

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 20**

**от 15.06.2009 г.**

**на закрито заседание, проведено на 15.06.2009 г., след като разгледа преписка № ПЦ-115/2007 г. образувана по заявление на "Овергаз Запад" АД с вх. № Е-15-18-9/05.11.2007 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 за територията на Община Кюстендил и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:**

"Овергаз Запад" АД е подало заявление с вх. № Е-15-18-9/05.11.2007 г., с което е поискало да му бъдат утвърдени цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за територията на Община Кюстендил. Към заявлението дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2008 – 2011 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 16.37%, 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 95.55% собствен капитал и 4,45% 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. 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-168/16.14.2009 г., който на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ е публикуван на страницата на комисията в интернет. На 28.04.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, след което на закрито заседание от 12.05.2009 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 19.05.2009 г. 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<sub>СК</sub> - дялът на собствения капитал в общия капитал;

НВ<sub>СК</sub> - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

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

Д<sub>ПК</sub> - дялът 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	2008	2009	2010	2011	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	7 061	8 365	9 985	11 775	37 186
2	Дял на собствен капитал	%	89.08%	93.55%	97.19%	100.00%	95.55%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	866	577	289	0	1 731
5	Дял на привлечен капитал	%	10.92%	6.45%	2.81%	0.00%	4.45%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ на капитала преди данъчно</b>	%	15.94%	16.24%	16.48%	16.67%	16.37%

облагане						
----------	--	--	--	--	--	--

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 16.37 % 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:

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

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<sub>м</sub> - 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 следните:

#### *Дейност «Разпределение»*

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011
		6			10
1	Отчетна стойност на активите	312.7	8 738.4	9 406.4	035.4
2	Натрупана амортизация	470.7	845.2	1 337.9	1 905.1
3	Финансирания	923.0	1 243.0	1 610.6	1 976.7
4	Оборотен капитал	48.9	64.1	55.9	51.3
<b>5=1-2-3+4</b>	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>4</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 513.8</b>	<b>6 204.9</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	15.9%	16.2%	16.5%	16.7%
<b>7=5x6</b>	<b>Възвръщаемост</b>	<b>791.8</b>	<b>1 090.2</b>	<b>1 073.4</b>	<b>1 034.1</b>
<b>8</b>	<b>Разходи, в т.ч.</b>	<b>683.6</b>	<b>887.4</b>	<b>939.7</b>	<b>977.7</b>
8.1	от АУП	40.3	42.3	44.8	47.9
<b>9=7+8</b>	<b>Необходими приходи за дейността разпределение</b>	<b>1</b>	<b>1 977.6</b>	<b>2 013.1</b>	<b>2 011.9</b>

#### *Дейност «Снабдяване»*

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011
1	Отчетна стойност на активите	24.0	24.0	24.0	24.0

2	Натрупана амортизация	7.8	11.4	15.1	18.7
3	Финансирания				
4	Оборотен капитал	570.5	665.0	761.7	822.1
<b>5=1-2-3+4</b>	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>586.7</b>	<b>677.6</b>	<b>770.6</b>	<b>827.4</b>
6	Норма на възвръщаемост	15.9%	16.2%	16.5%	16.7%
<b>7=5x6</b>	<b>Възвръщаемост</b>	<b>93.5</b>	<b>110.0</b>	<b>127.0</b>	<b>137.9</b>
<b>8</b>	<b>Разходи, в т.ч.</b>	<b>54.2</b>	<b>54.8</b>	<b>56.9</b>	<b>60.8</b>
8.1	от АУП	3.2	2.6	2.7	3.0
<b>9=7+8</b>	<b>Необходими приходи за дейността снабдяване</b>	<b>147.7</b>	<b>164.8</b>	<b>183.9</b>	<b>198.7</b>

