

Број: 301/2011-Д-02/1
Датум: 13.09.2011.

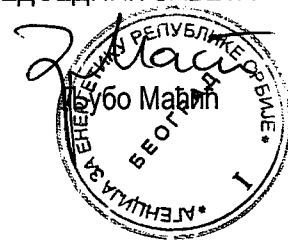
14 SEP 2011

„YUGOROSGAZ“ а.д., Београд
Господин Владимир В. Колдин, извршни директор
Змај Јовина 8-10
11000 Београд
факс: 011/321 66 88

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 од 02.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 301/2011-Д-02 од 05.09.2011. 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 члана 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 за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса „Yugorosgaz“, а.д., Београд, и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Yugorosgaz“, а. д., Београд, - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 02.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 301/2011-Д-02 од 05.09.2011. године) на мишљење предлог 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	3,25	
	Остали корисници	3,03	397,05
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,77	49,17
	Равномерна потрошња	1,77	70,90
	Системи даљинског грејања	1,77	114,36

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“, „“, 68/06, 1/07, 100/08, 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 „Yugorosgaz“, а. д., Београд, 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“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10);
- 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“, 1/07);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунао у висини од 7,06% за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

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 је предложена стопа повраћаја нижа од нивоа уобичајене стопе 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: 348/2011-Д-И/66
Београд, 13.09.2011.године



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

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), 'Yugorosgaz" ад Београд као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гас (допис заведен у Агенцији под бројем 301/2011-Д-02 од 05.09.2011. 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.

'Yugorosgaz" ад Београд 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 цена за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предлога цена односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације 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 шест енергетских делатности издатих од стране Агенције, 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 и извештаје независног ревизора по делатностима за претходни регулаторни период (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 Правила информисања наведени за претходни регулаторни период, 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 одобреног 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

„Yugorosgaz“ а.д. обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 81.359 m полеетиленског гасовода притиска дистрибутивне мреже и 11 мерно регулационих станица (МРС).

Према подацима који се односе на почетак 2010. године ЈП „Yugorosgaz“ а.д. обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општина Ниш и Алексинац, на гасоводима средњег ($6 \leq p < 16$ bar) и ниског притиска ($p < 6$ bar), укупне дужине 108.009 m. Дужина челичног гасовода притиска $6 \leq p < 16$ bar је 26.650 m, а дужина полиетиленског гасовода притиска $p < 6$ bar је 81.359 m.

Такође, према подацима који се односе на почетак 2010. године, на гасоводу притиска $6 \leq p < 16$ bar постоји 11 активних прикључака, а на гасоводу ниског притиска ($p < 6$ bar) је 120 активних прикључака, од којих је 96 прикључака за *домаћинства*, а 24 за *остале кориснике*.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Тарифни елемент „енергент“ - 37.146.419 m³ 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- 1.191.419 m³ за *домаћинства* и 1.436.000 m³ за *остале кориснике* и у Категорији 2- 1.709.000 m³ за *неравномерну потрошњу*, 6.810.000 m³ за *равномерну потрошњу* и 26.000.000 m³ за *системе даљинског грејања*.

Планиране количине за испоруку тарифним купцима за 2010. годину су веће од реализованих у 2009. год. (30.647.248 m³) за 21,21%.

Тарифни елемент „капацитет“ – 261.643 m³/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* 804 m³/дан/год., за *остале кориснике* 4.203 m³/дан/год. и у Категорији 2, за *неравномерну потрошњу* 201 m³/дан/год., за *равномерну потрошњу* 38.176 m³/дан/год., за *системе даљинског грејања* 218.259 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

За 2010. годину је прихваћена предложена стопа губитака у износу од 0%.

У 2009. години није било било губитака на дистрибутивном систему. Приказано је да је испоручено 334.300 m³ гаса више него што је преузето са транспортног система Yugorosgaz-а, што је последица неадекватне мерне опреме на месту преузимања, на ГМРС Ниш..

Губици природног гаса у дистрибутивном систему за 2008.годину су били 0%. С обзиром да није постојало адекватно мерење на ГМРС Ниш количине које су измерене код купаца природног гаса су узимане као количине које су испоручене у дистрибутивни систем.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

- Планирана је потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години у износу од 2.039 m³, као и количине гаса за прво пуњење гасовода у износу од 1.000 m³ за јул 2010.год.
- Потрошено је 813 m³ природног гаса за грејање сопствених просторија у 2009. години, као и 2100 m³ гаса за прво пуњење гасовода у октобру 2009. год.

