

Број: 792/2008-D-02/4
Датум: 19.02.2009.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

"ИНТЕРКЛИМА", д.о.о., Врњачка Бања
Кнеза Милоша 161
36210 Врњачка Бања

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 18.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 792/2008-D-02/3 од 18.02.2009. године)

Молимо Вас да хитно донесете Одлуку о ценама и упутите је Министарству рударства и енергетике како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Зубо Маћић

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 103. седници од 19.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун природног гаса за тарифне купце „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 18.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 792/2008-D-02/3 од 18.02.2009. 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 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	35,04		1.180,41
	Остали купци	32,81	443,68	1.180,41

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 „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања 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: 66/2009-Д-И/3
Београд, 19.02.2009. године



ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Маџић

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) „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања 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 792/2008-D-02 од 31.12.2008. године). У поступку додатног усаглашавања 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 792/2008-D-02/3 од 18.02.2009. 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.

„Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања 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 предлога 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

„Интерклима“ обавља делатност трговине и дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине градска гасоводна челична мрежа са три МРС; Центар, Руђинци, Врњци и 55,11km полиетиленске дистрибутивне мреже. (Наведени подаци су из лиценце 081/07-ЛГ-20 од 15.05. 2007. године, а није било захтева за проширење лиценце). Мреже су грађене током 2005. и 2006. године. Са испоруком гаса је започето у априлу 2007.год.

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. „Интерклима“, Врњачка Бања је за потребе трговца на мало, пријавила ЈП „Србијагас“, према Енергетском билансу за 2008. годину 2.400.000 m³ 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. Услед кориговања губитака на дистрибутивном систему, дошло је до промене количина предвиђених за регулаторни период на 2.332.000 m³.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања, 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 „Интерклима“.

Тарифни елемент „енергент“ - 2.307.000 m³ је укупна количина природног гаса која ће се у 2008. години продати тарифним купцима. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи 1.530.000 m³ за „домаћинства“ и 777.000 m³ за „остале купце“.

Тарифни елемент „капацитет“ – 9.168 m³/дан/год., за 2008. годину је усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи 7.694 m³/дан/год. за „домаћинства“ и 1.474 m³/дан/год. за „остале купце“.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 639 - за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. „Интерклима“ је предвидела да ће до краја 2008.год., на дистрибутивној мрежи р <6 bar, поред 506 купаца са почетка регулаторног периода, гас започети да користи још 264 нових купаца, тако да је средњи број места испоруке за „домаћинства“ 624 и за „остале купце“ 15.

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 344,5% 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 695.000 динара (за 71,2% мање у односу на претходну годину). Подносилац захтева је у одговарајућој економској табели укупне оперативне трошкове планирао у регулаторном периоду у износу од 2.294.000 динара (за 4,8% мање у односу на претходну годину), али је у складу са својом пословном политиком својевољно извршио корекцију (умањење) укупних оперативних трошкова за енергетску делатност трговине природним гасом за потребе тарифних купаца и то за 69,7% (односно са 2.294.000 динара на 695.000 динара).

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 59.000 динара (у нивоу остварења за претходну годину) и у потпуности се односе на трошкове амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду.

Према 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 у износу од 66.595.000 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/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 «Србијасас», 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 12.355.000 динара. Сви подаци који су коришћени у обрачуну наведених трошкова исправно су преузети из одговарајућих економских и техничких табела.

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 805.000 динара (1,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунаог не узимајући у обзир накнаду на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

10. План улагања

У регулаторном периоду нису планирана улагања у енергетској делатности трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца.

11. Остали захтевани подаци

Остали економско - финансијски подаци („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирана 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 активирана 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	695
2.	Трошкови амортизације	А _т	59
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	66.595
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	12.355
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	805
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
	Максимално одобрени приход	МОП _т	80.509

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/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 (01.01. – 31.01.2009.)	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	32,50	35,52	109,3
	Остали купци	32,50	33,67	103,6
Укупна просечна цена		32,50	34,90	107,4

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

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

(у дин/м³)

Категорије купаца	Групе купаца	ЈП „Србијасгас“, Нови Сад	Предлог подносиоца захтева	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	34,01	35,52	104,4
	Остали купци	32,27	33,67	104,3

Напомена: Продајне цене природног гаса су без ПДВ-а