### 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	2008	2009	2010	2011	Общо
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”, в т.ч.:</b>						
Стопански потребители	хил.лв	1 108	1 190	1 164	1 051	<b>4 513</b>
Битови потребители	хил.лв	368	787	849	961	<b>2 965</b>
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	<b>1 475</b>	<b>1 978</b>	<b>2 013</b>	<b>2 012</b>	<b>7 478</b>

#### *Дейност «Снабдяване»*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	Общо
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ”, в т.ч.:</b>						
Стопански потребители	хил.лв	84	85	94	95	<b>359</b>
Битови потребители	хил.лв	64	79	90	103	<b>336</b>
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	<b>148</b>	<b>165</b>	<b>184</b>	<b>199</b>	<b>695</b>

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:

<b>Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ</b>				
Стопански потребители	0.75	0.60	0.58	0.52
Битови потребители	0.25	0.40	0.42	0.48
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

За дейността по снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределение на възвръщаемостта и постоянните разходи са определени на база на годишна консумация и са както следва:

<b>Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по снабдяване с природен газ</b>				
Стопански потребители	0.85	0.74	0.71	0.66
Битови потребители	0.15	0.26	0.29	0.34
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

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 2008 г. - 2011 г. включително.

**Цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ.**

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.

В заявлението дружеството е включило в цените за разпределение на природен газ недовзет приход в размер на 592,848 хил. лв., който е образуван за периода, 2004-2006 г.

Стойността за 1000 м<sup>3</sup> на недовзетия приход включен в цените за разпределение за отделните групи потребители е:

- За стопански потребители:

*С равномерно потребление 12.72 лева/1000 м<sup>3</sup>*

*С неравномерно потребление 18.99 лева/1000 м<sup>3</sup>*

*Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения 22.26 лева/1000 м<sup>3</sup>*

*- За битовите потребители: 14.06 лева/1000 м<sup>3</sup>*

*Процентното отражение на недовзетия приход върху цената за разпределение за отделните подгрупи потребители, е следното:*

<b>Групи потребители</b>	<b>% отражение на недовзетия приход в крайната цена</b>
<b>Стопански потребители</b>	
<b><i>С равномерно потребление</i></b>	
до 50 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	10.37%
до 100 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	10.72%
до 200 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.10%
до 400 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.51%
до 600 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.76%
до 800 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.95%
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	12.10%
над 1 000 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	13.28%
<b><i>С неравномерно потребление</i></b>	
до 5 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	6.48%
до 50 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	9.20%
до 100 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	9.67%
до 200 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	10.20%
до 400 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	10.78%
до 600 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.16%
до 800 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.44%
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.67%
над 1 000 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	13.64%
<b><i>Обществено-административни потребители: учебни, здравни, социални и културни заведения</i></b>	
до 50 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	11.46%
до 100 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	12.03%
до 200 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	12.65%
над 200 000 м <sup>3</sup> /ГОД, вкл.	14.38%
<b>Битови потребители</b>	<b>6.48%</b>

Цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ, са получени в резултат на заместване на стойностите за съответните дейности и са в съответствие с коригирания бизнес план, разработен за периода 2007 - 2011 г.

След провеждане на откритото заседание, дружеството е подало възражение с вх. № Е-15-18-9/28.04.2009 г., в което се твърди, че е отбелязано наличието на недовзет приход, но същият не е включен при определянето на цените. Комисията приема, че подаденото възражение е неоснователно, поради следното:

Разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦПГ регламентираща корекция на цените въз основа на недовзет/надвзет приход е диспозитивна. Право на ДКЕВР е да прецени в кои случаи е обосновано да бъде направена такава корекция. Тази преценка е обвързана с необходимостта да бъдат стимулирани лицензиантите, чиято дейност е ефективна, но не и да бъдат предоставяни стимули на дружества, които не изпълняват лицензионните си задължения или инвестират неефективно. Прилагането или неприлагането на възможността по чл. 4, ал. 3 от НРЦПГ ДКЕВР преценява в условия на оперативна самостоятелност. Независимо от изложените във възражението аргументи, в конкретния случай липсва правно основание за извършване на такава корекция. Това е така, тъй като корекция по смисъла на чл. 4, ал. 3 от НРЦПГ е приложима единствено в хипотезата на изтекъл ценови или регулаторен период, спрямо които е бил прилаган метода на регулиране "горна граница на цени". При настоящата хипотеза методът "горна граница на цени" се прилага за първи път. Систематичното тълкуване на разпоредбите на чл. 4 от НРЦПГ налага изводът, че корекцията на цените с недовзет/надвзет приход е пряко свързана и възможна единствено при прилагане на методите на регулиране чрез стимули "горна граница на цени" и "горна граница на приходи". Поради това, неправилно е разбирането на дружеството, че такава корекция е допустима и в случаи, в които е бил прилаган друг метод на регулиране на цените. Още повече, че икономическия смисъл на корекцията при методите чрез стимули е да компенсира прогноза, която не се е сбъднала именно в резултат на прилагания метод.

**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 01.07.2009 г., на “Овергаз Запад” АД цени, приложими на територията на Община Кюстендил, при продължителност на регулаторния период до 2011 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 <sup>3</sup> /Год. вкл.	122.63 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 100 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	118.58 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 200 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	114.53 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 400 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	110.48 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 600 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	108.11 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 800 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	106.43 лева/1000 м <sup>3</sup> ;
- до 1 000 000 н.м <sup>3</sup> /Год. вкл.	105.13 лева/1000 м <sup>3</sup> ;

- над 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 95.73 лева/1000 м<sup>3</sup>.

### ***С неравномерно потребление***

- до 5 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 217.08 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 206.45 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 196.32 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 186.20 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 400 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 176.07 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 600 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 170.15 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 800 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 165.95 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 162.69 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- над 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 139.18 лева/1000 м<sup>3</sup>.

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

- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 194.22 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 185.11 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 176.00 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 400 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 154.85 лева/1000 м<sup>3</sup>;

## **3. Битови потребители:**

- 217.08 лева/1000 м<sup>3</sup>.

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

**Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 1 978 хил. лв., за 2010 г. – 2 013 хил. лв. и за 2011 г. – 2 012 хил. лв.;**

**Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 6 714 хил. лв., за 2010 г. – 6 514 хил. лв. и за 2011 г. – 6 205 хил. лв.;**

**Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.37%.**

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

### **1. Стопански потребители:**

#### ***С равномерно потребление***

- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.76 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 400 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.75 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 600 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.74 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 800 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.72 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.71 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- над 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.47 лева/1000 м<sup>3</sup>.

#### ***С неравномерно потребление***

- до 5 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 2.62 лева/потребител на месец;
- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.76 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 400 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.75 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 600 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.74 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 800 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.72 лева/1000 м<sup>3</sup>;



- до 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.71 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- над 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.47 лева/1000 м<sup>3</sup>.

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

- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.77 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.76 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 400 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 9.75 лева/1000 м<sup>3</sup>;

**3. Битови потребители:**

- 2.62 лева/потребител на месец.

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

Необходими годишни приходи – за 2009 г. – 165 хил. лв., за 2010 г. – 184 хил. лв. и за 2011 г. – 199 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – за 2009 г. – 678 хил. лв., за 2010 г. – 771 хил. лв. и за 2011 г. – 827 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16.37%.

**III. Цени, без ДДС, за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на Община Кюстендил**

**1. Стопански потребители:**

- до 25 м<sup>3</sup>/час, вкл. 425.50 лева/потребител;
- до 50 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 115.84 лева/потребител.
- до 1000 м<sup>3</sup>/час, вкл. 2 254.98 лева/потребител.
- до 3000 м<sup>3</sup>/час, вкл. 3 472.27 лева/потребител.
- над 3000 м<sup>3</sup>/час, вкл. 4 122.96 лева/потребител.

**2. Битови потребители:**

425.50 лева/потребител.

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/