

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 9

от 16.03.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 16.03.2015 г., като разгледа подаденото от „Газтрейд Сливен” ЕООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител, доклад с вх. № Е-Дк-28 от 02.02.2015 г., както и събраните данни от проведените на 11.02.2015 г. открито заседание и на 25.02.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Газтрейд Сливен” ЕООД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) заявление с вх. № Е-12-00-652 от 29.04.2014 г. за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ”, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, цени за снабдяване с природен газ при снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сливен.

Със Заповед № З-Е-151 от 19.05.2014 г. на председателя на ДКЕВР е сформирана работна група, със задача да установи основателността на искането за утвърждаване на цените, предложени от енергийното дружество и да представи доклад по преписката.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от комисията.

Съгласно действащата нормативна уредба, цената за дейността „снабдяване със съгъстен природен газ”, не подлежи на регулиране от комисията.

От прегледа на представените данни, относно предложените за утвърждаване цени, е установено следното:

„Газтрейд Сливен” ЕООД е титуляр на лицензия № Л-432 от 16.02.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен, издадени с Решение № Л-432 от 16.02.2015 г. на комисията, като със същото решение е одобрен бизнес план на дружеството за регулаторен период 2014 -2018 г.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредбата), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

В заявлението си, „Газтрейд Сливен” ЕООД, предлага формирането на нови групи и подгрупи клиенти за територията на община Сливен. Тарифната структура е съобразена с

нормативните разпоредби и пазарните условия, като осигурява справедливо отразяване на разходите, извършени от дружеството за отделните клиентски групи и подгрупи.

Основните клиентски групи, предложени от енергийното предприятие са:

- небитови клиенти;
- битови клиенти.

Групата на небитовите клиенти е разделена на две подгрупи в зависимост от режима на потреблението на конкретните консуматори – с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

С равномерно потребление са клиенти, работещи с фактор на натоварване $\Phi_N \geq 50\%$, а с неравномерно потребление, работещи с фактор на натоварване $\Phi_N < 50\%$, където факторът на натоварването се изчислява като отношение между реалната годишна консумация и теоретичната годишна консумация, при целогодишно максимално месечно натоварване.

За небитовите клиенти с равномерно и неравномерно потребление са образувани подгрупи в зависимост от годишната консумация на природен газ.

Прогнозните цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване към мрежата са образувани в съответствие с Наредбата.

Прогнозните цени на дружеството са посочени в таблица №1:

Предложени за утвърждаване цени

таблица №1

<i>Клиентска група и подгрупи</i>	<i>Цена за пренос на природен газ през ГРМ</i>	<i>Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител</i>	<i>Цени за пренос през ГРМ и за снабдяване с природен газ</i>
	<i>лева/1000 м³</i>	<i>лева/1000 м³</i>	<i>лева/1000 м³</i>
<i>Небитови клиенти</i>			
<i>С равномерно потребление</i>			
<i>до 20 000 м³/год., вкл.</i>	157.45	8.76	166.21
<i>до 50 000 м³/год., вкл.</i>	147.13	8.76	155.89
<i>до 100 000 м³/год., вкл.</i>	133.19	8.76	141.95
<i>до 200 000 м³/год., вкл.</i>	125.38	8.76	134.14
<i>до 500 000 м³/год., вкл.</i>	106.74	8.76	115.50
<i>до 1 000 000 м³/год., вкл.</i>	80.70	8.76	89.46
<i>над 1 000 000 м³/год.</i>	58.65	8.76	67.41
<i>С неравномерно потребление</i>			
<i>до 5 000 м³/год., вкл.</i>	221.80	12.95	234.75
<i>до 20 000 м³/год., вкл.</i>	200.22	12.95	213.17
<i>до 50 000 м³/год., вкл.</i>	192.55	12.95	205.50
<i>до 100 000 м³/год., вкл.</i>	176.26	12.95	189.21
<i>до 200 000 м³/год., вкл.</i>	153.02	12.95	165.97
<i>до 500 000 м³/год., вкл.</i>	144.98	12.95	157.93
<i>до 1 000 000 м³/год., вкл.</i>	139.21	12.95	152.16
<i>над 1 000 000 м³/год.</i>	132.74	12.95	145.69
<i>Битови клиенти</i>	203.27	42.11	245.38

Към момента на подаване на заявлението от „Газтрейд Сливен” ЕООД, цената на обществения доставчик („Булгаргаз” ЕАД) е била 612.80 лв./1000 м³. Предвид разпоредбите на Наредбата, същата е коригирана с действащата в момента цена за първо тримесечие на 2015 г., в размер на 603.14 лв./1000 м³, и е заместена в цифровия модел за определяне размера на цените. Вследствие на направените корекции бяха намалени:

- разходите за технологични загуби на газ, от 17.29 хил. лв. на 17.04 хил. лв. за целия регулаторен период;
- разходите за закупуване на природен газ от 34 629 хил. лв. на 34 083 хил. лв. за целия регулаторен период.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газтрейд Сливен” ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2014 г. до 2018 г.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от Наредбата, необходимите годишни приходи, подлежащи на утвърждаване от Комисията, включват икономически обосноваваните разходи, както и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността разпределение на природен газ в таблица № 2 и за дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител в таблица № 3.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: небитови и битови.

