

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 28

от 12.08.2013 г.

на закрито заседание, проведено на 12.08.2013 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-201/25.04.2013 г. относно подадено заявление с вх. № Е-15-35-2/20.02.2013 г. „Ситигаз България” ЕАД с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия” и община Твърдица за периода 2014 – 2018 г. и събраните данни от проведеното открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със заявление вх. № Е-15-35-2/20.02.2013 г. „Ситигаз България” ЕАД е поискало да бъдат утвърдени на дружеството цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия” и община Твърдица.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-209-08/2006 г. за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-209-12/2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия Тракия, издадени за срок от 35 години.

С Решение № ИЗ-Л-209/29.03.2010 г. Комисията е одобрила бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия Тракия за периода 2009 – 2013 г.

С Решение № И4-Л-209/01.08.2011 г. на ДКЕВР е одобрен на „Ситигаз България” ЕАД актуализиран бизнес план за периода от 2009 г. до 2013 г. във връзка с изменение на издадената на дружеството лицензия, относно присъединяването на общините Павел баня и Гурково към регион Тракия. В същото административно производство дружеството е заявило, че цените няма да се променят и „Ситигаз България” ЕАД ще прилага утвърдените от Комисията цени и на територията на присъединените нови общини.

Съгласно т.3.2 от Указанията 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“, регулаторния период на цените е в съответствие с регулаторния период на бизнес плана на дружеството. Във връзка с изтичането на периода на утвърдения от Комисията бизнес план и подаденото заявление за изменение на издадената на дружеството лицензия, в изпълнение на т.3.2 от Указанията на Комисията дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени за новия регулаторен период 2014 – 2018 г.

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

Инвестициите за газификация на обособената територия „Тракия” и община Твърдица следват технико-икономическата логика на поэтапното изграждане на газоразпределителната мрежа и възвращаемостта на инвестициите.

При изготвянето на инвестиционната програма са взети под внимание следните основни фактори:

1. Наличие на съществуващи отклонения до общинските центрове, собственост на преносното предприятие или на клиенти, директно присъединени към „Булгаргаз” ЕАД;
2. Наличие на големи промишлени клиенти, които осигуряват приходи равномерно през цялата година;
3. Снабдяването на община Кърджали ще се реализира със съгъстен природен газ, съгласно представената схема. В проекта се предвижда изграждане на разпределителна мрежа в общината и декомпресираща станция без довеждащи

газопроводи. Тази форма на газоснабдяване на община Кърджали се налага поради отдалечеността ѝ от преносния газопровод.

В ценовия модел дружеството условно е разделило цената:

- за снабдяване на клиенти при *изградена връзка с преносната мрежа* /всички клиенти от обособената територия „Тракия“, респективно община Твърдица с изключение на община Кърджали/;

- за клиенти, снабдявани със сгъстен природен газ до *изграждане на връзка с газопреносната мрежа* /само за клиентите в община Кърджали/.

Съгласно обосновката на дружеството в цената за снабдяване със сгъстен природен газ е включена компонента, която е формирана от допълнителните разходи на оператора, както следва: разходи за транспорт; амортизация на ремаркетата за транспортиране на природния газ и надценката за закупуване на сгъстен природен газ.

Дружеството е представило справки и обосновки, за образуване на цените за разпределение и снабдяване с природен газ, с данни за всяка една година от регулаторния период 2014 – 2018 г., съгласно и в съответствие с „Указанията 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“ (Указанията) към Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

„Ситигаз България“ ЕАД 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.

С подаденото заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия Тракия с включена територия на община Твърдица.

1. Данните за активите за базовата година включват отчетните данни за 2012 г. и прогноза за 2013 г;

2. Целевата норма на възвръщаемост на целия капитал /собствен и привлечен/ след данъчно облагане е в размер на 12%.

3. Дружеството е с капиталова структура – 82% собствен капитал и 18% привлечен капитал за регулаторния период 2014 – 2018 г.

