

Број: 763/2008-D-02/2
Датум: 29.01.2009.

ДП „Грејање“ Зрењанин
Панчевачка бб
23000 Зрењанин

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса који сте нам доставили дописом од 28.01.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 763/2008-D-02/1 од 28.01.2009.)

Молимо, да хитно донесете Одлуку о ценама и са Мишљењем Агенције упутите је Министарству рударства и енергетике ради спровођења поступка прибављања сагласности Владе на цене утврђене Одлуком.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Ђубо Маћић
Ђубо Маћић

На основу члана 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 100. седници од 29.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ДП „Грејање“, Зрењанин и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ДП „Грејање“, Зрењанин - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 28.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 763/2008-D-02/1 од 28.01.2009.) на мишљење предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса које износе

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	6.51	
	Остали корисници	4.55	256.67
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3.62	204.24
	Равномерна потрошња	3.62	204.24

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, као и висине планиране стопе повраћаја на регулисана средства који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је ДП „Грејање“, Зрењанин при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобрени приход за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас и извршио алокацију максимално одобрених прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007);
- исказао цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 1/2007);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунало у висини од 7,50% за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних

средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

3. Агенција је извршила корекцију максимално одобреног прихода у делу обрачуна трошкова по основу надокнаде губитака у систему за дистрибуцију природног гаса и ускладила ове трошкове са одобреним стопама губитака у дистрибутивној мрежи.
4. По оцени Агенције, део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова и трошкова амортизације је исказан реално и може се сматрати оправданим.
5. Агенција оцењује да су предложене стопе повраћаја на нивоу уобичајених стопа у земљама са сличним условима и ризицима пословања за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас и да се оне могу сматрати оправданим.
6. На основу корекција извршених у складу са тачком 3. овог Мишљења, као и констатација и оцена изнетих у тачки 4, Агенција сматра да цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса треба да износе:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5.39	
	Остали корисници	3.77	212.67
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3.00	169.22
	Равномерна потрошња	3.00	169.22

7. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за дистрибуцију природног гаса и система за управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 33/2009-Д-1/17
Београд, 29.01.2009. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Бубо Маћић

АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

1. Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ДП „Грејање“, Зрењанин као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 763/2008-D-02 од 24.12.2008. године). У поступку додатног услаглашавања података између Агенције и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 763/2008-D-02/1 од 28.01.2009. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

ДП „Грејање“, Зрењанин је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

2. Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз Предлог одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2008. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштвеног предузећа,
- Подносилац захтева је имао лиценци за обављање четири енергетске делатности, а поред тога обавља и делатности везане за дистрибуцију топлотне енергије,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 43. Закона извршио раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима, као и Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2007. годину. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за

енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Треба истаћи да је подносилац захтева након израде биланса стања и биланса успеха по делатностима за 2007. годину извршио прецизнију алокацију трошкова и средстава у току регулаторног периода, као и избор адекватнијих кључева за расподелу заједничких билансних позиција што је резултирало већим променама код појединих билансних позиција у поређењу са претходном годином. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљиво образложење (рачуницу) за одабране кључеве

3. Опис дистрибутивног система

ДП „Грејање“, Зрењанин обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на око 850 km дистрибутивне мреже. 739,70 km дистрибутивне мреже која се састоји од 370,25 km челичних гасовода, 51,02 km полиетиленских гасовода и 318,45 km прикључака, је у власништву дистрибутера. Такође обавља делатност дистрибуције и на око 110 km гасовода, који нису у власништву дистрибутера. Преко МРС Сутјеска испоручује природни гас другом дистрибутеру – ЈП „Србијасгас“.

4. Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2008.г.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система.

