

Број: 19/2011-Д-02
Датум: 21.03.2011.

"СИГАС", д. о. о., Пожега
Николе Пашића 2
31210 Пожега

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 бројем 19/2011-Д-02 од 01.02.2011. године)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

З. Машић
Љубо Машић


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 „Сигас“, доо, Пожега и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Сигас“, доо, Пожега - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 01.02.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 19/2011-Д-02 од 01.02.2011) на мишљење предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса које износе

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	10,90	
	Остали корисници	7,90	291,21

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 . „Сигас“, доо, Пожега 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-Д-И/12
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), „Сигас“, доо, Пожега 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 19/2011-Д-02 од 01.02.2011. 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.

„Сигас“, доо, Пожега 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 друштва са ограниченом одговорношћу.
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције и не обавља неенергетске делатности.
- 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 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 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 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

„Сигас“ је започео са обављањем делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 01.06.2009. год. Према подацима који се односе на почетак 2010. године, регулисане делатности обавља на полиетиленском гасоводу, максималног пројектованог радног притиска $p < 6 \text{ bar}$ и укупне дужине 19.292 m, са 410 изграђених прикључака, од којих је 190 активно, при чему је 184 прикључака за *домаћинства*, а 6 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“ за 2010. год. - 557.780 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години.

Тарифни елемент „енергент“ за 2009. год. је износио 53.302 m³ Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износио је 52.332 m³ за групу „домаћинства“ и 970 m³ за групу „остали корисници“.

Методологијама за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса, за одређивање тарифних елемената за обрачун цене гаса за тарифне купце је предвиђено да се, као релевантни, сматрају подаци из Енергетског биланса Републике Србије или докумената на основу којих се он утврђује.

Пошто Енергетски биланс за 2010. год. садржи податке о количинама номинованим за Сигас у износу од 64.000m³, које се не слажу са количинама за 2010. предвиђеним у табелама (557.780 m³), тражено је да се достави Уговор са Велетрговцем о набавци потребних количина природног гаса, односно поруџбеница количина за 2010. год., као и образложење за одступање од количина које се налазе у Енергетском билансу.

Након анализе достављених докумената, као и података о реализацији 2009. год и преузетим количинама са транспортног система у првих 6 месеци 2010. год. у износу од 132.929 m³ (податак је из табеле Дистрибуција и управљање дистрибутивним системом – квартално извештавање за 2010. год.), констатовано је да се може прихватити планирана количина за 2010. год. у износу од 557.780 m³.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. – 6.484 m³/дан/год је годину усвојен на основу података из 2009. године и процене потрошње нових купаца у 2010. год. Тарифни елемент капацитет за 2010. год. износи 2.381 m³/дан/год. за групу домаћинства и 4.103 m³/дан/год. за групу „остали корисници“.

С обзиром на наведени начин утврђивања енергента за Сигас, где је дошло до значајног одступања у потрошњи гаса од количина предвиђених Енергетским билансом, са

номинованих 64.000 м³ на, у табелама наведених 557.780 м³, било је неопходно кориговати и капацитет, тј. капацитет је увећан за предвиђене вредности МДП нових купаца.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2009. год. је износио 1.110 м³/дан/год.

Планирани губици природног гаса за 2010.год.

За 2010. годину се прихвата предложена стопа губитака у износу од 0%. Уколико се по завршетку 2010. године утврде оправдани губици који су у складу са међународним искуствима, они ће бити признати и унети у 2011. годину кроз корекциони фактор.

За 2009. годину (односно од почетка рада 01.06.2009. до краја године) се одобрава еквивалентна стопа губитака у износу од 0,74%, односно количински 419 м³ природног гаса.

Након завршетка 2009. године, испоставило се да је постојала разлика између преузетих и испоручених количина у износу од 3.194 м³, од чега је за губитке прихваћено 419 м³ (нефактурисано истицање), што представља 0,74% од укупно преузетих количина природног гаса у 2009. год. (56.496 м³). Преостала разлика од 2.775 м³ природног гаса, које је настала као последица првог пуњења (281м³) и фактурисаног истицања 2.494 м³ насталог због физичког оштећења гасовода, не улази у количине које су одобрене за губитке.

Потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија

Није планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија, као ни за прво пуњење гасовода у 2010. години.

У 2009. години није коришћен гас за грејање сопствених просторија. За прво пуњење гасовода је утрошено укупно 281 м³, од чега 255 м³ у јуну и 26 м³ у септембру 2009. год.

