

РЕШЕНИЕ

№ Ц –35

от 26.09. 2012 г.

на закрито заседание, проведено на 26.09.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк- 501/24.07.2012 г. относно подадено заявление с вх. № Е-15-02-27/21.06.2012 г. от „Софиягаз” ЕАД 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 териториите на Столична Община, СОР Банкя и Община Божурище за периода 2012 г. – 2016 г. и събраните данни от проведеното открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Преписка №ПЦ-96/13.12.2011 г. е образувана по заявление с вх. № Е-15-02-28/13.12.2011 г. на „Софиягаз” ЕАД 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 териториите на Столична Община, СОР Банкя и Община Божурище за периода 2012 – 2016 г. За проучването на постъпилите данни и документи и съдържащите се в тях обстоятелства със заповед №3-Е-200/20.12.2011 г. на Председателя на ДКЕВР е сформирана работна група. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писма с вх. №Е-15-02-28/27.12.2011 г., №Е-15-02-28/21.01.2012 г. и №Е-15-02-28/03.02.2012 г.

С писмо с вх. №Е-15-02-27/21.06.2012 г. „Софиягаз” ЕАД представя бизнес план и финансов модел, които са преработени в съответствие с указанията на Протоколно решение № 69/10.05.2012 г. на ДКЕВР при 12% целева норма на възвръщаемост на капитала.

Дружеството е представило справки за цените с данни за всяка една година от регулаторния период 2012 – 2016 г.

Справка №1-ТЕЦ съдържа данни за амортизационния план на линейна част, съоръжения и активи придобити, чрез цената на присъединяване по години за регулаторния период. Справка №2-ТЕЦ съдържа годишните разходи на дружеството по години за регулаторния период. Справка №3-ТЕЦ съдържа цена за пренос на природен газ за „Топлофикация София” ЕАД по години за регулаторния период. 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. Справки №4 и №5 съдържат данни за обобщения амортизационен план за двете лицензирани дейности по години.

Дружеството е изчислило оборотният капитал, посочен в справка №6, като 1/8 част от оперативните парични разходи на дружеството за двете лицензирани дейности.

В справки №7 и 8 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 са посочени годишните разходи за административно-управленска дейност за регулаторния период. В справка №10 е посочено разпределянето на разходите и възвръщаемостта за АУП по дейности. В справка №11.1 е посочена погасителна схема по кредит. В справка №11.2 е посочена погасителна схема по синдикиран кредит. В справка №11.3 е посочена погасителна схема по кредит. В справка №11.4 е посочена погасителна схема по фирмен заем. В справка №11.5 е посочена погасителна схема по овърдрафт. В справка №12 е посочен собствения и привлечен

капитал на дружеството. В справка №13 е представена нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството за регулаторния период. В справки №14 и 15 са представени необходимите годишни приходи за разпределение и снабдяване за регулаторния период. В справка №16 са представени цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа. В справка №17 са представени цените за снабдяване с природен газ. В справка №18 са представени цените за разпределение и снабдяване с природен газ. В справка №19 са представени цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Приходите от присъединяване са отразени в справка №20. В справки №21, 22, 23, 24 и 25 са посочени параметрите на ГРМ – линейна част, съоръжения, отклонения. Дружеството е представило справки от №1 до №25 към Модела за образуване на утвърдените необходими годишни разходи за периода 2009 – 2011 г. Дружеството е представило справки от №1 до №21 към Модела за образуване на недовзетия/надвзетия приход за периода 2009 – 2011 г.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 27 от НРЦПГ по силата, на която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявлението за утвърждаване на цени на природния газ или за изменение на действащи цени общественият доставчик и обществените снабдители/крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на цени или за изменение на действащите цени.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-501/24.07.2012 г.

На 30.07.2012 г. е проведено закрито заседание на ДКЕВР, на което е разгледан доклад с вх. № Е-Дк-501/24.07.2012 г. относно заявление с вх. № Е-15-02-27/21.06.2012 г. на „Софиягаз” ЕАД 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 периода 2012 – 2016 г. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 28.08.2012г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 03.09.2012г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 11.09.2012г.