Тарифни елемент „енергент“ - 29.215.000 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 24.051.096 m³ за домаћинства и 4.423.300 m³ за остале купце ; у Категорији 2: 381.049 m³ за неравномерну потрошњу и 359.555 m³ за равномерну потрошњу. Напомена: Од 381.049 m³ за неравномерну потрошњу, 105.049 m³ је за тарифне купце, а 276.000 m³ је за другог дистрибутера

Тарифни елемент „капацитет“ - 221.755 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 184.142 m³/дан/год за домаћинства и 31.817 m³/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 3.617 m³/дан/год за неравномерну потрошњу и 2.179 m³/дан/год. за равномерну потрошњу. Напомена: Од 3.617 m³/дан/год за неравномерну потрошњу, 1.197 m³/дан/год је за тарифне купце, а 2.420 m³/дан/год је за другог дистрибутера

Фактор једновремености је правилно израчунат и за све групе корисника износи 1.

Стопа губитка за 2008. годину је, приликом прве доставе техничких табела, износила 6,33%, након тога 7,42% и у коначној верзији табела 6,65%, а за 2007. годину 8,85%. ДП „Грејање“, Зрењанин, је за 2008. годину доставио стопу губитака на мрежи притиска $6 < p$ бар од 6,5%, за мрежу притиска $6 \leq p < 16$ бар није уписана стопа губитака, тако да се сматра да она износи 0%. Еквивалентна стопа губитака за дистрибутивну мрежу би била 6,35%.

Агениција је одобрила да еквивалентна стопа губитке за дистрибутивну мрежу износи 3,00%, с тим да на мрежи притиска $6 < p$ бар износи 3,08 %, а да на мрежи притиска $6 \leq p < 16$ бар износи 0%.

У поступку усаглашавања техничких табела, дистрибутер је обавештен да су стопе губитака вишеструко веће од стопа губитка других дистрибутера и тражена су додатна објашњења и подаци како би се утврдили разлози за високу стопу губитака. ДП „Грејање“, Зрењанин је доставило попуњене додатне табеле и образложења. На основу допунских податка може се закључити следеће:

- 90% дистрибутивне мреже је изграђено од челика, а 10% од полиетилена, у периоду од 1984. до 1991. године. Неадекватна катодна заштита у првим годинама експлоатације је могла утицати на појаву корозије и тиме на већи број истицања природног гаса. Међутим, дистрибутер је навео да је катодна заштита сада исправна и у функцији, као и да се врши редован обилазак мреже са детекторима на непропусност – једном годишње се обиђе целокупна мрежа. Дистрибутер је навео да је обиласком трасе у 2008. години откривено 27 места истицања природног гаса. Процена месечних количина природног гаса које су истекле износи 46,170 m³. Под претпоставком да је просечно време потребно за детекцију истицања природног гаса 6 месеци, стопа губитка по овом основу износи око 1%.
- Губици на мрежи се јављају и приликом прикључења нових купаца на челичне мреже, јер је неопходно пражњење дела гасовдне мреже. Али, количине које се испусте нису велике, због ниског притиска у цевима, малог пречника и ограниченог броја нових прикључака (130 годишње). Одређењена истицања се јављају на вентилима и регулаторима МРС током одржавања, али и ове количине су врло мале. Укупна стопа губитака на основу ова два основа не може бити већа од 0,3%.
- Губици услед мерења - Око 29% укупних испоручених количина се измере преко мерила за домаћинства која имају компензатор температуре. Наведена мерила су у функцији мање од 5 година, тако да није прихватљиво да ДП Грејање Зрењанин има губитке код ових мерила. Преостала мерила се редовно баждаре. ДП Грејање Зрењанин врши корекцију по температури која је најповољнија за дистрибутре. Наиме, при утврђивању радне температуре природног гаса, поред температуре земљишта, користе податке о температури ваздуха, као и пад температуре услед редукације притиска на КМРС. Поред тога, за средњу вредност атмосферског притиска користе месечне податке хидрометеоролошког завода, уместо просечне вредности атмосферског притиска. С обзиром на овај начин свођења, количине природног гаса на стандардним условима на годишњем нивоу су 0,9% веће, него да користе начин свођења који користи већина дистрибутера.
- На основу достављених податка, практично, нема неочитане потрошње природног гаса. Утврђено је неисправно мерење код 38 купаца и фактурисано им је 10.790 m³. Код 12 купаца је установљено неовлашћено коришћење природног гаса и фактурисано им је 42.366 m³. Услед наведеног, стопа губитака услед неадекватних мерила не може бити већа од 0,7%.
- Губици до којих долази услед неадекватних регулатора, непостојања или неадекватних филтера, дотрајалих навојних веза на КМРС могу износити максимално до 1%.

