

Број: 261/2011-D-02  
Датум: 22.07.2011.

ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин  
Панчевачка бб  
23000 Зрењанин

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 20.07.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 261/2011-D-02 од 20.07.2011. године)

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

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

  
Зубо 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 159.седници од 22.07.2011. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 20.07.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 261/2011-Д-02/1 од 20.07.2011. године) 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 <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	7,72	
	Остали корисници	5,42	296,61
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,87	267,19
	Равномерна потрошња	4,87	227,47

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“, 68/2006, 1/2007, 100/2008, 116/2008 и 64/2010) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин 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;
- 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: 263/2011-Д-1/8  
Београд, 22.07.2011. 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 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин 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 261/2011-Д-02/1 од 20.07.2011. 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.

ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин 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 јавног предузећа и ималац је лиценци за обављање три енергетске делатности, а поред тога обавља и друге 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, 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 Правила информисања наведени за 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и

биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас 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

ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на 507,469 km дистрибутивне мреже. Мрежа притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$  се састоји од 38 km челичне мреже, а мрежа притиска  $p < 6 \text{ bar}$  има укупно 469,469 km, од чега је 418,452 km челичне и 51,017 km мреже од полиетилена. Постоји 15 места преузимања природног гаса и то 7 са транспортног и 8 са дистрибутивног система ЈП „Србијагас“. Поред испоруке својим купцима ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин, преко МРС Сутјеска се испоручује природни гас другом дистрибутеру – ЈП „Србијагас“.

## 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“ - 24.091.270 m<sup>3</sup> 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: 19.904.616 m<sup>3</sup> за домаћинства и 3.444.631 m<sup>3</sup> за остале купце. Категорија 2: 312.026 m<sup>3</sup> за неравномерну потрошњу и 429.997 m<sup>3</sup> за равномерну потрошњу.

Од 312.026 m<sup>3</sup> за неравномерну потрошњу, 50.026 m<sup>3</sup> је за тарифне купце, а 262.000 m<sup>3</sup> је за другог дистрибутера.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010. годину је за 17,5 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 29.215.000 m<sup>3</sup> и 13,4 % већи у односу на реализацију у 2009. години од 21.243.550 m<sup>3</sup>.

Тарифни елемент „капацитет“ - 188.339 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: Категорија 1: 153.333 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 30.915 m<sup>3</sup>/дан/год. за остале купце. Категорија 2: 2.890 m<sup>3</sup>/дан/год за неравномерну потрошњу и 1.201 m<sup>3</sup>/дан/год. за равномерну потрошњу.

Од 2.890 m<sup>3</sup>/дан/год за неравномерну потрошњу, 600 m<sup>3</sup>/дан/год је за тарифне купце, а 2.290 m<sup>3</sup>/дан/год је за другог дистрибутера.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 15,1 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 221.755 m<sup>3</sup>/дан/год, услед мањих количина гаса првенствено групе домаћинства.

Планирани губици природног гаса за 2010.год.

ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин, је у достављеним табелама исказала стопе губитака од 8,07 % за 2008. годину, 7,97 % за 2009. годину и предлог за 2010 годину од 3,05 %. Агенција је прихватила предложену стопу губитка од 3,05% за 2010. годину.

Агениција је приликом претходног одобравања цена одобрила стопу губитака ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин од 3,00 %. Овако висока стопа губитака за ЈКП „Градска Топлана“ је усвојена узимајући у обзир старост мреже, да је 90% дистрибутивне мреже изграђено од челика, на врло високо ( преко 70%) учешће домаћинстава у укупно дистрибутивним количинама и мале испоручене количина у односу на дужину дистрибутивне мреже.

Стопа губитака ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин од 3,00 % је била еквивалентна највећој одобреној стопи губитака код два друга дистрибутера од 3,9 % када се узме у обзир начин свођења очитаних количина природног гаса на стандардне услове. Наиме, дистрибутери са стопом губитка од 3,9 % су при свођењу за температуру природног гаса користили температуру земље на 1 метар дубине и атмосферски притисак од 1003,75 mbar. ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин је при утврђивању температуре природног гаса, поред температуре земљишта, користило и податке о температури ваздуха, као и пад температуре услед редукције притиска на КМРС, а за атмосферски притисак месечне податке хидрометеоролошког завода који су у зимским месецима били и до 1% већи од 1003,75 mbar. Дистрибутерима којима је приликом претходног одобравања цена одобрена стопа губитака од 3,9 %, за овај регулаторни период је одобрена стопа од 3,33% (3,9 % је умањено због новог начина обрачуна радне температуре гаса и атмосферског притиска код мерних уређаја без коректора притиска и температуре од 01.02.2010. године који ће смањити стопу губитака за око 0,57%).

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин у 2010. години износи 39.000 m<sup>3</sup>, што је у што је 14,7 % више него у 2009.години.

