

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 032

от 09.08.2010 г.

на закрито заседание, проведено на 09.08.2010 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк -176/23.04.2010 г., във връзка със заявление с вх.№ Е-15-24-4/29.01.2010 г. 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 Сопот и събраните данни от проведените открито заседание и обществено обсъждане, установи следното :

С решение № Л-332/12.07.2010г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е издала на „Черноморска Технологична Компания” АД лицензия № Л-333-08/12.07.2010г. за дейността ”разпределение на природен газ” и лицензия № Л-333-12/12.07.2010г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Сопот, издадени за срок от 35 години

На основание чл.16, ал.1 от Нардбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Черноморска Технологична Компания” АД е подала заявление с вх. № Е-15-24-4/29.01.2010 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на община Сопот. Във връзка с подаденото заявление е образувана преписка № ПЦ-9/2010г. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо вх. Е-15-24-4/16.02.2010 г. и писмо вх. Е-15-24-4/04.03.2010 г.

Във връзка с разработената в бизнес плана, схема за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ), са формирани отделни компоненти на цената за снабдяване: за потребители при изградена връзка с преносната мрежа и за потребители снабдявани със СПГ.

Необходимостта от снабдяване с компресиран природен газ се определя от стойността на инвестицията необходима за изграждане на отклонението от газопреносната мрежа, Граф Игнатиево - Карлово и прилежащите съоръжения както и съответните отклонения до град Сопот и Хисаря, която е приблизително 14 300 хил. лв. В рамките на регулаторния период съответната инвестиция е икономически необоснована за „Черноморска Технологична Компания” АД, което води до избора за снабдяване със СПГ.

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.

В отделна група са представени и разходите за снабдяване със СПГ. Дружеството предвижда услугата по компресиране и доставка на съгъстен природен газ да се извършва от външни фирми, съгласно сключени договори, като разходите за снабдяване със СПГ зависят пряко от количествата съгъстен природен газ и обхващат плащанията по договорите за доставка на СПГ до площадката за понижаване на налягането.

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 50.89 % собствен капитал и 49.11 % привлечен капитал. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период, преди данъчно облагане, е 12.41%, определена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал 15 %, след данъчно облагане и целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,00 %.

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. Стойността на необходимия оборотен капитал за извършване на снабдяване със СПГ е определена като 1/8 от разходите за снабдяване със СПГ; 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. В отделна справка са посочени данни за потребителите снабдявани със СПГ и съответните количества СПГ. 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 № 9В съдържа данни за коефициентите за разпределение по групи потребители на разходите зависещи от количеството доставен СПГ за потребителите снабдявани с СПГ; Справка № 11 съдържа 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; Справка № 13 съдържа данни за цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, снабдяване с природен газ по групи потребители и за снабдяване по групи потребители със СПГ ; Справка № 15 съдържа видовете признати разходи за присъединяване на групите потребители към газоразпределителните мрежи, формиращи постоянна и променлива компонента и съответните цени за присъединяване по групи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни, са отразени в Доклад № Е-Дк-23.04.2010г., който на основание чл.28, ал.3 от НРЦПГ е публикуван на страницата на комисията в интернет. На 11.05.2010г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението , след което на закрито заседание от 12.07.2010г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 20.07.2010г. 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, %;

$D_{ПК}$ - 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	2010	2011	2012	2013	2014
1	Собствен капитал	хил. лв.	400	619	773	993	1287
2	Привлечен капитал	хил. лв.	440	646	867	989	989

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	47,62%	48,92%	47,14%	50,11%	56,56%	50,89%
2	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
3	Дял на привлечен капитал	%	52,38%	51,08%	52,86%	49,89%	43,44%	49,11%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	12,13%	12,24%	12,09%	12,34%	12,90%	12,41%

Изчислената по горепосочената формула, норма на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период 12.41 % 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 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.

Направени са корекции на разходите относно „разходи за одорант”, „загуби на газ”, „съдебни разходи”, „разходи за командировки и обучение”, „пощенски разходи”. Стойностите им за отделните години от регулаторния период са приведени в съответствие със средните за сектора. Намалението на разходите е от 9 хил. лв. на 6 хил.лв. за „разходи за одорант”, от 7 хил. лв. на 4 хил.лв. за „загуби на газ”, от 25 хил. лв. на 12 хил.лв. за „съдебни разходи”, от 45 хил. лв. на 8 хил.лв. за „разходи за командировки и обучение” и от 58 хил. лв. на 26 хил.лв. за „пощенски разходи”. 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 както следва:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	685	1116	1513	1872	2143
2	Балансова стойност на ДНМА	10	8	7	5	4
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания					
		56	141	250	371	499
4	Необходим оборотен капитал	18	21	23	26	36
5	Регулаторна база на активите	656	1004	1293	1533	1683
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,1%	12,2%	12,1%	12,3%	12,9%
7	Възвръщаемост	80	123	156	189	217
8	Разходи в т.ч.	163	225	283	341	451
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	162	224	281	339	448
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	1	2	2	2	3

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	7	9	7	5	2
2	Балансова стойност на ДНМА	2	1	1	1	1
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания					
		-	-	-	-	-
4	Необходим оборотен капитал	132	156	183	214	255