Дейност „разпределение”

таблица №2

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. лв.	945	1 126	1 310	1 423	1 477
Битови	хил. лв.	87	115	162	213	270
ОБЩО	хил. лв.	1 032	1 241	1 472	1 636	1 747

Дейност „снабдяване”

таблица №3

Клиенти	Мярка	2014г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. лв.	111	104	109	108	107
Битови	хил. лв.	17	22	33	46	58
ОБЩО	хил. лв.	127	126	142	153	165

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от Наредбата, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 4 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

таблица №4

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016г.	2017 г.	2018 г.	Общо разходи за периода	%
Общо разходи в т.ч.	702	739	901	1 004	1 109	4 455	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	628	680	833	932	1 033	4 106	92%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	74	59	68	72	76	349	8%

В съответствие с разпоредбите на Наредбата, дружеството е представило различните групи разходи по икономически елементи, както следва:

Условно-постоянните разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и снабдяването с природен газ, нарастват от 697 хил. лв. за 2014 г. до 1 101 хил. лв. за 2018 г.

УПР се формират основно от разходите за амортизации, които представляват 45%, като нарастват през годините от 299 хил. лв. през 2014 г. до 533 хил. лв. през 2018 г.

Втори по значимост - 38% от УПР - са разходите за труд (заплати, социални осигуровки), чиито размер нараства през целия регулаторен период, като от 278 хил. лв. за 2014 г. достигат до 385 хил. лв. през 2018 г. От бизнес плана на дружеството е видно, че в тези разходи са включени разходите за заплати и осигуровки на целия персонал (управленски персонал, аналитични специалисти, техници, приложни специалисти, административен персонал и оператори на ГРМ). Прогнозните стойности са определени на база разширяване на дейността на дружеството и увеличаване числеността на персонала.

Разходите за външни услуги представляват 12% от размера на УПР и се увеличават през регулаторния период, като от 87 хил. лв. за 2014 г. достигат до 126 хил. лв. за 2018 г. Разходите за външни услуги включват: застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско” на МПС - собственост на дружеството, прогнозиран са и разходите, свързани с лицензионните такси; разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и други, в т.ч. разходи за енергия, отопление, съдебни услуги и др.

Разходите за материали варират от 25 хил. лв. (2014 г.) до 54 хил. лв. (2018 г.) и включват: разходи за горива, материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

С най-малък дял - 1% от УПР са „други разходи”, които са в размер на 8 хил. лв. (2014 г.) и достигат до 13 хил. лв. (2018 г.).

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от Наредбата, утвърдената от комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№5 и 6.

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

таблица №5

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДА в т.ч	4 862	6 799	7 861	8 796	9 090
1.1	Балансова стойност на ДМА	4 860	6 797	7 859	8 794	9 088
1.2	Балансова стойност на ДНМА	2	2	2	2	2
2.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	148	222	358	527	727
3.	Необходим оборотен капитал	44	48	56	58	63
4.	Регулаторна база на активите	4 758	6 625	7 559	8 327	8 425
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.5%	8.5%	8.5%	8.4%	8.5%
6.	Възвръщаемост	405	561	639	703	714
7.	Разходи в т.ч.	628	680	833	933	1 033
7.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	623	675	827	926	1 025
7.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	5	6	6	7	8

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

таблица №6

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДА в т.ч.	0.6	4.3	7.,3	5.,4	7.4
1.1	Балансова стойност на ДМА	0.3	4	7	5	7
1.2	Балансова стойност на ДНМА	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4

2.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3.	Необходим оборотен капитал	629	790	871	963	1 048
4.	Регулаторна база на активите	630	794	878	969	1 055
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8.5%	8.5%	8.5%	8.4%	8.5%
6.	Възвръщаемост	54	67	74	82	89
7.	Разходи в т.ч.	74	59	68	72	76
7.1	Условно постоянни разходи за дейността	74	59	68	72	76

Дружеството не е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от Наредбата по отношение на изчисляването на оборотния капитал. Поради тези причини, комисията приема предложената от дружеството стойност на необходимия оборотен капитал, който е изчислен съгласно чл. 12, ал. 8 от Наредбата, като 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2014 – 2018 г. за територията на община Сливен са в размер на 7 131 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 6 078 хил. лв., а за съоръжения /небитови, битови клиенти/ и за други активи са планирани 1 053 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Газтрейд Сливен” ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014 г. - 2018 г. е в размер 8,47%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица №7:

