

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 044**

**от 27.12.2010 г.**

**на закрито заседание, проведено на 27.12.2010 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк -421/11.11.2010 г., във връзка със заявление с вх. № Е-15-30-10/08.07.2010 г. „Добруджа газ” 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 Генерал Тошево и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:**

Преписка № ПЦ-70/2010 г. е образувана по заявление на „Добруджа газ” АД с вх. № Е-15-30-10/08.07.2010 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 Генерал Тошево. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писмо Е-15-30-10/02.08.2010 г. писмо вх. Е-15-30-10/27.09.2010 г.

„Добруджа газ” АД е титуляр на лицензия № Л-183-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-183-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Генерал Тошево, издадени за срок от 9 години.

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 100% собствен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 16.67%, 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 -421/11.11.2010 г. Докладът е публикуван на основание чл.28, ал.3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 23.11.2010г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 29.11.2010г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 07.12.2010г.

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;

$D_{СК}$  - 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, %;

ДПК - делът на привлечения капитал в общия капитал;

НВ<sub>ПК</sub> - 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.	1 155	1 262	1 391	1 556	1 741
2	Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	0	0	0

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	13,33%	13,33%	13,33%	13,33%	13,33%	13,33%

Заявителят е предложил за утвърждаване от комисията норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 % след данъчно облагане при капиталова структура в размер на 100 % собствен капитал.

През периода 2010 – 2014 г. „Добруджа газ” АД не предвижда реализирането на големи инвестиции в разширяването на изградената към момента съществуваща разпределителна мрежа, в следствие на което работната група счита, че за целите на ценовото регулиране, капиталовата структура следва да бъде оптимизирана, като за целта бъде намалена нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 15 % на 12 %.

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 13.33 % 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).

## **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;

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

Ам - 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 обобщени съответно в таблици №3 и №4.

Направени са корекции на разходите относно „загуби на газ”, „съдебни разходи” и „разходи за командировки”. Стойностите им за отделните години от регулаторния период са приведени в съответствие със средните за сектора. Намалението на разходите е от 4 хил. лв. на 2 хил.лв. за „загуби на газ”, от 12 хил. лв. на 6 хил.лв. за „съдебни разходи” и от 21 хил. лв. на 6 хил.лв. за „разходи за командировки”.

*Дейност „разпределение”*

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	929	922	928	911	907
2	Балансова стойност на ДНМА	8	6	4	2	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	97	120	140	158	198
4	Необходим оборотен капитал	10	11	14	14	16
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>850</b>	<b>820</b>	<b>806</b>	<b>769</b>	<b>725</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%
7	<b>Възвръщаемост</b>	113	109	107	102	97
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	129	143	165	172	190
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	128	142	164	171	188
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	1	1	1	1	2

*Дейност „снабдяване”*

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	6	6	4	2	0
2	Балансова стойност на ДНМА	5	4	3	2	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	80	90	116	124	142
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>91</b>	<b>100</b>	<b>123</b>	<b>128</b>	<b>142</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%

	данъчно облагане					
7	<b>Възвръщаемост</b>	12	13	16	17	19
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	18	19	22	22	25
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	18	19	22	22	25
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
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	69	72	74	73	73	362
Обществени потребители	хил.лв	55	60	66	68	72	321
Битови потребители	хил.лв	117	121	132	134	141	645
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	242	252	272	274	287	1328

### *Дейност „снабдяване”*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	5	6	8	9	9	37
Обществени потребители	хил.лв	7	7	7	6	7	34
Битови потребители	хил.лв	18	20	23	25	28	115
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	31	33	38	39	44	185

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, както следва:

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

<b>Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Промислени потребители	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25
ОА и търговски	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25
Битови потребители	0,49	0,48	0,48	0,49	0,49
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>
<b>Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Промислени потребители	0,37	0,39	0,48	0,47	0,43
ОА и търговски	0,35	0,31	0,24	0,22	0,24
Битови потребители	0,28	0,31	0,28	0,31	0,33
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

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

**Прогнозна консумация**

хил.м<sup>3</sup>/год

<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>ОБЩО</b>
Промислени потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	531	627	1 004	1 058	1 100	<b>4 320</b>
Обществени потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	498	498	498	498	611	<b>2 603</b>
Битови потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	410	502	594	686	856	<b>3 048</b>
<b>ОБЩО</b>	хил.м <sup>3</sup> /год	<b>1 439</b>	<b>1 627</b>	<b>2 096</b>	<b>2 242</b>	<b>2 567</b>	<b>9 971</b>

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, е следната:

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

<b>Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Промислени потребители	0,37	0,39	0,48	0,47	0,43
ОА и търговски	0,35	0,31	0,24	0,22	0,24
Битови потребители	0,28	0,31	0,28	0,31	0,33

<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>
<b>Коефициенти за разпределение на постоянните разходи</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Промислени потребители	0,17	0,18	0,22	0,22	0,20
ОА и търговски	0,24	0,21	0,17	0,16	0,15
Битови потребители	0,59	0,62	0,61	0,62	0,65
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

### 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:**

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 01.01.2011 г. на „Добруджа газ” АД цени, приложими на територията на община Генерал Тошево 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:**

87.45 лева/1000 м<sup>3</sup> (9,40 лв./MWh).

## **2.Общественно-административни и търговски потребители:**

- 122.70 лева/1000 м<sup>3</sup> (13,19 лв./MWh).

## **3.Битови потребители:**

- 218.62 лева/1000 м<sup>3</sup> (23,50 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. – 242 хил. лв., за 2011г. -252 хил.лв., за 2012г. – 272 хил.лв., за 2013г. – 274 хил.лв., за 2014г. – 287 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 850 хил.лв; за 2011г. – 820 хил.лв; за 2012 г. – 806 хил.лв; за 2013 г. – 769 хил.лв; за 2014 г. – 725 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.33 %.

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

### **1.Промислени потребители:**

- 8.58 лева/1000 м<sup>3</sup> (0,92 лв./MWh);

### **2.Общественно-административни и търговски потребители:**

- 13.15 лева/1000 м<sup>3</sup> (1,41 лв./MWh);

### **3.Битови потребители:**

- 38.25 лева/1000 м<sup>3</sup> (4,11 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. – 31 хил. лв., за 2011г. - 33 хил.лв., за 2012г. – 38 хил.лв., за 2013г. – 39 хил.лв., за 2014г. – 44 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 91 хил.лв; за 2011г. – 100 хил.лв; за 2012 г. – 123 хил.лв; за 2013 г. – 128 хил.лв; за 2014 г. – 142 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 13.33%

## **III. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Генерал Тошево.**

### **1. Промислени потребители:**

- до 10 м<sup>3</sup>/час, вкл. 2 232.00 лева/потребител;
- до 100 м<sup>3</sup>/час, вкл. 2 676.00 лева/потребител;
- над 1000 м<sup>3</sup>/час, вкл. 2 963.00 лева/потребител;



**2. Обществено-административни и търговски потребители:**

- до 70 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 452.00 лева/потребител;
- до 400 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 683.00 лева/потребител;
- над 400 м<sup>3</sup>/час, вкл. 2 014.00 лева/потребител;

**3. Битови потребител**

- 562.00 лева/потребител.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**/Ангел Семерджиев/**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**/Васил Лозанов/**