

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц –08**

**от 01.04.2009 г.**

**на закрито заседание, проведено на 01.04.2009 г., след като разгледа преписка № 121/2008 г., образувана по заявление на "Черноморска технологична компания" АД с вх. № Е-15-24-35/08.12.2008 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за обособена територия Мизия и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане във връзка с подаденото заявление, установи следното:**

"Черноморска технологична компания" АД е подало заявление с вх. № Е-15-24-35/08.12.2008 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за обособена територия Мизия. Към заявлението дружеството е приложило справки със следните данни:

– 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;

– данни за регулаторните амортизационни планове поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ с разходите за амортизации, определени съгласно указанията за ценообразуване;

– 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 отделна справка;

– данни за капиталовата структура на дружеството, която за регулаторния период (2008 – 2012 г.) е в размер на 51.38 % собствен капитал и 48.62 % привлечен капитал. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 12.43 %, определена като среднопретеглена цена на капитала при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7.96%;

– 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 само постоянни разходи за дейността. Като отделна група са посочени разходи за снабдяване със сгъстен СПГ. Тези разходи включват прогнозни разходи за компресиране, транспорт и декомпресиране на природен газ. Предвидено е дейността да се извършва от външна фирма. Разходите са отнесени изцяло към дейността снабдяване със СПГ.

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.

– 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. Стойността на необходимия оборотен капитал за извършване на снабдяване със СПГ е определена като 1/8 от разходите за снабдяване със СПГ;

- данни за прогнозните приходи от присъединяване;
- 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. В отделна справка са посочени данни за потребителите снабдявани със СПГ и съответните количества СПГ. Стойностите са определени според бизнес плана на дружеството;
- 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;
- данни за коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи по групи потребители за дейността снабдяване с природен газ;
- данни за коефициентите за разпределяне по групи потребители на разходите зависещи от количеството доставен СПГ за потребителите снабдявани със СПГ;
- данни за необходимите годишни приходи по групи потребители за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ, а също и за разходите свързани със снабдяване със СПГ;
- данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен по групи потребители;
- данни за анюитетните компоненти на цената за снабдяване по групи потребители за потребители снабдявани със СПГ ;
- данни за цените по подгрупи потребители за групите на промишлените и обществено-административните и търговски потребители. Подгрупите са формирани в зависимост от обема на годишните консумации природен газ.

Във връзка с разработената в бизнес плана, схема за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) на отдалечените от преносните газопроводи общини, включени в обособената територия, са формирани отделни компоненти на цената за снабдяване: за потребители при изградена връзка с преносната мрежа и за потребители снабдявани със СПГ. В цената за снабдяване с природен газ на потребителите, снабдявани със СПГ е включена компонента, която е формирана от допълнителните разходи на дружеството във връзка със снабдяването със СПГ. Тази компонента ще бъде част от цените за снабдяване на потребителите до изграждане на съответните отклонения до газопреносната мрежа.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени по дружества в доклад № Е-ДК-62/12.02.2009 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПГ на страницата на комисията в Интернет. На 25.02.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 17.03.2009 г. След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление, комисията по отношение на ценообразуващите елементи установи следното:

## **1. 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, обобщени в таблица №1.

**таблица № 1**

№	Описание	Единица мярка	2008	2009	2010	2011	2012	Общо
1	Собствен капитал	хил. лв.	4 494	6 268	10 878	15 445	18 911	55 996
2	Дял на собствен капитал	%	43.45%	40.56%	48.99%	55.19%	57.30%	51.38%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
4	Привлечен капитал	хил. лв.	5 847	9 187	11 327	12 542	14 091	52 994
5	Дял на привлечен капитал	%	56.55%	59.44%	51.01%	44.81%	42.70%	48.62%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7.64%	8.00%	8.00%	8.00%	8.00%	7.96%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%	10.00%
8	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	11.56%	11.51%	12.25%	12.78%	12.97%	12.43%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 12.43 % 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 7.96%.

## **2. 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<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, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ и формиране на компонентата за снабдяване със СПГ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№2,3 и 4.

**таблица № 2 Дейност „разпределение“**

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011	2012
1	Балансова стойност на ДМА	11 029	15 910	21 642	27 152	32 372
2	Балансова стойност на ДНМА	838	821	812	800	774
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	471	1 186	2 042	3 105	4 223
4	Необходим оборотен капитал	48	89	166	243	290
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>11 444</b>	<b>15 634</b>	<b>20 579</b>	<b>25 090</b>	<b>29 213</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11.56%	11.51%	12.25%	12.78%	12.97%
7	<b>Възвръщаемост</b>	<b>1 323</b>	<b>1 800</b>	<b>2 520</b>	<b>3 207</b>	<b>3 788</b>
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	<b>910</b>	<b>1 435</b>	<b>2 386</b>	<b>3 392</b>	<b>4 191</b>
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	895	1 409	2 347	3 348	4 140
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	15	26	39	44	51

**таблица № 3 Дейност „снабдяване“**

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011	2012
1	Балансова стойност на ДМА	4	14	24	52	46
2	Балансова стойност на ДНМА	174	171	169	167	162
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	1 225	2 077	3 138	3 604	4 112
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>1 403</b>	<b>2 261</b>	<b>3 332</b>	<b>3 824</b>	<b>4 320</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11.56%	11.51%	12.25%	12.78%	12.97%
7	<b>Възвръщаемост</b>	<b>162</b>	<b>260</b>	<b>408</b>	<b>489</b>	<b>560</b>
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	<b>61</b>	<b>110</b>	<b>207</b>	<b>305</b>	<b>358</b>
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	61	110	207	305	358
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	0	0	0

