

Број: 323/2011-Д-02  
Датум: 13.09.2011.

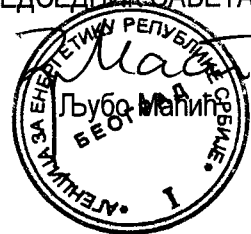
14 SEP 2011

ЈП "Гас - Рума", Рума  
ЈНА 136  
22400 Рума

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце који сте нам доставили дописом од 07.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 323/2011-Д-02 од 07.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА





У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11) и чланом 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 163. седници од 13.09.2011. године, разматрао је предлог цена природног гаса за тарифне купце ЈП „Гас-Рума“, Рума, и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Гас-Рума“, Рума, као трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 7.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 323/2011-D-02 од 7.09.2011. године) на мишљење предлог цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којим су утврђене следеће цене:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	40,94		1.091,11
	Остали купци	38,20	273,67	1.091,11
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	37,57	257,36	10.911,13
	Равномерна потрошња	37,57	48,90	10.911,13
	Системи даљинског грејања	37,57	141,55	10.911,13

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10), признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз предлог цена, утврдила да је ЈП „Гас-Рума“, Рума при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршио алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце,
- исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила да су елементи за утврђивање оправданих трошкова пословања који су, сагласно наведеној методологији, од утицаја на утврђивање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца исказани реално и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим.

1  
2  
3

4  
5  
6

7  
8  
9

10  
11  
12

13  
14  
15

16  
17  
18

19  
20  
21

22  
23  
24

25  
26  
27

28  
29  
30

4. Агенција препоручује енергетском субјекту, да у складу са стањем на тржишту природног гаса и ценовним паритетима, размотри могућност одобравања попушта у цени за поједине категорије и групе купаца, о чему треба да се донесе посебна одлука и обавести Агенција.

5. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-1/37  
Београд, 13.09.2011. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА





## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА за оцену и давање мишљења о ценама природног гаса за тарифне купце

### Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), ЈП „Гас-Рума“, Рума лиценцирани енергетски субјект за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог цена природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 323/2011-D-02 од 7.09.2011. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је предлог цена природног гаса трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

ЈП „Гас-Рума“, Рума је у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

### Полазне основе

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз предлог цена за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложених цена односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, а према Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10), као и на проверу исправности алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, односно на правилност израчунавања цена по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

У поступку анализе економско – финансијских параметара у предлогу цена, узете су у обзир и следеће чињенице:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа и ималац је лиценци за обављање три енергетске делатности, а поред тога обавља и неенергетске делатности,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона извршио интерно 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 2009. годину. 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 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

### Општи подаци

ЈП „Гас-Рума“, Рума обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и трговине на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке на дистрибутивној мрежи ЈП „Гас-Рума“, је на почетку регулаторног периода износи 6.825, а на крају регулаторног периода је планирано 6.959. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 6.893.

### Количине природног гаса планиране за продају

Методологијама је предвиђено да је Енергетски биланс Републике Србије, односно подаци који служе за његово доношење или документа на основу којих се он доноси, основа за прихватање података о количинама природног гаса. У Енергетском билансу за 2010. годину за потребе ЈП „Гас-Рума“ се планира 15.776.000 m<sup>3</sup> природног гаса, што је 55 % више него испоручене количине природног гаса дистрибутеру у 2009. години од 10.134.000 m<sup>3</sup>. Количине у приложеним табелама су смањене због мање одобрене стопе губитка. Дистрибутер је планирао стопу губитака од 1,9 %, а одобрена му је стопа губитака од 0,34 %. У оквиру усвојених 16.182.500 m<sup>3</sup> се налазе и количине које „Гас-Феромонт“ продаје као трговац на мало (643.200 m<sup>3</sup>), тако да количине за ЈП „Гас-Рума“ као трговца на мало износе 15.539.300 m<sup>3</sup>. Наиме, тарифни елементи „енергент“ и „капацитет“ код трговца на мало разликују у односу на дистрибуцију, с обзиром да ЈП „Гас-Рума“ дистрибуира и предаје на МРС Путинци природни гас „Гас-Феромонту“, који га затим дистрибуира кроз своју мрежу и као трговац на мало продаје крајњим купцима. Од укупних количина ЈП „Гас-Рума“, 15.470.436 m<sup>3</sup> је за потребе тарифних купаца, 13.412 m<sup>3</sup> је за грејање просторија енергетског субјекта и 55.452 m<sup>3</sup> за надокнаду губитака у дистрибутивном систему.



Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈП „Гас-Рума“ за енергетску делатност Трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, расподељују се на основу података о планираним количинама природног гаса, максималној дневној потрошњи и броју места испоруке на којима ће се у 2010. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод ЈП „Гас-Рума“.

Тарифни елемент „енергент“ - 15.470.436 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: Категорија 1: 7.982.389 m<sup>3</sup> домаћинства и 1.571.588 m<sup>3</sup> за остале купце, Категорија 2: 1.655.080 m<sup>3</sup> неравномерна потрошња, 3.697.909 m<sup>3</sup> равномерна потрошња и 563.470 m<sup>3</sup> за системе даљинског грејања.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 12,5 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 17.673.081 m<sup>3</sup> и 47,8% већи у односу на реализацију у 2009. години од 10.452.892 m<sup>3</sup>.

План се неће реализовати, јер највећи купац природног гаса има могућност коришћења алтернативног горива – мазута и од марта 2010. године је смањило потрошњу природног гаса на технолошки минимум.

Тарифни елемент „капацитет“ - 118.834 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: 76.749 m<sup>3</sup>/дан/год. домаћинства и 16.665 m<sup>3</sup>/дан/год. остали купци Категорија 2: 13.058 m<sup>3</sup>/дан/год. неравномерна потрошња, 7.078 m<sup>3</sup>/дан/год. равномерна потрошња и 5.284 m<sup>3</sup>/дан/год. системи даљинског грејања.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 14,2% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 144.912 m<sup>3</sup>/дан/год. Разлог је што је највећи купац природног гаса користио мазут у 2009. години, па су капацитети из 2009 године мањи.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 6.893 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. ЈП „Гас-Рума“ планира да се на дистрибутивну мрежу  $p < 6 \text{ bar}$  прикључи 113 нова купца, при чему је 100 типских и 3 индивидуална прикључка, а на мрежу притиска  $6 \text{ bar} \leq p < 16 \text{ bar}$  1 новог купца. Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 6.865 (домаћинства 6.574 и остали 291), а Категорији 2 се налази 28(неравномерна потрошња 19, равномерна потрошња 3 и системи даљинског грејања 6). Тарифни елемент „место испоруке“ за 2010 годину је за 0,7% већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 6.846.

### **Оперативни трошкови**

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана продаја природног гаса у регулаторном периоду за 48,0% већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови који учествују у формирању максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца планирани

су у регулаторном периоду у износу од 7.522.000 динара (за 11,9% више у односу на остварење у претходној години) и њихова структура је приказана у следећој табели:

(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	152	152	166	109,2%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	57	57	70	122,8%
1.3.	Трошкови горива и енергије	95	95	96	101,1%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	5.668	5.479	5.968	108,9%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	4.436	4.436	4.593	103,5%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	851	851	878	103,2%
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				
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	59	59	71	120,3%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	322	133	426	320,3%
3.	Трошкови производних услуга	156	156	175	112,2%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	63	63	60	95,2%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	49	49	59	120,4%
3.4.	Трошкови закупнина				
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	30	30	36	120,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	14	14	20	142,9%
4.	Нематеријални трошкови	933	933	1.213	130,0%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	495	495	714	144,2%
4.2.	Трошкови репрезентације	34	34	41	120,6%
4.3.	Трошкови премија осигурања	83	83	81	97,6%
4.4.	Трошкови платног промета	238	238	286	120,2%
4.5.	Трошкови чланарина				
4.6.	Трошкови пореза	14	14	14	100,0%
4.7.	Трошкови доприноса				

4.8.	Остали нематеријални трошкови	69	69	77	111,6%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	6.909	6.720	7.522	111,9%

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 трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Остали лични расходи и накнаде» су умањени за износ од 189.000 динара. Овај трошак се односи на додатно добровољно пензијско и инвалидско осигурање који се са становишта Агенције не може оценити као оправдан трошак који је у директној функцији обављања енергетске делатности трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца.