ДП „Грејање“, Зрењанин је, као могуће разлоге за настанак губитака, навело и разлику између стварних вредности притиска и рачунских при корекцији по притиску, као и проток који није у опсегу мерне опреме. Наведени разлози се не могу прихватити, јер је адекватна вредност

притиска и опсега мерне опреме искључива надлежност дистрибутера и не може бити разлог за повећавање стопе губитака.

Агенција је ДП „Грејање“, Зрењанин одобрила стопу губитка узимајући у обзир, осим наведених разлога и материјал од ког је мрежа изграђена, старост дистрибутивне мреже, типове и старост мерне опреме, као и одобрене стопе губитака другим дистрибутерима.

Одобрена је стопа губитака од 3,0% за регулаторну 2008. годину која ће се примењивати у 2009. години.

Одобрена стопа губитака је за 78% виша него највећа одобрена стопа губитака другим дистрибутерима (2,19%), узимајући у обзир начин свођења очитаних количина природног гаса на стандардне услове ДП Грејање Зрењанин - 3,0%,+0,9%.

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија ДП „Грејање“, Зрењанин у 2008. години износи 28.000 м³, што је у складу са потрошњом у претходној години.

5. Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско–финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2008. годину од 6,0% (односно 7,1% просечно), као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду у односу на претходну годину за 26,5% већа, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 105.761.000 динара (за 9,2% више у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	Коригована 2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	15.500	16.697	108
1.1.	Трошкови материјала за израду	13.042	13.720	105
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	571	456	80
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.887	2.521	134
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	55.287	59.692	108
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	40.513	46.449	115
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	7.253	8.314	115
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	693	421	61
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	110		
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима			

2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора			
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	6.718	4.508	67
3.	Трошкови производних услуга	12.555	18.140	144
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	236	8.400	3.559
3.2.	Трошкови транспортних услуга	337	404	120
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.155	2.270	197
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	45	141	313
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	10.782	6.925	64
4.	Нематеријални трошкови	13.483	11.232	83
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.312	1.223	93
4.2.	Трошкови репрезентације	274	454	166
4.3.	Трошкови премија осигурања	10.131	7.564	75
4.4.	Трошкови платног промета	116	120	103
4.5.	Трошкови чланарина	334	367	110
4.6.	Трошкови пореза	628	545	87
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	688	959	139
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	96.825	105.761	109
6.	Број запослених (стање крај године)	62	62	100

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 13.720.000 динара (за 5,2% више у односу на претходну годину). Ови трошкови примарно се односе на текуће издатке у изградњи система за дистрибуцију природног гаса и прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса који се израђују у властитој режији, а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.521.000 динара (за 33,6% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст овог трошка у односу на претходну годину условљен већим трошковима горива за транспортна средства који су настали услед куповине новог камиона, повећаним обимом посла, као и растом цена нафте и деривата нафте у првом делу регулаторног периода, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 59.692.000 динара (за 8,0% више у односу на претходну годину). На основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног

гаса установљено је да се планирани трошак у овом износу може сматрати оправданим и прихватљивим.

- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 8.400.000 динара (остварење овог трошка у претходној години је 236.000 динара). Подносилац захтева је доставио образложење да се овај трошак односи на издатке за грађевинске радове у изградњи система за дистрибуцију природног гаса и прикључака и да је раст овог трошка последица промене начина књижења предметног трошка у регулаторном периоду, а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.270.000 динара (за 96,5% више у односу на претходну годину). Раст овог трошка у односу на претходну годину последица је лоше алокације заједничких трошкова услуга одржавања у претходној години. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 141.000 динара (за 213,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст овог трошка настао услед емитовања сервисних информација на локалним медијима, а на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се планирани трошак у овом износу може сматрати оправданим и прихватљивим.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 454.000 динара (за 65,7% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст предметног трошка узрокован набавком рекламног материјала која није постојала у претходној години. На основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се планирани трошак у овом износу може сматрати оправданим и прихватљивим.
- „Остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 959.000 динара (за 39,4% више у односу на претходну годину). Раст овог трошка у односу на претходну годину последица је лоше алокације овог трошка по делатностима у претходној години. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је трошак реално планиран, па се висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“, „Трошкови заштите животне средине“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 47.673.000 динара (за 12% више у односу на претходну годину. Раст је последица различито примењених кључева за алокацију средстава у 2008. у односу на 2007.годину)). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 46.454.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.219.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду

