

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 03

от 31.01.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 31.01.2011 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк- 466/08.12.2010г., във връзка със заявление с вх. № Е-15-33-9/05.08.2010 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

Преписка № ПЦ-75/2010 г. е образувана по заявление на „Камено-газ” ЕООД с вх. № Е-15-33-9/05.08.2010 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 на територията на община Камено. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писмо вх. Е-15-33-09/24.08.2010 г., писмо вх. № Е-15-33-9/01.10.2010 г., писмо вх. № Е-15-33-9/25.10.2010 г., писмо вх. № Е-15-33-9/04.11.2010 г. и писмо вх. № Е-15-33-9/16.11.2010 г.

Заявителят е титуляр на лицензия №Л-143-08/11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия №Л-143-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Камено, издадени за срок от 15 години.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2010 – 2014 г., чиято продължителност е в съответствие с бизнес плана на дружеството.

Справки №№ 1А, 1Б, 1В и 1Г съдържат данни за регулаторните амортизационни планове поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ с разходите за амортизации, определени съгласно указанията за ценообразуване. Справка № 2 съдържа данни за прогнозните приходи от присъединяване. Справка № 3 съдържа данни за дълготрайните активи по дейности, включени в регулаторната база на активите по години за регулаторния период, които са в съответствие с инвестиционната програма на дружеството.

Справка № 4 съдържа данни за годишните разходи по дейности за периода на бизнес плана, като за дейността разпределение на природен газ са разделени на: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

За дейността снабдяване с природен газ са посочени постоянните разходи за тази дейност.

Справка № 5 съдържа данни за прогнозния капитал на дружеството. В справката е посочен собствения и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление

на цената, като погасителните планове на дългосрочните кредити са представени в справка №17;

Капиталовата структура на дружеството е посочена в справка № 7, която за регулаторния период (2010 – 2014 г.) е в размер на 94.91 % собствен капитал и 5.09 % привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 12.96%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 12 %, след данъчно облагане.

Справка № 6 съдържа данни за необходимия оборотен капитал за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ. Стойността на оборотния капитал е определена като 1/8 от годишните разходи без включени разходи за амортизация за съответните дейности в съответствие с указанията за ценообразуване. Справка № 8 съдържа данни, по години за броя присъединени потребители и годишните количества природен газ по групи и подгрупи потребители за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството. Справка № 9А съдържа данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на възвръщаемостта и постоянните разходи, и данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ за дейността по разпределение на природен газ. Справка № 9Б съдържа данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи потребители за дейността снабдяване с природен газ.

Справка № 11 съдържа данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ;

Справка № 13 съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ по групи потребители;

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх.№ Е-Дк-466/08.12.2010г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 21.12.2010г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 27.12.2010г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 11.01.2011г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл.14, ал.3 от ЗЕ, становища не са постъпили.

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:

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

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

ДСк - делът 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} - делът 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, както следва:

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 124	1 478	1 847	2 226	2 651
2	Привлечен капитал	хил. лв.	200	150	100	50	0

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	84,89%	90,79%	94,86%	97,80%	100,00%	94,91%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	15,11%	9,21%	5,14%	2,20%	0,00%	5,09%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12,23%	12,66%	12,96%	13,17%	13,33%	12,96%

Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период преди данъчно облагане е определена като средно претеглена цена на капитала, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 12%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО), норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6% и капиталова структура собствен/привлечен капитал в размер на 94,91%/5,09%.

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:

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

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, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са , както следва:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	991	987	996	997	992
2	Балансова стойност на ДНМА	7	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	58	71	81	89	100
4	Необходим оборотен капитал	12	13	13	13	14
5	Регулаторна база на активите	952	929	927	921	906
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,23%	12,66%	12,96%	13,17%	13,33%
7	Възвръщаемост	116	118	120	121	121
8	Разходи в т.ч.	181	185	174	178	185
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	179	183	171	175	181
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	2	2	3	3	4

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	2	1	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	552	614	618	623	684
5	Регулаторна база на активите	554	614	619	623	684
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,23%	12,66%	12,96%	13,17%	13,33%
7	Възвръщаемост	68	78	80	82	91
8	Разходи в т.ч.	18	13	12	12	12
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	18	13	12	12	12
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	0	0	0

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:

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

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:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	216	218	207	207	206	1055
Обществени потребители	хил.лв	36	38	39	40	43	195
Битови потребители	хил.лв	45	47	48	53	57	249
ОБЩО	хил.лв	297	303	294	299	306	1499

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	64	73	75	76	84	372
Обществени потребители	хил.лв	6	5	4	4	4	23
Битови потребители	хил.лв	16	13	14	14	15	73
ОБЩО	хил.лв	86	91	92	94	103	467

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 разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група потребители в общата стойност на дълготрайните материални активи. Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи потребители отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление, а именно:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността разпределение на природен газ

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67
ОА и търговски	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14

Битови потребители	0,15	0,16	0,16	0,18	0,19
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92
ОА и търговски	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
Битови потребители	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи са формирани на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, са:

Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността снабдяване с природен газ

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92
ОА и търговски	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
Битови потребители	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,74	0,80	0,81	0,80	0,81
ОА и търговски	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04
Битови потребители	0,19	0,15	0,15	0,15	0,15
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Прогнозната консумация на природен газ по групи потребители в рамките на регулаторния период е, както следва:

Прогнозна консумация							хил.м ³ /год
Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м ³ /год	7 560	8 400	8 400	8 400	9 240	42 000
Обществени потребители	хил.м ³ /год	297	308	308	319	319	1 551
Битови потребители	хил.м ³ /год	263	326	389	441	504	1 922
ОБЩО	хил.м ³ /год	8 120	9 034	9 097	9 160	10 063	45 473

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2010г. - 2014 г. включително.

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 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 съответни количества природен газ за снабдяване с природен газ за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ са изчислени в резултат на заместване на стойностите в модела за цени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, 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 01.02.2011 г. на „Камено-газ” ЕООД цени, приложими на територията на община Камено при продължителност на регулаторния период от 2010г. до 2014 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

25.45 лева/1000 м³(2,74 лв./MWh).

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 125.25 лева/1000 м³(13,46 лв./MWh).

3. Битови потребители:

- 132.76 лева/1000 м³(14,27 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3, са както следва:

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 297 хил. лв., за 2011г. - 303 хил.лв., за 2012г. – 294 хил.лв., за 2013г. – 299 хил.лв., за 2014г. – 306 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 952 хил.лв; за 2011г. – 929 хил.лв; за 2012 г. – 927 хил.лв; за 2013 г. – 921 хил.лв; за 2014 г. – 906 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.96 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа:

1. Промислени потребители:

- 8.81 лева/1000 м³(0,95 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 15.03 лева/1000 м³(1,62 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 39.53 лева/1000 м³(4,25 лв./MWh);

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1, т.2 и т.3, са както следва:

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 86 хил. лв., за 2011г. - 91 хил.лв., за 2012г. – 92 хил.лв., за 2013г. – 94 хил.лв., за 2014г. – 103 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 554 хил.лв; за 2011г. – 614 хил.лв; за 2012 г. – 619 хил.лв; за 2013 г. – 623 хил.лв; за 2014 г. – 684 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.96%

III. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено.

1. Промислени потребители:

- 2 000.00 лева/потребител;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 1 100.00 лева/потребител;

3. Битови потребител

- 444.00 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/