

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 28

от 17.08.2009 г.

на закрито заседание, проведено на 17.08.2009 г., след като разгледа преписка № ПЦ-70/2009 образувана по заявление на "Ситигаз България" АД с вх. № Е-ЗЛР-И-20/20.05.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на Регион Тракия и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

"Ситигаз България" АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-20/20.05.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на регион Тракия. Към заявлението дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2009 – 2013 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. 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. 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. Капиталовата структура на дружеството е посочена в справка № 7, която за регулаторния период (2009 – 2013 г.) е в размер на 82.94 % собствен капитал и 17.06 % привлечен капитал. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 12.42 %, определена като среднопретеглена цена на капитала при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 12 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8.00%. С писмо вх. № Е-ЗЛР-10/23.06.2009 г., дружеството е предложило нормата на възвръщаемост на собствения му капитал да бъде 12% при утвърдена от комисията максимално допустима 15%. 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 данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ. Справка № 13 данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен по групи потребители.

Стойностите на отделните групи разходи са в съответствие с бизнес плана на дружеството, като същото е приложило и обосновка за определените прогнозни стойности на разходите за регулаторния период.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни, са отразени в доклад № Е-ДК-262/29.06.2009 г., който на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ е публикуван на страницата на комисията в интернет. На 07.07.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, след което на закрито заседание от 09.07.2009 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 28.07.2009 г. На проведеното обществено обсъждане не са постъпили възражения.

След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление от „Ситигаз България” АД, комисията счита, че е обосновано цените за снабдяване с природен газ на различните групи потребители да бъдат променени, в резултат на промяна на коефициента на разпределение на необходимите приходи за дейността снабдяване с природен газ и актуализиране на цената на природния газ за целите на изчисляването на необходимия оборотен капитал.

При разпределението на необходимите приходи за дейността снабдяване с природен газ, дружеството е приложило коефициент на разпределение, изчислен на основата на дела на броя потребители в общия брой. Комисията приема за правилно разпределението на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта за дейността по снабдяване с природен газ да се извърши при последователно отчитане на съответния дял на потребителите в общия брой и на заявената годишна консумация. Мотивите за това са свързани с търсенето на причинно следствена връзка между подлежащите на разпределение постоянни разходи и възвръщаемост и използваният фактор на разпределение.

Необходимият оборотен капитал за дейността снабдяване с природен газ е преизчислен на основата на действащата в момента цена на природен газ.

След корекция на данните по отношение на ценообразуващите елементи комисията установи следното:

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:

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

където:

NB е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

$D_{СК}$ - дялът на собствения капитал в общия капитал;

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

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

$D_{ПК}$ - дялът на привлечения капитал в общия капитал;

$NB_{ПК}$ - 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	2009	2010	2011	2012	2013	Общо
---	----------	---------------	------	------	------	------	------	------

1	Собствен капитал	хил. лв.	60 187	68 982	82 485	104 538	133 000	509 192
2	Дял на собствен капитал	%	88,07%	78,27%	72,99%	79,66%	86,78%	82,94%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	8 150	19 150	30 520	26 690	20 260	104 770
5	Дял на привлечен капитал	%	11,93%	21,73%	27,01%	20,34%	13,22%	17,06%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
8	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12,70%	12,17%	11,89%	12,25%	12,63%	12,42%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 12.42 % преди данъчно облагане, е определена като средно претеглена цена на капитала при норма на възвръщаемост на собствения капитал 12 %, след данъчно облагане (корпоративния данък е 10 %, съгласно ЗКПО) и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8.00%.

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	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	54 408	80 964	98 841	104 609	104 586
2	Балансова стойност на ДНМА	3 275	2 620	1 965	1 310	655
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	4 764	8 290	6 514	8 429	8 387
4	Необходим оборотен капитал	244	324	463	573	585
5	Регулаторна база на активите	53 163	75 617	94 755	98 062	97 439
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,70%	12,17%	11,89%	12,25%	12,63%
7	Възвръщаемост	6 750	9 206	11 269	12 011	12 305
8	Разходи в т.ч.	3 881	5 837	8 283	10 207	10 860
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	3 868	5 820	8 259	10 177	10 830

8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	13	17	24	30	30
-----	--	----	----	----	----	----

