

Број: 607/2008-Д 02/1
Датум: 17.11.2008.

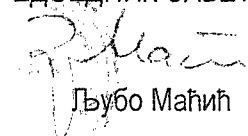


АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

ЈКП „СУБОТИЦАГАС“ Суботица
Господин Хорвачки Грго, директор
Јована Микића 58
24000 Суботица
факс: 024/641 220

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 15.10.2008. (заведено у Агенцији под бројем 606/2008-Д-02 од 21.10.2008. године), и Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом од 15.10.2008. (заведено у Агенцији под бројем 607/2008-Д-02 од 21.10.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо 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 91. седници од 14.11.2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце Јавно комуналног предузећа „Суботицагас“, Суботица, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. Јавно комунално предузеће „Суботицагас“, Суботица - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 15.10.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 607/2008-D-02 од 21.10.2008. 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	35,44		1.099,10
	Остали корисници	33,11	244,21	1.099,10

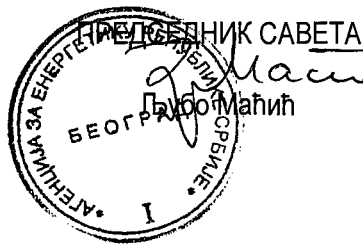
2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007), признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је Јавно комунално предузеће „Суботицагас“, Суботица, при образовању цене природног гаса за тарифне купце:

- обрачунало максимално одобрени приход за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и извршило 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
- исказало цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила да су елементи за утврђивање оправданих трошкова пословања који су, сагласно наведеној методологији, од утицаја на утврђивање максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца исказани реално и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим.

4. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 649/2008-Д-1/8
Београд, 14.11. 2008. 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), Јавно комунално предузеће „Суботицагас“, Суботица, као трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на мишљење предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 607/2008-D-02 од 21.10.2008. године).

У прилогу достављени су и попуњене табеле према захтевима Агенције, као и пратећа документација.

ЈКП „Суботицагас“ је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, а током анализе предлога достављеног 01.07.2008. године извршило више корекција обрачуна и пратеће документацију и са додатним подацима доставило их Агенцији.

2. Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, приложене уз Предлог одлуке су правилно попуњене. 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 узето је у обзир и следеће:

- Подносилац захтева је јавно комунално предузеће, што има значаја приликом оцене оправданости планирања и одређивања одређених економско - финансијских позиција за регулаторни период (Општина Суботица као оснивач подносиоца захтева је власник 100% капитала подносиоца захтева, трошкови зарада, како то произлази из достављене документације, су под контролом надлежних општинских органа, Одлуку о расподели добити доноси Управни одбор подносиоца захтева уз сагласност Оснивача и сл.).

- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина општине Суботица је дала сагласност (Решење о давању сагласности на Програм пословања ЈКП „Суботицагас“, Суботица за 2008. годину број 1-00-022-26/2008 од 26.02.2008. године).
- Подносилац захтева поседује лиценце за обављање три енергетске делатности, а поред тога не обавља неенергетске делатности.

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. Подносилац захтева је доставио и извештај независног ревизора за ЈКП „Суботицагас“, за 2007. годину. С тим у вези, сви економско – финансијским подаци наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за предметну енергетску делатност. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за предметну енергетску делатност извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова и средстава у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

3. Општи подаци

ЈКП „Суботицагас“, Суботица обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом за природни гас и обавља делатност трговине на мало за потребе тарифних купаца на дистрибутивном подручју обухваћеном лиценцом.

Укупан број места испоруке на дистрибутивној мрежи ЈКП „Суботицагас“ је на почетку регулаторног периода износио 7478, а на крају регулаторног периода је планирано 7778. Сва места испоруке припадају Категорији 1, јер се налазе на мрежи притиска $p < 6 \text{ bar}$.

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

Методологијама које се примењују при оцени оправданости трошкова пословања у обављању делатности дистрибуције природног гаса и трговине на мало за потребе тарифних купаца 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 „Србијагас“ је у Енергетском билансу за 2008. годину за потребе трговца на мало ЈКП „Суботицагас“ планирао 21.361.000 m^3 природног гаса. ЈКП „Суботицагас“ је доставило Агенцији „Пријаву потребних количина природног гаса за 2008. годину“ на основу Плана рада за 2008. годину, са потребним количинама природног гаса од 23.973.005 m^3 . Разлику количина су образложили тиме да ЈП „Србијагас“ нису доставили никакав податак о потребним количинама, јер исти нису ни тражени. Агенција је прихватила количине од 23.973.005 m^3 , са напоменом да подаци из Пријаве потрошње и Енергетског биланса морају бити усаглашени за наредне године.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈКП „Суботицагас“ 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 ЈКП „Суботицагас“.

