



Број: 673/2008-Д-02/3
Београд, 17.12.2008. године

Јавно предузеће „Гас-Рума“, Рума
Господин Александар Спалевић, директор
ЈНА 136
22 400 Рума
факс: 022-471-484

Поштовани,

У прилогу достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, које сте нам доставили својим дописом од 20.11.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 673/2008-Д-02 од 24.11.2008. године) и дописом од 04.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 673/2008-Д-02/2 од 08.12.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Д-р Боžo Мађић



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 93. седници од 16.12.2008. године, разматрао је предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса Јавног предузећа „Гас-Рума“, Рума, и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Гас-Рума“, Рума, - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 20.11.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 673/2008-Д-02 од 24.11.2008. године) и дописом од 04.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 673/2008-Д-02/2 од 08.12.2008. године) 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	4,58	
	Остали корисници	2,98	161,65
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,44	117,37
	Равномерна потрошња	2,44	111,85
	Системи даљинског грејања	2,44	138,08

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, 1/2007 и 100/2008) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је Јавно предузеће „Гас-Рума“, Рума, при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунало максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобрени приход за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас и извршило 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 и 100/2008);
- исказало 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. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила:

- да су сви елементи релевантни за утврђивање оправданих трошкова пословања и максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, реално исказани и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим;
- 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.

4. 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: 703/2008-Д-И/12
Београд, 16.12.2008. године



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), ЈП „Гас-Рума“, Рума, 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 673/2008-D-02 од 24.11.2008. године). У поступку додатног услаглашавања података између Агенцији 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 673/2008-D-II/2 од 08.12.2008. 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.

ЈП „Гас-Рума“ је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, а током анализе предлога достављених 3.04.2008. и 11.06.2008. године 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 је јавно предузеће (Скупштина Општине Рума као оснивач је власник 100% капитала подносиоца захтева), што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција за регулаторни период, трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа,
- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина Општине Рума је дала сагласност (Закључак број 06-298-2/2007.-3 од 27.12.2007. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетских делатности, а поред тога обавља и неенергетске делатности,
- 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 Правила информисања 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. 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 кључ за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљиво образложење (рачуницу) за одабрани кључ.

3. Опис дистрибутивног система

ЈП „Гас-Рума“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 397 km дистрибутивне мреже (80 km од челика и 317 km од полиетилена) и 17 мерно регулационих станица (MPC), с тим да преко MPC Пећинци испоручује природни гас другом дистрибутеру – „Гас-Феромонту“.

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

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

Тарифни елемент „енергент“ - 18.654.081 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 - 8.344.959 m³ за домаћинства и 1.135.279 m³ за остале купце и у Категорији 2 - 3.389.965 m³ за неравномерну потрошњу, 5.126.762 m³ за равномерну потрошњу и 657.116 m³ за системе даљинског грејања. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализације у 2007. години за 35,7%.

Тарифни елемент „капацитет“ - 150.560 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 - 82.649 m³/дан/год. за домаћинства и 9.370 m³/дан/год. за остале купце и у Категорији 2 - 23.630 m³/дан/год. за неравномерну потрошњу, 29.734 m³/дан/год. за равномерну потрошњу и 5.177 m³/дан/год. за системе даљинског грејања.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 0,34%, који је истоветан стопи губитака из 2007. године. С обзиром на утврђену врло ниску стопу губитка, они се могу сматрати прихватљивим.

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 већа у односу на претходну

годину за 35,7%, 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 51.800.000 динара (за 10,3% више у односу на претходну годину). Планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду били су усаглашени са Програмом пословања подносиоца захтева за 2008. годину и износили су 57.499.000 динара (за 22,5% виши у односу на претходну годину). У поступку усаглашавања са Агенцијом и анализом остварених оперативних трошкова за период 01.01.-30.09.2008. године подносилац је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	3.540	2.039	57,60
1.1.	Трошкови материјала за израду	1.951	100	5,13
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	445	625	140,45
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.144	1.314	114,86
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	31.828	38.126	119,79
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	25.119	29.851	118,84
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4.870	5.482	112,57
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	134	150	111,94
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
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	541	719	132,90
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.164	1.924	165,29
3.	Трошкови производних услуга	4.524	3.828	84,62
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	801	996	124,34
3.2.	Трошкови транспортних услуга	357	418	117,09
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3.130	2.020	64,54
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	158	174	110,13
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	78	220	282,05
4.	Нематеријални трошкови	7.050	7.807	110,74
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.631	1.909	117,04
4.2.	Трошкови репрезентације	243	267	109,88
4.3.	Трошкови премија осигурања	2.848	3.079	108,11

4.4.	Трошкови платног промета	35	40	114,29
4.5.	Трошкови чланарина	20	30	150,00
4.6.	Трошкови пореза	1.537	1.631	106,12
4.7.	Трошкови доприноса	1	1	100,00
4.8.	Остали нематеријални трошкови	735	850	115,65
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	46.942	51.800	110,35
6.	Број запослених (стање крај године)	29	32	110,34