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

- „Трошкови осталог материјала (режијског)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 70.000 динара (за 22,8% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 92.000 динара (за 61,4% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду планира увођење новог информационог система који подразумева употребу квалитетнијег и скупљег папира, као и закључивање нових 7.000 уговора са купцима природног гаса. У поступку усаглашавања са Агенцијом подносилац захтева је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора» планирани су у регулаторном периоду у износу од 71.000 динара (за 20,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 126.000 динара (за 113,6% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду планира већи број седница управног и надзорног одбора. У поступку усаглашавања са Агенцијом подносилац захтева је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 426.000 динара (за 220,3% више у односу на претходну годину). Значајан пораст овог трошка условљен је планираном већом исплатом јубиларних награда у регулаторном периоду.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 59.000 динара (за 20,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 152.000 динара (за 210,2% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду планира санација дотрајалог пословног простора и канцеларијске опреме. У поступку усаглашавања са Агенцијом подносилац захтева је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво,

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 36.000 динара (за 20% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 44.000 динара (за 46,7% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду планира интензивнија медијска кампања због прикључивања нових потрошача на већ изграђеној дистрибутивној мрежи. У поступку усаглашавања са Агенцијом подносилац захтева је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови осталих услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 20.000 динара (за 42,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани систематски прегледи за раднике у регулаторном периоду који нису вршени претходне године, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови репрезентације» планирани су у регулаторном периоду у износу од 41.000 динара (за 20,6% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 54.000 динара (за 58,8% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду обележава јубилеј поводом 15 година од оснивања предузећа. У поступку усаглашавања са Агенцијом подносилац захтева је кориговао планиране оперативне трошкове на напред наведени ниво, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 714.000 динара (за 44,2% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани већи трошкови адвокатских услуга због новог судског поступка који је покренут крајем 2009. године, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- « Трошкови платног промета » планирани су у регулаторном периоду у износу од 286.000 динара (за 20,2% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су већи трошкови условљени већом планираном набавком и продајом природног гаса, 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.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 274.000 динара.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 260.000 динара (у истом износу као и претходне године), а трошкови амортизације средстава која

ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 14.000 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 што је у складу са Методологијом

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

### **План улагања**

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 231.000 динара.

У претходној години у енергетској делатности трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца уложено је 425.000 динара из сопствених средстава.

Сопствена средства су планирана као укупан извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду и крећу се у границама планираног трошка амортизације. Сва планирана улагања ће бити активирана у регулаторном периоду и исправно су унета у обрачун трошкова амортизације у регулаторном периоду.

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

### **Трошкови набавке природног гаса**

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 515.240.000 динара.

У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке примењена је цена по тарифном ставу "енергент" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца која укључује и трошкове коришћења транспортног система за природни гас у износу од 32,97 дин/м<sup>3</sup> и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 62,70 дин/м<sup>3</sup>/дан/година.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса**

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 85.668.000 динара и правилно су обрачунати у складу са Методологијом.

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса односе се искључиво на коришћење сопственог дистрибутивног система и могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

### Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 12.518.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунаог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

### Корекциони елемент

Корекциони елемент за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца за 2009. годину правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 4.692.000 динара (1,2% од оствареног МОП-а у претходној години). Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године).

На основу свега напред наведеног, обрачунати корекциони елемент за 2009. годину се може сматрати оправданим и прихватљивим

### Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>г</sub>	7.522
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>	274
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>г</sub>	515.240
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>г</sub>	85.668
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>г</sub>	12.518
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>	4.692
	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>г</sub>	625.914

### Цене природног гаса за тарифне купце

Алокација предложеног максимално одобреног прихода предметне енергетске делатности на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршено је у складу

са Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена природног гаса за тарифне купце подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена природног гаса за тарифне купце:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)		Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,26	40,94			791,23	1.091,11
	Остали корисници	32,37	38,20	191,08	273,67	791,23	1.091,11
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,86	37,57	143,23	257,36	7.912,26	10.911,13
	Равномерна потрошња	31,86	37,57	136,49	48,90	7.912,26	10.911,13
	Системи даљинског грејања	31,86	37,57	168,50	141,55	7.912,26	10.911,13

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне остојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,89	41,84	119,9
	Остали купци	34,03	41,30	121,4
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	32,99	39,73	120,4
	Равномерна потрошња	32,65	37,67	115,4
	Системи даљинског грејања	33,24	39,01	117,4
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		33,87	40,46	119,5

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

