

Број: 322/2011-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 приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, који сте нам доставили дописом од 07.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 322/2011-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 за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП „Гас-Рума“, Рума и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈП „Гас-Рума“, Рума - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 9.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 322/2011-D-02 од 7.09.2011) 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	6,41	
	Остали корисници	4,13	227,45
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,48	208,13
	Равномерна потрошња	3,48	39,54
	Системи даљинског грејања	3,48	114,47

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 ЈП „Гас-Рума“, Рума при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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, 116/0 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 7,50% за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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 управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-1/36
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), ЈП „Гас-Рума“, Рума 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 гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 322/2011-Д-02 од 7.09.2011. 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.

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

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз предлог цена на захтев Агенције, за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложених цена 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 предлога цена узето је у обзир и следеће:

- 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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетске делатности

дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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.

Опис дистрибутивног система

ЈП „Гас-Рума“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 440 km дистрибутивне мреже (100 km од челика и 340 km од полиетилена) и 23 мерно регулационе станица (MPC), с тим да преко MPC Пећинци испоручује природни гас другом дистрибутеру – „Гас-Феромонту“ и да за MPC Хопово и MPC Ривица још није изграђена дистрибутивна мрежа.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

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“ - 16.113.636 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима и другом дистрибутеру у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: 7.982.389 m³ домаћинства и 1.571.588 m³ за остале купце, Категорија 2: 2.298.280 m³ неравномерна потрошња, 3.697.909 m³ равномерна потрошња и 563.470 m³ за системе даљинског грејања.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 13,6 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 18.654.081 m³ и 45,9% већи у односу на реализацију у 2009. години од 11.040.630 m³.

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

Тарифни елемент „капацитет“ - 124.269 m³/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 m³/дан/год. домаћинства и 16.665 m³/дан/год. остали купци Категорија 2: 18.493 m³/дан/год. неравномерна потрошња, 7.078 m³/дан/год. равномерна потрошња и 5.284 m³/дан/год. системи даљинског грејања.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 17,5% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 150.560 m³/дан/год. Разлог је што је највећи купац природног гаса користио мазут у 2009. години, па су капацитети из 2009 године мањи.

Планирани губици природног гаса

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2010.годину у износу од 0,34%, јер предлог дистрибутера од 1,9 % није прихваћен. Стопа губитака од 0,34 % је трогодишњи просек, када се реализоване стопе губитака коригују применом новог начин свођења очитаних количина на мерачу на стандардне услове из Уредбе о измени и допуни Уредбе о условима за испоруку природног гаса. У току 2009. године није било губитака на дистрибуцији ЈП „Гас-Рума“.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 13.020 m³, што је у 6,7% више него у 2009.години.

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 за 46,2% већа у односу на остварење у претходној години, 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 56.953.000 динара (за 12,6% 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	4.324	2.174	2.276	104,7%
1.1.	Трошкови материјала за израду	2.678	528	568	107,6%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	402	402	497	123,6%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.244	1.244	1.211	97,3%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	40.255	39.008	44.522	114,1%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	31.618	31.618	34.372	108,7%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	6.065	6.065	6.588	108,6%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	41	41	80	195,1%
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	381	381	457	119,9%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	2.150	903	3.025	335,0%
3.	Трошкови производних услуга	3.242	3.242	4.238	130,7%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	386	386	654	169,4%
3.2.	Трошкови транспортних услуга	410	410	391	95,4%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	2.118	2.118	2.654	125,3%
3.4.	Трошкови закупнина				
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	192	192	230	119,8%
3.7.	Трошкови истраживања				

3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	136	136	309	227,2%
4.	Нематеријални трошкови	6.173	6.173	5.917	95,9%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	2.026	2.026	1.953	96,4%
4.2.	Трошкови репрезентације	222	222	266	119,8%
4.3.	Трошкови премија осигурања	1.584	1.584	1.285	81,1%
4.4.	Трошкови платног промета	70	70	84	120,0%
4.5.	Трошкови чланарина			25	
4.6.	Трошкови пореза	1.781	1.781	1.760	98,8%
4.7.	Трошкови доприноса	1	1	1	100,0%
4.8.	Остали нематеријални трошкови	489	489	543	111,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	53.994	50.597	56.953	112,6%

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 и управљања дистрибутивним системом за природни гас кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- «Трошкови материјала за израду» су умањени за износ од 2.150.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови јер се односе на материјал који се користи у изградњи прикључака на дистрибутивни систем за природни гас.
- «Остали лични расходи и накнаде» су умањени за износ од 1.247.000 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 енергетских делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас.

