

Број: 15/2011-D-02  
Датум: 21.03.2011.

„Гас – Феромонт“ а.д., Стара Пазова  
Бранка Радичевића 67  
23 300 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 (заведено у Агенцији под бројем 387/2010-D-02 од 01.11.2010.)

Молимо Вас да Одлуку о ценама упутите Министарству за инфраструктуру и енергетику како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



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 151.седници од 21.03.2011 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 01.11.2010. године (допис заведен у Агенцији под бројем 387/2010-Д-02 од 01.11.2010.) 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	5,27	
	Остали корисници	3,65	163,26
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,45	112,32
	Равномерна потрошња	2,45	26,96
	Системи даљинског грејања	2,45	77,50

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: 67/2011-D-I/16  
Београд, 21.03.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

#### 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 387/2010-Д-02 од 01.11.2010. 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.

#### 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 економско – финансијске анализе предложеног акта о ценама Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму затвореног акционарског друштва.
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције.
- Подносилац захтева је у складу са чланом 43. Закона извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха и извештаје независног ревизора по делатностима за претходна два регулаторна периода (2008. и 2009. година). Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за претходна два регулаторна периода, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха 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 захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на почетак 2010. године, ЈП „Гас -феромонт“ а.д. обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, на гасоводима средњег ( $6 \leq p < 16$  bar) и ниског притиска ( $p < 6$  bar), укупне дужине 526.099 m и на 12 мерно регулационих станица (MPC) широке потрошње . Дужина челичног гасовода притиска  $6 \leq p < 16$  bar је 53.964 m, а дужина полиетиленског гасовода, притиска  $p < 6$  bar је 472.135m.

Такође, према подацима који се односе на почетак 2010. године, на гасоводу притиска  $6 \leq p < 16$  bar постоје 32 активна прикључка, а на гасоводу ниског притиска ( $p < 6$  bar ) је 15.383 активних прикључака, од којих је 14.962 за *домаћинства*, а 421 за *остале кориснике*.

### Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2010.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“ - 26.695.200 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1 - 20.134.905 m<sup>3</sup> за *домаћинства* и 3.360.151 m<sup>3</sup> за *остале кориснике* и у Категорији 2 - 950.043 m<sup>3</sup> за *неравномерну потрошњу*, 1.419.064 m<sup>3</sup> за *равномерну потрошњу* и 831.037 m<sup>3</sup> за *системе даљинског грејања* .

Планиране количине за испоруку тарифним купцима за 2010. годину су веће од реализованих у 2009. год. (25.812.590 m<sup>3</sup>) за 3,42%.

Тарифни елемент „капацитет“ – 258.296 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2010. годину утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2009. године тарифним купцима. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1 за *домаћинства* 200.190 m<sup>3</sup>/дан/год., за *остале кориснике* 35.863 m<sup>3</sup>/дан/год. и у Категорији 2, за *неравномерну потрошњу* 6.682 m<sup>3</sup>/дан/год., за *равномерну потрошњу* 8.178 m<sup>3</sup>/дан/год., за *системе даљинског грејања* 7.383 m<sup>3</sup>/дан/год.

За 2010. годину је прихваћена предложена стопа губитака у износу од 2% због начина на који је дистрибутер вршио свођење на стандардне услове пре ступања на снагу Уредбе о изменама и допунама Уредбе о условима за испоруку природног гаса (*Службени. Гласник Републике Србије бр. 3 од 22.01.2010. год.*), а због кога настају значајне разлике при обрачуну испоручених количина, у односу на начин прописан Уредбом.

Одобрена стопа губитака за 2009. годину је 1,65%.

Након завршетка 2009. године, испоставило се да је постојала разлика између преузетих и испоручених количина у износу од 434.068 m<sup>3</sup>, од чега је за губитке прихваћено 433.284 m<sup>3</sup> (нефактурисано истицање), што представља 1,65% од укупно преузетих количина природног

гаса у 2009. год. (26.259.662 m<sup>3</sup>). Преостала разлика од 13.004 m<sup>3</sup> природног гаса, настала као последица фактурисаног истицања насталог због физичког оштећења гасовода, не улази у количине које су одобрене за губитке.

Стопа губитака за 2008. год. је износила 1,89%.

### Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 3,4%, 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 70.777.000 динара (за 5,8% више у односу на остварење у претходној години). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

#### ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6 (5 / 4)
1.	Трошкови материјала	8.324	8.324	9.035	108,5%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	5.506	5.506	5.932	107,7%
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.818	2.818	3.103	110,1%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	37.545	37.545	39.798	106,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	30.368	30.368	32.190	106,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4.999	4.999	5.299	106,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу				
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	482	482	511	106,0%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.696	1.696	1.798	106,0%
3.	Трошкови производних услуга	8.038	8.038	8.521	106,0%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	548	548	581	106,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	2.293	2.293	2.431	106,0%
3.4.	Трошкови закупнина	4.614	4.614	4.891	106,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде				
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				

