

Број: 746/2008-D-02/3
Датум: 20.01.2009.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

„Родгас“ а.д., Бачка Топола
Маршала Тита број 1
Бачка Топола

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса који сте нам доставили дописом од 23.12.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 746/2008-D-02/1 од 23.12.2008.)

Молимо Вас да хитно донесете Одлуку о ценама и упутите је Министарству рударства и енергетике како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Маћић
Љубо Маћић

На основу члана 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 98. седници од 16.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног „Родгас“ а.д., Бачка Топола и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. „Родгас“ а.д., Бачка Топола - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 23.12.2008. године (допис заведен у Агенцији под бројем 746/2008-D-02/1 од 23.12.2008.) 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	4,81	
	Остали корисници	3,52	249,06
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,34	169,79
	Равномерна потрошња	2,54	151,11

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 „Родгас“ а.д., Бачка Топола 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: 10/2009-Д-1/3
Београд, 16.01.2009. године



ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Лубо Маћић
Лубо Маћић

АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

1. Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), „Родгас“ а.д., Бачка Топола 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 746/2008-D-02 од 23.12.2008. године). У поступку додатног усаглашавања података између Агенције и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 746/2008-D-02/1 од 23.12.2008. 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.

„Родгас“ а.д., Бачка Топола је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

2. Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз Предлог одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода, као и на формално - техничку исправност алокације предметних максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2008.години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- Подносилац захтева је акционарско друштво (Акционари су: „Петрол“ д.д., Љубљана, са 84,22% удела у капиталу, „Агробачка“ а.д., Бачка Топола, са 9,75% удела у капиталу и „Јавно предузеће за грађевинско земљиште, путеве и изградњу објеката заједничке комуналне потрошње“, Бачка Топола, са 6% удела у капиталу),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности и не обавља неенергетске делатности,
- Подносилац предлога је у складу са чланом 43. Закона извршио раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе

стања и билансе успеха по делатностима, као и Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2007. годину. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац предлога је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

3. Опис дистрибутивног система

„Родгас“ а.д., Бачка Топола обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на територији општине Бачка Топола, на дистрибутивном гасоводу дужине 104,65 km са укупно 10 мерно регулационих станица.

4. Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2008.г.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система.

Тарифни елемент „енергент“ - 7.231.740 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1; за домаћинства 2.455.834 m³, за остале купце 1.142.738 m³, у Категорији 2; за неравномерну потрошњу 1.177.858 m³, за равномерну потрошњу 2.455.310 m³. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализације у 2007. години за 28,8 %.

Тарифни елемент „капацитет“ – 44.083 m³/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1 за домаћинства 12.747 m³/дан/год., за остале купце 10.127 m³/дан/год. и у Категорији 2, за неравномерну потрошњу 8.819 m³/дан/год., за равномерну потрошњу 12.390 m³/дан/год.

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2008.годину у износу од 0%, што је једнако реализованој стопи губитака у 2007. години

5. Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско–финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2008. годину од 6,0% (односно 7,1% просечно), као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на претходну годину за 28,8%, 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 18.498.000 динара (за 16,09% више у односу на претходну годину). Повећање оперативних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину износи 7,06% уколико се искључи утицај повећања трошкова зарада,

накнада зарада и осталих личних расхода, до ког је дошло зато што је подносилац захтева кориговао расподелу запослених између делатности за регулаторни период. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	1,154	1,190	103
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	571	406	71
1.3.	Трошкови горива и енергије	583	784	134
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10,103	12,043	119
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (бруто)	7,453	9,293	125
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1,448	1,675	116
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	290	319	110
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	315		
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	597	756	127
3.	Трошкови производних услуга	1,791	2,021	113
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	167	77	46
3.3.	Трошкови услуга одржавања	597	734	123
3.4.	Трошкови закупнина	830	913	110
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде		100	
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	197	197	100
4.	Нематеријални трошкови	2,886	3,244	112
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	467	675	145
4.2.	Трошкови репрезентације	408	432	106
4.3.	Трошкови премија осигурања	450	512	114
4.4.	Трошкови платног промета	155	173	112
4.5.	Трошкови чланарина	50	76	152
4.6.	Трошкови пореза	570	554	97
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	786	822	105
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	15,934	18,498	116
6.	Број запослених (стање крај године)	10	11	110