След проведеното обществено обсъждане, в срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, е постъпило становище (писмо) от „Софиягаз” ЕАД с вх. № Е-15-02-16 от 11.09.2012 г. , в което дружеството е поискало в настоящото решение на ДКЕВР за утвърждаване на цени да бъдат посочени изрично, поименно обектите на „Топлофикация София” АД, а именно: ВОЦ „Хаджи Димитър”; ВОЦ „Сухата река” и ВОЦ „Левски Г”, за които цената да бъде по договаряне, какъвто подход е прилаган до момента съгласно Решение № Ц-09/01.04.2009 г. на ДКЕВР.

След обсъждане на всички факти и обстоятелства във връзка с подаденото заявление, комисията по отношение на ценообразуващите елементи установи следното:

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:

$$РБА = А - \Phi - А_m + ОК + Инв \quad (1)$$

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;

Ам - 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.

Дейност „Разпределение”

хил. лв.

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Отчетна стойност на активите	80 861.9	87 976.3	96 488.2	107 969.4	120 763.6
2	Натрупана амортизация	10 608.4	15 101.5	20 251.0	26 144.2	32 905.8
3	Финансирания	6 947.3	8 120.6	9 630.0	11 372.7	13 176.2
4	Оборотен капитал	470.2	509.7	532.0	553.9	572.1
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	63 776.3	65 263.9	67 139.1	71 006.4	75 253.6
6	Норма на възвръщаемост	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%
7=5x6	Възвръщаемост	7 653.2	7 831.7	8 056.7	8 520.8	9 030.4
8	Разходи, в т.ч.	7 552.5	8 518.8	9 353.0	10 272.4	11 286.4
8.1	от АУП	623.1	613.7	609.5	607.2	607.1
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	15 205.7	16 350.4	17 409.7	18 793.1	20 316.8

Дейност „Снабдяване”

хил. лв.

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Отчетна стойност на активите	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
2	Натрупана амортизация	55,9	62,7	69,6	76,4	83,3
3	Финансирания					
4	Оборотен капитал	5 697,1	6 729,6	7 877,7	9 245,9	10 222,2
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	5 736,3	6 761,9	7 903,1	9 264,5	10 233,9
6	Норма на възвръщаемост	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
7=5x6	Възвръщаемост	688,4	811,4	948,4	1 111,7	1 228,1
8	Разходи, в т.ч.	521,6	526,9	550,8	578,8	609,1
8.1	от АУП	42,3	37,4	35,4	33,8	32,4
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	1 209,9	1 338,3	1 499,1	1 690,6	1 837,2

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:

$$НП = Р + (РБА \times НВ) \quad (2)$$

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 (2) са изчислени необходимите годишни приходи по години за регулаторния период, както следва:

Дейност „разпределение”

хил.лв.

Позиция	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”, в т.ч.:							
Стопански потребители	хил.лв.	8 455	8 907	9 313	9 531	10 592	46 798
Битови потребители	хил.лв.	7 042	8 026	8 971	10 428	12 640	47 107
ОБЩО	хил.лв.	15 497	16 933	18 284	19 959	23 232	93 905

Дейност „снабдяване”

хил. лв.

Позиция	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ”, в т.ч.:							
Стопански потребители	хил.лв.	498	566	644	720	767	3 195
Битови потребители	хил.лв.	712	772	855	971	1 070	4 380
ОБЩО	хил.лв.	1 210	1 338	1 499	1 691	1 837	7 575

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, както следва.

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта, постоянните разходи за дейността по разпределение с природен газ					
Стопански потребители	0.44	0.43	0.42	0.43	0.42
Битови потребители	0.56	0.57	0.58	0.57	0.58
ОБЩО	1.00	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	0.71	0.69	0.67	0.64	0.62
Битови потребители	0.29	0.31	0.33	0.36	0.38
ОБЩО	1.00	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 петгодишен регулаторен период с продължителност 2012 г. - 2016 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.

В подаденото заявление дружеството е включило в цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ недовзет приход в размер на 5 830 хил. лв., който е образуван за периода 2009-2011 г.