Оперативни трошкови

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 21,2%, 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 34.763.000 динара (за 9,0% 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:

(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	2.803	2.803	3.081	109,9%
1.1.	Трошкови материјала за израду				
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1.116	1.116	1.190	106,6%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.687	1.687	1.891	112,1%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	50.132	12.497	13.305	106,5%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	38.360	8.135	8.623	106,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	3.807	1.774	1.880	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	246	246	261	106,0%
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	693	346	367	106,0%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	1.046	1.046	1.109	106,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	5.980	948	1.064	112,2%
3.	Трошкови производних услуга	14.265	9.733	10.839	111,4%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	184	184	184	100,0%
3.2.	Трошкови транспортних услуга	926	926	1.062	114,7%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3.595	3.595	4.491	124,9%
3.4.	Трошкови закупнина	7.463	3.047	3.046	99,9%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	718	718	761	106,0%

3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.379	1.263	1.295	102,6%
4.	Нематеријални трошкови	7.534	6.428	7.079	110,1%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.454	1.454	1.656	113,9%
4.2.	Трошкови репрезентације	904	904	958	106,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	2.664	2.664	2.957	111,0%
4.4.	Трошкови платног промета	487	487	524	107,4%
4.5.	Трошкови чланарина	256	235	253	107,6%
4.6.	Трошкови пореза	289	255	285	111,7%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	1.480	430	448	104,2%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду	433	433	459	106,0%
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	75.167	31.893	34.763	109,0%

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 зарада и накнада зарада (брото)“ и „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 30.225.000 динара, односно 2.033.000 динара а који не могу бити признати као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 347.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 5.032.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови закупнина“ су умањени за износ од 4.416.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 116.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови чланарина“ су умањени за износ од 21.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови пореза“ су умањени за износ од 34.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 1.050.000 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 зарада и накнада зарада (брото)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 8.623.000 динара (за 6,0% више у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.491.000 динара (за 24,9% више у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на трошкове услуга одржавања система за дистрибуцију природног гаса.

- „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 признати као оправдани оперативни трошкови). „Трошкови заштите животне средине“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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 17.321.000 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 11.681.000 динара (у нивоу остварених трошкова амортизације у претходној години).

Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 5.640.000 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 за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,06%, и то применом реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 9,00% 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 43.743.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,06% 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 619.596.000 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 621.860.000 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 енергетску делатност дистрибуције природног гаса.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 11.838.000 динара (3,2% 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 617.333.000 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

„Yugorogas“ а.д. има усвојен Петогодишњи план развоја и План пословања за 2010. годину. Планом пословања за 2010. год. је предвиђено проширење дистрибутивног гасовода у 2010. год. Достављен је Петогодишњи план инвестиција у коме нису наведени физички показатељи (дужине и број прикључака) већ само правци планираног развоја дистрибутивног система.

Планиране инвестиције за 2010. год., предвиђају изградњу 782 прикључка, проширење мреже притиска $6 \leq p < 16$ bar за 2.800 m, проширење мреже притиска $p < 6$ bar за 63.486 m гасовода. Планирано је активирање 344 прикључка до краја 2010. год. , 9 на притиску $6 \leq p < 16$ bar и 335 на мрежи притиска $p < 6$ bar.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 603.212.000 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 195.739.000 динара (96,9% или 189.632.000 динара из сопствених средстава и 3,1% или 6.107.000 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 573.058.000 динара (или 95,0%) и средства потрошача у износу од 30.154.000 динара (или 5,0%). Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у

регулаторном периоду. Од укупно планираних улагања у регулаторном периоду (603.212.000 динара) у регулаторном периоду неће бити активирано 591.115.000 динара и овај износ нема утицаја на висину регулисаних средстава, односно цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса.

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 нису планирани за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 628.000 динара (у нивоу остварења у претходној години) и примарно се односе на планиране приходе од наплаћених пенала, казни и штета на средствима. 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 3.803.000 динара (6,2% 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 15.04. до 31.12.2009. године).

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од -310.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 15.04. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је последица реализованих вишкова природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса.

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.

Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду је обрачунат у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДСт) према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и 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 _т	34.763	
2.	Трошкови амортизације	А _т	17.321	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,06%	
4.	Регулисана средства	РС _т	619.596	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т		
6.	Остали приходи	ОП _т	628	
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	3.803	-310
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	99.002	-310

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 тарифних ставова и просечних цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)		Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,38	3,25		
	Остали корисници	2,07	3,03	256,16	397,05
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,28	1,77	62,20	49,17
	Равномерна потрошња	1,28	1,77	49,14	70,90
	Системи даљинског грејања	1,28	1,77	62,20	114,36

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	3,38	3,25	96,3
	Остали корисници	2,50	4,19	168,1
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,46	1,78	122,0
	Равномерна потрошња	1,47	2,17	147,0
	Системи даљинског грејања	2,03	2,73	134,6
Просечна цена у дин/м ³		1,86	2,66	142,9

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).