Тарифни елемент „енергент“ - 23.973.005 m³ је укупна количина природног гаса која ће се у 2008. години продати тарифним купцима. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи 10.282.601 m³ за домаћинства и 13.690.404 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „капацитет“ - 183.083 m³/дан/год., за 2008. годину је усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи 98.196 m³/дан/год. за домаћинства и 84.887 m³/дан/год. за остале купце.

Тарифни елемент „место испоруке“ - 7.629 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. ЈКП „Суботицагас“ је предвидео да ће се на дистрибутивну мрежу р <6 bar прикључити 275 домаћинстава и 25 осталих купаца, тако да је број места испоруке износи за домаћинства 7.037 и за остале купце 592.

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 дистрибуирана количина природног гаса за потребе тарифних купаца у регулаторном периоду мања у односу на претходну годину за 2%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 8.001.000 динара (за 13,7% више у односу на претходну годину), а приказани су у табели на наредној страни.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца нарочито је фокусирана на трошкове који су планирани у значајнијем апсолутном износу и оне за које је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину, а то су:

- „Трошкови електричне енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 27.000 динара (остварени трошак у 2007. години 1.000 динара), „Трошкови ПТТ услуга“ планирани су у износу од 49.000 динара (за 58,1% више у односу на претходну годину) и „Сви други трошкови транспортних услуга“ планирани су у износу од 62.000 динара (за 31,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да је после раздвајања ЈКП „Суботицагас“, Суботица од ЈКП „Суботичка топлана“, Суботица, настављено коришћење заједничких просторија током 2007. године и у првој половини 2008. године, па су ови трошкови били урачунати у трошкове закупа пословних просторија. Усељењем у нове просторије половином 2008. године ови трошкови постају трошкови ЈКП „Суботицагас“, Суботица, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
1.	Трошкови материјала	573	619	108,03
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	511	525	102,74
1.3.	Трошкови горива и енергије	62	94	151,61
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	3.958	4.442	112,23
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брото)	3.062	3.333	108,85
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	548	597	108,94
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу		9	
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	48	68	141,67
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	83	95	114,46
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	217	340	156,68
3.	Трошкови производних услуга	466	429	91,95
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	78	111	142,31
3.3.	Трошкови услуга одржавања	7	10	142,86
3.4.	Трошкови закупнина	304	225	74,01
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	75	80	106,00
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	2	3	150,00
4.	Нематеријални трошкови	2.042	2.512	123,00
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	431	355	82,37
4.2.	Трошкови репрезентације	147	162	110,00
4.3.	Трошкови премија осигурања	38	29	76,32
4.4.	Трошкови платног промета	793	1.224	154,35
4.5.	Трошкови чланарина	21	23	109,52
4.6.	Трошкови пореза	15	23	153,33
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	597	696	116,58
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	7.039	8.001	113,67
6.	Број запослених (стање крај године)	5	5	100,00

- „Трошкови канцеларијског материјала“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 136.000 динара (за 15,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео да је због преласка на књижење по делатностима и новог програма за фактурисање који су захтевали тестирање и паралелан рад у оба програма дошло до пораста овог трошка, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Сви други остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 155.000 динара (за 118,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у образложењу навео структуру овог трошка (првенствено се ради о трошковима солидарних помоћи запосленима, рехабилитације запослених, погребних услуга, стипендије и сл.), а што је у складу са Правилником о раду подносиоца захтева, па је планирана висина овог трошка у регулаторном периоду прихватљива.
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 80.000 динара (за 6% више у односу на претходну годину). У претходном предлогу економско – финансијских података који је достављен Агенцији 01.07.2008. године висина овог трошка била је усклађена са Програмом пословања за 2008. годину и износила је 129.000 динара (за 72,0% више у односу на претходну годину). У току поступка усаглашавања са Агенцијом, на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се трошак у овом износу не може сматрати оправданим. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове на горе наведени износ. Планирана висина овог трошка у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови репрезентације“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 162.000 динара (за 10% више у односу на претходну годину). У претходном предлогу економско – финансијских података који је достављен Агенцији 01.07.2008. године висина овог трошка била је усклађена са Програмом пословања за 2008. годину и износила је 248.000 динара (за 68,7% више у односу на претходну годину). У току поступка усаглашавања са Агенцијом, на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима, установљено је да се трошак у овом износу не може сматрати оправданим. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове на горе наведени износ, уз дато образложење да су они увећани у односу на 2007. годину због прославе поводом отварања новог пословног простора. Планирана висина овог трошка у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови платног промета“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.224.000 хиљада динара (за 54,4% више у односу на претходну годину). Овај трошак подносилац захтева је планирао као заједнички трошак и образложио да до пораста овог трошка долази због повећаног промета средстава преко текућих рачуна услед одобрених донација од Фонда за капитална улагања АП Војводина и кредитних трансакција, па се образложење и планирана висина овог трошка могу 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.
- Све остале позиције оперативних трошкова планиране су у регулаторном периоду или у мањем износу од остварења у 2007. години или до 10% више у односу на претходну годину или су у малом апсолутном износу, па се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