4. Заложените прогнозни данни за: инвестиции, разходи, количества природен газ за осъществяване на лицензионната дейност, потребители и продажби са както следва:

- планираните инвестиции за периода 2014-2018 г. са в размер на 35 094 хил.лв. Прогнозният среден размер на инвестициите заложи в ценовия модел са в съответствие с бизнес плана на дружеството, като същите са представени по години съгласно изискванията на комисията;

- прогнозни разходи: условно-постоянни /УПР/ и променливи за целия период са в размер на 104 117 хил.лв., като за дейността „разпределение с природен газ“ са предвидени 101 917 хил.лв. и за дейността „снабдяване“ 2 200 хил.лв.;

- прогнозните количества, които очаква да реализира дружеството за целия регулаторен период възлизат на 1 657 199 хил.м³;

- дружеството очаква броя на стопанските и на битовите клиенти от 11 732 бр. в началото да нарасне до 17 669 бр. в края на регулаторния период.

5. Стойността на оборотния капитал на дружеството е определена като 1/8 от годишните разходи без включени разходи за амортизация в съответствие с Указанията за ценообразуване.

Резултатите от извършения анализ на съдържателните се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-201/25.04.2013 г.

На 26.04.2013 г. е проведено закрито заседание на ДКЕВР, на което е разгледан доклад с вх. № Е-Дк-201/25.04.2013 г. относно заявление с вх. № Е-15-35-2/20.02.2013 г. на „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване

с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия” и община Твърдица за периода 2014 – 2018 г. Докладът е публикуван на страницата на комисията в интернет. На 28.05.2013 г. е проведено открито заседание, след което на закрито заседание на 03.06.2013 г. е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл.14 от ЗЕ, проведено на 11.06.2013 г.

За регулаторния период 2014 – 2018 г., дружеството е заявило разходи за **дейността „разпределение на природен газ”** в размер на 101 917 хил.лв. от които 58,70% са условно-постоянните разходи /УПР/ и 41,30% променливи разходи. Структурата на разходите за посочената дейност за обособена територия Тракия, /без община Твърдица/ за предходния регулаторен период 2009 – 2013 г., е била: 99,71% УПР и 0,29% променливи разходи.

С най-голям относителен дял в УПР са разходите за амортизации, които са в размер на 33 348 хил. лв. или приблизително 56% от УПР, като същите нарастват със 55% спрямо предходния регулаторен период. Дружеството е изчислило разходите за амортизации, съгласно Указанията, като са спазени изискванията за прилагане на линейния метод и амортизационния срок

Разходите за външни услуги за периода 2013-2017 г. възлизат на 15 680 хил.лв. или 26% от УПР, докато за предходния регулаторен период са били 5 396 хил.лв. или 14% от сумата на условно - постоянните разходи. За новия регулаторен период се наблюдава увеличение с 10 284 хил.лв.

Разходите за заплати и възнаграждения, социални разходи и осигурителни вноски за сметка на работодателя заложи от дружеството са в размер на 8 747 хил. лв. или 14%. В сравнение с предходния регулаторен период се наблюдава намаление от 509 хил.лв.

В разходите пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ (променливите разходи) са включени разходи за одорант и технологичните загуби на газ. Технологичните разходи са 4% от прогнозната консумация на природен газ, същите се признават, тъй като приетия от комисията праг е до 4%.

За дейността **„снабдяване с природен газ”** са заложи общо разходи в размер 2 220 хил.лв., като условно-постоянните разходи са 1 606 хил. лв. или 72% от общите разходи, а сравнени с предишния регулаторен период са с 25% по-ниски. Променливите разходи предвидени от дружеството за новия регулаторен период са 614 хил.лв. или 28% от общите разходи, а в сравнения с предишния период бележат нарастване с 5%.

Относителният дял на разходите за амортизации в УПР е 6% и са в размер на 91 хил. лв., като същите намаляват спрямо предходния регулаторен период с 81 хил.лв. Дружеството е изчислило разходите за амортизации, съгласно Указанията, като са спазени изискванията за прилагане на линейния метод и амортизационния срок

В дейността **„снабдяване с природен газ”** с най-голям относителен дял от УПР са разходите за материали за периода 2014-2018 г. възлизат на 671 хил.лв. или 42%, докато за предходния регулаторен период са били 352 хил.лв. или 16% от сумата на условно променливите разходи.

