

Број: 762/2008-D-02/2  
Датум: 04.02.2009.

Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса  
„Беогаз“ д.о.о. Београд  
Ратка Митровића 165а  
11000 Београд

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 02.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 762/2008-D-02/1 од 02.02.2009. године)

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



  
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 101. седници од 03.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце Друштва за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса “Станком гас” д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, које је, почев од 13.01.2009. године, регистровано под новим пословним именом - Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (Решење Агенције за привредне регистре БД 716/2009), и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса “Станком гас” д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, као трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, које је, почев од 13.01.2009. године регистровано под новим пословним именом - Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (у даљем тексту: подносилац захтева), доставило је својим дописом од 02.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 762/2008-D-02/1 од 02.02.2009. 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 <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	35,44		1.586,55
	Остали купци	33,40	222,47	1.586,55

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 подносилац захтева, које 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. 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: 42/2009-Д-1/8  
Београд, 03.02.2009. 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) Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Станком гас“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, Ратка Митровића 165а, као лиценцирани енергетски субјект за трговину на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, које је, почев од 13.01.2009. године, регистровано под новим пословним именом - Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогаз“ д.о.о. Београд, са седиштем у Београду, улица Ратка Митровића 165а (у даљем тексту: подносилац захтева), 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 762/2008-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 природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 762/2008-D-02/1 од 02.02.2009. 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.

Подносилац захтева 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 друштва са ограниченом одговорношћу,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције, при чему обавља и 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, 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 предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац предлога је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### **3. Општи подаци**

Подносилац захтева обавља делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине 94 km полиетиленске дистрибутивне мреже и 3 мерно регулационе станица (MPC). (Наведени подаци су из лиценце 058/07-ЛГ-20 од 26.02. 2007. године, а није било захтева за проширење лиценце).

Укупан број места испоруке на дистрибутивној мрежи „Станком гас“, на којој енергетски субјект обавља и делатност трговине на мало природним гасом је на почетку регулаторног периода износио 6.566, а за крај регулаторног периода је планирано 7.437 места испоруке. Сва места испоруке припадају Категорији 1, тј. налазе се на мрежи притиска  $p < 6 \text{ bar}$ .

### **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. „Станком гас“ је за потребе трговца на мало, пријавио ЈП „Србијагас“, према Енергетском билансу за 2008. годину  $12.900.000 \text{ m}^3$  природног гаса на основу процене, узимајућу у обзир потрошњу природног гаса у претходном периоду, предвиђени пораст потрошње и предвиђене губитке на дистрибутивном систему за 2008. годину. Планиране количине за 2008. годину су веће од реализованих у 2007. години за 3,91%.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода подносиоца захтева 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 „Станком гас“.

Тарифни елемент „енергент“ - 12.900.000 m<sup>3</sup> је укупна количина природног гаса која ће се у 2008. години продати тарифним купцима. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи 12.200.000 m<sup>3</sup> за „домаћинства“ и 700.000 m<sup>3</sup> за „остале купце“.

Тарифни елемент „капацитет“ – 120.531 m<sup>3</sup>/дан/год., за 2008. годину је усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи 113.113 m<sup>3</sup>/дан/год. за „домаћинства“ и 7.418 m<sup>3</sup>/дан/год. за „остале купце“.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 7.002 - за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку (6.566) и на крају регулаторног периода (7.438). Подносилац захтева је предвидео да ће до краја 2008.год., на дистрибутивној мрежи р <6 bar гас започети да користи још 872 купца, тако да је средњи број места испоруке за „домаћинства“ 6.962 и за „остале купце“ 40 места.

## 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 6,6% 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 10.901.000 динара (за 30,7% мање у односу на претходну годину).

### ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	3,312	1,293	39
1.1.	Трошкови материјала за израду	2,317		
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	536	697	130
1.3.	Трошкови горива и енергије	459	597	130
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	10,116	7,336	73
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	7,532	5,065	67
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1,328	893	67
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	120	132	110
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	297	326	110
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора			

2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	440	483	110
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	399	438	110
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>1,618</b>	<b>1,697</b>	<b>105</b>
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	400	419	105
3.3.	Трошкови услуга одржавања			
3.4.	Трошкови закупнина	845	886	105
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	73	77	105
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	300	315	105
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>689</b>	<b>575</b>	<b>83</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	31	4	14
4.2.	Трошкови репрезентације	111	116	105
4.3.	Трошкови премија осигурања	32		
4.4.	Трошкови платног промета	85	89	105
4.5.	Трошкови чланарина	95	100	105
4.6.	Трошкови пореза	302	231	76
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	33	35	105
<b>5.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4)</b>	<b>15,735</b>	<b>10,901</b>	<b>69</b>
<b>6.</b>	<b>Број запослених (стање крај године)</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>117</b>

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 материјала за израду“ нису планирани у регулаторном периоду иако су у претходној години исказани у износу од 2.317.000 динара. Према образложењу подносиоца захтева предметни трошкови исказани у претходној години представљају припадајући део заједничких трошкова алоциран на енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца и накнадно је утврђено да се ови трошкови не могу односити на ову енергетску делатност, а што се може сматрати оправданим и прихватљивим.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 7.336.000 динара (за 27,5% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину примарно је последица прецизније алокације на енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, па се планирана висина ових трошкова 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 планирани су у регулаторном периоду у износу од 208.000 динара (за 285,2% више у односу на претходну годину). Повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду у односу на претходну годину је последица планираног активирања средстава у предметној енергетској делатности.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 88.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 120.000 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 375.003.000 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.

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 «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 планирани су у регулаторном периоду у износу од 73.063.000 динара. Сви подаци који су коришћени у обрачуну наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских и техничких табела. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса су поред трошкова коришћења сопственог система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева укључили и трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса (ЈП «Србијагас», Нови Сад).

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 наплате потраживања**

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 9.371.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачуног не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

## **10. План улагања**

Укупна улагања у регулаторном периоду (набавка једног возила и рачунарске опреме) планирана су у износу од 1.200.000 динара и у потпуности се финансирају из сопствених средстава за које су обезбеђени реални извори финансирања (планирани трошак амортизације и део нераспоређеног добитка из претходне године).

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 <sub>т</sub>	10.901
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	208
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ <sub>т</sub>	375.003
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД <sub>т</sub>	73.063
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП <sub>т</sub>	9.371
6.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-
	Максимално одобрени приход	МОП <sub>т</sub>	468.546

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

### 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/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 (01.12. – 31.12.2008.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	35,23	36,35	103,2
	Остали купци	35,23	35,85	101,8
Укупна просечна цена		35,23	36,32	103,1

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а.

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

(у дин/м<sup>3</sup>)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијагас“, Нови Сад	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	36,35	106,9
	Остали купци	32,27	35,85	111,1

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а