

Број: 749/2008-D-02/3  
Датум: 04.02.2009.

"Гас - Феромонт" а. д., Стара Пазова  
Бранка Радичевића 67  
22300 Стара Пазова

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 29.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 749/2008-D-02/2 од 29.01.2009.).

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



*Дубо Маћић*  
Дубо 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 101. седници од 03.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 29.01.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 749/2008-D-02/2 од 29.01.2009.) 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 <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	1,51	
	Остали корисници	1,05	55,38
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	0,70	21,66
	Равномерна потрошња	0,70	38,01
	Системи даљинског грејања	0,70	38,01

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 „Гас - Феромонт“, а.д., Стара Пазова 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. 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: 42/2009-Д-1/5  
Београд, 04.02.2009. 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), „Гас - Феромонт“, а. д., Стара Пазова 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 749/2008-D-02 од 23.12.2008. 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 749/2008-D-02/2 од 29.01.2009. 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.

„Гас - Феромонт“, а. д., Стара Пазова 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 затвореног акционарског друштва,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције,
- Подносилац предлога 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

предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац предлога је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### **3. Опис дистрибутивног система**

„Гас Феромонт“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општине Стара Пазова, општине Инђија – МЗ Бешка и општине Рума – МЗ Путинци, на дистрибутивном гасоводу укупне дужине 398,54 km са 12 мерно-регулационих станица.

### **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“ – 36.298.000 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним корисницима у 2008. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1; за „домаћинства“ 27.815.000 m<sup>3</sup>, за „остале купце“ 3.973.000 m<sup>3</sup>, у Категорији 2; за „неравномерну потрошњу“ 2.819.000 m<sup>3</sup>, за „равномерну потрошњу“ 751.600 m<sup>3</sup>, за „системе даљинског грејања“ 939.400 m<sup>3</sup>. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализованих у 2007. години за 35,29 %.

Тарифни елемент „капацитет“ – 294.818 m<sup>3</sup>/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 за „домаћинства“ 232.821 m<sup>3</sup>/дан/год., за „остале купце“ 36.979 m<sup>3</sup>/дан/год. и у Категорији 2, за „неравномерну потрошњу“ 16.512 m<sup>3</sup>/дан/год., за „равномерну потрошњу“ 2.552 m<sup>3</sup>/дан/год., за „системе даљинског грејања“ 5.954 m<sup>3</sup>/дан/год.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 0,61%, колико су износили реализовани губици у 2007., док су реализовани губици у 2006. износили 3,15%.

### **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 32,9% 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 52.157.000 динара (за 4,3% мање у односу на

претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

### ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	10,029	5,310	53
1.1.	Трошкови материјала за израду	3,689	670	18
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	4,401	2,068	47
1.3.	Трошкови горива и енергије	1,939	2,572	133
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	31,861	33,835	106
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брото)	25,788	27,708	107
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4,353	4,736	109
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	0	0	0
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	71	0	0
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	0	0	0
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	276	20	7
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	0	0	0
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1,373	1,371	100
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	5,080	2,552	50
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	0	0	0
3.2.	Трошкови транспортних услуга	433	526	121
3.3.	Трошкови услуга одржавања	2,395	1,265	53
3.4.	Трошкови закупнина	0	0	0
3.5.	Трошкови сајмова	0	0	0
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	115	181	157
3.7.	Трошкови истраживања	0	0	0
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују	0	0	0
3.9.	Трошкови осталих услуга	2,137	580	27
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	7,523	10,460	139
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1,234	4,376	355
4.2.	Трошкови репрезентације	2,346	2,626	112
4.3.	Трошкови премија осигурања	511	629	123
4.4.	Трошкови платног промета	620	627	101
4.5.	Трошкови чланарина	428	427	100
4.6.	Трошкови пореза	837	84	10
4.7.	Трошкови доприноса	1	0	0
4.8.	Остали нематеријални трошкови	1,546	1,691	109
<b>5.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4)</b>	54,493	52,157	96
<b>6.</b>	<b>Број запослених (стање крај године)</b>	34	34	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 670.000 динара (за 81,8% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених трошкова основног и помоћног материјала везаних за изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса у властитој режији јер је у већем делу регулаторног периода планирана изградња прикључака путем екстерног прибављања (издаци у изградњу прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса се у овој опцији књиговодствено евидентирају као инвестиција у некретнине, постројења и опрему а не као оперативни трошак), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.068.000 динара (за 53,0% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених трошкова материјала и резервних делова за одржавање основних средстава и других трошкова осталог материјала, 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 2.572.000 динара (за 32,6% више у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано повећање предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је повећаних цена горива и енергије као и знатног повећања физичког обима пословања, 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 33.835.000 динара (за 6,2% више у односу на претходну годину), па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови производних услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.552.000 динара (за 49,8% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених трошкова услуга одржавања и других трошкова осталих производних услуга, 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 181.000 динара (за 57,4% више у односу на претходну годину). Предметни трошкови су планирани у регулаторном периоду у нивоу реалног остварења (према подацима из актуелног Закључног листа за 2008. годину), при чему су ови трошкови планирани у регулаторном периоду у релативно скромном износу (како у апсолутном износу тако и у релативном односу на друге лиценциране енергетске субјекте за дистрибуцију природног гаса), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 10.460.000 динара (за 39,0% више у односу на претходну годину). Планирано повећање предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину примарно је последица промене билансне позиције на којој се књиговодствено евидентирају остали трошкови

непроизводних услуга (трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса по уговорима са месним заједницама), па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“, „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ и „Трошкови заштите животне средине“ 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 7.821.000 динара (за 41,7% више у односу на претходну 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 5.131.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.690.000 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 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 2.629.000 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 35.035.000 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 33.612.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара збирном износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Према информацијама подносиоца захтева последња процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме је извршена са стањем на дан 31.12.2003. године од стране «ИТЦ», Нови Сад и ефекти процене су унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 14.043.000 динара (100,0% 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 36.459.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду), планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду и планираним променама вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду.

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 14.127.000 динара (за 39,7% мање у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од активирања властитих учинака, планиране приходе од издавања сагласности, обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и сл. Приходи од активирања властитих учинака у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.611.000 динара (за 83,3% мање у односу на претходну годину) и према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних прихода у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је преласка са изградње прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса у властитој режији на изградњу прикључака путем екстерног прибављања, чиме се у већем делу регулаторног периода не исказују приходи од активирања властитих учинака. 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 из одговарајућих техничких табела, планирани су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 3.594.000 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 29,05 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м<sup>3</sup>, увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса (ЈП «Гас - Рума», Рума).

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**

„Гас - Феромонт“, а. д., нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008. години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: изградња челичног гасовода Војка-Крњешевци, дужине 700 m, реконструкција МРС Лифам са изградњом МС Горење, изградња 172 типских прикључака и 8 индивидуалних прикључака ( 6 на мрежи притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , 2 на мрежи притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$ ).

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 55.204.000 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 10.205.000 динара (или 18,5%) а средства потрошача са 44.999.000 динара (или 81,5%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (10.205.000 динара) већа су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (7.821.000 динара) али је према образложењу подносиоца захтева планирана употреба дела нераспоређеног добитка из претходне године, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални.

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 33.644.000 динара (за 124,7% више у односу на претходну годину) и према образложењу подносиоца захтева њихово повећање у односу на

претходну годину последица је интензивираних активности на изградњи прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса, 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 активирана 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 активирана у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

### 14. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДС<sub>т</sub>), и 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 <sub>т</sub>	52.157	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	7.821	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	35.035	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		2.629	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	3.594
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	14.127	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	48.480	3.594

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