

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, тел.: 02/988 24 98, 02/935 96 13, факс: 02/988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 21

от 29.06.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.06.2015 г., като разгледа преписка, образувана по подадено от „Рила газ“ ЕАД заявление за утвърждаване на пределни цени за дейността „разпределение на природен газ“, пределни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и пределни цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за обособена територия Запад, както и събраните данни от проведените на 27.05.2015 г. открито заседание и на 11.06.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Рила газ“ ЕАД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-39-19 от 16.12.2013 г., допълнено със заявления с вх. № Е-15-39-19 от 18.03.2015 г. и с вх. № Е-15-39-19#12 от 26.03.2015 г., за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството, за обособена територия „Запад“, за периода 2014 - 2018 г.

Със Заповед № 3-Е-5 от 02.01.2014 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за установяване на основателността на искането за утвърждаване на цени на природния газ.

Комисията с писмо с изх. № Е-59-39-19 от 29.01.2014 г. е изисквала от дружеството да представи преработен финансов модел на цените за периода 2014 – 2018 г., неаудитиран годишен финансов отчет за 2013 г., справка за дълготрайните активи към 31.12.2013 г., както данни и обосновка за различните видове разходи. С писмо вх. № Е-15-39-19 от 14.02.2014 г. „Рила газ“ ЕАД е поискало срокът за отговор на горепосоченото писмо да бъде удължен до 06.03.2014 г. Исканата информация е предоставена от „Рила газ“ ЕАД с писмо вх. № Е-59-39-19 от 10.03.2014 г.

От дружеството е изискано, с писмо с изх. № Е-15-39-19 от 23.02.2015 г., да представи преработено заявление за цени, предвид обстоятелството, че предложените за утвърждаване цени от „Рила газ“ ЕАД със заявление вх. № Е-15-39-198 от 16.12.2013 г. се различават от цените, посочени в преработения бизнес план на дружеството и електронния модел на цените. Изискани са също така допълнителни данни и обосновки във връзка с констатирани неточности в представените справки и преработен електронен модел на цените. С писмо вх. № Е-15-39-19 от 27.02.2015 г. „Рила газ“ ЕАД уведомява комисията, че възнамерява да актуализира и оптимизира параметрите на представения бизнес план и електронния модел на цените за 2014 - 2018 г. с отчетни данни за базовата 2013 г. и за 2014 г.

„Рила газ“ ЕАД е представило преработено заявление с вх. № Е-15-39-19 от 18.03.2015 г. за утвърждаване на пределни цени за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, както и пределни цени за присъединяване към газоразпределителната му мрежа на обособена територия „Запад“.

Със заявление с вх. № Е-15-39-19#12 от 26.03.2015 г., „Рила газ“ ЕАД е представило актуализирани справки и електронен модел за определяне на цени за лицензионните

дейности, във връзка с което със Заповед № 3-Е-74 от 31.03.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана нова работна група, със задача да извърши проучване на обстоятелствата, съдържащи се в подаденото от дружеството заявление и приложенията към него, за да установи основателността на искането за утвърждаване на цените, предложени от енергийното дружество, и да представи доклад.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад вх. № Е-Дк-136 от 08.05.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 88 от 18.05.2015 г., т. 1. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 27.05.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието са присъствали следните представители на „Рила газ“ ЕАД: г-н Масимо Бонато – изпълнителен директор, г-н Дамян Пейчев – мениджър и г-жа Венета Райкова – директор на дирекция „Маркетинг“. Изпълнителният директор на дружеството е заявил, че приема доклада без възражения и забележки. На закрито заседание на Комисията, проведено на 02.06.2015 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 11.06.2015 г., като на него са присъствали изпълнителният директор на „Рила газ“ ЕАД, мениджърът и директорът на дирекция „Маркетинг“ на дружеството. От поканените на общественото обсъждане заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ са присъствали г-жа Дора Дамянова – главен експерт в Конфедерация на независимите синдикати в България (КНСБ) и г-н Румен Еленков – главен експерт в община Благоевград.

Представителите на „Рила газ“ ЕАД и на КНСБ са заявили, че не възразяват по проекта на решение.

