

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 36

от 26.09.2012 г.

на закрито заседание, проведено на 26.09.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-500/24.07.2012 г. относно подадено заявление с вх. № Е-15-50-21/21.06.2012 г. от „Овергаз Север” ЕАД за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ” през газоразпределителната мрежа, цени за „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа за териториите на регион „Дунав” и Общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Разград, Исперих, Попово, Ловеч, Левски и Павликени за периода 2012 г. – 2016 г. и събраните данни от проведеното открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Преписка №ПЦ-95/13.12.2011 г. е образувана по заявление с вх. № Е-15-50-20/13.12.2011 г. на „Овергаз Север” ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по магистралното газопроводно отклонение, за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на регион „Дунав” и Общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Разград, Исперих, Попово, Ловеч, Левски и Павликени за периода 2012 – 2016 г. За проучването на постъпилите данни и документи и съдържащите се в тях обстоятелства със заповед № 3-Е-199/20.12.2011 г. на Председателя на ДКЕВР е сформирана работна група. Дружеството е представило и допълнително изискана информация с писма с вх. № Е-15-50-20/27.12.2011 г., № Е-15-50-20/21.01.2012 г. и № Е-15-50-20/20.02.2012 г.

Във връзка с решение от Протокол №69/10.05.2012 г., по т. 2 на ДКЕВР, „Овергаз Север” ЕАД е представило с писмо вх. № Е-15-50-20/04.07.2012 г. преработен бизнес план за периода 2012 – 2016 г. и коригиран финансов модел за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ”, „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Преработеният цифров модел е съобразен с указанията на ДКЕВР и цените са определени при целева норма на възвръщаемост на капитала 12%.

Дружеството е представило и допълнително изискана информация с вх. № Е-15-50-20/04.07.2012 г.

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

Справка №1 - МГО съдържа данни за регулаторния амортизационен план с разходите за амортизации на МГО по години. Справка №2 - МГО съдържа данни за регулаторния амортизационен план с разходите за амортизации на АГРС по години. Справка №3 - МГО съдържа обобщени данни за регулаторния амортизационен план на МГО и АГРС по години. Справка №4 - МГО съдържа данни за годишните разходи в т.ч. разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за заплати и възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, - МГО и АГРС по години. Справка №5 - МГО съдържа данни за необходимите годишни приходи, отнасящи се до МГО и АГРС по години; като са описани постоянни приходи, както и нетния оборотен капитал по години. Справка №6 - МГО съдържа цени за пренос на природен газ по МГО, като са представени приходите, нормата на дисконтиране, дисконтовия фактор, консумацията на природен газ. Справка №1 съдържа отчетната стойност на дълготрайните активи за дейностите разпределение и снабдяване по години.

Справка №2 съдържа обобщен амортизационен план на ДМА за осъществяване на дейността „разпределение” по години.Справка №3 съдържа обобщен амортизационен план на ДМА за осъществяване на дейността „снабдяване” по години.Справка №4 съдържа данни за оборотния капитал по дейности и по години.Справка №5 съдържа данни за годишните разходи за осъществяване на дейността „разпределение” по години.Справка №6 съдържа данни за годишните разходи за осъществяване на дейността „снабдяване” по години.Справка №7.1. съдържа погасителна схема по дългосрочен кредит.Справка №7.2. съдържа погасителна схема по фирмен заем.Справка №7.3. съдържа погасителна схема по фирмен заем.Справка №7.4. съдържа погасителна схема по овердрафт.Справка №8 съдържа данни за капитала на дружеството.Справка №9 съдържа данни за нормата на възвръщаемост на капитала, която е 12%, съгласно Протоколно решение от 10.05.2012 г. на ДКЕВР.Справка №10 съдържа данни за необходимите, годишни приходи за дейността разпределение по години за регулаторния период.Справка №12 съдържа данни за елементите, образуващи цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа.Справка №13 съдържа данни за цените за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи потребители.Справка №14 съдържа данни за цените за разпределение и снабдяване с природен газ по групи и подгрупи потребители.Справка №15 съдържа данни за ценообразуващите елементи на цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа по групи потребители.Справка №16 съдържа данни за приходите от присъединяване по групи потребители по години за целия регулаторен период.Справка №17 съдържа данни за параметрите на потребителските групи по години за целия регулаторен период.Справка №18 съдържа данни за параметрите на газоразпределителната мрежа – линейна част по години за целия регулаторен период.Справка №19 съдържа данни за параметрите на газоразпределителната мрежа – съоръжения по години за целия регулаторен период.Справка №20 съдържа данни за параметрите на отклоненията за битовите потребители и потребителите на природен газ за стопански нужди до 5 000 м³/год., по години за целия регулаторен период.Справка №21 съдържа данни за параметрите на отклоненията за потребителите на природен газ за стопански нужди по години за целия регулаторен период;

