

Број: 764/2008-D-02/2
Датум: 29.01.2009.

ДП „Грејање“ Зрењанин
Панчевачка бб
23000 Зрењанин

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце који сте нам доставили дописом од 28.01.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 764/2008-D-02/1 од 28.01.2009.)

Молимо, да хитно донесете Одлуку о ценама и са Мишљењем Агенције упутите је Министарству рударства и енергетике ради спровођења поступка прибављања сагласности Владе на цене утврђене Одлуком.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА


Звездо Мађић


На основу члана 66. став 5. 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 100. седници од 29.01.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне ДП „Грејање“, Зрењанин, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. ДП „Грејање“, Зрењанин - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 28.01.2009. године (заведено у Агенцији под 764/2008-D-02/1 од 28.01.2009. године) на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце којом су утврђене следеће цене:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	37,46		871,64
	Остали купци	34,85	341,47	871,64
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	33,76	279,88	8.716,37
	Равномерна потрошња	33,76	279,88	8.716,37

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („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 ДП „Грејање“, Зрењанин при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршио алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце, и
 - исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).
3. Агенција је извршила корекцију максимално одобреног прихода у делу обрачуна трошкова набавке природног гаса, трошкова коришћења система за дистрибуцију природног гаса и у делу накнада на име ризика наплате потраживања, и ускладила ове трошкове са трошковима који проистичу из одобрених стопа губитака у дистрибутивној мрежи.

4. По оцени Агенције, део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова и трошкова амортизације је исказан реално и може се сматрати оправданим.
5. На основу корекција извршених у складу са тачком 3. овог Мишљења, као и констатација и оцена изнетих у тачки 4, Агенција сматра да цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса треба да износе:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	36,31		871,64
	Остали купци	34,03	297,70	871,64
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	33,10	245,24	8.716,37
	Равномерна потрошња	33,10	245,24	8.716,37

6. 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: 33/2009-Д-1/18
Београд, 29.01.2009. године



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама природног гаса за тарифне купце

1. Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ДП „Грејање“, Зрењанин лиценцирани енергетски субјект за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 764/2008-D-02 од 24.12.2008. године). У поступку додатног услаглашавања 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 764/2008-D-02/1 од 28.01.2009. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена природног гаса трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

ДП „Грејање“, Зрењанин 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

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз Предлог одлуке о ценама за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, а према Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), као и на проверу исправности алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, односно на правилност израчунавања цена по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

У поступку анализе економско – финансијских параметара у предложеном акту о ценама узете су у обзир и следеће чињенице:

- Подносилац захтева има правну форму друштвеног предузећа,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање четири енергетске делатности, а поред тога обавља и делатности везане за дистрибуцију топлотне енергије,
- Подносилац захтева 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 енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца. Треба истаћи да је подносилац захтева након израде биланса стања и биланса успеха по делатностима за 2007. годину извршио прецизнију алокацију трошкова и средстава у току регулаторног периода, као и избор адекватнијих кључева за расподелу заједничких билансних позиција што је резултирало већим променама код појединих билансних позиција у поређењу са претходном годином. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова и средстава у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљиво образложење (рачуницу) за одабране кључеве.

3. Општи подаци

ДП „Грејање“, Зрењанин обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и трговине на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке са дистрибутивне мреже ДП „Грејање“, Зрењанин је на почетку регулаторног периода износио 19.523, а на крају регулаторног периода је планирано 19.654. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 19.588.

4. Количине природног гаса планиране за продају у 2008. години

Методологијама је предвиђено да је Енергетски биланс Републике Србије, односно подаци који служе за његово доношење или документа на основу којих се он доноси, основа за прихватање података о количинама природног гаса. Влада Републике Србије је Енергетски биланс за 2008. годину усвојила у децембру 2007. године. ЈП „Србијасас“ је у Енергетском билансу за 2008. годину за потребе ДП „Грејање“, Зрењанин планирало 31.246.000 m³ природног гаса. Количине са којима се ушло у обрачун максимално одобреног прихода изnose 30.149.000 m³ (28.939.000 m³ тарифним купцима, 276.000 m³ другом дистрибутеру, 28.000 m³ за грејање сопствених просторија и 906.000 m³ за покривање губитка). Разлика између количинама у Енергетском билансу и оних које су узете за обрачун је настала услед мање одобрене стопе губитка од стране Агенције у

односу на предлог ДП „Грејање“, Зрењанин. Количине за тарифне купце од 28.939.000 m³ су за 26,85% веће од остварења у 2007. години.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ДП „Грејање“, Зрењанин за енергетску делатност Трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, расподељују се на основу података о планираним количинама природног гаса, максималној дневној потрошњи и броју места испоруке на којима ће се у 2008. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод ДП „Грејање“, Зрењанин.