Разходите за заплати и възнаграждения, социални разходи и осигурителни вноски за сметка на работодателя заложи от дружеството са в размер на 373 хил. лв. или 23%. В сравнение с предходния регулаторен период се наблюдава намаление с 64% или 555 хил.лв.

Разходите за външни услуги за периода 2014-2018 г. възлизат на 323 хил.лв. или 20% от УПР, докато за предходния регулаторен период са били 653 хил.лв. или 30% от сумата на условно постоянните разходи. За новия регулаторен период се наблюдава увеличение с 330 хил.лв.

Разходи за снабдяване със СПГ са описани в обосновката на дружеството и възлизат на 5 910 хил.лв.

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

Нормата на възвръщаемост на капитала заложи от дружеството е 12%, съобразена с одобрената от Комисията целева норма на възвръщаемост.

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:

$$РБА = А - Ф - А_m + ОК + Инв. \quad (1),$$

където:

РБА е регулаторната база на активите, хил.лв.;

А – признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

Ф – стойността на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

А_м – амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК – необходимият оборотен капитал;

Инв. – прогнозен среден номинален размер на инвестициите, одобрени от Комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период.

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 обобщени, както следва:

Дейност „разпределение”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2014	2015	2016	2017	2018
1	Балансова стойност на ДМА	105 938	110 790	113 570	113 226	112 376
2	Балансова стойност на ДНМА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	5 036	4 924	3 750	2 417	3 832
4	Необходим оборотен капитал	1 634	1 708	1 685	1 762	1 782
5	Регулаторна база на активите	102 536	107 574	111 506	112 571	110 326
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	11%	12%	12%	12%	12%
7	Възвръщаемост	11 681	12 628	13 411	13 804	13 776
8	Разходи в т.ч.	18 766	19 829	20 326	21 370	21 627
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	10 450	11 186	12 332	12 873	12 981
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	8 316	8 642	7 994	8 497	8 646

В модела са заложили 4% технологични разходи за разпределение на природен газ, в рамките на приетите с Протоколно Решение на ДКЕВР от 27.08.2012 г. Определените разходи са изчислени на база утвърдената цена за доставка на природния газ от обществения доставчик за П^{ро} тримесечие на 2013 г.

Дейност „снабдяване”

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2014	2015	2016	2017	2018
1	Балансова стойност на ДМА	755	690	624	559	502
2	Балансова стойност на ДНМА	26	21	17	12	7
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на Финансираня	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Необходим оборотен капитал	25 646	26 637	24 558	26 037	26 507
5	Регулаторна база на активите	26 427	27 348	25 199	26 609	27 015
6	Норма на възвръщаемост, преди	11%	12%	12%	12%	12%

	данъчно облагане					
7	Възвръщаемост	3 011	3 210	3 031	3 263	3 373
8	Разходи в т.ч.	383	436	456	471	474
8.1	Условно постоянни разходи за дейността	268	313	331	346	348
8.2	Разходи зависещи от количеството пренесен природен газ	115	123	125	125	126

Компонента за снабдяване със СПГ.

ХИЛ.ЛВ.

№	Позиция	2014	2015	2016	2017	2018
1	Променливи разходи	592	721	809	1 040	2 497
2	Необходим оборотен капитал	323	356	399	513	312
3	Възвръщаемост	37	42	48	63	39

Дружеството е формирало групите клиенти чрез прилагане на критерия принадлежност към обществената сфера. Основните клиентски групи са: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

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:

$$\text{НГП} = \text{P} + (\text{РБА} \times \text{НВ}) \quad (2),$$

където:

НГП – необходимите годишни приходи;

P – 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”

Клиенти	Мярка	2014	2015	2016	2017	2018
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:						
Промишлени	хил.лв.	20 225	21 322	21 819	22 617	22 635
ОА и търговски	хил.лв.	7 043	7 574	8 148	8 448	8 460
Битови	хил.лв.	3 180	3 561	3 770	4 109	4 309
ОБЩО	хил.лв.	30 448	32 457	33 737	35 174	35 404