Стойността за 1000 м³ на недовзетия приход включен в цената за разпределение и снабдяване за отделните групи потребители и процентното отражение на недовзетия приход върху цената за разпределение и снабдяване за отделните подгрупи потребители, е както следва:

Групи потребители	% отражение на недовзетия приход в крайната цена
Стопански потребители	
<i>С равномерно потребление</i>	
до 50 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 100 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 200 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 400 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 600 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 800 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 1 000 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
до 5 000 000 м ³ /Год., вкл.	5,69%
над 5 000 000 м ³ /Год.	5,69%
<i>С неравномерно потребление</i>	
до 5 000 м ³ /Год., вкл.	6,24%
до 50 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
до 100 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
до 200 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
до 400 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%

до 600 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
до 800 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
до 1 000 000 м ³ /Год., вкл.	5,89%
над 1 000 000 м ³ /Год.	5,89%
Метанстанции	
до 400 000 м ³ /Год., вкл.	5,47%
до 1 000 000 м ³ /Год., вкл.	5,47%
над 1 000 000 м ³ /Год.	5,47%
Битови потребители	6,24%

Съгласно диспозитивната разпоредба на чл. 4, ал. 3 от НРЦПГ: „при прилагането на методите по ал. 1, т. 2 при всеки ценови и/или регулаторен период необходимите годишни приходи и/или цените **могат да бъдат** коригирани въз основа на недовзетия/надвзетия приход, дължащ се на разлики между прогнозни и действителни ценообразуващи елементи от предходния ценови или регулаторен период, по методика, утвърдена от комисията“.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) предлага да бъдат приети 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, разработен за периода 2012 г. - 2016 г.

Във връзка с постъпилото писмено становище с вх. № Е-15-02-16 от 11.09.2012 г. от „Софиягаз“ ЕАД относно искането на дружеството цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за обекти на „Топлофикация София“ АД да бъде договаряна между страните, комисията счита искането за неоснователно. Съгласно чл.30, ал.1, т.8 от ЗЕ на регулиране от комисията подлежат цените, по които крайните снабдителни продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи. Към заявлението за утвърждаване на цени дружеството е приложило справка за цената за пренос на природен газ за потребители от тарифна група, включваща три обекта на „Топлофикация София“ АД – ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“. Цената е изчислена като отношение на дисконтираните необходими приходи и сумата на дисконтираните количества пренесен природен газ за периода 2012 – 2016 г., необходимите приходи включват възвръщаемост върху направените инвестиции плюс разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея.

Заявителят е обосновал образуването на цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за Метанстанции по следния начин:

„Метанстанциите не използват природния газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни потребители на природен газ. При тях съществува по-голям риск от погрешни заявки, тъй като те не са преки потребители на газа, т.е. те трябва да прогнозират бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен стопански потребител, който носи риска от грешни заявки за своето собствено потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. На лицензираната на „Софиягаз“ ЕАД територия работят метанстанции, пряко присъединени към преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които закупуват природния газ на цената, на която го купува и ГРД. Това поставя метанстанциите на газоразпределителната мрежа на „Софиягаз“ ЕАД в изключително неизгодна позиция. Тези факти са основание за обособяването на метанстанциите в самостоятелна група“.

Съгласно чл. 14 от НРЦПГ Енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от комисията различни тарифни структури по групи потребители, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата

за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите потребители се утвърждават от комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак.

Дружеството е формирало групите потребители чрез прилагане на два критерия: принадлежност към обществената сфера и сходни характеристики на потребление на природен газ. Основните потребителски групи са: потребители на природен газ за стопански нужди (в т.ч. метанстанции) и потребители на природен газ за битови нужди. Потребителите на природен газ за стопански нужди са разделени на базата на „режим на потребление” и „годишна консумация на природен газ”. След преработване на тарифната структура от страна на дружеството, групата на стопанските потребители включва:

- потребители с равномерно потребление;
- потребители с неравномерно потребление;
- метанстанции.