Тарифни елемент „енергент“ - 28.939.000 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: 24.051.096 m³ за домаћинства и 4.423.300 m³ за остале купце у Категорији 2: 105.049 m³ за неравномерну потрошњу и 359.555 m³ за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „капацитет“ - 219.335 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: 184.142 m³/дан/год за домаћинства и 31.817 m³/дан/год. за остале купце; у Категорији 2: 1.197 m³/дан/год за неравномерну потрошњу и 2.179 m³/дан/год. за равномерну потрошњу.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 19.588 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. ДП „Грејање“, Зрењанин је предвидело да ће се на дистрибутивну мрежу $p < 6 \text{ bar}$ прикључити 128 нових купаца при чему је 120 типских и 8 индивидуалних прикључака. На мрежи притиска $6 \text{ bar} < p < 16 \text{ bar}$ планирано је прикључење 2 купца. Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 19.584 (домаћинства 19.056 и остали 528), а у Категорији 2 се налази 4 (неравномерна потрошња 3 и равномерна потрошња 1).

5. Оперативни трошкови

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 продаја природног гаса за потребе тарифних купаца у регулаторном периоду за 26,5% већа у односу на претходну годину, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 16.799.000 динара (за 9,7% мање у односу на претходну годину). Смањење оперативних трошкова у односу на претходну годину на већини позиција узроковано је прецизнијом алокацијом трошкова и применом адекватнијих кључева за расподелу заједничких трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	481	342	71
1.1.	Трошкови материјала за израду		8	
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	154	156	101
1.3.	Трошкови горива и енергије	327	178	54
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	9.122	10.164	111
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (бруто)	6.631	7.955	120
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.187	1.424	120
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	116	70	60
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	18		
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима			
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора			
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.170	715	61
3.	Трошкови производних услуга	3.374	2.833	84
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	1.128	1.156	102
3.3.	Трошкови услуга одржавања	441	45	10
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	8	23	288
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.797	1.609	90
4.	Нематеријални трошкови	5.643	3.460	61
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	220	160	73
4.2.	Трошкови репрезентације	46	76	165
4.3.	Трошкови премија осигурања	142	47	33
4.4.	Трошкови платног промета	593	612	103
4.5.	Трошкови чланарина	56	61	109
4.6.	Трошкови пореза	1.077	238	22
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	3.509	2.266	65
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	18.620	16.799	90
6.	Број запослених (стање крај године)	10	10	100

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 зарада, накнада зарада и остали лични расходи“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 10.164.000 динара (за 11,4% више у односу на претходну годину). На основу извршених поређења са другим енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало за потребе тарифних купаца, установљено је да се планирани трошак у овом износу може сматрати оправданим и прихватљивим.
- „Остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.266.000 динара (за 35,4% мање у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да се ови трошкови највећим делом односе на судске трошкове, трошкове лиценце, таксе за регистрацију возила и сл., а увидом у неформални актуелни закључни лист за 2008. годину установљено је да је трошак реално планиран, па се висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 76.000 динара (за 65,2% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је пораст предметног трошка узрокован набавком рекламног материјала која није постојала у претходној години. На основу извршених поређења са другим енергетским субјектима који обављају делатност трговине на мало за потребе тарифних купаца, установљено је да се планирани трошак у овом износу може сматрати оправданим и прихватљивим.
- „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.

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 306.000 динара. Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 235.000 динара, док су трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирана у износу од 71.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана 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. Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 839.018.000 динара. Након корекције признатих губитака у дистрибутивној мрежи, дошло је и до извесне корекције података на позицији тарифног елемента капацитет, тако да нови трошкови набавке природног гаса укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 839.313.000 динара

У обрачуну трошкова набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке примењена је цена по тарифном ставу "енергент" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 28,71 дин/м³ и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/м³/дан/година, а што је у складу са Одлуком о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијагас», Нови Сад ("Службени гласник РС", 93/2008).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

8. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса првобитно су планирани у регулаторном периоду у износу од 221.699.000 динара. Након извршене корекције по основу губитака у дистрибутивном систему, ови трошкови износе 188.816.000 динара.