Дейност „снабдяване”

Клиенти	Мярка	2014	2015	2016	2017	2018
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:						
Промишлени	хил.лв.	2 647	2 789	2 628	2 787	2 869
ОА и търговски	хил.лв.	371	388	397	413	426
Битови	хил.лв.	375	468	462	534	555
ОБЩО	хил.лв.	3 393	3 645	3 487	3 734	3 850

Компонента за снабвяване със СПГ

Клиенти	Мярка	2014	2015	2016	2017	2018
НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ, в т.ч.:						
Промислени	хил.лв.	458	539	581	725	1 666
ОА и търговски	хил.лв.	159	204	249	340	783
Битови	хил.лв.	12	20	27	37	86
ОБЩО	хил.лв.	629	763	857	1 102	2 535

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

Прогнозна консумация

Клиенти	Мярка	2014	2015	2016	2017	2018	ОБЩО
Промислени	хил.м ³ /год.	274 995	282 294	259 162	272 037	275 909	1 364 398
ОА и търговски	хил.м ³ /год.	37 663	38 520	38 625	39 988	40 694	195 491
Битови	хил.м ³ /год.	15 102	19 644	16 691	22 260	23 614	97 311
ОБЩО	хил.м ³ /год.	327 760	340 458	314 478	334 285	340 217	1 657 199

За дейността разпределение на природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните материални активи. 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, а именно:

Коефициенти за разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта					
Клиенти	2014	2015	2016	2017	2018
Промислени	0,60	0,59	0,59	0,59	0,58
ОА и търговски	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28
Битови	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти на разпределение на разходите зависещи от количествата пренесен природен газ					
Клиенти	2014	2015	2016	2017	2018
Промислени	0,84	0,83	0,83	0,82	0,81
ОА и търговски	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12
Битови	0,05	0,06	0,05	0,07	0,07
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

За дейността снабвяване с природен газ, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи са формирани на база годишна консумация и броя обслужвани клиенти от съответните групи, както следва:

Коефициенти за разпределение на възвръщаемостта					
Клиенти	2014	2015	2016	2017	2018
Промислени	0,84	0,83	0,83	0,81	0,81
ОА и търговски	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12
Битови	0,05	0,06	0,05	0,07	0,07

ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Коефициенти за разпределение на постоянните разходи					
Клиенти	2014	2015	2016	2017	2018
Промислени	0,78	0,76	0,75	0,74	0,74
ОА и търговски	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Битови	0,11	0,13	0,14	0,15	0,15
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

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

Коефициенти на разпределение на възвръщаемостта и разходите за снабдяване със СПГ					
Клиенти	2014	2015	2016	2017	2018
Промислени	0,73	0,71	0,68	0,66	0,66
ОА и търговски	0,25	0,27	0,29	0,31	0,31
Битови	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
ОБЩО	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ

Цените са определени за петгодишен регулаторен период с продължителност 2014 – 2018 г. включително.

Цената за разпределение на природен газ 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 разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ са изчислени в резултат на заместване на стойностите в модела за цени.

Цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на дружеството са образувани по групи клиенти (промишлени, обществено-административни 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 за утвърждаване цени за регулаторен период 2014 – 2018 г. имат ръст спрямо действащите към момента цени, както следва:

- промишлени клиенти – 3% средно за всички подгрупи;
- обществено-административни и търговски клиенти с около 2 %;
- битови клиенти с около 2%

Действащите цени за регулаторен период 2009 – 2013 г. са утвърдени през 2009 г. и оттогава не са променени.

Отчитайки намалената консумация в сравнение с прогнозната през изминалия регулаторен период, увеличените инвестиции в резултат на присъединяване на нови територии и натрупаната инфлация за изминалия петгодишен период, предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за регулаторен период 2014 – 2018 г. са обосновани и увеличението на цените за следващия регулаторен период е минимално.

