

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 06

от 21.02.2011 г.

на закрито заседание, проведено на 21.02.2011 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк -494/22.12.2010г., във връзка със заявление с вх.№ Е-15-26-14/17.09.2010 г. на „Севлиевогаз-2000” АД 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 Севлиево и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

Преписка № ПЦ-79/2010 г. е образувана по заявление на „Севлиевогаз-2000” АД с вх. № Е-15-26-14/17.09.2010г. 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 Севлиево. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писмо вх. № Е-15-26-14/07.10.2010 и писмо вх. № Е-15-26-14/08.12.2010 г.

„Севлиевогаз-2000” АД е титуляр на лицензия №Л-172-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия №Л-172-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Севлиево, със срок до 17.12.2020 г.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2010 – 2014 г.

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 55.36 % собствен капитал и 44.64 %

привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 13.03%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, 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 -494/22.12.2010г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 18.01.2011 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада, след което на закрито заседание на 24.01.2011г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 01.02.2011г. На проведеното открито заседание, представителите на дружеството изразиха готовност на прилагат пониски от утвърдените им пределни цени.

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;

$D_{СК}$ - 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.	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875
2	Привлечен капитал	хил. лв.	1 855	1 653	1 468	1 351	1 234

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	50,27%	53,15%	56,09%	58,12%	60,31%	55,36%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	49,73%	46,85%	43,91%	41,88%	39,69%	44,64%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,4%	8,5%	8,5%	8,6%	8,6%	8,5%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12,57%	12,83%	13,10%	13,29%	13,48%	13,03%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 13.03 % преди данъчно облагане, е определена като средно претеглена 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 8,5%.

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

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	3 499	3 454	3 409	3 377	3 328
2	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	42	60	76	92	213
4	Необходим оборотен капитал	68	68	68	69	69
5	Регулаторна база на активите	3 524	3 461	3 401	3 354	3 183
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,57%	12,83%	13,10%	13,29%	13,48%
7	Възвръщаемост	443	444	446	446	429
8	Разходи в т.ч.	809	820	835	859	881
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	789	800	815	839	861
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	20	20	20	20	20

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	38	47	48	45	40
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	677	681	681	683	687
5	Регулаторна база на активите	715	728	729	728	727
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,57%	12,83%	13,10%	13,29%	13,48%
7	Възвръщаемост	90	93	95	97	98
8	Разходи в т.ч.	105	109	112	121	124
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	105	109	112	121	124
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:

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

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:

Дейност „разпределение” ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	355	350	346	342	333	1725
Обществени потребители	хил.лв	253	255	266	271	273	1317
Битови потребители	хил.лв	644	659	668	692	705	3368
ОБЩО	хил.лв	1252	1264	1280	1305	1311	6411

Дейност „снабдяване” ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	40	42	43	43	44	212
Обществени потребители	хил.лв	27	28	29	30	30	145
Битови потребители	хил.лв	127	132	136	145	149	689
ОБЩО	хил.лв	195	202	208	218	222	1 046

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 и са , както следва:

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	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25
ОА и търговски	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21
Битови потребители	0,52	0,52	0,53	0,53	0,54
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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
ОА и търговски	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Битови потребители	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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, а именно:

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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
ОА и търговски	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Битови потребители	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20
ОА и търговски	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Битови потребители	0,65	0,65	0,65	0,66	0,67
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:

<i>Прогнозна консумация</i>		хил.м ³ /год					
Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м ³ /год	4 200	4 250	4 250	4 250	4 250	21 200
Обществени потребители	хил.м ³ /год	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	12 000
Битови потребители	хил.м ³ /год	3 198	3 207	3 215	3 224	3 291	16 135
ОБЩО	хил.м ³ /год	9 798	9 857	9 865	9 874	9 941	49 335

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 образуват 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.

Цени 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 01.03.2011г. на „Севлиевогаз – 2000”АД цени, приложими на територията на община Севлиево 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:

81.74 лева/1000 м³(8,78 лв./MWh).

2.Обществено-административни и търговски потребители:

- 109.17 лева/1000 м³(11,73 лв./MWh).

3.Битови потребители:

- 207.90 лева/1000 м³(22,35 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. – 1 252 хил. лв., за 2011г. – 1 264 хил.лв., за 2012г. – 1 280 хил.лв., за 2013г. – 1 305 хил.лв., за 2014г. – 1 311 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 3 524 хил.лв; за 2011г. – 3 461 хил.лв; за 2012 г. – 3 401 хил.лв; за 2013 г. – 3 354 хил.лв; за 2014 г. – 3 183 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.03 %.

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

1.Промислени потребители:

- 9.94 лева/1000 м³(1,07 лв./MWh);

2.Общественно-административни и търговски потребители:

- 12.03 лева/1000 м³(1,29 лв./MWh);

3.Битови потребители:

- 42.34 лева/1000 м³(4,55 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. – 195 хил. лв., за 2011г. - 202 хил.лв., за 2012г. – 208 хил.лв., за 2013г. – 218 хил.лв., за 2014г. – 222 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 715 хил.лв; за 2011г. – 728 хил.лв; за 2012 г. – 729 хил.лв; за 2013 г. – 728 хил.лв; за 2014 г. – 727 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.03%

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

1. Промислени потребители:

- до 200 м³/час, вкл. 6 290.00 лева/потребител;
- до 600 м³/час, вкл. 7 085.00 лева/потребител;
- до 900 м³/час, вкл. 7 935.00 лева/потребител;
- над 900 м³/час, вкл. 8 827.00 лева/потребител;

2. Общественно-административни и търговски потребители:

- до 12 м³/час, вкл. 1 504.00 лева/потребител;
- до 40 м³/час, вкл. 1 659.00 лева/потребител;
- до 100 м³/час, вкл. 2 202.00 лева/потребител;
- над 100 м³/час, вкл. 3 164.00 лева/потребител;

3. Битови потребител

- до 12 м³/час, вкл. 1 229.00 лева/потребител;
- до 40 м³/час, вкл. 1 384.00 лева/потребител;
- над 40 м³/час, вкл. 1 928.00 лева/потребител;

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/