Дружеството е представило справки от Справки №1 до Справка №24 към модела за образуване на недовзет/надвзет приход за периода 2009 г.-2011 г., както и справки от №1 до №21 за образуване на необходимите годишни приходи за периода 2009 г. - 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-500/24.07.2012 г.

На 30.07.2012 г. е проведено закрито заседание на ДКЕВР, на което е разгледан доклад с вх. № Е-Дк-500/24.07.2012 г. относно заявление с вх. № Е-15-50-21/21.06.2012 г. на „Овергаз Север” ЕАД с искане за утвърждаване на цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Докладът е публикуван на основание чл. 28, ал. 3 от НРЦПР на страницата на комисията в интернет. На 28.08.2012 г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 03.09.2012 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ, проведено на 11.09.2012 г.

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:

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 – балансова стойност 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.

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»

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Отчетна стойност на активите	65 651,5	69 407,1	71 863,0	74 488,1	76 957,1
2	Нагрупана амортизация	11 851,6	15 009,1	18 640,2	22 651,1	27 036,9
3	Финансирания	4 122,9	5 800,6	7 265,1	8 648,0	9 909,0
4	Оборотен капитал	529,4	569,0	573,0	582,8	590,6
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	50 206,4	49 166,3	46 530,6	43 771,8	40 601,8
6	Норма на възвръщаемост	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
7=5x6	Възвръщаемост	6 024,8	5 900,0	5 583,7	5 252,6	4 872,2
8	Разходи, в т.ч.	7 022,1	7 786,1	8 292,1	8 749,8	9 187,8
8.1	от АУП	632,1	616,0	621,0	623,5	626,5
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	13 046,9	13 686,0	13 875,8	14 002,5	14 060,0

Дейност «Снабдяване»

№	Позиция	2012	2013	2014	2015	2016
1	Отчетна стойност на активите	427,0	428,0	429,0	430,0	431,0
2	Нагрупана амортизация	353,2	366,7	380,3	394,2	408,2
3	Финансирания					
4	Оборотен капитал	6 840,0	7 351,1	7 763,8	8 222,0	8 678,7
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	6 913,7	7 412,4	7 812,4	8 257,8	8 701,4
6	Норма на възвръщаемост	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%	12,0%
7=5x6	Възвръщаемост	829,6	889,5	937,5	990,9	1 044,2
8	Разходи, в т.ч.	461,4	468,3	492,9	501,9	510,7
8.1	от АУП	38,9	34,9	34,9	33,9	33,1
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	1 291,0	1 357,8	1 430,4	1 492,8	1 554,9

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»

Позиция	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”, в т.ч.:							
Стопански потребители	хил.лв.	10 524	10 537	10 289	10 093	11 077	52 520
Битови потребители	хил.лв.	2 912	3 928	4 754	5 467	6 876	23 937
ОБЩО	хил.лв.	13 436	14 465	15 044	15 560	17 953	76 457

Дейност «Снабдяване»

Позиция	Мярка	2012	2013	2014	2015	2016	ОБЩО
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ”, в т.ч.:							
Стопански потребители	хил.лв.	742	755	763	776	788	3 824
Битови потребители	хил.лв.	549	603	668	717	767	3 304
ОБЩО	хил.лв.	1 291	1 358	1 431	1 493	1 555	17 128

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	0,45	0,46	0,47	0,45	0,44
Битови потребители	0,55	0,54	0,53	0,55	0,56
ОБЩО	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността по снабдяване с природен газ, коефициентите за разпределение на възвращаемостта 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	0,87	0,83	0,80	0,77	0,75
Битови потребители	0,13	0,17	0,20	0,23	0,25
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 по магистралното газопроводно отклонение, за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ недовзет приход в размер на 7 786 хил. лв. и 1 684 хил.лв. недовзет приход по МГО, който е образуван за периода 2009 г. – 2011 г.