Према Рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови амортизације у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

7. Стопа повраћаја на регулисана средства

Подносилац захтева је у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса применио стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 7,5% и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 4.550.000 динара.

Примењена цена позајмљеног капитала објективно се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава. Реална цена сопственог капитала пре опорезивања примењена је у прихватљивој висини од 10,00%.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом.

8. Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 60.665.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана регулисана средства у регулаторном периоду.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средстава у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 72.982.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 257.336.000 динара (82,3% од нето вредности система за дистрибуцију природног

гаса). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење на основу којег је утврђен наведени износ.

- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 60.665.000 динара и правилно је обрачуната у складу са планираним трошковима амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду и планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду. При обрачуну трошкова амортизације постојећих средстава која су финансирана сопственим средствима направљена је очигледна формално – техничка грешка која је утицала на смањење вредности регулисаних средстава на крају регулаторног периода, а што нема значајнијег утицаја на висину цена из предложеног акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса. Подносилац захтева је исправно приказао планирану промену вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду (у износу од 26.115.000 динара) као и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 12.551.000 динара).

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

9. Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 28.907.000 динара (за 6,9% више у односу на претходну годину).

Приходи од активирања властитих учинака планирани су у износу од 23.407.000 динара и односе се на изградњу система за дистрибуцију природног гаса у сопственој режији, док су други приходи планирани у износу од 5.500.000 динара и највећим делом се односе на приходе од услуга техничког прегледа и приходе од обнављања испоруке природног гаса након извршене обуставе. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, предложени остали приходи у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

10. Трошкови за надокнаду губитака

На основу правилно преузетих техничких података о количини природног гаса која се дистрибуира у регулаторном периоду и планираних стопа губитака у дистрибутивном систему, подносилац захтева је по овом основу обрачунао трошкове у износу од 59.636.000 динара. Уважавајући стопу губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду за које је Агенција проценила да су оправдани (на начин како је то објашњено у претходном тексту), одобрени су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 27.283.000 динара.

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса), након корекција,

исказана је у износу од 30,12 дин/м³, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м³, увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

11. План улагања

ДП „Грејање“, Зрењанин, нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. Планом улагања у регулаторном периоду, су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња дистрибутивне гасне мреже дужине 4.500 m, и 130 прикључка. Предвиђена су и улагања која се односи на набавку 2 рачунара, 2 возила и рачунарски програм.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 26.115.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 13.564.000 динара (или 51,9%) и средства потрошача са 12.551.000 динара (или 48,1%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у целокупном износу.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

12. Приходи од прикључака

Приходи од прикључака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 12.551.000 динара (за 23,2% мање у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Остали захтевани подаци

Остали економско - финансијски подаци за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“, „Трошкови заштите животне средине“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирани у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашене са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца и трошкови заштите животне средине) и у оквиру „Регулисаних средстава у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

14. Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДСТ). Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	105.761	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	47.673	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	60.665	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		4.550	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	59.636
7.	Остали приходи	ОП _т	28.907	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	129.077	59.636

Након извршених корекција од стране Агенције, максимално одобрени приход је према следећем:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	105.761	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	47.673	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	60.665	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		4.550	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	27.283
7.	Остали приходи	ОП _т	28.907	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	129.077	27.283

На основу наведених података и измењених количина природног гаса на име покрића губитака у дистрибутивној мрежи, Агенција је обрачунала цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, дате у тачки 6. Мишљења Агенције.