С равномерно потребление се третират потребители, работещи с месечен фактор на натоварване $\Phi H \geq 50\%$. С неравномерно (сезонно) потребление на природен газ се третират потребителите, работещи с месечен фактор на натоварване $\Phi H < 50\%$. Факторът на натоварване се изчислява за всеки стопански потребител по формулата:

$$\Phi H = (Q / \text{ММК} * 12) * 100$$

ΦH - месечен фактор на натоварване, %;

Q - годишна консумация на природен газ, хил. $\text{м}^3/\text{год.}$;

ММК - максимална месечна консумация на природен газ, хил. $\text{м}^3/\text{месец}$.

За целите на сравнението получените цени за пренос на природен газ и снабдяване от дружеството са съпоставени със средните за сектора, като групата на стопанските потребители с равномерно потребление е приравнена на групата на промишлените потребители, а тези с неравномерно и метанстанциите - на групата на обществено-административните и търговски. Получените проценти са:

- за стопанските потребители с равномерно потребление (промишлени) с 19,73 % по-високи;
- за стопанските потребители с неравномерно потребление и метанстанции (ОАТ) с 16,69 % по-високи;
- за битовите потребители с 16,69 % по-високи.

Необходимо е да се отбележи, че групата на стопанските потребители с неравномерно потребление и групата метанстанции са съпоставени с групата на обществено-административните и търговски потребители. Направеното сравнение е условно и е възможно да съществуват неточности. Следва да се отбележи, също така, че част от промишлените потребители може да са преминали в групата с неравномерно потребление, поради сезонния характер на консумацията им.

За целите на сравнението, получените цени за пренос на природен газ и снабдяване са съпоставени с действащите цени на дружеството, утвърдени с Решение № Ц-09/01.04.2009 г на Комисията. Процентите са, както следва:

Групи потребители	Изменение на цените за разпределение и снабдяване
Стопански потребители	
<i>С равномерно потребление</i>	
до 50 000 $\text{м}^3/\text{год.}$, вкл.	13,01%

до 100 000 м ³ /год., вкл.	12,97%
до 200 000 м ³ /год., вкл.	12,92%
до 400 000 м ³ /год., вкл.	12,87%
до 600 000 м ³ /год., вкл.	12,84%
до 800 000 м ³ /год., вкл.	12,82%
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	12,81%
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	12,73%
<i>С неравномерно потребление</i>	
до 5 000 м ³ /год., вкл.	9,58%
до 50 000 м ³ /год., вкл.	13,49%
до 100 000 м ³ /год., вкл.	13,42%
до 200 000 м ³ /год., вкл.	13,34%
до 400 000 м ³ /год., вкл.	13,26%
до 600 000 м ³ /год., вкл.	13,21%
до 800 000 м ³ /год., вкл.	13,17%
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	13,15%
над 1 000 000 м ³ /год.	12,95%
Битови потребители	9,58%
Средно	12,67%

Цената за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на Столична Община, СОР Банкя и Община Божурище се определя по групи потребители в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, във връзка с § 199, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ бр. 54 от 17.07.2012 г.), чл. 4, ал. 1, т. 2, б „а”, чл. 14, 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 № 11/24.01.2008 г., т. 8 и протоколно решение № 69/10.05.2012 г. на ДКЕВР

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.10.2012 г. на „Софиягаз” ЕАД цени, приложими на териториите на Столична Община, СОР Банкя и Община Божурище при продължителност на регулаторния период от 2012 г. до 2016 г. включително, както следва:

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

1. Стопански потребители:

С равномерно потребление

- до 50 000 н.м³/год. вкл. 133,43 лева/1000 м³ (14,34 лв./MWh);
- до 100 000 н.м³/год. вкл. 127,05 лева/1000 м³ (13,66 лв./MWh);
- до 200 000 н.м³/год. вкл. 120,67 лева/1000 м³ (12,97 лв./MWh);
- до 400 000 н.м³/год. вкл. 114,29 лева/1000 м³ (12,28 лв./MWh);
- до 600 000 н.м³/год. вкл. 110,56 лева/1000 м³ (11,88 лв./MWh);

- до 800 000 н.м ³ /Год. вкл.	107,92 лева/1000 м ³ (11,60 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	105,87 лева/1000 м ³ (11,38 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	91,06 лева/1000 м ³ (9,79 лв./MWh);
- над 5 000 000 н.м ³ /Год.	84,68 лева/1000 м ³ (9,10 лв./MWh).

