

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – 01

от 18.01.2010 г.

на закрито заседание, проведено на 18.01.2010 г., след като разгледа преписка № ПЦ-86/2009 г. образувана по заявление на "Овергаз Запад" АД с вх. № Е-ЗЛР-И-25/22.05.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване за територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

"Овергаз Запад" АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И- 25/22.05.2009 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване за територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог. Заявителят притежава Лицензия № Л-163-08/17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-163-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2009 – 2013 г. Справка №1 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. Справки № 2 и 3 съдържат данни за регулаторния амортизационен план с разходите за амортизации по дейности, определени съгласно указанията за ценообразуване. Дружеството е изчислило оборотния капитал, посочен в справка № 4, като 1/8 част от оперативните парични разходи на дружеството по двете лицензирани дейности. В справки № 5 и 6 са посочени съответно годишните разходи по дейности, както следва: за дейността по разпределение на природен газ, за дейността по снабдяване с природен газ. В справка № 9 е посочен собствения и привлечен капитал на дружеството, за периода на изчисление на цената, като погасителния план на фирмения заем е представен в справка № 7. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане е 16.45%, 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 96,78% собствен капитал и 3,22% привлечен капитал средно за периода. Справки № 11 и № 12 съдържат обобщени данни за необходимите годишни приходи по дейности за регулаторния период. В справка № 13 са посочени коефициентите за разпределение на постоянните и променливите приходи за дейността по разпределение на природен газ. Те са изчислени съответно на основата на максимална месечна консумация и годишна консумация на природен газ. В справка са дисконтирани приходите и количествата и е изчислена цената за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа. В справка № 15 са посочени, за дейността по снабдяване с природен газ, както следва: коефициентите за разпределение на възвръщаемостта, разделена пропорционално на годишната консумация по подгрупи; разходите за обслужване на потребителите разделени пропорционално на броя потребители

по подгрупи. В справката са отразени дисконтираните приходи и количества и е изчислена цената за снабдяване по подгрупи потребители. В справка № 16 са 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 съдържа видовете признати разходи за присъединяване на групите потребители към газоразпределителните мрежи, формиращи постоянна и променлива компонента и съответните цени за присъединяване по групи. Приходите от присъединяване са отразени в справка № 18, а в справка № 19 се съдържат данните за броя, годишните количества и максималната месечна консумация на природен газ по групи и подгрупи потребители. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни, са отразени в доклад № Е-ДК-452/20.11.2009 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ на страницата на комисията в интернет. На 01.12.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, след което на закрито заседание от 07.12.2009 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 15.12.2009 г. 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:

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

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, както следва:

№	Описание	Единица мярка	2009	2010	2011	2012	2013
1	Собствен капитал	хил. лв.	28 800	34 306	40 853	49 064	58 324
2	Привлечен капитал	хил. лв.	3 557	2 322	1 161	0	0

№	Описание	Единица мярка	2009	2010	2011	2012	2013	Средно
---	----------	---------------	------	------	------	------	------	--------

1	Дял на собствен капитал	%	89.01%	93.66%	97.24%	100.00%	100.00%	96.78%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
3	Дял на привлечен капитал	%	10.99%	6.34%	2.76%	0.00%	0.00%	3.22%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
5	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	15.93%	16.24%	16.48%	16.67%	16.67%	16.45%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 16.45% 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 %.

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 както следва:

<i>Дейност «Разпределение»</i>					ХИЛ.ЛВ.	
№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	32 506	35 351	38 351	42 857	46 921
2	Балансова стойност на ДНМА	3 674	5 265	7 097	9 215	11 653
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	2 464	3 029	3 613	4 226	4 909
4	Необходим оборотен капитал	132	162	163	208	213
5	Регулаторна база на активите	26 500	27 219	27 804	29 625	30 573
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	15.93%	16.24%	16.48%	16.67%	16.67%
7	Възвръщаемост	4 222	4 421	4 583	4 938	5 096

8	Разходи в т.ч.	2 429	2 884	3 134	3 785	4 144
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	177	175	169	171	166
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	6 651	7 306	7 717	8 723	9 239

Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2009	2010	2011	2012	2013
1	Балансова стойност на ДМА	112	112	112	112	112
2	Балансова стойност на ДНМА	70	78	86	95	103
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания					
4	Необходим оборотен капитал	1 678	2 421	2 719	3 345	3 637
5	Регулаторна база на активите	1 720	2 455	2 744	3 362	3 645
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	15.93%	16.24%	16.48%	16.67%	16.67%
7	Възвръщаемост	274	399	452	560	608
8	Разходи в т.ч.	205	242	255	273	289
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	15	14	13	12	11
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	479	641	707	834	897

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.:							
Стопански потребители	хил.лв	4 729	5 531	5 631	6 299	6 376	28 566
Битови потребители	хил.лв	1 922	1 775	2 086	2 423	2 863	11 070
ОБЩО	хил.лв	6 651	7 306	7 717	8 723	9 239	39 636

Дейност «Снабдяване»

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2009	2010	2011	2012	2013	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Стопански потребители	хил.лв	256	377	413	508	533	2 086
Битови потребители	хил.лв	223	265	294	326	363	1 471
ОБЩО	хил.лв	479	641	707	834	897	3 558

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, а именно:

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ				
Стопански потребители	0.82	0.84	0.82	0.82
Битови потребители	0.18	0.16	0.18	0.18
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, както следва:

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по снабдяване с природен газ				
Стопански потребители	0.82	0.84	0.82	0.82
Битови потребители	0.18	0.16	0.18	0.18
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 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 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.