Стойността за 1000 м³ на недовзетия приход, включен в цените за разпределение и снабдяване за отделните групи потребители и процентното отражение на недовзетия приход върху цената за пренос на природен газ по магистралното газопроводно отклонение, за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ 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.	8,45%
до 100 000 м ³ /год., вкл.	8,39%
до 200 000 м ³ /год., вкл.	8,31%
до 400 000 м ³ /год., вкл.	8,21%
до 600 000 м ³ /год., вкл.	8,15%
до 800 000 м ³ /год., вкл.	8,11%
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	8,07%
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	7,71%
до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	7,49%
над 10 000 000 м ³ /год.	7,33%
<i>С неравномерно потребление</i>	
до 5 000 м ³ /год., вкл.	10,61%
до 50 000 м ³ /год., вкл.	8,81%
до 100 000 м ³ /год., вкл.	8,78%
до 200 000 м ³ /год., вкл.	8,75%
до 400 000 м ³ /год., вкл.	8,71%
до 600 000 м ³ /год., вкл.	8,69%

до 800 000 м ³ /год., вкл.	8,68%
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	8,66%
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	8,56%
до 10 000 000 м ³ /год., вкл.	8,51%
над 10 000 000 м ³ /год.	8,48%
Метанстанции	
до 400 000 м ³ /год., вкл.	7,99%
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	7,79%
над 1 000 000 м ³ /год.	7,25%
Битови потребители	10,61%

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“.

ДКЕВР предлага да бъдат разгледани и 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.

В цената за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа е включена цена за пренос на природен газ по магистрално газопроводно отклонение (МГО), високо налягане в размер на 16,39 лв./1000м³. МГО е построено през 2005 г. и свързва газопреносната мрежа с газоразпределителните мрежи на Общините Горна Оряховица, Велико Търново и Лясковец.

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 прогнозираят, бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година. За разлика от даден стопански потребител, който носи риска от грешни заявки за своето собствено потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. На лицензираната на „Овергаз Север“ 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 „Овергаз Север“ 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 32,17 % по-високи;
- за стопанските потребители с неравномерно потребление и метанстанции (ОАТ) с 12,63 % по-високи;
- за битовите потребители с 15,38 % 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 е показано процентното изменение на цените за пренос на природен газ съобразно с действащите цени на дружеството, 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.	13,80%
до 100 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,82%
до 200 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,86%
до 400 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,89%
до 600 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,92%
до 800 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,93%
до 1 000 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,94%
до 5 000 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	14,01%
до 10 000 000 $\text{м}^3/\text{год}$, вкл.	13,98%
над 10 000 000 $\text{м}^3/\text{год}$	13,90%
<i>С неравномерно потребление</i>	

до 5 000 м ³ /Год, вкл.	20,49%
до 50 000 м ³ /Год, вкл.	11,96%
до 100 000 м ³ /Год, вкл.	12,25%
до 200 000 м ³ /Год, вкл.	12,25%
до 400 000 м ³ /Год, вкл.	12,22%
до 600 000 м ³ /Год, вкл.	12,20%
до 800 000 м ³ /Год, вкл.	12,12%
до 1 000 000 м ³ /Год, вкл.	12,05%
до 5 000 000 м ³ /Год, вкл.	11,53%
до 10 000 000 м ³ /Год, вкл.	11,07%
над 10 000 000 м ³ /Год	10,65%
Битови потребители	20,00%
Средно	13,56%

Цената за присъединяване на потребители се определя по групи потребители в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата.

