

РЕШЕНИЕ

№ Ц-019
от 28.09.2006г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 28.09.2006г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-21/11.09.2006г. на "Булгаргаз" ЕАД и образувана административна преписка №ПЦ-105/2006г., доклад с вх. № Е-ДК-344/15.09.2006г. от дирекции "Газоснабдяване" и "Икономически анализи и работа с потребителите" и събраните данни на проведено на 26.09.2006г. откритото заседание за разглеждане на административната преписка, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-21/11.09.2006г. "Булгаргаз" ЕАД е представило в ДКЕВР предложение за утвърждаване на цени за IV^{-то} тримесечие на 2006г. за продажба на природен газ от обществения доставчик на обществените снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа в съответствие с условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Определянето на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е регламентирана от чл.17, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ и не подлежи на утвърждаване от ДКЕВР като самостоятелна цена, а представлява един от компонентите, от които се формира пределната цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа. Другият компонент, който участва във формирането на пределната цена на природния газ при продажба от обществения доставчик е утвърдената с решение на ДКЕВР № Ц-001 от 10.02.2005г. цена за пренос на природен газ по газопреносната мрежа - 19.73 лв./1000 м³ (без ДДС).

С писмо изх. № Е-15-20-18/14.08.2006г. на ДКЕВР е изискана от "Булгаргаз" ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2006г.

С резолюция на председателя на ДКЕВР е образувана преписка № ПЦ-105 /2006г. и със заповед № Е-3-132/12.09.2006г. е определена работната група, която да проучи заявлението. С подаденото заявление "Булгаргаз" ЕАД предлага утвърждаване на цени за IV-то тримесечие на 2006г. при продажбата от дружеството на потребители присъединени към газопреносната мрежа да е 322.87лв./1000 м³ без ДДС.

Цената е образувана в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените на природния газ. След като направи преглед на представените данни и справки към заявление с вх. № Е-15-20-21/11.09.2006 г. работната група установи, че цената при продажба на природен газ от обществения доставчик и цената на входа на газопреносната мрежа за IV^{-то} тримесечие на 2006г. е образувана като са взети в предвид елементите формиращи цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, които са се изменили за IV^{-то} тримесечие на 2006г. спрямо III^{-то} тримесечие на 2006г., както следва:

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

- Цените на мазут със съдържание на сяра 1 % нарастват с 0.89 %;
- Цените на мазут със съдържание на сяра 3.5 % намаляват с 2.48 %;
- Цените на газьола със съдържание на сяра 0.2 % нарастват с 1.51 %.

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 увеличили, както следва:

- За мазут със съдържание на сяра 1 % нарастват с 3.10 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % нарастват с 6.12 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % нарастват с 5.88 %.

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

- Нараства с 4.88 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- Нараства с 5.18 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Нараства с 1.64 % по договора с "Мелроуз Рисорсиз" ("Петреко САРЛ");
- Нараства с 5.07 % 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 нарастват общо с 138 975 хил.м³ (16.879%) в сравнение с предходното тримесечие, както следва:

- Нарастват с 22 000 хил.м³, т.е. с 7.94 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД;
- Нарастват с 60 000 хил.м³, т.е. с 50.00 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Остават непроменени по договора за транзитен пренос на природен газ с Руската Федерация;
- Нарастват с 6 975 хил.м³, т.е. 147.78 % по договора с ООО "Газекспорт";
- Нарастват с 50 000 хил.м³, т.е. 71.43 % по договора с "Мелроуз Рисорсиз" ("Петреко САРЛ").

От представените справки се установи, че „Булгаргаз“ ЕАД за периода 01.06.2006г. - 31.08.2006г. в подземно газово хранилище Чирен са нагнетени 207 355 хил.м³ природен газ и е представена прогноза за месец септември 2006г. – 72 300 хил.м³.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита нарастване от 1.52821 лв. на 1.52881 лв. за един щатски долар, т.е. с 0.0392 %.

От представените данни и справки и след отчитане на горепосочените изменения на ценообразуващите елементи по договорите за доставка на природен газ, цената на входа на газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2006г. се повишава спрямо третото тримесечие на 2006г. от **283.22 лв./1000 м³** на **303,14 лв./1000 м³**, т.е. с **19.92 лв./1000 м³**. При отчитане на повишаването на цената на газа на входа на преносната мрежа на "Булгаргаз" ЕАД цената на природния газ при продажба от обществения доставчик следва да се повиши с **6.58 %** или от **302.95 лв./1000 м³** (без ДДС) на **322.87 лв./1000 м³** (без ДДС).

С оглед на изложеното може да се направи извод, че посочената от дружеството цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа е образувана в съответствие с изискванията на чл.17, ал.3 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ като среднопретеглена стойност на базата на заявените за доставка количества

природен газ за второто тримесечие на 2006г. от внос и местен добив, условията по договорите и валутния курс на БНБ на лева за щатския долар.