На основание чл.21, ал.1, т.8, чл.30, ал.1, т.8, т.11 и т.12 от Закона за енергетиката, 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”,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.01.2014 г. на „Ситигаз България” ЕАД цени, приложими за обособена територия „Тракия” и община Твърдица при продължителност на регулаторния период от 2014 г. до 2018 г. включително, както следва:

I. Цени без ДДС за разпределение на природен газ и цени без ДДС за снабдяване с природен газ.

1. Цени без ДДС за разпределение на природен газ

Промислени клиенти:

- до 10 хил.м³/год. вкл. 195,55 лева/1000 м³ (21,02 лв./MWh);
- до 100 хил.м³/год. вкл. 155,39 лева/1000 м³ (16,70 лв./MWh);
- до 500 хил.м³/год. вкл. 105,22 лева/1000 м³ (11,31 лв./MWh);
- до 1 000 хил.м³/год. вкл. 83,25 лева/1000 м³ (8,95 лв./MWh);
- до 5 000 хил.м³/год. вкл. 68,18 лева/1000 м³ (7,33 лв./MWh);
- над 5 000 хил.м³/год. 63,19 лева/1000 м³ (6,79 лв./MWh);

Обществено-административни и търговски клиенти:

- 201,63 лева/1000 м³ (21,67 лв./MWh).

Битови клиенти:

- 195,68 лева/1000 м³ (21,03 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2014 г. – 30 448 хил.лв.; за 2015 г. - 32 457 хил.лв.; за 2016 г. – 33 737 хил.лв.; за 2017 г. – 35 174 хил.лв.; за 2018 г. – 35 404 хил.лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2014 г. – 102 536 хил.лв.; за 2015 г. – 107 574 хил.лв.; за 2016 г. – 111 506 хил.лв.; за 2017 г. – 112 571 хил.лв.; за 2018 г. – 110 326 хил.лв.

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

2. Цени без ДДС за снабдяване с природен газ от краен снабдител при изградена връзка с преносната мрежа:

Промислени клиенти:

- 10,11 лева/1000 м³ (1,09 лв./MWh)

Обществено-административни и търговски клиенти:

- 10,48 лева/1000 м³ (1,13 лв./MWh)

Битови клиенти:

- 24,81 лева/1000 м³ (2,67 лв./MWh).

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

Необходимими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2014 г. – 3 393 хил.лв.; за 2015 г. – 3 645 хил.лв.; за 2016 г. – 3 487 хил.лв.; за 2017 г. – 3 734 хил.лв.; за 2018 г. – 3 850 хил.лв.

Регулаторна база на активите за регулирания период по години, както следва: за 2014 г. – 26 427 хил.лв.; за 2015 г. – 27 348 хил.лв.; за 2016 г. – 25 199 хил.лв.; за 2017 г. – 26 609 хил.лв.; за 2018 г. – 27 015 хил.лв.

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

3. Прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период, са както следва: за 2014 г. – 327 760 хил.м³/год.; за 2015 г. – 340 458 хил.м³/год.; за 2016 г. – 314 478 хил.м³/год.; за 2017 г. – 340 217 хил.м³/год.

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

Промислени клиенти:

- 276,52 лева/1000 м³ (29,72 лв./MWh)

Обществено-административни и търговски клиенти:

- 284,40 лева/1000 м³ (30,57 лв./MWh)

Битови клиенти:

- 290,72 лева/1000 м³ (31,25 лв./MWh)

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

Необходимими годишни приходи за регулаторния период по години, както следва: за 2014 г. – 629 хил.лв.; за 2015 г. – 763 хил.лв.; за 2016 г. – 857 хил.лв.; за 2017 г. – 1 102 хил.лв.; за 2018 г. – 2 535 хил.лв.

II. Цени без ДДС за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Тракия” и община Твърдица

1. Промислени клиенти:

- 2 900,00 лева/клиент;

2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- 1 200,00 лева/клиент;

3. Битови клиент

- 280,00 лева/клиент.

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

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

Димитър Димитров
(Заповед № 3-ОХ-59/26.07.2013 г.)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Емилия Савева