

Број: 674/2008-Д-02/2  
Београд, 17.12.2008. године

Јавно предузеће „Гас-Рума“, Рума  
Господин Александар Спалевић, директор  
ЈНА 136  
22 400 Рума  
факс: 022-471-484

Поштовани,

У прилогу достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, које сте нам доставили својим дописом од 20.11.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 674/2008-Д-02 од 24.11.2008. године) и дописом од 04.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 674/2008-Д-02/1 од 08.12.2008. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
  
Здравко 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 93. седници од 16.12.2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце Јавног предузећа „Гас-Рума“, Рума, и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Гас-Рума“, Рума - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 20.11.2008. године (заведено у Агенцији под бројем 674/2008-Д-02 од 24.11.2008. године) и дописом од 04.12.2008. године (исправка поднеска заведена у Агенцији под бројем 674/2008-Д-02/1 од 08.12.2008. 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 <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	Тарифни став „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,26		791,23
	Остали купци	32,37	191,08	791,23
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	31,86	143,23	7.912,26
	Равномерна потрошња	31,86	136,49	7.912,26
	Системи даљинског грејања	31,86	168,50	7.912,26

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 предузеће „Гас-Рума“, Рума, 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: 703/2008-Д-1/13  
Београд, 16.12.2008. 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), ЈП „Гас-Рума“, Рума, 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 674/2008-D-02 од 24.11.2008. године. У поступку додатног услаглашавања података између АЕРС и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог акта о ценама природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 674/2008-D-02/1 од 08.12.2008. 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.

ЈП „Гас-Рума“ је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, а током анализе предлога достављених 3.04.2008. и 11.06.2008. године извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

#### 2. Полазне основе

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

- Подносилац захтева је јавно предузеће (Скупштина Општине Рума као оснивач је власник 100% капитала подносиоца захтева), што има значаја приликом планирања одређених

економско-финансијских позиција за регулаторни период, трошкови зарада су под контролом надлежних општинских органа,

- На Програм пословања подносиоца захтева за 2008. годину Скупштина Општине Рума је дала сагласност (Закључак број 06-298-2/2007.-3 од 27.12.2007. године),
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетских делатности, а поред тога обавља и неенергетске делатности,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 43. Закона извршио раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и АЕРС 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 Правила информисања наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за енергетску делатност трговина на мало природним гасом за потребе тарифних купаца. 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 кључ за расподелу заједничких трошкова и средстава у регулаторном периоду и доставио АЕРС прихватљиво образложење (рачуницу) за одабрани кључ. Сви подаци који су у економско – финансијским табелама Правила информисања наведени за 2006. годину немају већу употребну вредност, јер за ту пословну годину није извршено раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима. У поступку економско – финансијске анализе предложеног акта о ценама узето је у обзир и следеће:

### **3. Општи подаци**

ЈП „Гас-Рума“, Рума обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и трговине на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке на дистрибутивној мрежи ЈП „Гас-Рума“, је на почетку регулаторног периода износио 6.615, а на крају регулаторног периода је планирано 7.076. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 6.846.

### **4. Количине природног гаса планиране за продају у 2008.г.**

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 „Србијагас“ је у Енергетском билансу за 2008. годину за потребе ЈП „Гас-Рума“ планирало 13.532.000 m<sup>3</sup> природног гаса на основу процене, узимајућу у обзир потрошњу природног гаса у претходном периоду. ЈП „Гас-Рума“ је доставило Агенцији, „Пријаву потребних количина природног гаса за 2008. годину“ на основу Плана рада за 2008. годину, са потребним количинама природног гаса од 18.730.879 m<sup>3</sup>. Агенција је прихватила количине ЈП „Гас-Рума“, умањене због усвојене мање стопе губитка од планиране, са напоменом да подаци из Пријаве потрошње и Енергетског биланса морају бити усаглашени наредне године.