### **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 за 13,4% 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 123.887.000 динара (за 10,5% 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)

P/6	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	20.516	20.516	22.484	109,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду	16.801	16.801	18.481	110,0%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	1.300	1.300	1.346	103,5%
1.3.	Трошкови горива и енергије	2.415	2.415	2.657	110,0%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	65.772	63.619	70.605	111,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	49.884	49.884	54.872	110,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	8.929	8.929	9.822	110,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	244			
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			624	
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	6.715	4.806	5.287	110,0%
3.	Трошкови производних услуга	16.521	16.521	18.173	110,0%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака	4.524	4.524	4.976	110,0%
3.2.	Трошкови транспортних услуга	450	450	495	110,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3.751	3.751	4.126	110,0%
3.4.	Трошкови закупнина				
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	98	98	108	110,0%
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	7.698	7.698	8.468	110,0%
4.	Нематеријални трошкови	13.079	11.478	12.626	110,0%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	934	934	1.027	110,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	346	346	381	110,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања	7.498	7.498	8.248	110,0%
4.4.	Трошкови платног промета	1.703	144	158	110,0%
4.5.	Трошкови чланарина	314	314	345	110,0%
4.6.	Трошкови пореза	1.045	1.003	1.103	110,0%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	1.239	1.239	1.363	110,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	115.888	112.134	123.887	110,5%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је оценила 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 накнада по уговору о делу» су умањени за 244.000 динара, «Трошкови платног промета» су умањени за 1.559.000 динара и «Остали лични расходи и накнаде» су умањени за 1.909.000 динара који не могу бити признати као оправдани оперативни трошкови, јер нису у директној функцији обављања предметних енергетских делатности.
- «Трошкови пореза» су умањени за 42.000 динара, јер се трошак пореза настао као последица реализованих већих количина губитака у односу на прописани прихватљив ниво кала и растура не може оценити као оправдан.

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 накнада члановима управног и надзорног одбора“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 624.000 динара (у претходној години није постојао овај трошак). Подносилац захтева је доставио образложење да је трошак условљен извршеном статусном променом спајања уз припајање ДП „Грејање“, Зрењанин са ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- Све остале позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду у просеку за 10% више у односу на остварење у претходној години.
- „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 23.158.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације 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 процењени корисни век трајања мерне опреме је 8 година. У току поступка усаглашавања са Агенцијом, а на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се процењени корисни век трајања мерне опреме не може сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Трошкови амортизације који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса у износу од



47.062.000 динара умањени су за износ од 5.055.000 динара, а који се не може оценити као оправдан.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 21.918.000 динара (за 47,8% мање у односу на претходну годину) у складу са оправданим процењеним корисним веком средстава. Значајно смањење трошка амортизације изазвано је извршеном проценом вредности средстава која је евидентирана у пословним књигама 01.01.2010. године, а којом је значајно умањена основица за обрачун трошка амортизације. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.240.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним оправданим процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.

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 11.584.000 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 154.450.000 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 154.554.000 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 пословним књигама подносиоца захтева на дан 01.01.2010. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према информацији подносиоца захтева, последња процена вредности средстава извршена је са стањем на

дан 31.08.2009. године од стране независног проценитеља ("Deloitte") и ефекти процене унети су у пословне књиге на дан 01.01.2010. године.

- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 336.419.000 динара (72,9% 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 154.346.000 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**

ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин, нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

У Ребалансу програма пословања ЈКП „Градска топлана Зрењанин“, Зрењанин за 2010. годину предвиђена је изградња 110 прикључака, од тога 100 типских и 10 индивидуалних. Планирана је изградња гасовода, али у Ребалансу нема података о дужини и материјалу гасовода. У достављеним табелама у процесу усаглашавања, дужина дистрибутивне мреже на почетку и на крају регулаторног периода је предвиђена изградња 1,82 km гасовода од полиетилена и 1,2 km гасовода од челика. Планирано је активирање 89 прикључака.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 29.863.000 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 23.458.000 динара (58,2% или 13.656.000 динара из средстава потрошача и 41,8% или 9.802.000 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 9.261.000 динара (или 31,0%) и средства потрошача са 20.602.000 динара (или 69,0%). 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 целокупном износу .

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 22.929.000 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 30,2135 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

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 29.253.000 динара (за 18,4% више у односу на остварење у претходној години) и односе се највећим делом на планиране приходе од активирања учинака и робе који потичу од изградње дистрибутивне мреже и прикључака на систем за дистрибуцију природног гаса у сопственој режији. 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 32.994.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. 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 812.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.04. до 31.12.2009. године).

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 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:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	123.887	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	23.158	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	154.450	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>		22.929
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	29.253	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	32.994	812
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	162.370	23.741

### 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) извршено 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 <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,39	7,72		
	Остали корисници	3,77	5,42	212,67	296,61
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	3,00	4,87	169,22	267,19
	Равномерна потрошња	3,00	4,87	169,22	227,47

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне остојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,39	7,72	143,2
	Остали корисници	5,30	8,09	152,6
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,60	7,34	159,6
	Равномерна потрошња	4,02	5,50	136,8
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		5,35	7,73	144,5

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