При прегледа на представените отчетни данни за разходите на дружеството за покупка на природен газ през III-то тримесечие, беше установено, че те са по-ниски с около 4 % спрямо тези, които са утвърдени при образуването на цената на вход, което е резултат, както на по-ниската обща консумация, така и на променената структура на доставка по отделните договори. Във връзка с гореизложеното и направения сравнителен анализ на консумацията от предходни периоди, ДКЕВР счита, че представените от газопреносното предприятие количества по заявки от потребители са завишени спрямо очакваното потребление за четвъртото тримесечие на 2006г. Следва да се има предвид, че увеличението на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за четвъртото тримесечие на 2006г. е вероятно да доведе и до намаление на средното потребление за страната. Комисията счита, че прогнозните количества по договорите за доставка на природен газ могат да бъдат коригирани спрямо предложените от газопреносното предприятие.

В резултат на намалените количества за доставка на природен газ, цената на входа на газопреносната мрежа е **288.85 лв./1000 куб.м**, т.е. с **14.29 лв./1000 куб.м** по-ниска от предложената от газопреносното дружество (303.14 лв./1000 куб.м).

При така направеното предложение за намаляване на количествата природен газ, цената при продажба на природен газ от обществения доставчик се повишава спрямо предходното тримесечие с **1.86%** (5.63 лв.), или от **302.95 лв./1000 м³** (без ДДС) на **308.58 лв./1000 м³** (без ДДС).

Цената при продажба от “Булгаргаз” ЕАД е образувана с действащата към момента цена за пренос по газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 м³ (без ДДС).

Утвърждаването на пределната цена за продажба на природен газ от обществения доставчик “Булгаргаз” ЕАД, която се изменя спрямо III-то тримесечие на 2006г., води до изменение на пределните цени при продажба на природен газ от обществените снабдителни на потребители, присъединени към газоразпределителните мрежи (чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5 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

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.10.2006г.:

1. Пределна цена, по която обществения доставчик – “Булгаргаз” ЕАД продава природен газ на обществените снабдителни и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа –
308.58 лв./1000 м³ (без ДДС)

2. Пределна цена, по която обществения доставчик – “Булгаргаз” ЕАД продава природен газ на потребители, присъединени към газоразпределителната мрежа собственост на дружеството-

316.30 лв./1000 м³ (без ДДС)

3. Във връзка с горното, изменя утвърдените пределни цени при продажба на природен газ от обществените снабдители, считано от 01. 10. 2006г., както следва:

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

№	Обществен снабдител	Пределна продажна цена от обществения снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
1	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Добрич	367,04	492,93	506,85
2	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище	382,29	487,14	524,20
3	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия	372,12	487,64	548,73
4	"Черноморска технологична компания" АД- регион Добруджа	371,16	493,94	533,02
5	"Комекес" АД- гр. Самоков	352,78	475,06	591,35
6	"Хебросгаз" АД- гр. Пазарджик			520,91
	до 10 000 м ³	411,46		
	от 10 001 до 100 000 м ³	372,78		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	346,40		
	над 1 000 000 м ³	343,47		
	до 1 000 000 м ³		455,17	
7	"Хебросгаз" АД- гр. Пещера			569,07
	до 100 000 м ³	385,28		
	над 100 000 м ³	381,61		
	до 10 000 м ³		559,19	
	от 10 001 до 100 000 м ³		497,24	
	над 100 000 м ³		478,38	
8	"Ямболгаз 92" АД- гр. Ямбол			572,56
	до 100 000 м ³	367,92		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	365,54		
	над 1 000 000 м ³	359,15		
	до 10 000 м ³		494,42	
	от 10 001 до 100 001 м ³		488,58	
9	"Ловечгаз- 96" АД- гр. Ловеч			530,26
	до 100 000 м ³	381,47		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	374,88		
	над 1 000 000 м ³	371,69		
	до 10 000 м ³		496,80	
	от 10 001 до 100 000 м ³		468,82	
10	"Монтанагаз" АД- гр. Монтана			548,46
	до 10 000 м ³	457,30		
	от 10 001 до 100 000 м ³	407,63		