У оквиру усвојених 18.654.081 m<sup>3</sup> се налазе и количине које „Гас-Феромонту“ продаје као трговац на мало (981.000 m<sup>3</sup>), тако да количине за ЈП „Гас-Рума“ као трговца на мало износе 17.673.081 m<sup>3</sup>. Наиме, тарифни елементи „енергент“ и „капацитет“ код трговца на мало разликују у односу на дистрибуцију, с обзиром да ЈП „Гас-Рума“ дистрибуира и предаје на МРС Путинци природни гас „Гас-Феромонту“, који га затим дистрибуира кроз своју мрежу и као трговац на мало продаје крајњим купцима.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈП „Гас-Рума“ 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 ЈП „Гас-Рума“.

Тарифни елемент „енергент“ - 17.673.081 m<sup>3</sup> 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 - 8.344.959 m<sup>3</sup> за домаћинства и 1.135.279 m<sup>3</sup> за остале купце и у Категорији 2 - 2.408.965 m<sup>3</sup> за неравномерну потрошњу, 5.126.762 m<sup>3</sup> за равномерну потрошњу и 657.116 m<sup>3</sup> за системе даљинског грејања. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализације у 2007. години за 35,2%.

Тарифни елемент „капацитет“ -144.912 m<sup>3</sup>/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 - 82.649 m<sup>3</sup>/дан/год. за домаћинства и 9.370 m<sup>3</sup>/дан/год. за остале купце и у Категорији 2 - 17.982 m<sup>3</sup>/дан/год. за неравномерну потрошњу, 29.734 m<sup>3</sup>/дан/год. за равномерну потрошњу и 5.177 m<sup>3</sup>/дан/год. за системе даљинског грејања.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 6.846 за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. ЈП „Гас-Рума“ планира да се на дистрибутивну мрежу  $p < 6 \text{ bar}$  прикључи 403 нових купаца, при чему је 400 типских и 3 индивидуална прикључка, а на мрежу притиска  $6 \text{ bar} \leq p < 16 \text{ bar}$  8 нових купца. Од укупног броја места испоруке у Категорији 1 се налази 6.819 (домаћинства 6.697 и остали 122), а Категорији 2 се налази 27 (неравномерна потрошња 19, равномерна потрошња 3 и системи даљинског грејања 5).

## 5. Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2008. годину од 6,0%, као и да је планирана продаја природног гаса у регулаторном периоду за 35,7% већа у односу на претходну годину, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови који учествују у формирању максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине природним гасом за потребе тарифних купаца планирани су у регулаторном периоду у износу од 5.413.000 динара (за 19,0% више у односу на претходну годину).

ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	90	131	145,56
1.1.	Трошкови материјала за израду		12	
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	47	64	136,17
1.3.	Трошкови горива и енергије	43	55	127,91
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	3.558	4.224	118,72
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	2.843	3.379	118,85
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	551	620	112,52
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			
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	64	85	132,81
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	100	140	140,00
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	105	148	140,95
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	42	49	116,67
3.3.	Трошкови услуга одржавања	35	53	151,43
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	19	20	105,26
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	9	26	288,89
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	795	910	114,47
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	301	354	117,61
4.2.	Трошкови репрезентације	29	31	106,90
4.3.	Трошкови премија осигурања	79	87	110,13
4.4.	Трошкови платног промета	294	333	113,27
4.5.	Трошкови чланарина			
4.6.	Трошкови пореза	6	5	83,33
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	86	100	116,28
<b>5.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4)</b>	4.548	5.413	119,02
<b>6.</b>	<b>Број запослених (стање крај године)</b>	3	4	133,33

