

Број: 351/2011-Д-02  
Датум: 13.09.2011.

14 SEP 2011

ДЈКП "Полет", Пландиште  
Обилићева 15  
26360 Пландиште

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 09.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 351/2011-Д-02 од 09.09.2011. 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 ДЈКП „Полет“, Пландиште и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. ДЈКП „Полет“, Пландиште - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 9.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 351/2011-Д-02 од 9.09.2011) на мишљење предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, које износе

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	7,17	
	Остали корисници	4,94	270,67
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	4,42	237,83

22. 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 “Ковин-гас”, Ковин 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-1/38  
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), ДЈКП „Полет“, Пландиште 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 351/2011-D-02 од 9.09.2011. 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.

ДЈКП „Полет“, Пландиште 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 предложеног акта о ценама узето је у обзир и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштвеног предузећа,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности, а 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**

ДЈКП „Полет“, Пландиште обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 249,9 km дистрибутивне мреже на основу лиценце 090/07-ЛГ-20 издате 12.07.2007. године. Након тога није било захтева за проширење лиценце. Дистрибутивна мрежа ДЈКП „Полет“ Пландиште се састоји од 44,2 km прикључних гасовода од челика и дистрибутивних гасних мрежа: 79,9 km од челика изграђених 1952 и 1954. године у Пландишту и Великој Греди; 60,5 km од челика изграђених у периоду 1988 - 1991. године и 65,3 km од полиетилена изграђених у периоду 1990-1991. године.

### **Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2010.г.**

Тарифни елемент „енергент“ - 4.567.368 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 1.984.155 m<sup>3</sup> за домаћинства и 2.336.939 m<sup>3</sup> за остале купце; у Категорији 2: 246.274 m<sup>3</sup> за неравномерну потрошњу.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 16,7% већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 3.915.000 m<sup>3</sup> и 9,7% већи у односу на реализацију у 2009. години од 4.161.750 m<sup>3</sup>.

Тарифни елемент „капацитет“ - 40.480 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: у Категорији 1: 21.085 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 17.908 m<sup>3</sup>/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 1.487 m<sup>3</sup>/дан/год за неравномерну потрошњу.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010 годину је за 8,4% мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 44.202 m<sup>3</sup>/дан/год, због мањих количина у 2009. у односу на 2007. годину.

### **Планирана стопа губитака природног гаса за 2010.год.**

Планирана стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему за 2010.годину износи 3,33 %. Агенција је одобрила стопа губитака за 2010. годину на истом нивоу као и за претходни регулаторни период, с тим да је узет у обзир утицај новог начина обрачуна радне температуре гаса и атмосферског притиска, те износи 3,33 % = 3,9 % - 0,57%. Другачији начин обрачуна радне температуре гаса и атмосферског притиска код мерних уређаја без коректора притиска и температуре од 01.02.2010. године ће утицати на смањење стопе губитака код ДЈКП „Полет“ Пландиште од око 0,57%.

Агенција је ДЈКП „Полет“ Пландиште у претходном регулаторном периоду одобрила највећу стопу губитака код свих дистрибутера од 3,90%, с обзиром да се 79,5 % колична испоручује преко челичних гасовода (део мреже је изграђен 1952 и 1954. године), значајан број старих мерила и мале испоручене количина у односу на дужину дистрибутивне мреже.

ДЈКП „Полет“, Пландиште је у пратећим табелама, доставило стопу губитака од 9,83% за 2008. годину и 11,39 % за 2009. годину. Међутим, стопа губитака је мања, а грешка се јавила услед промене програма у току 2009. године, па у табелама нису приказане комплетно



испоручене количине. Стопа губитака се у току 2010. година смањила у априлу на око 5%, а у мају и јуну је мања од 1%. Један од разлога за смањење губитака је замена мерила код једног великог купца, замена одређеног броја мерила за домаћинства, као и детаљној провери купаца који не троше или троше мале количине гаса.

### Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 7.300 m<sup>3</sup>.