Планирани трошкови коришћења дистрибутивног система укључују трошкове коришћења дистрибутивног система ЈП „Србијагас“, Нови Сад у износу од 33.694.000 динара. Трошак коришћења дистрибутивног система ЈП „Србијагас“, Нови Сад правилно је обрачунат на основу података из одговарајућих техничких табела и цене по тарифном ставу „енергент“ у износу од 1,18 дин/м³ и цене по тарифном ставу "капацитет" у износу од 78,48 дин/м³/дан/година, а што је у складу са Одлуком о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса ЈП «Србијагас», Нови Сад ("Службени гласник РС", 93/2008).

На основу свега напред наведеног, овако утврђени трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

9. Накнада на име ризика наплате потраживања

Подносилац захтева је на позицији накнада на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду планирао износ од 21.996.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунатог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду). Након корекције коју је извршила Агенција накнада на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду износи 21.331.000 динара и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

10. План улагања

ДП „Грејање“, Зрењанин планира инвестије за енергетску делатност трговца на мало које се односи на набавку 2 рачунара, 1 возила и рачунарског програма.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 710.000 динара.

Сопствена средства су планирана као укупан извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду и крећу се у границама планираног трошка амортизације на нивоу предузећа, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални. Сва планирана улагања ће бити активирани у регулаторном периоду.

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

11. Остали захтевани подаци

Остали економско - финансијски подаци („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирани у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашени са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца) и у оквиру „Трошкови амортизације у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

12. Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	16.799
2.	Трошкови амортизације	А _т	306
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	839.018
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	221.699
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	21.996
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
	Максимално одобрени приход	МОП _т	1.099.818

Након извршених корекција од стране Агенције, максимално одобрени приход је према следећем:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	16.799
2.	Трошкови амортизације	А _т	306
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	839.313
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	188.816
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	21.331
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	
	Максимално одобрени приход	МОП _т	1.066.565

13. Цене природног гаса за тарифне купце

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката везаних за израчунавање цена природног гаса за тарифне купце, даје се табеларни приказ - упоредни преглед постојећих цена по којима се природни гас обрачунавао купцима и цена природног гаса за тарифне купце обрачунате применом тарифног система, као и упоредни преглед тих цена са ценама ЈП «Србијагас», Нови Сад, (приказане цене су искључиво за потребе овог упоређења исказане у дин/м³):

Упоредни преглед постојећих цена природног гаса и цена природног гаса за тарифне купце према предлогу подносиоца захтева

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	Постојећа продајна цена (01.12. – 31.12.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	37,57	38,16	101,6
	Остали купци	37,50	37,41	99,8
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	37,50	37,20	99,2
	Равномерна потрошња	37,50	35,48	94,6
Укупна просечна цена		37,56	38,00	101,2

Напомене:

- 1) Продајне цене природног гаса у приказаној табели су приказане у дин/м³, без ПДВ-а.
- 2) Постојеће продајне цене су пондерисане просечне продајне цене из децембра 2008. године за различите типове мерних уређаја на седам дистрибутивних подручја.

Упоредан преглед цена природног гаса по категоријама купаца
ЈП Србијагас и подносиоца захтева

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијагас“, Нови Сад	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	38,16	112,2
	Остали купци	32,27	37,41	115,9
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,33	37,20	118,7
	Равномерна потрошња	31,00	35,48	114,5

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а

На основу коригованих техничких табела по основу губитака у дистрибутивном систему и сходно томе свим припадајућим трошковима у економским табелама, цене природног гаса за тарифне купце предметног подносиоца захтева према предлогу Агенције износе:

Упоредни преглед постојећих цена природног гаса и цена природног гаса за тарифне купце према предлогу Агенције

Категорије купаца	Групе купаца	Постојећа продајна цена (01.12. – 31.12.2008.)	Предлог Агенције	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	37,57	37,00	98,5
	Остали купци	37,50	36,27	96,7
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	37,50	36,14	96,4
	Равномерна потрошња	37,50	34,61	92,3
Укупна просечна цена		37,56	36,86	98,1

Напомене:

- 1) Продајне цене природног гаса у приказаној табели су приказане у дин/м³, без ПДВ-а.
- 2) Постојеће продајне цене су пондерисане просечне продајне цене из децембра 2008. године за различите типове мерних уређаја на седам дистрибутивних подручја.

Упоредан преглед цена природног гаса по категоријама купаца ЈП Србијагас и подносиоца захтева према предлогу Агенције

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијагас“, Нови Сад	Предлог Агенције	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	37,00	108,8
	Остали купци	32,27	36,27	112,4
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,33	36,14	115,4
	Равномерна потрошња	31,00	34,61	111,6

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а