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 10,5 пута већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду. Такође треба имати у виду да је подносилац захтева отпочео са обављањем предметних енергетских делатности од јуна 2009. године.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 9.814.000 динара (за 52,1% 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	1.153	1.153	1.904	165,1%
1.1.	Трошкови материјала за израду	288	288	1.493	518,3%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	768	768	206	26,8%

1.3.	Трошкови горива и енергије	97	97	205	211,3%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	4.279	4.279	4.279	100,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	3.478	3.478	3.478	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	623	623	623	100,0%
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				
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	178	178	178	100,0%
3.	Трошкови производних услуга	1.716	612	1.495	244,4%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	109	109	924	847,7%
3.2.	Трошкови транспортних услуга	102	102	101	99,4%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	8	8	11	137,5%
3.4.	Трошкови закупнина	310	310	329	106,0%
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	1.114	10		
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	73	73	130	178,1%
4.	Нематеријални трошкови	1.984	410	2.136	521,4%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.504	173	997	576,3%
4.2.	Трошкови репрезентације	261	18	99	550,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	98	98	736	751,0%
4.4.	Трошкови платног промета	62	62	62	100,0%
4.5.	Трошкови чланарина	5	5	5	104,2%
4.6.	Трошкови пореза	8	8	30	375,0%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	46	46	207	451,3%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	9.132	6.454	9.814	152,1%

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 рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 1.104.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак,
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 1.331.000 динара а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак,
- «Трошкови репрезентације» су умањени за износ од 243.000 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 материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.493.000 динара (за 418,3% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се односи на основни и помоћни материјал који је мањим интервенцијама уграђен у систем за дистрибуцију природног гаса. При томе треба имати у виду да је систем за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева пуштен у употребу у јуну 2009. године.
- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 924.000 динара (за 747,7% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на трошкове одоризације природног гаса и трошкове накнадне израде пројеката за систем за дистрибуцију природног гаса.
- „Трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 997.000 динара (за 476,3% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на трошкове адвокатских и књиговодствених услуга.
- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 736.000 динара (за 651,0% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се односи на трошкове премија осигурања имовине и запослених.
- „Остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 207.000 динара (за 351,3% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак се примарно односи на трошкове административних, судских, регистрационих, локалних и сличних такси.
- „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).

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 1.474.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Трошкови амортизације планирани у регулаторном периоду у износу од 1.474.000 динара (за 45,8% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години) у потпуности се односе на трошкове амортизације постојећих средстава.

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 4.843.000 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 64.576.000 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 65.276.000 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.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 3.634.000 динара (8,9% 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 63.875.000 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

„Сигас“ има усвојен петогодишњи план развоја инвестиција, а доставио је „Програм пословања за 2010. годину“.

Планиране инвестиције за 2010. год. су: изградња 110 прикључака и проширење мреже за 14.100 m полиетиленског гасовода, максималног пројектованог радног притиска $p < 6 \text{ bar}$.

Планирано је активирање 220 прикључака до краја 2010. год..

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 122.212.000 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 67.603.000 динара (30,4% или 20.534.000 динара из сопствених средстава, 64,3% или 43.435.000 динара из инокредита и 5,4% или 3.634.000 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 9.112.000 динара (или 7,5%), инокредити са 109.150.000 динара (или 89,3%) и средства потрошача у износу од 3.950.000 динара (или 3,2%). За планиране инокредите подносилац захтева је као доказ о реалности овог извора финансирања приложио закључене уговоре о кредитима. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и није планирано 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 нису планирани за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Остварени трошкови за надокнаду губитака у претходној години износе 12.000 динара.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 40.000 динара (у истом нивоу као остварење у претходној години) и односе се на приходе по основу накнаде штете на возилима. 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 1.130.000 динара (11,4% 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 01.06. 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 -32.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.06. до 31.12.2009. године).

Корекциони елемент за предметне енергетске делатности је последица примене цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса у претходном регулаторном периоду у нивоу цена које примењује ЈП „Србијасгас“, Нови Сад.

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:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	9.814	
2.	Трошкови амортизације	А _г	1.474	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС _г	64.576	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _г		
6.	Остали приходи	ОП _г	40	
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	1.130	-32
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _г	17.221	-32
9.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП _{у_г}	6.326	

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

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 ³)		Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	2,50	10,90		
	Остали корисници	1,77	7,90	115,74	291,21

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	2,50	10,90	436,1
	Остали корисници	2,65	11,55	436,0
Просечна цена у дин/м ³		2,54	11,28	444,3

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података). Постојеће цене подносиоца захтева су у нивоу цена које примењује ЈП «Србијагас», Нови Сад.