### 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 9,7% 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 14.919.000 динара (за 14,7% више у односу на остварење у претходној години). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6(5/4)
1.	Трошкови материјала	2.743	1.395	2.166	155,2%
1,1,	Трошкови материјала за израду	955	37	672	1.815,4%
1,2,	Трошкови осталог материјала (режијског)	466	466	513	110,0%
1,3,	Трошкови горива и енергије	1.322	892	981	110,0%
2,	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	8.884	8.770	9.647	110,0%
2,1,	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	7.099	7.099	7.809	110,0%
2,2,	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.271	1.271	1.398	110,0%
2,3,	Трошкови накнада по уговору о делу	71			
2,4,	Трошкови накнада по ауторским уговорима				
2,5,	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	43			
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	400	400	440	110,0%
3,	Трошкови производних услуга	1.205	1.143	1.253	109,6%
3,1,	Трошкови услуга на изради учинака				
3,2,	Трошкови транспортних услуга	328	328	361	110,0%
3,3,	Трошкови услуга одржавања	592	530	583	110,0%

3,4,	Трошкови закупнина				
3,5,	Трошкови сајмова				
3,6,	Трошкови рекламе и пропаганде	31	31	29	95,0%
3,7,	Трошкови истраживања				
3,8,	Трошкови развоја који се не капитализују				
3,9,	Трошкови осталих услуга	254	254	279	110,0%
4,	Нематеријални трошкови	1.699	1.699	1.854	109,1%
4,1,	Трошкови непроизводних услуга	528	528	581	110,0%
4,2,	Трошкови репрезентације	100	100	95	95,0%
4,3,	Трошкови премија осигурања	663	663	729	110,0%
4,4,	Трошкови платног промета	86	86	95	110,0%
4,5,	Трошкови чланарина	8	8	9	110,0%
4,6,	Трошкови пореза				
4,7,	Трошкови доприноса				
4,8,	Остали нематеријални трошкови	314	314	345	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)	14.531	13.007	14.919	114,7%

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 делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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 918.000 динара, «Трошкови горива и енергије» су умањени за 430.000 динара, «Трошкови накнада по уговору о делу» су умањени за 71.000 динара и «Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима» су умањени за 43.000 динара пошто ови трошкови нису у директној функцији обављања делатности дистрибуције природног гаса.

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 материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 672.000 динара (за 1.715,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је раст трошка условљен планираном заменом мерача која није вршена претходне године 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 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 3.403.000 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 3.274.000 динара (за 3,8% мање у односу на претходну годину). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 129.000 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.

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 804.000 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 10.723.000 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 11.259.000 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 информацији подносиоца захтева последња процена вредности средстава вршена је на дан 31.12.2007. године од стране ИТЦ – Истраживачки и технолошки центар, Нови Сад и унета је у пословне књиге под 01.01.2008. године.

- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 28.901.000 динара (77,6% 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 10.188.000 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**

ДЈКП „Полет“, Пландиште нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција,

ДЈКП „Полет“, Пландиште у Програму пословања за 2010, годину предвиђа измештање дела гасовода испод објекта 3 фарме у Великој Греди, набавку 500 мерила типа G-4 и једно мерило G-40, Предвиђена је изградња 5 типских прикључака,

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.884.000 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 2.433.000 динара (100% из средстава потрошача). У претходној години у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас није било улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду средства потрошача са 3.884.000 динара учествују са 3.884.000 динара (или 100,0%). 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 5.251.000 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 33,3601 дин/м<sup>3</sup>, 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 600.000 динара (за 28,5% мање у односу на остварење у претходној години) и односе се највећим делом на планиране приходе од накнаде штете и искључења и поновног укључења. Мање планирани приходи у односу на остварење у претходној години последица су престанка фактурисања техничке контроле УГИ. 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 7.213.000 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 за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од 1.067.000 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 примењених цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП „Србијагас“, Нови Сад у 2009. години.

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	О <sub>Т</sub>	14.919	-
2,	Трошкови амортизације	А <sub>Т</sub>	3.403	-
3,	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	-
4,	Регулисана средства	РС <sub>Т</sub>	10.723	-
5,	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног	Г <sub>Т</sub>		5.251

	гаса			
6,	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>	600	-
7,	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>	7.213	1.067
8,	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>г</sub>	25.739	6.318

### 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 <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	2,50	7,17	-	-
	Остали корисници	1,77	4,94	115,74	270,67
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,18	4,42	78,48	237,83

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	2,50	7,17	286,8
	Остали корисници	2,65	7,02	264,9
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	1,76	5,86	332,9
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		2,53	7,02	277,5

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> 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