Г-н Еленков е заявил, че предложените от дружеството цени се увеличават с 14%, което е доста висок ръст и ще се отрази на социалните ангажименти на общината (училища, детски градини и други газифицирани обекти). В тази връзка, Комисията счита, че предвид намаляването на цените на „Булгаргаз“ ЕАД за третото тримесечие на 2015 г. отражението върху крайните продажни цени за клиентите на „Рила газ“ ЕАД ще бъде много по-малко.

В указания на основание чл. 14, ал. 3 от ЗЕ срок за предоставяне на становища от заинтересованите лица, такива в Комисията не са постъпили.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

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.

„Рила газ“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-210-08 от 25.09.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-210-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“.

В обособена територия „Запад“ са включени общините Благоевград, Дупница, Сандански, Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна. Газоразпределителна мрежа (ГРМ) е изградена в общините Благоевград, Дупница, Перник, Радомир, Сандански и Враца.

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 (НРЦПГ), 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.

Комисията счита, че предложените от дружеството прогнозни цени за пренос на природния газ по газоразпределителната мрежа и цените, по които крайният снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, са образувани в съответствие с нормативните изисквания и параметрите на ценообразуващите елементи са икономически обосновани и мотивирани.

Предложената от дружеството тарифна структура е съобразена с пазарните условия, като отразява разходите, извършени от дружеството за отделните клиентски групи. Според лицензианта не са образувани подгрупи на основните клиентски групи, тъй като в момента на изготвяне на бизнес плана за обособена територия Запад, съществуващите стопански клиенти са недостатъчни за извършване на емпирични изследвания и анализ на консумацията и характера на потреблението, а бъдещите клиенти са величина, която е трудно предвидима към настоящия момент. Комисията счита, че предложената тарифна структура отговаря на изискванията на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, според който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Рила газ“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2014 г. до 2018 г. включително. Комисията счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите 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 № 1 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ - в таблица № 2. Според Комисията, необходимите годишни приходи са прогнозираны съгласно нормативните изисквания.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Дейност „разпределение“

Таблица №1

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промишлени</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>5 663</i>	<i>5 235</i>	<i>5 208</i>	<i>5 246</i>	<i>5 302</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>3 520</i>	<i>3 228</i>	<i>3 219</i>	<i>3 246</i>	<i>3 288</i>
<i>Битови</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>1 422</i>	<i>1 374</i>	<i>1 434</i>	<i>1 518</i>	<i>1 609</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>10 605</i>	<i>9 837</i>	<i>9 861</i>	<i>10 010</i>	<i>10 199</i>

Дейност „снабдяване“

Таблица №2

<i>Клиенти</i>	<i>Мярка</i>	<i>2014 г.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
<i>Промишлени</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>90</i>	<i>113</i>	<i>171</i>	<i>209</i>	<i>249</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>112</i>	<i>60</i>	<i>82</i>	<i>98</i>	<i>117</i>
<i>Битови</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>238</i>	<i>97</i>	<i>103</i>	<i>117</i>	<i>135</i>
<i>ОБЩО</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>440</i>	<i>270</i>	<i>356</i>	<i>424</i>	<i>501</i>

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица №3

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Общо разходи за периода	%
Общо разходи в т.ч.:	4 901	5 720	5 763	5 905	6 089	28 378	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	4 521	5 592	5 644	5 789	5 968	27 514	97%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	380	128	119	116	121	864	3%

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи.

2.1.1. Условно-постоянни разходи (УПР)

Тези разходи са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ и снабдяването с природен газ, като нарастват от 4 899 хил. лв. за 2014 г. до 5 973 хил. лв. за 2018 г., или с 22%.

УПР се формират основно от разходите за амортизации, които представляват 82%, като нарастват през годините от 3 555 хил. лв. през 2014 г. до 5 011 хил. лв. през 2018 г. или бележат ръст от 41%. Тези разходи са изчислени по линейен метод при спазване амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Втори по значимост - 8% от УПР - са разходите за труд (заплати, социални осигуровки), чиито размер от 514 хил. лв. през 2014 г. намалява на 417 хил. лв. през 2015 г. и остава непроменен до края на регулаторния период. От бизнес плана на дружеството е видно, че в тези разходи са включени разходите за заплати, възнаграждения и осигуровки на служители в отдели: административен, маркетинг, работа с потребители, експлоатация и поддръжка на ГРМ. Разчетите са направени при единична стойност на заплатата от 1 200 лв. на всеки зает и начислените към тези заплати социални осигуровки.