Предвид гореизложеното, 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 „Овергаз Север” ЕАД цени, приложими на териториите на регион „Дунав” и Общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Разград, Исперих, Попово, Ловеч, Левски и Павликени 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. 166,36 лева/1000 м³ (17,88 лв./MWh);
- до 100 000 н.м³/Год. вкл. 155,62 лева/1000 м³ (16,73 лв./MWh);
- до 200 000 н.м³/Год. вкл. 144,88 лева/1000 м³ (15,57 лв./MWh);
- до 400 000 н.м³/Год. вкл. 134,14 лева/1000 м³ (14,42 лв./MWh);
- до 600 000 н.м³/Год. вкл. 127,86 лева/1000 м³ (13,74 лв./MWh);
- до 800 000 н.м³/Год. вкл. 123,40 лева/1000 м³ (13,26 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м³/Год. вкл. 119,94 лева/1000 м³ (12,89 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м³/Год. вкл. 95,00 лева/1000 м³ (10,21 лв./MWh);
- до 10 000 000 н.м³/Год. вкл. 84,27 лева/1000 м³ (9,06 лв./MWh);
- над 10 000 000 н.м³/Год. 77,98 лева/1000 м³ (8,38 лв./MWh).

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	234,65 лева/1000 м ³ (25,22 лв./MWh);
- до 50 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	205,87 лева/1000 м ³ (22,13 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	198,73 лева/1000 м ³ (21,36 лв./MWh);
- до 200 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	191,59 лева/1000 м ³ (20,59 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	184,45 лева/1000 м ³ (19,82 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	180,27 лева/1000 м ³ (19,38 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	177,30 лева/1000 м ³ (19,06 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	175,00 лева/1000 м ³ (18,81 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	158,42 лева/1000 м ³ (17,03 лв./MWh);
- до 10 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	151,28 лева/1000 м ³ (16,26 лв./MWh);
- над 10 000 000 н.м ³ /ГОД.	147,10 лева/1000 м ³ (15,81 лв./MWh).

Метанстанции

- до 400 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	124,22 лева/1000 м ³ (13,35 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	107,92 лева/1000 м ³ (11,60 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	79,29 лева/1000 м ³ (8,52 лв./MWh);

2. Битови потребители:

- 234,65 лева/1000 м³ (25,22 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи за регулаторния период по години, както следва:
за 2012 г. – 13 050 хил. лв; за 2013 г. – 13 686 хил. лв; за 2014 г. – 13 876 хил. лв; за 2015 г. – 14 003 хил. лв; за 2016 г. – 14 060 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. – 50 206 хил. лв; за 2013 г. – 49 166 хил. лв; за 2014 г. – 46 531 хил. лв; за 2015 г. – 43 772 хил. лв; за 2016 г. – 40 602 хил. лв.

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

II. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ:

1. Стопански потребители:

С равномерно потребление

- до 50 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,08 лева/1000 м ³ (0,98 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,07 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 200 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,06 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,04 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,03 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,01 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,99 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,62 лева/1000 м ³ (0,93 лв./MWh);
- до 10 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,15 лева/1000 м ³ (0,88 лв./MWh);
- над 10 000 000 н.м ³ /ГОД.	7,68 лева/1000 м ³ (0,83 лв./MWh);

С неравномерно потребление

- до 5 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	2,82 лева/потребител на месец (0,30 лв./MWh);
- до 50 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,08 лева/1000 м ³ (0,98 лв./MWh);
- до 100 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,07 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);

- до 200 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,06 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 400 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,04 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 600 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,03 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 800 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,01 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,99 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 5 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,62 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 10 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,15 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- над 10 000 000 н.м ³ /ГОД.	7,68 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);

Метанстанции

- до 400 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	9,04 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- до 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,99 лева/1000 м ³ (0,97 лв./MWh);
- над 1 000 000 н.м ³ /ГОД. ВКЛ.	8,62 лева/1000 м ³ (0,93 лв./MWh);

2. Битови потребители:

2,82 лева/потребител на месец (0,30 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2012 г. - 1 291 хил. лв; за 2013 г. - 1 358 хил. лв; за 2014 г. - 1 430 хил. лв; за 2015 г. - 1 493 хил. лв; за 2016 г. - 1 555 хил. лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2012 г. - 6 914 хил. лв; за 2013 г. - 7 412 хил. лв; за 2014 г. - 7 812 хил. лв; за 2015 г. - 8 258 хил. лв; за 2016 г. - 8 701 хил. лв.

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

III. Цени без ДДС за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на регион „Дунав” и Общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Разград, Исперих, Попово, Ловеч, Левски и Павликени:

1. Стопански потребители:

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

2. 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/