3.9.	Трошкови осталих услуга	583	583	618	106,0%
4.	Нематеријални трошкови	13.233	12.991	13.423	103,3%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	7.071	7.071	7.496	106,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	2.417	2.175	1.958	90,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	702	702	744	106,0%
4.4.	Трошкови платног промета	581	581	616	106,0%
4.5.	Трошкови чланарина	488	488	517	105,9%
4.6.	Трошкови пореза	392	392	415	105,9%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	1.582	1.582	1.677	106,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	67.140	66.898	70.777	105,8%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Трошкови репрезентације» су умањени за износ од 242.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварење у претходној години и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови закупнина“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.891.000 динара (за 6,0% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се односи на надокнаду за коришћење гасовдне мреже у Батајници у висини обрачунате амортизације (по годишњој стопи амортизације од 2,50%) а у складу са уговором закљученим са „Феромонт“, доо, Стара Пазова (акционар подносиоца захтева).
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.958.000 динара (за 10,0% мање у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је предметни трошак планирао у регулаторном периоду у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је дата на основу упоредне анализе / benchmarkinga са енергетским субјектима који обављају исту енергетску делатност у земљи).
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).
- Све остале позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду у просеку за 6% више у односу на остварење у претходној години.

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

## **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 12.513.000 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 9.474.000 динара (за 20,8% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години). Трошкови амортизације који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса у износу од 8.277.000 динара умањени су за износ од 432.000 динара а који се не може оценити као оправдан јер се односи на трошак амортизације грађевинског објекта у улици Н. Момчиловића бб, Стара Пазова (предметни објекат није у директној функцији обављања предметне енергетске делатности). Такође, планирани трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду нису укључили трошак амортизације предметног грађевинског објекта.

Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 3.039.000 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 општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом.

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

## **Стопа повраћаја на регулисана средства**

Стопа повраћаја на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната и за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,50%, и то применом реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне реалне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По основу повраћаја на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 6.723.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса у земљи.



## Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 89.642.000 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 55.442.000 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 31.12.2009. године за предметну енергетску делатност, уз напомену да је из нето вредности средстава на почетку регулаторног периода искључен износ од 16.099.000 динара а који се односи на нето вредност грађевинског објекта у улици Н. Момчиловића бб, Стара Пазова (предметни објекат није у директној функцији обављања предметне енергетске делатности). Према информацији подносиоца захтева, последња процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме извршена је 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 84.313.000 динара (78,0% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 123.842.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

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

## План улагања

„Гас -феромонт“ а.д. има усвојен Петогодишњи план развоја за период од 2008. - 2013. год. Планирано проширење дистрибутивне мреже није исказано за све позиције у физичким величинама, а с обзиром да се односи на наведени период, није могуће проценити планиране инвестиције за период од 2010. – 2013. год.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 124.045.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса уложено је 88.563.000 динара (45,8% или 40.552.000 динара из сопствених средстава, 21,7% или 19.178.000 динара из кредита од домаћих пословних банака и 32,6% или 28.833.000 динара из средстава потрошача), док у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас нису реализована улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса сопствена средства учествују са 47.951.000 динара (или 38,7%), кредити од домаћих пословних банака са 29.178.000 динара (или 23,5%) и средства потрошача у износу од 46.916.000 динара (или 37,8%). За планиране кредите од домаћих пословних банака подносилац захтева је као доказ о реалности овог извора финансирања приложио уговоре о кредитима закључене са домаћим пословним банкама. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у целокупном износу у регулаторном периоду.

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

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 15.891.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 29,1053 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца 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.

### **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.512.000 динара (за 3,0% више у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности, приходи по основу обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и сл., при чему се техничка контрола унутрашњих гасних инсталација у објектима купаца не обрачунава. 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.

### **Корекциони елемент**

Корекциони елемент за енергетску делатност дистрибуције природног гаса правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 28.364.000 динара (39,7% од оствареног максимално одобреног прихода у претходној години). Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица мањег остварења дистрибуираних количина природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на

количине природног гаса које су као тарифни елемент коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период.

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 4.849.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица већег остварења оправданих количина природног гаса потребних за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на количине природног гаса потребних за надокнаду губитака које су коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период.

На основу свега напред наведеног, корекциони елементи за претходни регулаторни период за предметне енергетске делатности обрачунати су у складу са Методологијом и могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

### Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДСт), 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:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	70.777	
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	12.513	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	89.642	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	15.891
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	5.512	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	28.364	4.849
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	112.865	20.740

### ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА

Алокација предложених максимално одобрених прихода предметних енергетских делатности на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршена је у складу са Тарифним системом.

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева

као оператора дистрибутивног система за природни гас, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	1,51	5,27		
	Остали корисници	1,05	3,65	55,38	163,26
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	0,70	2,45	21,66	112,32
	Равномерна потрошња	0,70	2,45	38,01	26,96
	Системи даљинског грејања	0,70	2,45	38,01	77,50

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	1,51	5,27	348,9
	Остали корисници	1,56	5,39	344,9
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	0,83	3,24	390,7
	Равномерна потрошња	0,83	2,61	313,4
	Системи даљинског грејања	0,94	3,14	332,8
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		1,43	5,00	350,0

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).