

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц – 033**

**от 09.08.2010 г.**

**на закрито заседание, проведено на 09.08.2010 г., след като разгледа доклад с вх.№ Е-Дк 177/23.04.2010 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 Хисаря 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-332-08/12.07.2010г. за дейността ”разпределение на природен газ” и лицензия № Л-332-12/12.07.2010г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря, 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-15-24-3/29.01.2010 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ за територията на община Хисаря. Във връзка с подаденото заявление е образувана преписка № ПЦ-8/2010г. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо вх. Е-15-24-3/16.02.2010 г. и писмо вх. Е-15-24-3/04.03.2010 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 обоснована 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 сгъстен природен газ да се извършва от външни фирми, съгласно сключени договори, като разходите за снабдяване със СПГ зависят пряко от количествата сгъстен 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-177/23.04.2010г., 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.	470	875	1070	1336	1712
2	Привлечен капитал	хил. лв.	630	897	1171	1308	1268

№	Описание	Единица мярка	2010	2011	2012	2013	2014	Средно
1	Дял на собствен капитал	%	42,73%	49,38%	47,75%	50,53%	57,46%	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	%	57,27%	50,62%	52,25%	49,47%	42,54%	49,11%
4	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%
5	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	%	11,70%	12,28%	12,14%	12,38%	12,98%	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:

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

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.

Направени са корекции на разходите относно „разходи за одорант”, „загуби на газ”, „съдебни разходи”, „разходи за маркетинг и реклама”, „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 7 хил. лв. на 4 хил.лв. за „разходи за одорант”, от 6 хил. лв. на 3 хил.лв. за „загуби на газ”, от 25 хил. лв. на 9 хил.лв. за „съдебни разходи”, от 57 хил. лв. на 40 хил.лв. за „разходи за маркетинг и реклама”,от 45 хил. лв. на 8 хил.лв. за „разходи за командировки и обучение” и от 48 хил. лв. на 29 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	1031	1730	2214	2662	3099
2	Балансова стойност на ДНМА	10	8	7	5	4
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансирания	71	172	279	410	573
4	Необходим оборотен капитал	14	16	19	21	24
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>983</b>	<b>1582</b>	<b>1961</b>	<b>2278</b>	<b>2554</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11,7%	12,3%	12,1%	12,4%	13,0%

7	<b>Възвръщаемост</b>	115	194	238	282	332
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	139	211	269	326	391
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	138	210	268	324	389
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	1	1	2	2	2

*Дейност „снабдяване”*

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2010	2011	2012	2013	2014
1	Балансова стойност на ДМА	6	9	7	4	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	62	117	152	189	238
5	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>70</b>	<b>128</b>	<b>160</b>	<b>195</b>	<b>240</b>
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11,7%	12,3%	12,1%	12,4%	13,0%
7	<b>Възвръщаемост</b>	8	16	19	24	31
8	<b>Разходи в т.ч.</b>	19	21	23	24	25
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	19	21	23	24	25
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	323	623	812	1 012	1 274
2	Необходим оборотен капитал	40	78	102	126	159
3	<b>Възвръщаемост</b>	5	10	12	16	21

**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
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	45	69	84	98	112	407
Обществени потребители	хил.лв	121	186	219	247	277	1050
Битови потребители	хил.лв	88	150	205	263	334	1040
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	<b>254</b>	<b>405</b>	<b>507</b>	<b>608</b>	<b>723</b>	<b>2497</b>

*Дейност „снабдяване”*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	4	6	8	9	10	37
Обществени потребители	хил.лв	16	18	16	14	14	78
Битови потребители	хил.лв	7	13	19	25	32	95
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	<b>27</b>	<b>37</b>	<b>42</b>	<b>48</b>	<b>56</b>	<b>210</b>

*Компонента за снабдяване със СПГ*

ХИЛ.ЛВ.