Разходите за външни услуги представляват 7% от размера на УПР и намаляват с 49% през регулаторния период, като от 717 хил. лв. за 2014 г. достигат до 369 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; разходи, свързани с лицензионните такси; разходи за пощенски и телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и други, в т.ч. разходи за енергия, отопление и др.

Един процент от УПР са: разходите за материали, социалните разходи и други разходи.

Разходите за материали се увеличават от 59 хил. лв. за 2014 г. до 85 хил. лв. за 2018 г., като бележат ръст от 43% и включват: разходи за горива за автотранспорт, които са прогнозирани на база стойността на параметри като: километри пробег, брой автомобили, среден разход на гориво на 100 км, средна цена на горивото. Друг елемент от разходите за материали са материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията, които са изчислени в зависимост от стойността на ГРМ и съоръженията и представляват 0.05% от стойността на ГРМ и 0.03% от стойността на съоръженията. Разходите за материали включват още разходи за работно облекло, които са прогнозирани в зависимост от броя на

персонала по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа, канцеларски материали.

Социалните разходи включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост в размер на 15% от разходите за възнаграждения и осигуровки.

„Други разходи” варират от 36 хил. лв. за 2014 г. и достигат до 38 хил. лв. в края на регулаторния период, като бележат ръст от 5%. В тях са включени разходи за охрана на труда, които са прогнозирани в зависимост от броя на служителите при единична стойност 200 лв./служител. Разходите за реклама и маркетинг са изчислени в размер на 0.1% от реализираните продажби на природен газ с приспаднати разходи за закупуване на природен газ от обществения доставчик. В „други разходи” са включени разходи за командировки и обучения на персонала, които дружеството е изчислило в зависимост от броя на персонала в размер на 500 лв. за всеки зает.

2.1.2. Променливи разходи

В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ, са включени: разходи за одорант, изчислени в размер на 0.60 лв./1000 nm³ природен газ. Загубите на газ са прогнозирани като 0.1% от закупения природен газ от обществения доставчик.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, 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. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 4 и 5:

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

Таблица №4

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	89 676	94 948	91 946	88 448	84 758
2.	Балансова стойност на ДНА	29	27	25	23	21
3.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	330	1 387	2 337	3 092	3 781
4.	Необходим оборотен капитал	123	103	111	112	120
5.	Регулаторна база на активите	89 498	93 691	89 744	85 492	81 119
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6.8%	4.5%	4.7%	4.9%	5.2%
7.	Възвръщаемост	6 084	4 245	4 217	4 221	4 231
8.	Разходи в т.ч.:	4 521	5 592	5 644	5 789	5 968
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ	4 519	5 543	5 564	5 690	5 852
8.2	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	2	49	80	99	116

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

Таблица №5

№	Позиция	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	75	46	36	33	31
2.	Балансова стойност на ДНМА	3	3	3	2	2
3.	Необходим оборотен капитал	0	0	0	0	0
4.	Регулаторна база на активите	799	3 084	5 011	6 191	7 247

5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	877	3 133	5 049	6 226	7 281
6.	Възвръщаемост	6.8%	4.5%	4.7%	4.9%	5.2%
7.	Разходи в т.ч.	60	142	237	307	380
7.1	Условно постоянни разходи за дейността	380	128	119	116	121

При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Комисията приема така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Рила газ” ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2014 - 2018 г. е в размер 6.16%, при структура на капитала 35% собствен и 65% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от определената от Комисията с решение по протокол № 172 от 08.10.2012 г. в размер на 12%.

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 № 6:

Прогнозна консумация

Таблица №6

Клиенти	Мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил.м ³ /год.	7 538	26 687	42 639	51 577	59 025
ОА и търговски	хил.м ³ /год.	1 669	10 476	17 491	21 576	25 511
Битови	хил.м ³ /год.	511	3 798	6 498	9 198	11 898
ОБЩО	хил.м³/год.	9 719	40 961	66 628	82 351	96 433

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 основните 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 условно-постоянните разходи и възвръщаемостта по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за промишлени клиенти намаляват през регулаторния период от 0.53 през 2014 г. до 0.52 през 2018 г. Обратна е тенденцията при битовите клиенти - коефициентите нарастват от 0.13 до 0.16. Коефициентите за обществено-административни и търговски клиенти остават почти непроменени през целия регулаторен период и са на стойност 0.33, като в края му са в размер 0.32.