**таблица № 4 Компонента за снабдяване със СПГ**

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2008	2009	2010	2011	2012
1	Променливи разходи	-	425	2 263	2 407	914
2	Необходим оборотен капитал	-	53	283	301	114
3	<b>Възвръщаемост</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>15</b>

### 3. 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: за дейността по разпределение с природен газ, таблица №5; за дейността по снабдяване с природен газ, таблица №6; за компонентата за снабдяване със СПГ, таблица №7

*таблица № 5 Дейност „разпределение”*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	2012	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	1208	1808	2670	3520	4199	13405
Обществени потребители	хил.лв	535	742	1170	1556	1814	5817
Битови потребители	хил.лв	490	686	1065	1523	1966	5730
<b>ОБЩО</b>	<b>хил.лв</b>	<b>2233</b>	<b>3235</b>	<b>4906</b>	<b>6600</b>	<b>7979</b>	<b>24952</b>

*таблица № 6 Дейност „снабдяване”*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	2012	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	151	229	342	392	415	1 529
Обществени потребители	хил.лв	27	57	107	139	154	484
Битови потребители	хил.лв	46	85	166	263	349	908
<b>ОБЩО</b>	<b>хил.лв</b>	<b>223</b>	<b>371</b>	<b>615</b>	<b>794</b>	<b>918</b>	<b>2 921</b>

*таблица № 7 Компонента за снабдяване със СПГ*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2008	2009	2010	2011	2012	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	0	208	1804	1885	569	4 467
Обществени потребители	хил.лв	0	195	394	394	215	1 198
Битови потребители	хил.лв	0	27	99	167	145	438
<b>ОБЩО</b>	<b>хил.лв</b>	<b>0</b>	<b>431</b>	<b>2 298</b>	<b>2 445</b>	<b>929</b>	<b>6 103</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 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, таблица №8.

*таблица № 8 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>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Промислени потребители	0.54	0.56	0.54	0.53	0.53
ОА и търговски	0.24	0.23	0.24	0.24	0.23
Битови потребители	0.22	0.21	0.22	0.23	0.25
<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>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Промислени потребители	0.86	0.80	0.75	0.70	0.66
ОА и търговски	0.08	0.12	0.16	0.17	0.18
Битови потребители	0.06	0.08	0.09	0.12	0.16
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</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, таблица №9.

*таблица № 9 Коефициенти за разпределение на необходимите приходи при дейността снабдяване с природен газ*

<b>Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Промислени потребители	0.86	0.80	0.75	0.70	0.66
ОА и търговски	0.08	0.12	0.16	0.17	0.18
Битови потребители	0.06	0.08	0.09	0.12	0.16
<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>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Промислени потребители	0.18	0.19	0.17	0.15	0.13
ОА и търговски	0.22	0.23	0.21	0.18	0.15
Битови потребители	0.60	0.59	0.62	0.66	0.72
<b>ОБЩО</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

За компонентата за снабдяване със СПГ са образувани коефициенти за разпределяне на разходите, зависещи от годишната консумация на природен газ по групи потребители, таблица №10.

таблица № 10 Коефициенти за разпределение на необходимите приходи за компонентата за снабдяване със СПГ

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ					
Потребители	2008	2009	2010	2011	2012
Промислени потребители	0	0.48	0.79	0.77	0.61
ОА и търговски	0	0.45	0.17	0.16	0.23
Битови потребители	0	0.06	0.04	0.07	0.16
<b>ОБЩО</b>	<b>0</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>

#### 4. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за регулаторен период с продължителност до 2012 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 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.

На основание чл. 21, 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 01.04.2009 г., на “Черноморска технологична компания” АД цени, приложими на обособена територия Мизия, при продължителност на регулаторния период до 2012 г. включително, както следва:

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

##### 1. Промислени потребители:

- до 20 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 161.93 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 200 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 128.16 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 1 000 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 109.59 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 5 000 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 80.46 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- над 5 000 000 н.м<sup>3</sup>/год. 56.60 лева/1000 м<sup>3</sup>.

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

- до 10 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 217.74 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 50 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 202.80 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/год. вкл. 174.72 лева/1000 м<sup>3</sup>;
- над 100 000 н.м<sup>3</sup>/год. 156.40 лева/1000 м<sup>3</sup>.

**3. Битови потребители:** 247.10 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. – 3 235 хил. лв., за 2010 г. – 4 906 хил. лв., за 2011 г. – 6 600 хил. лв. и за 2012 г. – 7 979 хил. лв.;

Регулаторна база на активите - за 2009 г. – 15 634 хил. лв., за 2010 г. – 20 579 хил. лв., за 2011 г. – 25 090 хил. лв. и за 2012 г. – 29 213 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.43%.

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

**1. Промислени потребители:**

- 9.98 лева/1000 м<sup>3</sup>;

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

- 15.05 лева/1000 м<sup>3</sup>;

**3. Битови потребители:**

- 38.16 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. – 371 хил. лв., за 2010 г. – 615 хил. лв., за 2011 г. – 794 хил. лв. и за 2012 г. – 918 хил. лв.;

Регулаторна база на активите - за 2009 г. – 2 261 хил. лв., за 2010 г. – 3 332 хил. лв., за 2011 г. – 3 824 хил. лв. и за 2012 г. – 4 320 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.43%.

## **III. Цени за снабдяване на потребители при снабдяване със СПГ:**

**1. Промислени потребители:**

- 274.04 лева/1000 м<sup>3</sup>;

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

- 279.07 лева/1000 м<sup>3</sup>;

**3. Битови потребители:**

- 302.26 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. – 431 хил. лв., за 2010 г. – 2 298 хил. лв., за 2011 г. – 2 445 хил. лв. и за 2012 г. – 929 хил. лв.;

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

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
проф. д-р инж. К. Шушулов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/инж. Анелия Илиева/