5	Регулаторна база на активите	140	166	191	219	258
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	12,1%	12,2%	12,1%	12,3%	12,9%
7	Възвръщаемост	17	20	23	27	33
8	Разходи в т.ч.	24	26	27	28	29
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	24	26	27	28	29
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	0	0	0	0	0

Компонента за снабдяване със СПГ

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Променливи разходи	700	827	976	1 141	1 365
2	Необходим оборотен капитал	88	103	122	143	171
3	Възвръщаемост	11	13	15	18	22

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, за дейността по снабдяване с природен газ и за компонентата за снабдяване с СПГ, а именно:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	139	175	205	233	276	1028
Обществени потребители	хил.лв	41	59	67	72	83	322
Битови потребители	хил.лв	64	114	167	225	309	879
ОБЩО	хил.лв	251	354	443	532	675	2255

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	21	17	17	18	21	95
Обществени потребители	хил.лв	8	10	8	7	6	39
Битови потребители	хил.лв	12	19	25	30	36	122
ОБЩО	хил.лв	41	46	51	55	62	256

Компонента за снабдяване със СПГ

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:							
Промислени потребители	хил.лв	617	617	662	708	802	3 406
Обществени потребители	хил.лв	64	122	129	132	134	581
Битови потребители	хил.лв	30	101	200	319	450	1 099
ОБЩО	хил.лв.	711	839	991	1 158	1 387	5 086

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.

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

ХИЛ.м³/ГОД

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м ³ /год	2 170	2 170	2 330	2 490	2 820	11 980
Обществени потребители	хил.м ³ /год	226	429	455	463	471	2 044
Битови потребители	хил.м ³ /год	104	354	702	1 122	1 582	3 864
ОБЩО	хил.м ³ /год	2 500	2 953	3 487	4 075	4 873	17 888

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 следните:

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,57	0,50	0,47	0,44	0,41
ОА и търговски	0,17	0,17	0,15	0,14	0,12
Битови потребители	0,26	0,33	0,38	0,42	0,46
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					

Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,87	0,73	0,67	0,61	0,58
ОА и търговски	0,09	0,15	0,13	0,11	0,10
Битови потребители	0,04	0,12	0,20	0,28	0,32
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 на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, както следва:

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,87	0,73	0,67	0,61	0,58
ОА и търговски	0,09	0,15	0,13	0,11	0,10
Битови потребители	0,04	0,12	0,20	0,28	0,32
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,28	0,11	0,09	0,08	0,07
ОА и търговски	0,28	0,26	0,18	0,13	0,10
Битови потребители	0,45	0,63	0,73	0,79	0,83
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

За компонентата за снабдяване със СПГ са образувани коефициенти за разпределяне на разходите, зависещи от годишната консумация на природен газ по групи потребители, както следва:

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,87	0,73	0,67	0,61	0,58
ОА и търговски	0,09	0,15	0,13	0,11	0,10
Битови потребители	0,04	0,12	0,20	0,28	0,32
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

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 и 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 01.09.2010 г., на „Черноморска Технологична Компания” АД цени, приложими на територията на община Сопот при продължителност на регулаторния период от 2010г. до 2014 г. включително, както следва:

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

1. Промишлени потребители:

до 100 000 н.м ³ /год. вкл.	106.74 лева/1000 м ³ (11,47 лв./MWh);
над 100 000 н.м ³ /год.	79.12 лева/1000 м ³ (8,50 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 156.93 лева/1000 м³ (16,87 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 235.65 лева/1000 м³ (25,33 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. – 251 хил. лв., за 2011г. -354 хил.лв., за 2012г. – 443 хил.лв., за 2013г. – 532 хил.лв., за 2014г. – 675 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва:
за 2010г. – 656 хил.лв; за 2011г. – 1 004 хил.лв; за 2012 г. – 1 293 хил.лв; за 2013 г. – 1 533 хил.лв; за 2014 г. – 1 683 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.41 %.

II.Цени без ДДС за снабдяване с природен газ от краен снабдител до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа.

1. Промислени потребители:

- 292.33 лева/1000 м³ (31,42 лв./MWh);

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- 304.50 лева/1000 м³ (32,73 лв./MWh);

3. Битови потребители:

- 317.98 лева/1000 м³ (34,18 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. – 752 хил. лв., за 2011г. - 886 хил.лв., за 2012г. – 1 042 хил.лв., за 2013г. – 1 214 хил.лв., за 2014г. – 1 449 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12.41%.

III. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот:

1. Промислени потребители:

- до 400 м ³ /час, вкл.	2 860.00 лева/потребител;
- до 2000 м ³ /час, вкл.	3 780.00 лева/потребител;
- над 2000 м ³ /час, вкл.	4 120.00 лева/потребител;

2. Обществено-административни и търговски потребители:

- до 70 м ³ /час, вкл.	1 350.00 лева/потребител;
- до 400 м ³ /час, вкл.	1 600.00 лева/потребител;
- над 400 м ³ /час, вкл.	1 650.00 лева/потребител;

3. Битови потребител

- 485.00 лева/потребител.

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/В. Кирчев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/Е. Савева/