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:</b>							
Промислени потребители	хил.лв	97	193	256	318	376	1 240
Обществени потребители	хил.лв	197	331	356	361	394	1 638
Битови потребители	хил.лв	34	108	213	349	525	1 229
<b>ОБЩО</b>	хил.лв	<b>327</b>	<b>632</b>	<b>825</b>	<b>1 027</b>	<b>1 294</b>	<b>4 106</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.

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

хил.м<sup>3</sup>/год

Позиция	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014	ОБЩО
Промислени потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	340	680	900	1 120	1 320	<b>4 360</b>
Обществени потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	693	1 163	1 253	1 268	1 383	<b>5 760</b>
Битови потребители	хил.м <sup>3</sup> /год	119	381	748	1 226	1 846	<b>4 320</b>
<b>ОБЩО</b>	хил.м <sup>3</sup> /год	<b>1 152</b>	<b>2 224</b>	<b>2 901</b>	<b>3 614</b>	<b>4 549</b>	<b>14 440</b>

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 както следва:

<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	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15
ОА и търговски	0,48	0,46	0,43	0,41	0,38
Битови потребители	0,35	0,37	0,40	0,43	0,46
<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	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29
ОА и търговски	0,60	0,52	0,43	0,35	0,30
Битови потребители	0,10	0,17	0,26	0,34	0,41
<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, както следва:

<b>Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта</b>					
<b>Потребители</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Промислени потребители	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29
ОА и търговски	0,60	0,52	0,43	0,35	0,30
Битови потребители	0,10	0,17	0,26	0,34	0,41
<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	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05
ОА и търговски	0,58	0,46	0,33	0,24	0,19
Битови потребители	0,34	0,48	0,61	0,70	0,76
<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, а именно:

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ					
Потребители	2010	2011	2012	2013	2014
Промислени потребители	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29
ОА и търговски	0,60	0,52	0,43	0,35	0,30
Битови потребители	0,10	0,17	0,26	0,34	0,41
<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.

Цени 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

Педвид 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 Хисаря 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. Промислени потребители:**

- 95.19 лева/1000 м<sup>3</sup> (10,23 лв./MWh).

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



- до 20 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 225.83 лева/1000 м<sup>3</sup> (24,27 лв./MWh);
- до 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. ВКЛ. 172.88 лева/1000 м<sup>3</sup> (18,58 лв./MWh);
- над 100 000 н.м<sup>3</sup>/ГОД. 142.76 лева/1000 м<sup>3</sup> (15,34 лв./MWh);

### **3. Битови потребители:**

- 253.43 лева/1000 м<sup>3</sup> (27,24 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. – 254 хил. лв., за 2011г. -405 хил.лв., за 2012г. – 507 хил.лв., за 2013г. – 608 хил.лв., за 2014г. – 723 хил.лв.;

Регулаторна база на активите за регулаторния период по години, както следва: за 2010г. – 983 хил.лв; за 2011г. – 1 582 хил.лв; за 2012 г. – 1 961 хил.лв; за 2013 г. – 2 278 хил.лв; за 2014 г. – 2 554 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:**

- 292.95 лева/1000 м<sup>3</sup> (31,49 лв./MWh);

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

- 298.47 лева/1000 м<sup>3</sup> (32,08 лв./MWh);

#### **3. Битови потребители:**

- 307.49 лева/1000 м<sup>3</sup> (33,05 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. – 355 хил. лв., за 2011г. - 669 хил.лв., за 2012г. – 867 хил.лв., за 2013г. – 1 075 хил.лв., за 2014г. – 1 351 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 Хисаря:**

#### **1. Промислени потребители:**

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

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

- до 70 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 350.00 лева/потребител;

- до 400 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 600.00 лева/потребител;
- над 400 м<sup>3</sup>/час, вкл. 1 650.00 лева/потребител;

**3. Битови потребител**

- 485.00 лева/потребител

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

**ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

/В. Кирчев/



**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

/Е. Савева/