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

6. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 384.000 динара (за 135,4% више у односу на претходну годину). Повећање трошкова амортизације планираних у регулаторном периоду у предметној енергетској делатности првенствено је резултат активирања средстава у овим делатностима крајем 2007. године и активирања новог пословног простора као заједничког средства у регулаторном периоду. Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 220.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 164.000 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 општем акту (Правилнику) 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.

7. Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 695.036.000 динара.

Технички подаци о количини природног гаса коју трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца набавља од трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у регулаторном периоду и збиру максималних дневних потрошњи природног гаса на свим местима примопредаје гаса од трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у регулаторном периоду исправно су преузети из одговарајућих техничких табела Правила информисања.

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/ m^3 и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/ m^3 /дан/година у складу са Одлуком о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијагас», Нови Сад објављене у Службеном гласнику број 93 од 14.10.2008. године.

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 за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца исказане су у износу од 126.465.000 динара. Сви подаци који су коришћени у обрачуну наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских табела.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

9. Накнада на име ризика

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 16.936.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунатог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

10. План улагања

ЈКП "Суботицагас" нема усвојен петогодишњи план развоја, што веома отежава анализу инвестиција, па се Агенција у оцени предложених инвестиција ослањала на Годишњи план пословања.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца у износу од 5.808.000 динара. Од укупних улагања у предметној делатности 75% (4.366.000 динара) се односи на заједничко улагање у пословни простор.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца сопствена средства учествују са 4.808.000 динара (или 82,8%), а кредити од домаћих пословних банака са 1.000.000 динара (или 17,2%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду обезбеђена су из планираног трошка амортизације у регулаторном периоду и нераспоређене добити на нивоу предузећа за 2006. и 2007. годину које су Одлукама Управног одбора намењене за планиране инвестиције, за планиране кредите од домаћих пословних банака подносилац захтева је као доказ о реалности овог извора финансирања приложио Уговор о дугорочном кредиту закључен са Bancom intesa а.д. Београд закључен дана 21.05.2007. године који се сукцесивно пушта у течај на захтев корисника кредита. Самим тим, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу оценити као реални. Сва планирана улагања ће бити и активирана у регулаторном периоду и исправно су унета у обрачун регулисаних средстава.

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

11. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за предметну енергетску делатност приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)
			Трговина на мало природним гасом за потребе тарифних купаца
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	8,001
2.	Трошкови амортизације	А _т	384
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	695,036
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	126,465
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	16,936
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
	Максимално одобрени приход	МОП _т	989.371

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

12. Цене природног гаса за тарифне купце

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица израчунавања цена природног гаса за тарифне купце подносиоца захтева као трговца на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих цена природног гаса и цена природног гаса за тарифне купце, а према предлогу подносиоца захтева и упоредни преглед цена природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијас», Нови Сад и предлога цена подносиоца захтева (ове цене су ради упоредивости са постојећим ценама природног гаса исказане у овој анализи у дин/м³):

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

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	Постојећа продајна цена (01.10 – 15.10.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	23,51	36,19	153,9
	Остали корисници	48,22	34,67	71,9
Укупна просечна цена		37,62	35,32	93,9

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а

Упоредан преглед цена природног гаса по категоријама купаца
ЈП Србијагас и ЈКП Суботицагас

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	Цене ЈП „Србијагас“	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	36,19	106,4
	Остали корисници	32,27	34,67	107,4

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а