

РЕШЕНИЕ

№ Ц –09

от 01.04.2009 г.

на закрито заседание, проведено на 01.04.2009 г., след като разгледа преписка № 119/2008 г., образувана по заявление на "Софиягаз" ЕАД с вх. № Е-15-02-16/16.10.2008 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за териториите на Столична община, СОР Банкя и община Божурище и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане във връзка с подаденото заявление, установи следното:

"Софиягаз" ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-02-16/16.10.2008 г., с което е поискало да му бъдат утвърдени цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за териториите на Столична община, СОР Банкя и община Божурище. Към заявлението дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2008 – 2011 г.; справка №1, съдържаща данни за дълготрайните активи по дейности, включени в регулаторната база на активите по години за регулаторния период в съответствие с инвестиционната програма на дружеството; справки № 2 и 3, съдържащи данни за регулаторния амортизационен план с разходите за амортизации по дейности, определени съгласно указанията за ценообразуване, като дружеството е изчислило оборотния капитал, посочен в справка № 4, като 1/8 част от оперативните парични разходи на дружеството за двете лицензирани дейности; справки № 5 и 6 с посочени съответно годишните разходи по дейности - разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ; справка № 9 с посочен собствен и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление на цената, като погасителните планове на дългосрочния кредит и фирмените заеми са представени в справки № 7.1, № 8.1, № 8.2 и № 8.3, нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане е 13.27%, изчислена като среднопретеглена цена на капитала при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15%, и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 10%, капиталовата структура на дружеството, посочена в справка № 10 е в отношение 49.05% собствен капитал и 50.95% привлечен капитал средно за периода; справки № 11 и № 12, съдържащи обобщени данни за необходимите годишни приходи по дейности за регулаторния период; справка № 13 с посочени коефициентите за разпределение на постоянните и променливите приходи за дейността по разпределение на природен газ, изчислени съответно на основата на максимална месечна консумация и годишна консумация на природен газ; справка, в която са посочени дисконтирани приходите и съответните количества и цената за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа; справка № 15 с посочени, за дейността по снабдяване с природен газ, както следва: коефициентите за разпределение на възвръщаемостта, която е разделена пропорционално на годишната консумация по подгрупи; разходите за обслужване на потребителите, които са разделени пропорционално на броя потребители по подгрупи, както и дисконтираните приходи и съответните количества и цената за снабдяване по подгрупи потребители; справка № 16 с

посочени цените за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и снабдяване с природен газ за групата на стопанските потребители, разпределени по подгрупи потребители в зависимост от обема на годишната консумация и на битовите потребители; справка № 17 съдържаща видовете признати разходи за присъединяване на групите потребители към газоразпределителните мрежи, формиращи постоянна и променлива компонента и съответните цени за присъединяване по групи; справка № 18, отразяваща приходите от присъединяване; справка № 19, съдържаща данните за броя, годишните количества и максималната месечна консумация на природен газ по групи и подгрупи потребители, като стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени по дружества в доклад № Е-ДК-440/04.12.2008 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ на страницата на комисията в Интернет. На 16.12.2008 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 17.03.2009 г. След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление, комисията по отношение на ценообразуващите елементи установи следното:

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на среднопретеглената цена на капитала на цялото дружество и се определя по следната формула:

$$НВ = Д_{СК} \cdot \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} \cdot НВ_{ПК} \quad (1)$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

Д_{СК} - дялът на собствения капитал в общия капитал;

НВ_{СК} - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС - корпоративният данък върху печалбата по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

Д_{ПК} - дялът на привлечения капитал в общия капитал;

НВ_{ПК} - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал.

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на данните за регулаторния период, обобщени в таблица №1.

таблица № 1

№	Описание	Единица мярка	2008	2009	2010	2011	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	11 951	29 443	45 866	61 402	148 662
2	Дял на собствен капитал	%	20.16%	41.38%	56.25%	67.39%	49.05%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	47 321	41 702	35 677	29 717	154 417
5	Дял на привлечен капитал	%	79.84%	58.62%	43.75%	32.61%	50.95%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%

7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ на капитала преди данъчно облагане	%	11.34%	12.76%	13.75%	14.49%	13.27%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 13.27 % преди данъчно облагане, е определена като среднопретеглена цена на капитала при норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане (корпоративния данък е 10 %, съгласно ЗКПО) и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 10 %. Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е в границите на средният пазарен лихвен процент за страната, към м.септември т. г. (10.19 %).