При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, коефициентите за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта се изменят, както следва: за промишлените клиенти се увеличават през регулаторния период от 0.20 през 2014 г. до 0.50 през 2018 г. При обществено-административните и търговски клиенти коефициентът има стойност от 0.26 за 2014 г., и намалява до 0.23 в края на регулаторния период. Тенденция към намаляване стойността на коефициентите се забелязва и при битовите клиенти - от 0.54 за 2014 г. до 0.27 за 2018 г.

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, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.78 в началото, до 0.61 в края на периода. Коефициентите при общественно-административни и търговски клиенти нарастват от 0.17 през 2014 г. до 0.27 през 2018 г. При битовите клиенти се запазва тенденцията на увеличаване на коефициентите - от 0.05 в началото до 0.12 в края на периода.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за 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.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, 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 „Рила газ” ЕАД за обособена територия Запад са показани в таблица № 7:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица №7

<i>Клиентски групи и подгрупи</i>	<i>Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 н.м³)</i>	<i>Цени за продажба на природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м³)</i>
Промислени	148.51	4.49
ОА и търговски	225.81	6.36
Битови	242.48	23.25

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.

Предложените за утвърждаване от „Рила газ” ЕАД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2014 - 2018 г.

4.3. Цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на обособена територия „Запад”

Цени за присъединяване

Таблица №8

<i>Групи и подгрупи клиенти</i>	<i>Пределни цени (лв. /клиент)</i>
Промислени клиенти	
<i>до 400 м³/час</i>	2 860
<i>до 2 000 м³/час</i>	3 780
<i>над 2000 м³/час</i>	4 120
ОА и Т клиенти	
<i>до 70 м³/час.</i>	1 350
<i>до 400 м³/час</i>	1 600
<i>над 400 м³/час</i>	1 650
Битови клиенти	485

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 01.07.2015 г. на „Рила газ“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Запад“, при регулаторен период до 2018 г. включително, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти - 148.51 лева/1000 nm³ (15.96 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 225.81 лева/1000 nm³ (24.27 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти - 242.48 лева/1000 nm³ (26.06 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи - за 2014 г. – 10 605 хил. лв.; за 2015 г. – 9 837 хил. лв.; за 2016 г. – 9 861 хил. лв.; за 2017 г. – 10 010 хил. лв.; за 2018 г. – 10 199 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 9 719 хил. м³/год.; за 2015 г. – 40 961 хил. м³/год.; за 2016 г. – 66 628 хил. м³/год.; за 2017 г. – 82 351 хил. м³/год.; за 2018 г. – 96 433 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 6.16%.

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

3.1. За промишлени клиенти - 4.49 лева/1000 nm³ (0.48 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 6.36 лева/1000 nm³ (0.68 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 23.25 лева/1000 nm³ (2.50 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи - за 2014 г. – 440 хил. лв.; за 2015 г. – 270 хил. лв.; за 2016 г. – 356 хил. лв.; за 2017 г. – 424 хил. лв.; за 2018 г. – 501 хил. лв.;

Количества природен газ - за 2014 г. – 9 719 хил. м³/год.; за 2015 г. – 40 961 хил. м³/год.; за 2016 г. – 66 628 хил. м³/год.; за 2017 г. – 82 351 хил. м³/год.; за 2018 г. – 96 433 хил. м³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 6.16%.

5. Цени (без ДДС) за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“

5.1. Промислени клиенти:

до 400 м³/час – 2 860 лева/клиент;

до 2 000 м³/час – 3 780 лева/клиент;

над 2 000 м³/час – 4 120 лева/клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 70 м³/час – 1 350 лева/клиент;

до 400 м³/час – 1 600 лева/клиент;

над 400 м³/час – 1 650 лева/клиент.

5.3. Битови клиенти – 485 лева/клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