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Небитови	хил. м ³ /год.	8 086	10 013	10 751	11 441	11 891
Битови	хил. м ³ /год.	169	364	693	1 217	1 884
ОБЩО	хил. м³/год.	8 255	10 377	11 444	12 658	13 775

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на ДА по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи двете основни клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за небитови клиенти намаляват през регулаторния период от 0.92 през 2014 г. до 0.85 през 2018 г. Обратна е тенденцията при битовите клиенти - от 0.09 нараства до 0.15. При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” се наблюдава още по-голяма разлика в стойностите при небитовите клиенти, стойностите на коефициентите намаляват повече от два пъти - от 0.79 в началото на периода до 0.39, докато при битовите се наблюдава обратната тенденция - от 0.21 за 2014 г. до 0.61 за 2018 г., което е почти три пъти. Това показва, че усилията на дружеството през

новия регулаторен период ще бъдат насочени към присъединяване на повече битови клиенти, които ще нарастват с постоянен темп, а това предполага увеличаване на инвестициите, свързани с тази група клиенти.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално, както следва: коефициентите при небитовите клиенти намаляват плавно през регулаторния период от 0.98 в началото, до 0.86 в края на периода. При битовите клиенти се запазва тенденцията на увеличаване на коефициентите от 0.02 в началото на периода до 0.14 в края на периода.

5. Определяне на цени

5.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от Наредбата, цената пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

5.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от Наредбата, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Газтрейд Сливен” ЕООД за територията на община Сливен са посочени в табл. №8.

Определени цени за пренос и продажба на природен газ **таблица №8**

Клиентска група и подгрупи	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за продажба на природен газ	Цени за пренос през ГРМ и продажба на природен газ
	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Небитови клиенти			
С равномерно потребление			
до 20 000 м ³ /год., вкл.	157.45	8,65	166,10
до 50 000 м ³ /год., вкл.	147.13	8,65	155,78
до 100 000 м ³ /год., вкл.	133.19	8,65	141,84
до 200 000 м ³ /год., вкл.	125.38	8,65	134,03
до 500 000 м ³ /год., вкл.	106.73	8,65	115,38
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	80.70	8,65	89,35
над 1 000 000 м ³ /год.	58.65	8,65	67,30
С неравномерно потребление			
до 5 000 м ³ /год., вкл.	221.79	12,85	234,64
до 20 000 м ³ /год., вкл.	200.21	12,85	213,06
до 50 000 м ³ /год., вкл.	192.55	12,85	205,40
до 100 000 м ³ /год., вкл.	176.25	12,85	189,10
до 200 000 м ³ /год., вкл.	153.02	12,85	165,87
до 500 000 м ³ /год., вкл.	144.97	12,85	157,82
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	139.21	12,85	152,06
над 1 000 000 м ³ /год.	132.73	12,85	145,58
Битови клиенти	203,26	42,01	245,27

Комисията счита, че предложените крайни цени от енергийното дружество са икономически обосновани. Заложена нова тарифна структура по видове клиенти, както и

предложените по-ниски с 5% цени за битовите клиенти, показват, че „Газтрейд Сливен” ЕООД ориентира своята дейност към битовия сектор.

5.3. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на дружеството са образувани по групи клиенти (небитови и битови клиенти) в зависимост от заявения максимален капацитет и съответните признати разходи за групата.

Цените за присъединяване са формирани от признатите разходи, групирани в постоянна и променлива компонента.

Предложените от дружеството пределни цени за присъединяване остават непроменени и са както следва:

Прогнозните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа са образувани на база на присъщите разходи за съответните групи и подгрупи клиенти. Те са единни за разглеждания период и са посочени в следната таблица:

Цени за присъединяване таблица №9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Небитови клиенти	
до 25 м ³ /час, вкл.	1 533
до 70 м ³ /час, вкл.	1 739
до 400 м ³ /час, вкл.	2 162
до 1 000 м ³ /час, вкл.	3 178
над 1 000 м ³ /час	3 771
Битови клиенти	392

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз.

Предложените цени за присъединяване на битови клиенти към газоразпределителната мрежа са приблизително със 7% по-ниски от действащите в момента на територията на община Сливен.

„Газтрейд Сливен” ЕООД е посочило допълнителна компонента към цената, по която крайният снабдител ще продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната му мрежа. Добавката има за цел финансово да обезпечи дейностите по компресиране и доставка на сгъстен природен газ (СПГ) от дружеството. Компонентата е изчислена на база формирани отделни разходи, които се отнасят само към групата на клиенти, снабдявани със СПГ.