СТОЙНОСТ НА РЕГУЛАТОРНАТА БАЗА НА АКТИВИТЕ

Съгласно чл. 12 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, регулаторната база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, определена по следната формула:

$$РБА = А - \Phi - А_м + ОК + Инв \quad (2)$$

където:

РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.;

А - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

Φ - стойността на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

А_м - амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК - необходимият оборотен капитал;

Инв – прогнозен среден номинален размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, хил. лв.

Изчислените стойности на регулаторната база на активите по горепосочената формула за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №2 и №3.

таблица № 2 Дейност «Разпределение»

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011
1	Отчетна стойност на активите	63 420.2	74 967.1	84 708.2	93 685.7
2	Натрупана амортизация	4 691.6	8 292.6	12 746.2	18 039.1
3	Финансирания	6 213.8	8 818.6	12 325.8	15 390.7
4	Оборотен капитал	299.9	420.1	538.3	606.0
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	52 814.8	58 276.0	60 174.6	60 861.9
6	Норма на възвръщаемост	11.34%	12.76%	13.75%	14.49%
7=5x6	Възвръщаемост	5 991.4	7 435.4	8 273.9	8 820.4
8	Разходи, в т.ч.	5 081.2	6 961.5	8 760.0	10 141.3
8.1	от АУП	70.7	86.7	96.5	104.7
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	11 072.6	15 256.6	17 893.6	19 821.3

таблица № 3 Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011
1	Отчетна стойност на активите	5.8	5.8	5.8	5.8

2	Нагрупана амортизация	2.4	3.3	4.1	4.9
3	Финансирания				
4	Оборотен капитал	3 369.6	4 688.4	6 115.5	7 482.8
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	3 372.9	4 690.9	6 117.2	7 483.7
6	Норма на възвръщаемост	11.34%	12.76%	13.75%	14.49%
7=5x6	Възвръщаемост	382.6	598.5	841.1	1 084.6
8	Разходи, в т.ч.	354.8	417.1	460.9	509.6
8.1	от АУП	4.9	5.1	5.0	5.2
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	737.4	1 015.6	1 302.0	1 594.1

НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ

Съгласно чл. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, необходимите годишни приходи включват разходи, подлежащи на утвърждаване от комисията и възвръщаемост на инвестирания капитал по следната формула:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (3)$$

където:

НП – необходимите годишни приходи;

Р – признатите годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА – регулаторната база на активите;

НВ- нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

В резултат от заместване на стойностите на елементите на необходимите приходи във формула (3) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва: за дейността по разпределение с природен газ, таблица №4; за дейността по снабдяване с природен газ, таблица №5

таблица №4 Дейност «Разпределение»

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	Общо
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”, в т.ч.:						
Стопански потребители	хил.лв	6 717	8 199	9 147	9 730	33 793
Битови потребители	хил.лв	4 356	7 058	8 747	10 091	30 251
ОБЩО	хил.лв	11 073	15 257	17 894	19 821	64 044

таблица №5 Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	Общо
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ”, в т.ч.:						
Стопански потребители	хил.лв	304	429	576	707	2016
Битови потребители	хил.лв	433	587	726	887	2633
ОБЩО	хил.лв	737	1 016	1 302	1 594	4 649

Необходимите приходи са разпределени по групи потребители с коефициенти за разпределение на постоянните и променливи разходи по методика предложена от дружеството, което е в съответствие с указанията за ценообразуване.

За дейността по разпределение на природен газ дружеството е отбелязало само постоянна компонента на необходимите приходи. Коефициентите за разпределение на възвръщаемостта и разходите за дейността по разпределение с природен газ са определени на база на максимална месечна консумация, таблица №6.

таблица № 6

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ				
Стопански потребители	0.37	0.34	0.33	0.28
Битови потребители	0.63	0.66	0.67	0.72
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността по снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределение на възвръщаемостта и постоянните разходи са определени на база на годишна консумация, таблица №7

таблица № 7

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по снабдяване с природен газ				
Стопански потребители	0.73	0.67	0.65	0.62
Битови потребители	0.27	0.33	0.35	0.38
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00

Разпределението на разходите за обслужване на потребителите е осъществено с коефициенти определени на основата на броя потребители за отделните подгрупи.