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	158	323	489	642	782
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	3 298	4 962	7 029	8 880	9 019
5	Регулаторна база на активите	3 456	5 284	7 518	9 523	9 801
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12.70%	12.17%	11.89%	12.25%	12.63%
7	Възвръщаемост	439	643	894	1 166	1 238
8	Разходи в т.ч.	295	399	575	716	743
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	230	312	451	562	587
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	65	87	124	153	157

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	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	3 814	6 219	8 263	9 034	9 285	36 615
Обществени потребители	хил.лв	3 256	3 588	4 145	4 395	4 404	19 788
Битови потребители	хил.лв	3 560	5 236	7 144	8 789	9 477	34 206
ОБЩО	хил.лв	10 631	15 043	19 552	22 218	23 165	90 609

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	373	490	622	771	827	3 084
Обществени потребители	хил.лв	73	102	182	221	230	807
Битови потребители	хил.лв	288	451	665	890	925	3 218
ОБЩО	хил.лв	734	1 043	1 469	1 882	1 981	7 109

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 постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0,36	0,41	0,42	0,41	0,40
ОА и търговски	0,31	0,24	0,21	0,20	0,19
Битови потребители	0,34	0,35	0,37	0,40	0,41
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0,73	0,66	0,60	0,58	0,58
ОА и търговски	0,13	0,12	0,16	0,15	0,15
Битови потребители	0,15	0,22	0,24	0,28	0,27
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 съответно на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи. 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 следните:

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.73	0.66	0.60	0.58	0.58
ОА и търговски	0.13	0.12	0.16	0.15	0.15
Битови потребители	0.15	0.22	0.24	0.28	0.27
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на УПР					

Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0.03	0.02	0.03	0.02	0.03
ОА и търговски	0.04	0.04	0.05	0.04	0.04
Битови потребители	0.93	0.94	0.92	0.93	0.93
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Потребители	2009	2010	2011	2012	2013
Промислени потребители	0,73	0,66	0,60	0,58	0,58
ОА и търговски	0,13	0,12	0,16	0,15	0,15
Битови потребители	0,15	0,22	0,24	0,28	0,27
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2009 г.- 2013 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. При формирането на цените за подгрупите на промишлените потребители е възприет регресивен механизъм, който се изразява в преминаването на промишлените потребители от група в група при надхвърляне на граничното количество природен газ за определена група и респективно намаляване на цената във всяка следваща група с по- висока консумация.

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.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 6а, т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 19, чл. 20 и 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 01.09.2009 г., на “Ситигаз България” АД цени, приложими на територията на Регион Тракия и Община Кърджали, при продължителност на регулаторния период до 2013 г. включително, както следва:

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

1. Промислени потребители:

- до 10 х.н.м³ 195.99 лева/1000 м³;
- от 10 х.н.м³ до 100 х.н.м³ 156.60 лева/1000 м³;
- от 100 х.н.м³ до 500 х.н.м³ 104.67 лева/1000 м³;

- от 500 х.н.м³ до 1 000 х.н.м³ 83.60 лева/1000 м³;
- от 1 000 х.н.м³ до 5 000 х.н.м³ 67.63 лева/1000 м³;
- над 5 000 х.н.м³ 62.23 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 199.41 лева/1000 м³.

3. Битови потребители:

- 197.66 лева/1000 м³.

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 10 631 хил.лв., за 2010 г. – 15 043 хил.лв., за 2011 г. – 19 552 хил.лв., за 2012 г. – 22 218 хил.лв. и за 2013 г. – 23 165 хил.лв.;
 Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 53 163 хил.лв., за 2010 г. – 75 617 хил.лв., за 2011 г. – 94 755 хил.лв., за 2012 г. – 98 062 хил.лв. и за 2013 г. – 97 439 хил.лв.;
 Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.42%.

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

1. Промишлени потребители:

- 7.02 лева/1000 м³;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 7.76 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 18.40 лева/1000 м³;

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 734 хил.лв., за 2010 г. – 1 043 хил.лв., за 2011 г. – 1 469 хил.лв., за 2012 г. – 1 882 хил.лв. и за 2013 г. – 1 981 хил.лв.;
 Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 3 456 хил.лв., за 2010 г. – 5 284 хил.лв., за 2011 г. – 7 518 хил.лв., за 2012 г. – 9 523 хил.лв. и за 2013 г. – 9 801 хил.лв.;
 Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.42%.

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


 ПРЕДСЕДАТЕЛ:
 проф. д-р инж. К. Шушулов
 ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
 /инж. Анелия Илиева/