по договорите с най-високи цени.

От предложените за закупуване от външни доставчици от “Булгаргаз” ЕАД 688 108 хм³, Комисията счита, че може да се намалят с 86 000 хм³ и 140 000 хм³ от външните доставчици с най-високи цени, съответно Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG и "Овергаз Инк." АД.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства комисията установи, че коригираните разходи за закупуване на природен газ от внос с включени транзитни такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния са в размер на 200 124 044 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 433.07 лв./ 1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ за П^{po} тримесечие на 2010 г.:

$$200\ 124\ 044 : 462\ 108 = 433.07\ \text{лв./}\ 1000\ \text{нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ, върху цената е начислена надценка в размер на 5.41 лв./ 1000 нм³, която представлява 1,25 % от цената на вход на газопреносната мрежа за П^{po} тримесечие на 2010 г. Надценката е изчислена в съответствие с Указанията за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители присъединени към газопреносната мрежа :

$$433.07 + 5.41 = 438.48\ \text{лв./}\ 1000\ \text{нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 438.48 лв./ 1000 нм³ се добавя 19,73 лв./ 1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа).

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 **458.21** лв./1000 нм³ (без ДДС).

В така предложените цени не е включен недовзет приход в размер на 15 000 000 лв.

Увеличението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на потребители за III^{ро} тримесечие на 2010 г. спрямо I^{во} тримесечие на 2010 г. е в размер на 44.97 лв./1000 нм³ или с 10.88 %.

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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17 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 01.04.2010 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

458.21 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

465.93 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 [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							670,78	72,10	2,64	
	до 5 000 м3/год, вкл.			670,78	72,10	2,64					
	до 50 000 м3/год, вкл.	616,19	66,23	675,50	72,60						
	до 100 000 м3/год, вкл.	606,58	65,20	667,16	71,71						

	до 200 000 м3/год, вкл.	596,98	64,16	658,84	70,81							
	до 400 000 м3/год, вкл.	587,36	63,13	650,49	69,92							
	до 600 000 м3/год, вкл.	581,74	62,53	645,61	69,39							
	до 800 000 м3/год, вкл.	577,73	62,09	642,14	69,02							
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	574,63	61,76	639,45	68,73							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	552,04	59,33	619,81	66,62							
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	542,08	58,26									
	над 10 000 000 м3/год.	536,10	57,62									
	"Овергаз Запад" АД							676,22	72,68	2,85		
	до 5 000 м3/год, вкл.			676,22	72,68	2,85						
	до 50 000 м3/год, вкл.	600,12	64,50	665,12	71,49		660,30	70,97				
	до 100 000 м3/год, вкл.	592,03	63,63	658,83	70,81		651,75	70,05				
	до 200 000 м3/год, вкл.	583,92	62,76	652,52	70,13		643,20	69,13				
	до 400 000 м3/год, вкл.	575,80	61,89	646,19	69,45		623,34	67,00				
	до 600 000 м3/год, вкл.	571,03	61,37	642,47	69,05							
	до 800 000 м3/год, вкл.	567,64	61,01	639,82	68,77							
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	565,01	60,73	637,77	68,55							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	545,48	58,63	622,41	66,90							
2	над 5 000 000 м3/год, вкл.	536,46	57,66									
	"Овергаз Север" АД							651,06	69,98	2,70		
	до 5 000 м3/год, вкл.			651,06	69,98	2,70						
	до 50 000 м3/год, вкл.	612,38	65,82	649,70	69,83							
	до 100 000 м3/год, вкл.	602,90	64,80	643,50	69,16							
	до 200 000 м3/год, вкл.	593,42	63,78	637,28	68,50							
	до 400 000 м3/год, вкл.	583,93	62,76	631,07	67,83							
	до 600 000 м3/год, вкл.	578,37	62,16	627,42	67,44							
	до 800 000 м3/год, вкл.	574,43	61,74	624,83	67,16							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	571,37	61,41	622,82	66,94							
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	549,10	59,02	608,14	65,36							
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	539,29	57,96	601,61	64,66							
3	над 10 000 000 м ³ /год	533,42	57,33	597,64	64,23							
	"Овергаз Юг" АД							678,71	72,95	2,83		
	до 5 000 м3/год, вкл.			678,71	72,95	2,83						
	до 50 000 м3/год, вкл.	605,47	65,08	673,01	72,34		659,36	70,87				
	до 100 000 м3/год, вкл.	596,33	64,09	665,22	71,50		651,81	70,06				
	до 200 000 м3/год, вкл.	587,18	63,11	657,41	70,66		644,26	69,25				
	до 400 000 м3/год, вкл.	578,03	62,13	649,60	69,82		626,69	67,36				
	до 600 000 м3/год, вкл.	572,68	61,55	645,03	69,33							
	до 800 000 м3/год, вкл.	568,87	61,14	641,78	68,98							
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	565,91	60,82	639,25	68,71							
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл./	544,43	58,52	620,89	66,73							
4	над 5 000 000 м3/год, вкл.	534,96	57,50									
5	"Софиягаз" ЕАД							683,63	73,48	2,74		