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 канцеларијског материјала“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 425.000 динара (за 35,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планиран већи број радника у регулаторном периоду у овој делатности и да се очекује повећан обим посла који проузрокује и веће трошкове. Увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 488.000 динара на нивоу предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Сви други трошкови осталог материјала (режијског)» планирани су у регулаторном периоду у износу од 200.000 динара (за 52,7% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирани трошак за 46,9% мањи него остварени у 2006. години, а увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 226.000 динара на нивоу предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови горива за транспортна средства“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 974.000 динара (за 18,2% више у односу на претходну годину). Имајући у виду раст цена нафте и деривата нафте у првом делу регулаторног периода, планирана висина овог трошка се у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 38.126.000 динара (за 19,8% више у односу на претходну годину). Планирани трошкови су усклађени са Програмом пословања подносиоца захтева за 2008. годину, а њихово повећање је условљено повећањем броја радника у овој делатности, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 996.000 динара (за 24,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да се ови трошкови односе на услуге баждарења мерних уређаја и да у току регулаторног периода већи број мерних уређаја доспева на редовно петогодишње баждарење у односу на претходну годину, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови ПТТ услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 418.000 динара (за 17,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је повећан број мобилних телефона у регулаторном периоду у односу на претходну годину, а увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 372.000 динара на нивоу

предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- «Сви други трошкови осталих услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 220.000 динара (за 182,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да ови трошкови обухватају трошкове ХТЗ опреме и израду Акта о процени ризика на радним местима у складу са Законом о безбедности и здрављу на раду којих није било претходне године, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови стручног образовања запослених» планирани су у регулаторном периоду у износу од 313.000 динара (за 32,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано веће присуство запослених на семинарима и организованим обукама у односу на претходну годину, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Сви други остали нематеријални трошкови» планирани су у регулаторном периоду у износу од 850.000 динара (за 15,7% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да се под овим трошковима подразумевају трошкови судских, административних, регистрационих такси, трошкови огласа за тендере и сл. и да се њихов износ тешко планира. Увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 778.000 динара на нивоу предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ 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 14.776.000 динара. 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 13.636.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.140.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана 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 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 14.302.000 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 190.704.000 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 179.192.000 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. Према образложењу подносиоца захтева последња процена вредности некретнина, постројења и опреме извршена је са стањем на дан 01.01.2006. године када су и ефекти процене унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 263.200.000 динара (66,8% нето вредности система за дистрибуцију гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио рачуницу на основу које је утврђен наведени проценат.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 190.704.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и 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. 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 75.208.000 динара) и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 23.338.000 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 10.000.000 динара (за 0,8% више у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од баждарења плиномера, годишње контроле унутрашњих гасних инсталација, приходе од активирања властитих учинака (машински радови на изградњи прикључака изведени у властитој режији), и сл. 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 стопи губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду, планирани су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 1.418.000 динара.

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исправно је исказана у износу од 28,95 дин/м³, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м³.

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

ЈП „Гас-Рума“ нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: продужење разводног гасовода у дужини 4.000 m, разводни гасовод за Ривицу у дужини 3800 m, дистрибутивни гасовод у Ривици у дужини 16.700 m и MPC Ривица . Планирана је изградња 411 прикључака, од тога 400 типских и 11 индивидуалних.

Предвиђена су и улагања која се односи на набавку опреме за рад дистрибуције на терену и једно возило марке Yugo. Планиране су и инвестиције за заједничке службе, а које по кључу припадају енергетској делатности дистрибуције: 5 рачунара, 2 штампача, једно возила марке Yugo и два мобилна телефона.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 55.707.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

Према подацима подносиоца захтева за 2007. годину, у години која претходи регулаторном периоду укупна улагања у енергетској делатности дистрибуције природног гаса су реализована у износу од 56.516.000 динара.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 9.350.000 динара (или 16,8%), кредити од домаћих пословних банака 23.019.000 динара (или 41,3%) и средства потрошача са 23.338.000 динара (или 41,9%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (9.350.000 динара) су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (14.776.000 динара), док је подносилац захтева доставио понуду пословне банке АИК банка а.д. Ниш за краткорочни кредит за финансирање изградње разводног гасовода у износу од 23.019.000 динара, 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 износу од 53.017.000 динара, док 2.690.000 динара планираних улагања неће бити активирано у регулаторном периоду.

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 23.338.000 динара (за 99,5% више у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас 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	51.800	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	14.776	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	190.704	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		14.302	
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	1.418
7.	Остали приходи	ОП _т	10.000	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП_т	70.879	1.418

Алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) у потпуности је формално-технички исправна.