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за четиригодишен регулаторен период, 2008 г. - 2011 г. включително.

Цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ.

Цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и съответни количества природен газ за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цената за снабдяване с природен газ, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и дисконтираните количества природен газ за снабдяване с природен газ за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Дружеството е формирало групите потребители чрез прилагане на два критерия: принадлежност към обществената сфера и сходни характеристики на потребление на природен газ. Основните потребителски групи са: потребители на природен газ за стопански нужди; потребители на природен газ за битови нужди. Потребителите на природен газ за стопански нужди са разделени на базата на „режим на потребление” и „годишна консумация на природен газ”. След преработване на тарифната структура от страна на дружеството, групата на стопанските потребители включва:

- потребители с равномерно потребление;
- потребители с неравномерно потребление;
- обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения.

С равномерно потребление се третират потребители, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН \geq 50\%$. С неравномерно (сезонно) потребление на природен газ се третират потребителите, работещи с месечен фактор на натоварване $ФН < 50\%$. Факторът на натоварване се изчислява за всеки стопански потребител по формулата:

$$\Phi H = (Q_g / Q_{\max} * 12) * 100$$

ΦH -месечен фактор на натоварване

Q_g -годишна консумация на природен газ, хил. м³/год.

Q_{\max} -максимална месечна консумация на природен газ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 6а, т. 7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР №11/24.01.2008г., т. 8,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.04.2009 г., на “Софиягаз” ЕАД цени, приложими на териториите на Столична община, СОР Банкя и община Божурище, при продължителност на регулаторния период до 2011 г. включително, както следва:

I. Цени, без ДДС за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1. за стопански потребители:

Сравномерно потребление

- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. - 117,94 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. - 112,34 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. - 106,74 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. - 101,15 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. вкл. - 97,88 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. вкл. - 95,55 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 93,75 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 80,76 лева/1000 м³;

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м³/ГОД. вкл. - 225,42 лева/1000 м³;
- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. - 192,77 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. - 185,33 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. - 177,89 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. - 170,45 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. вкл. - 166,10 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. вкл. - 163,02 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 160,62 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 143,35 лева/1000 м³;

Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения

- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. – 184,93 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. – 179,49 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. – 174,05 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. – 161,41 лева/1000 м³;

2. за битови потребители - 225.42 лева/1000 м³;

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2, както следва:

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 15 257 хил. лв., за 2010 г. – 17 894 хил. лв. и за 2011 г. – 19 821 хил. лв.;

Регулаторна база на активите - за 2009 г. – 58 276 хил. лв., за 2010 г. – 60 175 хил. лв. и за 2011 г. – 60 862 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.27%.

II. Цени, без ДДС, за снабдяване с природен газ от краен снабдител:

1. за стопански потребители:

Сравномерно потребление

- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,07 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,06 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,05 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,01 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,97 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,93 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,89 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,13 лева/1000 м³;

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м³/ГОД. вкл. - 2,74 лева/потребител на месец;
- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,07 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,06 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,05 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. - 8,01 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,97 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,93 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,89 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. вкл. - 7,13 лева/1000 м³;

Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения

- до 50 000 н.м³/ГОД. вкл. – 8,06 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. вкл. – 8,05 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. вкл. – 8,01 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. вкл. – 7,97 лева/1000 м³;

2. за битови потребители - 2,74 лева/потребител на месец.

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2, както следва:

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 1 016 хил. лв., за 2010 г. – 1 302 хил. лв. и за 2011 г. – 1 594 хил. лв.;

Регулаторна база на активите - за 2009 г. – 4 691 хил. лв., за 2010 г. – 6 117 хил. лв. и за 2011 г. – 7 484 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.27%.

III. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за обекти на „Топлофикация София,, АД се договаря между страните.

IV. Цени, без ДДС, за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа:

1. на стопански потребители:

- до 25 м³/час, вкл. - 425.50 лева/потребител;
- до 50 м³/час, вкл. - 1 115.84 лева/потребител;
- до 1000 м³/час, вкл. - 2 254.98 лева/потребител;
- до 3000 м³/час, вкл. - 3 472.27 лева/потребител;
- над 3000 м³/час, вкл. - 4 122.96 лева/потребител.

2. на битови потребители - 425.50 лева/потребител.

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

РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЧНО И ДОЛНОПРИРОДНИ
РЕСУРСИ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/