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 497.000 динара (за 23,6% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 668.000 динара (за 66,2% више у односу на претходну годину) уз образложење да се у регулаторном периоду планира замена ауто гума која није вршена претходне године, 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 457.000 динара (за 19,9% више у односу на претходну

годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 811.000 динара (за 112,9% 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 3.025.000 динара (за 235% више у односу на претходну годину). Значајан пораст овог трошка условљен је планираном исплатом отпремнина за три запослена (у 2009. години отпремнине нису исплаћиване), као и већим планираним исплатама јубиларних награда у регулаторном периоду.
- „Трошкови услуга на изради учинака“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 654.000 динара (за 69,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да се ови трошкови односе на услуге баждарења мерних уређаја и да у току регулаторног периода већи број мерних уређаја доспева на редовно петогодишње баждарење у односу на претходну годину, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.654.000 динара (за 25,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 3.179.000 динара (за 50,1% 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 230.000 динара (за 19,8% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 284.000 динара (за 47,9% 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 и преузимања мерних сетова у власништво дистрибутера. 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 309.000 динара (за 127,2% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани систематски прегледи за раднике као и набавка ХТЗ опреме 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 266.000 динара (за 19,8% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 348.000 динара (за 56,8% 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.
- «Остали нематеријални трошкови» планирани су у регулаторном периоду у износу од 308.000 динара (за 14,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је првобитно планирао овај трошак у износу од 526.000 динара (за 96,3% више у односу на

претходну годину) уз образложење да се ови трошкови тешко предвидиви и варирају из године у годину. 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 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 дистрибуције природног гаса у износу од 11.615.000 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 10.856.000 динара (за 3,2% више у односу на претходну годину). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 759.000 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 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 7,5% 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 овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 15.162.000 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 202.158.000 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 200.425.000 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. Према образложењу подносиоца захтева последња процена вредности некретнина, постројења и опреме извршена је са стањем на дан 01.01.2006. године када су и ефекти процене унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 269.594.000 динара (61,2% нето вредности система за дистрибуцију гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење наведеног износа које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 202.158.000 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

ЈП „Гас-Рума“ има усвојен петогодишњи план развоја.

У Плану за 2010. годину предвиђена је изградња 114 прикључака, од тога 113 типских и 1 индивидуални и изградња 4,77 km гасовода од полиетилена. Планирано је активирање 135 прикључака.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 24.810.000 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 9.746.000 динара (81,2% или 7.910.000 динара из средстава потрошача и 18,8% или 1.836.000 динара из сопствених средстава). У претходној години у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас није било улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 9.248.000 динара (или 37,3%) и средства потрошача са 15.562.000 динара (или 62,7%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су мања од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава и

планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у износу од 24.010.000 динара, док 800.000 динара планираних улагања неће бити активирано у регулаторном периоду.

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

Трошкови за надокнаду губитака

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 1.832.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 33,3136 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 5.470.000 динара (за 26,0% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се на планиране приходе од годишње контроле унутрашњих гасних инсталација, приходе од издавања сагласности, приходе од техничког пријема, приходе од активирања властитих учинака (машински радови на изградњи прикључака изведени у властитој режији), и сл. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду. Планирани остали приходи су мањи у односу на остварене у претходној години јер нису планирани приходи од услуге периодичног баждарења мерача коју је енергетски субјект престао да фактурише половином 2009. године.

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 11.147.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.05. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је примарно последица мањег остварења дистрибуираних количина природног гаса у претходном регулаторном периоду у односу на количине природног гаса које су као тарифни елемент коришћене у израчунавању регулисаних цена за први регулаторни период..

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од -2.212.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се

регулисане цене примењивале (од 01.05. 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.

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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и 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	56.953	-
2.	Трошкови амортизације	А _Г	11.615	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _Г	202.158	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _Г	-	1.832
6.	Остали приходи	ОП _Г	5.470	-
7.	Корекциони елемент	КЕ _Г	11.147	-2.212
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _Г	89.407	-380

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 за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

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	4,58	6,41		
	Остали корисници	2,98	4,13	115,74	227,45
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	2,44	3,48	78,48	208,13
	Равномерна потрошња	2,44	3,48	77,34	39,54
	Системи даљинског грејања	2,44	3,48	78,48	114,47

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне остојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	4,58	6,41	139,9
	Остали корисници	4,31	6,54	151,7
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,26	5,16	158,3
	Равномерна потрошња	3,09	3,56	115,2
	Системи даљинског грејања	3,53	4,55	128,9
Просечна цена у дин/м ³		3,88	5,52	142,3

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