№	Обществен снабдител	Пределна продажна цена от обществения снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
	над 100 000 м ³	371,74		
	до 100 000 м ³		466,32	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		453,27	
	над 1 000 000 м ³		444,31	
11	"Газоснабдяване- Нова Загора" АД		507,99	580,25
	до 100 000 м ³	400,05		
	над 100 000 м ³	383,45		
12	"Газоснабдяване- Първомай" АД			530,37
	до 100 000 м ³	362,22		
	над 100 000 м ³	355,57		
	до 10 000 м ³		489,75	
	от 10 001 до 100 000 м ³		485,63	
	над 100 000 м ³		470,59	
13	"Газоснабдяване- Стара Загора" ООД			552,44
	до 100 000 м ³	396,59	429,52	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	354,76	417,49	
	над 1 000 000 м ³	340,44	392,97	
14	"Газоснабдяване- Враца" АД- гр. Мездра			514,51
	до 10 000 м ³		459,17	
	над 10 000 м ³		442,23	
	до 1 000 000 м ³	350,24		
	над 1 000 000 м ³	347,34		
15	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Разград			567,80
	до 100 000 м ³	426,45		
	над 100 000 м ³	400,68		
	до 10 000 м ³		548,64	
	от 10 001 до 100 000 м ³		508,05	
	над 100 000 м ³		456,96	
16	"Газоснабдяване-Разград" АД- гр. Исперих	396,00	471,96	562,12
17	"Газоснабдяване-Попово" АД	381,99	436,32	522,43
18	"Плевенгаз" ЕАД- гр. Левски	466,28	524,82	618,35
19	"Газоснабдяване-Асеновград" АД			541,99
	до 100 000 м ³	388,61	463,59	
	над 100 000 м ³	386,19	443,79	
20	"СофияГаз" ЕАД- СОР Банка			534,38
	до 10 000 м ³		483,55	
	от 10 001 до 100 000 м ³		471,08	
	над 100 000 м ³		465,95	
21	"СофияГаз" ЕАД- общ. Божурище			562,99
	до 10 000 м ³		480,97	
	над 10 000 м ³		470,44	
	до 100 000 м ³	434,92		
	над 100 000 м ³	391,27		
22	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	346,90	372,99	443,21

№	Обществен снабдител	Пределна продажна цена от обществения снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
23	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	371,72	403,40	456,89
24	"Примагаз" АД-гр. Варна	379,90	450,04	554,43
25	"Газоснабдяване-Нови Пазар" АД			528,87
	до 100 000 м ³	446,19		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	344,48		
	над 1 000 000 м ³	320,43		
	до 100 000 м ³		473,88	
	над 100 000 м ³		445,72	
26	"Велбъждгаз" АД- гр. Кюстендил			548,72
	до 100 000 м ³	384,69		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	364,62		
	над 1 000 000 м ³	344,75		
	до 100 000 м ³		482,39	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		466,06	
27	"Кожухгаз" АД- гр. Петрич			609,51
	до 100 000 м ³	441,58		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	421,90		
	над 1 000 000 м ³	364,60		
	до 100 000 м ³		475,64	
	над 100 000 м ³		439,53	
28	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна	380,04	370,99	529,06
29	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник	355,79	391,37	418,70
30	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	371,82	424,20	578,27
31	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	371,38	419,68	539,47
32	"Софиягаз" ЕАД - Столична община			544,53
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	434,67	462,33	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	407,81	431,70	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	388,17	396,78	
	над 1 000 000 м ³ /год	355,31	375,84	
33	"Газоснабдяване Русе" ЕАД - гр. Русе			543,32
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		461,85	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	404,64	441,87	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	388,81	396,80	
	над 1 000 000 м ³ /год	357,13	375,69	
34	"Варнагаз" АД - гр. Варна			537,69
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		475,88	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	394,17	440,21	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	369,65	400,97	
	над 1 000 000 м ³ /год	354,01	382,77	
35	"Раховецгаз 96" - общ. Горна Оряховица			597,70
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	451,12	517,22	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	442,97	485,91	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	420,41	451,02	
	над 1 000 000 м ³ /год	410,72		

№	Обществен снабдител	Пределна продажна цена от обществения снабдител лв./1000 м ³ [без ДДС]		
		П	ОА и Т	Б
36	"Раховецгаз 96" - общ. Велико Търново			559,55
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		452,55	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	384,20	418,31	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	369,56	401,20	
	до 10 000 000 м ³ /год, вкл.	359,97		
	над 10 000 000 м ³ /год	351,33		
37	"Раховецгаз 96" - общ. Лясковец			598,94
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	478,92	541,81	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	454,03	520,37	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	435,93	494,28	
	над 1 000 000 м ³ /год	418,61		
38	"Газоснабдяване Бургас" ЕАД			538,14
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	359,97	475,78	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	349,81	442,45	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	338,26	404,40	
	над 1 000 000 м ³ /год	334,66		
39	"Добруджа газ" АД	383,32	446,15	546,87
40	"Павгаз" АД			606,09
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	463,70	505,53	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	413,23	451,03	
	над 100 000 м ³ /год, вкл.	392,64	422,38	
41	"Правецгаз 1" АД	373,03	425,55	535,89

*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.

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
 КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЧНО И ВОДНО ПОСТАВЯНЕ
 ПРЕДСЕДАТЕЛ:
 проф. д-н инж. К. Шушулов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
 /инж. Анелия Илиева/