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м ³ /Год. вкл.	245,56 лева/1000 м ³ (26,39 лв./MWh);
- до 50 000 н.м ³ /Год. вкл.	218,95 лева/1000 м ³ (23,53 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /Год. вкл.	210,37 лева/1000 м ³ (22,61 лв./MWh);
- до 200 000 н.м ³ /Год. вкл.	201,79 лева/1000 м ³ (21,69 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /Год. вкл.	193,21 лева/1000 м ³ (20,77 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /Год. вкл.	188,20 лева/1000 м ³ (20,23 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /Год. вкл.	184,63 лева/1000 м ³ (19,84 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	181,87 лева/1000 м ³ (19,55 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м ³ /Год.	161,95 лева/1000 м ³ (17,41 лв./MWh).

Метанстанции:

- до 400 000 н.м ³ /Год. вкл.	106,67 лева/1000 м ³ (11,46 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	96,01 лева/1000 м ³ (10,32 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м ³ /Год.	77,30 лева/1000 м ³ (8,31 лв./MWh).

2. Битови потребители:

- 245,56 лева/1000 м ³ (26,39 лв./MWh).
--

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

Необходимы годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2012 г. - 15 206 хил. лв; за 2013 г. - 16 350 хил. лв; за 2014 г. - 17 410 хил. лв; за 2015 г. - 18 793 хил. лв; за 2016 г. - 20 317 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. - 63 776 хил. лв; за 2013 г. - 65 264 хил. лв; за 2014 г. - 67 139 хил. лв; за 2015 г. - 71 006 хил. лв; за 2016 г. - 75 254 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,00 %.

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ:

1. Стопански потребители:

- до 50 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,98 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,97 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 200 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,95 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,91 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,87 лева/1000 м ³ (0,95 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,83 лева/1000 м ³ (0,94 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,79 лева/1000 м ³ (0,94 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,02 лева/1000 м ³ (0,86 лв./MWh);
- над 5 000 000 н.м ³ /Год.	8,02 лева/1000 м ³ (0,86 лв./MWh).

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м ³ /Год. вкл.	2,81 лева/потребител на месец (0,30 лв./MWh);
- до 50 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,98 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,97 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 200 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,95 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,91 лева/1000 м ³ (0,96 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,87 лева/1000 м ³ (0,95 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,83 лева/1000 м ³ (0,94 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /Год. вкл.	8,79 лева/1000 м ³ (0,94 лв./MWh);

- над 1 000 000 н.м³/год. 8,02 лева/1000 м³ (0,86 лв./MWh).

Метанстанции

- до 400 000 н.м³/год. вкл. 8,91 лева/1000 м³ (0,96 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м³/год. вкл. 8,79 лева/1000 м³ (0,94 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м³/год. 8,02 лева/1000 м³ (0,86 лв./MWh).

2. Битови потребители:

2,81 лева/потребител на месец (0,30 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2012 г. - 1 210 хил. лв; за 2013 г. - 1 338 хил. лв; за 2014 г. - 1 499 хил. лв; за 2015 г. - 1 691 хил. лв; за 2016 г. - 1 837 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. - 5 736 хил. лв; за 2013 г. - 6 762 хил. лв; за 2014 г. - 7 903 хил. лв; за 2015 г. - 9 265 хил. лв; за 2016 г. - 10 234 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,00%.

III. Цена без ДДС за пренос на природен газ за обекти на „Топлофикация София” АД – ВОЦ „Хаджи Димитър”; ВОЦ „Сухата река” и ВОЦ „Левски Г”:

12,71 лева/1000 м³ (1,47 лв./MWh)

IV. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на Столична Община, СОР Банкя и Община Божурище.

Стопански потребители:

- до 25 м³/час, вкл.; 430,83 лева/потребител;
- до 50 м³/час, вкл.; 1 152,60 лева/потребител;
- до 1000 м³/час, вкл.; 2 401,55 лева/потребител;
- до 3000 м³/час, вкл.; 3 603,14 лева/потребител;
- над 3000 м³/час, вкл. 4 260,32 лева/потребител.

Битови потребители

430,83 лева/потребител.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Ангел Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Емилия Савева/