до 5 000 м3/год, вкл.			683,63	73,48	2,74					
до 50 000 м3/год, вкл.	584,22	62,79	659,05	70,84		651,20	69,99			
до 100 000 м3/год, вкл.	578,61	62,19	651,60	70,03		645,75	69,41			
до 200 000 м3/год, вкл.	573,00	61,59	644,15	69,23		640,27	68,82			
до 400 000 м3/год, вкл.	567,37	60,98	636,67	68,43		627,59	67,45			
до 600 000 м3/год, вкл.	564,06	60,63	632,28	67,96						
до 800 000 м3/год, вкл.	561,69	60,37	629,16	67,62						
до 1 000 000 м3/год, вкл.	559,85	60,17	626,72	67,36						
над 1 000 000 м3/год, вкл.	546,10	58,70	608,69	65,42						
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]
"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа								744,86	80,06	
	до 20 хил.м3	622,35	66,89							
	до 200 хил.м3	582,10	62,56							
	до 1000 хил.м3	556,32	59,79							
	над 1000 хил.м3	529,44	56,90							
	до 10 хил.м3			684,72	73,59					
	до 50 хил.м3			664,94	71,47					
	до 100 хил.м3			640,59	68,85					
6	над 100 хил м3			627,03	67,39					
"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище								726,36	78,07	
	до 20 хил.м3	622,35	66,89							
	до 200 хил.м3	599,86	64,47							
	до 1000 хил.м3	549,75	59,09							
	над 1000 хил.м3	533,95	57,39							
	до 10 хил.м3			690,19	74,18					
	до 50 хил.м3			666,73	71,66					
	до 100 хил.м3			644,88	69,31					
7	над 100 хил м3			629,30	67,64					
"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия								743,47	79,91	
	до 20 000 м ³	630,12	67,73							
	до 200 000 м ³	596,35	64,10							
	до 1 000 000 м ³	577,78	62,10							
	до 5 000 000 м ³	548,65	58,97							
	над 5 000 000 м ³	524,79	56,40							
8	до 10 000 м ³			691,00	74,27					

	до 50 000 м ³			676,06	72,66					
	до 100 000 м ³			647,98	69,65					
	над 100 000 м ³			629,66	67,68					
9	"Комекес" АД	502,41	54,00	624,69	67,14			740,98	79,64	
10	"Балкангаз- 2000" АД	496,53	53,37	522,62	56,17			592,84	63,72	
11	"Севлиевогаз- 2000" АД	521,35	56,04	553,03	59,44			606,52	65,19	
12	"Примагаз" АД-гр. Варна	529,53	56,91	599,67	64,45			704,06	75,67	
	"Каварнагаз" ООД							694,93	74,69	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	585,89	62,97							
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	566,72	60,91							
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	547,24	58,82							
	над 200 000 м ³ /год, вкл.	529,67	56,93							
	до 5 000 м ³			660,70	71,01					
	до 20 000 м ³			616,06	66,21					
	до 100 000 м ³			587,80	63,18					
13	над 100 000 м ³			540,28	58,07					
	"Газинженеринг" ООД							657,42	70,66	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	555,03	59,65							
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	523,00	56,21							
	над 100 000 м ³ /год, вкл.	512,44	55,08							
	до 10 000 м ³ /год, вкл.			589,36	63,34					
14	над 10 000 м ³ /год, вкл.			567,46	60,99					
15	"Камено-газ" ЕООД	521,45	56,05	573,83	61,68			727,90	78,24	
16	"Кнежагаз" ООД	521,01	56,00	569,31	61,19			689,10	74,06	
17	"Добруджа газ" АД	532,95	57,28	595,78	64,03			696,50	74,86	
18	"Правецгаз 1" АД	522,66	56,18	575,19	61,82			685,53	73,68	
19	"Костинбродгаз" ООД	497,93	53,52	538,12	57,84			740,38	79,58	
	"Сити газ България" ЕАД - Регион Тракия			665,38	71,52			674,27	72,47	
	до 10 000 м ^{3**}	661,22	71,07							
	до 100 000 м ^{3**}	621,83	66,83							
	до 500 000 м ^{3**}	569,90	61,25							
	до 1 000 000 м ^{3**}	548,83	58,99							
	до 5 000 000 м ^{3**}	532,86	57,27							
20	над 5 000 000 м ^{3**}	527,46	56,69							
21	"Рилагаз" АД	557,10	59,88	595,49	64,00			660,02	70,94	
	"Промишлено газоснабдяване" ООД							716,87	77,05	
	до 20 000 м ³ /год, вкл.	608,88	65,44							
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	588,02	63,20							
	до 500 000 м ³ /год, вкл.	562,34	60,44							
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	538,71	57,90							
	над 1 000 000 м ³ /год	519,29	55,81							
22	до 10 000 м ³			674,12	72,45					

	до 50 000 м ³			651,98	70,08					
	до 100 000 м ³			634,93	68,24					
	над 100 000 м ³			605,78	65,11					
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД			554,95	59,65			583,89	62,76	
	до 1 000 000 м ³ /ГОД, вкл.	526,95	56,64							
23	над 1 000 000 м ³ /ГОД	490,85	52,76							

Като:

1. В цените не е включен ДДС
2. * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)
3. ** -цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м³

4. На основание чл. 36, ал. 1, пр. 2 във връзка с чл. 23, ал. 1, т. 2 и чл. 31, т. 2 от Закона за енергетиката дава задължителни указания на крайните снабдители с природен газ да не прилагат цените по т. 3, ако извършват покупка на природен газ от обществения доставчик по цени по – ниски от пределно утвърдените по т. 1. В този случай, крайните снабдители продават природен газ на потребители, присъединени към газоразпределителните мрежи, по цени, коригирани от ДКЕВР с действителните разходи за покупка на природен газ от обществения доставчик.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/