Съгласно действащата нормативна уредба цената за дейността „снабдяване със СПГ”, не подлежи на регулиране от комисията.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-28 от 02.02.2015 г., който е разгледан и приет от комисията на закрито заседание, проведено на 05.02.2015 г. Докладът е публикуван на интернет страницата на комисията. На 11.02.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъства управителя на „Газтрейд Сливен” ЕООД, който заяви, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на комисията, проведено на 16.02.2015 г. е приет проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството и е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ. Общественото обсъждане е проведено на 25.02.2015 г., на което присъства прокуриста на „Газтрейд Сливен” ЕООД, в качеството си на упълномощен представител на дружеството. Поканените заинтересованите лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ не присъстваха на общественото обсъждане. Прокуристът на „Газтрейд Сливен” ЕООД заяви, че дружеството приема без възражение предложените цени в проекта на решение. На основание чл. 14, ал. 3 от ЗЕ комисията определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газтрейд Сливен” ЕООД. В указания срок не са постъпили становища от заинтересованите лица.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Утвърждава, считано от 01.04.2015 г., на „Газтрейд Сливен” ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Сливен, при регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:

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

1.1. Небитови клиенти с равномерно потребление:

- до 20 000 м³/год. вкл.- 157.45 лева/1000 м³ (16.92 лв./MWh);
- до 50 000 м³/год. вкл.- 147.13 лева/1000 м³ (15.81 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год. вкл.- 133.19 лева/1000 м³ (14.32 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год. вкл.- 125.38 лева/1000 м³ (13.48 лв./MWh);
- до 500 000 м³/год. вкл.- 106.73 лева/1000 м³ (11.47 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год. вкл.- 80.70 лева/1000 м³ (8.67 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год.- 58.65 лева/1000 м³ (6.30 лв./MWh).

1.2. Небитови клиенти с неравномерно потребление:

- до 5 000 м³/год. вкл.- 221.79 лева/1000 м³ (23.84 лв./MWh);
- до 20 000 м³/год. вкл.- 200.21 лева/1000 м³ (21.52 лв./MWh);
- до 50 000 м³/год. вкл.- 192.55 лева/1000 м³ (20.70 лв./MWh);
- до 100 000 м³/год. вкл.- 176.25 лева/1000 м³ (18.94 лв./MWh);
- до 200 000 м³/год. вкл.- 153.02 лева/1000 м³ (16.45 лв./MWh);
- до 500 000 м³/год. вкл.- 144.97 лева/1000 м³ (15.58 лв./MWh);
- до 1 000 000 м³/год. вкл.- 139.21 лева/1000 м³ (14.96 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год.- 132.73 лева/1000 м³ (14.27 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 203.26 лева/1000 м³ (21.85 лв./MWh).

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 са, както следва:

Необходимите годишни приходи – за 2014 г. – 1 032 хил. лв.; за 2015 г. – 1 241 хил. лв.; за 2016 г. – 1 472 хил. лв.; за 2017 г. – 1 636 хил. лв.; за 2018 г. – 1 746 хил. лв.;

Количества природен газ – за 2014 г. – 8 255 хил. м³/год.; за 2015 г. – 10 377 хил. м³/год.; за 2016 г. – 11 444 хил. м³/год.; за 2017 г. – 12 658 хил. м³/год.; за 2018 г. – 13 775 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала – 8.47%.

3. Цени, без ДДС, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За небитови клиенти с равномерно потребление – 8.65 лева/1000 м³ (0.93 лв./MWh);

3.2. За небитови клиенти с неравномерно потребление - 12.85 лева/1000 м³ (1.38 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 42.01 лева/1000 м³ (4.52 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 3 са, както следва:

Необходимите годишни приходи – за 2014 г. – 127 хил. лв.; за 2015 г. – 126 хил. лв.; за 2016 г. – 142 хил. лв.; за 2017 г. – 153 хил. лв.; за 2018 г. – 165 хил. лв.;

Количества природен газ – за 2014 г. – 8 255 хил. м³/год.; за 2015 г. – 10 377 хил. м³/год.; за 2016 г. – 11 444 хил. м³/год.; за 2017 г. – 12 658 хил. м³/год.; за 2018 г. – 13 775 хил. м³/год.

Норма на възвръщаемост на капитала – 8.47%.

5. Цени, без ДДС, за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Сливен:

5.1. Небитови клиенти:

- до 25 м³/час, вкл.- 1 533 лева/клиент;
- до 70 м³/час, вкл. - 1 739 лева/клиент;
- до 400 м³/час, вкл. - 2 162 лева/клиент;
- до 1 000 м³/час, вкл. - 3 178 лева/клиент;
- над 1 000 м³/час - 3 771 лева/клиент.

5.2. Битови клиенти - 392 лева/клиент.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

СВЕТЛА ТОДОРОВА

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