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 канцеларијског материјала“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 50.000 динара (за 35,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планиран већи број радника у регулаторном периоду и да се очекује повећан обим посла који проузрокује и веће трошкове који се као заједнички трошкови по кључу распоређују по делатностима. Увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 488.000 динара на нивоу предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.224.000 динара (за 18,7% више у односу на претходну годину). Планирани трошкови су усклађени са Програмом пословања подносиоца захтева за 2008. годину, а њихово повећање је условљено повећањем припадајућег броја заједничких радника у овој делатности, па се планирана висина ових трошкова у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Сви други трошкови осталих услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 26.000 динара (за 188,9% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да ови трошкови обухватају трошкове ХТЗ опреме и трошкове израде Акта о процени ризика на радним местима у складу са Законом о безбедности и здрављу на раду којих није било претходне године, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Сви други трошкови услуга одржавања» планирани су у регулаторном периоду у износу од 53.000 динара (за 51,4% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани трошкови поправки возила који су претходне године били покривени каско осигурањем, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови студентских и омладинских задруга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 170.000 динара (за 20,6% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани трошкови већи у односу на претходну годину због повећаног обима посла, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови стручног образовања запослених» планирани су у регулаторном периоду у износу од 37.000 динара (за 32,1% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да је планирано веће присуство запослених на семинарима и организованим обукама у односу на претходну годину, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови платног промета“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 333.000 динара (за 13,3% више у односу на претходну годину). Пораст овог трошка је узрокован већим планираним приходима од продаје природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Сви други остали нематеријални трошкови» планирани су у регулаторном периоду у износу од 100.000 динара (за 16,3% више у односу на претходну годину). Подносилац захтева је доставио образложење да се под овим трошковима подразумевају трошкови судских, административних, регистрационих такси, трошкови огласа за тендере и сл. и да се њихов



износ тешко планира. Увидом у неформални закључни лист за период 01.01.-30.09.2008. године установљено је да је овај трошак остварен у износу од 778.000 динара на нивоу предузећа, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.

- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

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

## **6. Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације који учествују у формирању максимално одобреног прихода за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца планирани су у регулаторном периоду у износу од 196.000 динара (за 8,0% више у односу на претходну годину).

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 176.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 20.000 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 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 511.709.000 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/м<sup>3</sup> и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 38,13 дин/м<sup>3</sup>/дан/година, а што

је у складу са Одлуком о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијасас», Нови Сад («Службени гласник РС», 93/2008) 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 планирани су у регулаторном периоду у износу од 69.240.000 динара. Сви економски и технички подаци који су коришћени у обрачуну наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских и техничких табела Правила информисања.

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

#### **9. Накнада на име ризика**

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 11.971.000 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**

ЈП „Гас-Рума“ 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 286.000 динара.

Према подацима подносиоца захтева за 2007. годину, у години која претходи регулаторном периоду укупна улагања у овој делатности су реализована у износу од 150.000 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.

#### **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)
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	5.413
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	196
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	511.709
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>т</sub>	69.240
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	11.971
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-
	<b>МОП:</b>	<b>МОП<sub>т</sub></b>	<b>598.529</b>

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

## II Цене

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица израчунавања цена природног гаса за тарифне купце предметног подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих цена природног гаса подносиоца захтева и цена природног гаса за тарифне купце према предлогу подносиоца захтева, као и упоредни преглед важећих цена природног гаса за тарифне купце ЈП «Србијагас», Нови Сад, и предложених цена природног гаса за тарифне купце предметног подносиоца захтева (приказане цене су искључиво за потребе предметног упоређења исказане у дин/м<sup>3</sup>):

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

(у дин/м<sup>3</sup>)

Категорије купаца	Групе купаца	Постојећа продајна цена (16.10. – 31.10.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,76	34,89	100,4
	Остали купци	36,34	34,03	93,6
Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Неравномерна потрошња	36,34	32,99	90,8
	Равномерна потрошња	35,94	32,65	90,9
	Системи даљинског грејања	34,76	33,24	95,6
<b>Укупна просечна цена</b>		<b>35,42</b>	<b>33,87</b>	<b>95,6</b>

Напомене:

1) Продајне цене природног гаса у приказаној табели су приказане у дин/м<sup>3</sup>, без ПДВ-а.

**Упоредан преглед цена природног гаса по категоријама купаца  
између ЈП Србијасгас и ЈП „Гас-Рума“**

(у дин/м<sup>3</sup>)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијасгас“, Нови Сад	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 $p < 6 \text{ bar}$	Домаћинства	34,01	34,89	102,6
	Остали купци	32,27	34,03	105,5
Категорија 2 $6 \leq p < 16 \text{ bar}$	Неравномерна потрошња	31,33	32,99	105,3
	Равномерна потрошња	31,00	32,65	105,3
	Системи даљинског грејања	31,41	33,24	105,8

**Напомене:**

1) Продајне цене природног гаса у приказаној табели су приказане у дин/м<sup>3</sup>, без ПДВ-а.