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

- „Трошкови горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 784.000 динара (за 34,48% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано повећање предметног трошка у регулаторном периоду последица повећања броја возила и раста цене горива. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 12.043.000 динара (за 19,2% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су увећани због корекције расподеле запослених између делатности дистрибуције природног гаса и трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 734.000 динара (за 23% више у односу на претходну годину). Планирани предметни трошкови су увећани због повећаних трошкова одржавања транспортних средстава. Увидом у неформални закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови закупнина“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 913.000 динара (за 10% више у односу на претходну годину). Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, 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 675.000 динара (за 44,5% више у односу на претходну годину). Предметни трошак је повећан због повећања трошкова услуга стручног усавршавања (семинари, симпозијуми и сл.) и свих осталих трошкова непроизводних услуга. Увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви остали трошкови непроизводних услуга“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 495.000 динара (за 17,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да се предметни трошкови односе на трошкове одоризације који су у директној вези са повећаном планираном количином природног гаса који се дистрибуира, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 432.000 динара (за 5,9% више у односу на претходну годину). У претходном предлогу економско – финансијских табела који је достављен Агенцији 23.12.2008. године износила је 489.000 динара (за 20% више у односу на претходну годину). У току поступка усаглашавања са Агенцијом, на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се трошак у овом износу не може сматрати оправданим. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове на горе наведени износ.
- „Трошкови премија осигурања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 512.000 динара (за 13,8% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева планира улагања у дистрибутивну мрежу у износу од 37.214.000 динара у регулаторном периоду

што се непосредно одражава и на висину овог трошка, а увидом у неформални закључни лист за 2008. годину установљено је да је овај трошак реално планиран, па се висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови такси (административне, судске, регистрационе, локалне и др.)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 584.000 динара (за 43,8% више у односу на претходну годину). У образложењу је наведено да наведено повећање настаје због повећане потребе за судским споровима у наплати потраживања. Због свега наведеног планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може се сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.
- „Трошкови заштите животне средине“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 80.000 динара и планирана висина овог трошка у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

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

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.828.000 динара (за 28,41% мање у односу на претходну годину). Трошкови амортизације мањи су у односу на претходну годину због смањења стопа амортизације гасовода са 5% на 2%. 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 4.706.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.122.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду.

Према Рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава

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

7. Стопа повраћаја на регулисана средства

Подносилац захтева је у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса применио стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 7,5% и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По овом основу у максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 6.094.380 динара.

Примењена цена позајмљеног капитала објективно се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава. Реална цена сопственог капитала пре опорезивања примењена је у прихватљивој висини од 10,00%.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом.

8. Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 81.210.000 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 69.112.000 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 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према информацијама подносиоца захтева није вршена процена вредности некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 28.865.000 динара (29,46% од нето вредности система за дистрибуцију природног гаса). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење на основу којег је утврђен наведени износ.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 93.308.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду) и планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду. Подносилац захтева је исправно приказао планирану промену вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду (у износу од 40.342.000 динара) и планирану промену вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду (у износу од 11.532.000 динара).

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

9. Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 199.000 динара (за 43,3% мање у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од продаје репроматеријала из магацина, штета на регулисаним средствима и продаје регулисаних средстава. Остали приходи су у

регулаторном периоду мањи у односу на претходну годину због смањеног прихода по основу накнаде штета на регулисаним средствима (у претходној години су износили 209.965 динара, а у регулаторном периоду износе 17.335 динара). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду.

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

10. Трошкови за надокнаду губитака

На основу правилно преузетих техничких података о количини природног гаса која се дистрибуира у регулаторном периоду и стопи губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду из одговарајућих техничких табела (0%), нису планирани трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

11. План улагања

„Родгас“ а.д., Бачка Топола нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. У 2008.години су предвиђене следеће инвестиционе активности за делатност дистрибуције: продужење дистрибутивног гасовода у дужини 32km и изградња 116 прикључака. Предвиђена су и улагања која се односи на набавку опреме за рад дистрибуције на терену, машина за заваривање са пратећим прибором и једно путничко возило

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 37.214.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 4.810.000 динара (или 12,9%), кредити од домаћих пословних банака са 24.000.000 динара (или 64,49%) и средства потрошача са 8.404.000 динара (или 22,58%). Подносилац захтева је приложио уговор о дугорочном кредиту. Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (4.810.000 динара) су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (5.828.000 динара), па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у целокупном износу.

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

12. Приходи од прикључака

Приходи од прикључака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 8.404.000 динара (за 45% више у односу на претходну годину), а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

13. Остали захтевани подаци

Остали економско – финансијски подаци за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“, „Трошкови заштите животне средине“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирана у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашене са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца и трошкови заштите животне средине) и у оквиру „Регулисаних средстава у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

14. Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДС_т), и према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОП _т	18.498	-
2.	Трошкови амортизације	А _т	5.828	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _т	81.210	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		6.094	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _т	-	-
7.	Остали приходи	ОП _т	199	-
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	30.222	-

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