Направена е корекция на разходите за покупка на природен газ, които са елемент на необходимия оборотен капитал за дейността снабдяване с природен газ.

Дружеството е включило в цените за разпределение на природен газ недовзет приход в размер на 4 846,742 хил. лв., които е формиран за периода 2003-2006 г.

Комисията приема цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ, които са получени в резултат на заместване на стойностите за съответните дейности и са в съответствие с бизнес плана на дружеството, разработен за периода 2009 - 2013 г., като в цените не е включен недовзетият приход , формиран за периода 2003-2006 г.

Мотивите са свързани с това, че поисканата от дружеството корекция за недовзет приход е по смисъла на чл.4, ал.3 от НРЦПГ , а тя е приложима единствено в хипотезата на изтекъл ценови или регулаторен период, спрямо които е прилаган метода на регулиране «горна граница на цени». В конкретния случай спрямо „Овергаз Запад” АД цитирания метод се прилага за първи път.

Недовзетият приход в размер на 4 846,742 хил. лв. е изчислен от заявителя като сбор от недовзетия приход за дейността на отделните дружества , които са се ввели в „Овергаз Запад” АД и е бил предмет на разглеждане от комисията по предходни преписки за цени. В същото време с подаването на заявление за нови единни цени, комисията е приела предложението на «Овергаз Запад»АД за корекция на ценообразуващите елементи, спрямо утвърдените такива по предходните производства. Следователно, за цените за дейността по разпределение и снабдяване с природен газ на територията на Овергаз Запад»АД започва нов регулаторен период, съответно първи ценови при метод «горна граница на цени» .

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 01.02.2010 г., на „Овергаз Запад” АД цени, приложими на територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог, при продължителност на регулаторния период от 2009 - 2013 г. включително, както следва:

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

1. Стопански потребители:

Сравномерно потребление

- до 50 000 н.м ³ /год. вкл.	132,70 лева/1000 м ³ ;
- до 100 000 н.м ³ /год. вкл.	124,62 лева/1000 м ³ ;
- до 200 000 н.м ³ /год. вкл.	116,53 лева/1000 м ³ ;
- до 400 000 н.м ³ /год. вкл.	108,45 лева/1000 м ³ ;
- до 600 000 н.м ³ /год. вкл.	103,72 лева/1000 м ³ ;
- до 800 000 н.м ³ /год. вкл.	100,37 лева/1000 м ³ ;
- до 1 000 000 н.м ³ /год. вкл.	97,77 лева/1000 м ³ ;

- до 5 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 79,00 лева/1000 м³;
- над 5 000 000 н.м³/ГОД 70,92 лева/1000 м³;

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 218,01 лева/1000 м³;
- до 50 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 197,70 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 191,42 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 185,13 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 178,84 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 175,16 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 172,55 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 170,53 лева/1000 м³;
- над 1 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 155,93 лева/1000 м³;

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

- до 50 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 192,88 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 184,34 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 175,81 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 155,99 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 218,01 лева/1000 м³.

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

Необходимите годишни приходи – за 2009 г. – 6 651 хил.лв., за 2010 г. – 7 306 хил.лв., за 2011 г. – 7 717 хил.лв., за 2012 г. – 8 723 хил.лв. и за 2013 г. – 9 239 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 26 500 хил.лв., за 2010 г. – 27 219 хил.лв., за 2011 г. – 27 804 хил.лв., за 2012 г. – 29 625 хил.лв. и за 2013 г. – 30 573 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.45%.

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

1. Стопански потребители:

С равномерно потребление

- до 50 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,21 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,20 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,18 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,14 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,10 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,06 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,03 лева/1000 м³;
- до 5 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 8,27 лева/1000 м³;
- над 5 000 000 н.м³/ГОД 7,33 лева/1000 м³;

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 2,85 лева/потребител на месец;
- до 50 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,21 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,20 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,18 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,14 лева/1000 м³;
- до 600 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,10 лева/1000 м³;
- до 800 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,06 лева/1000 м³;
- до 1 000 000 н.м³/ГОД. ВКЛ. 9,03 лева/1000 м³;

- над 1 000 000 н.м³/год. вкл. 8,27 лева/1000 м³;

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

- до 50 000 н.м³/год. вкл. 9,21 лева/1000 м³;
- до 100 000 н.м³/год. вкл. 9,20 лева/1000 м³;
- до 200 000 н.м³/год. вкл. 9,18 лева/1000 м³;
- до 400 000 н.м³/год. вкл. 9,14 лева/1000 м³;

3. Битови потребители:

- 2,85 лева/потребител на месец.

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 479 хил.лв., за 2010 г. – 641 хил.лв., за 2011 г. – 707 хил.лв., за 2012 г. – 834 хил.лв. и за 2013 г. – 897 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 1 720 хил.лв., за 2010 г. – 2 455 хил.лв., за 2011 г. – 2 744 хил.лв., за 2012 г. – 3 362 хил.лв. и за 2013 г. – 3 645 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.45%.

III. Цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог:

1. 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. Битови потребители:

- 425.50 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/