

Број: 186/2012-Д-02
Датум: 12.06.2012.



АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

„ЛОЗНИЦА ГАС“ доо
Војводе Мишића 4
15300 Лозница

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 15.05.2012. године (заведено у Агенцији под бројем 186/2011-Д-02 од 15.06.2012. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Јулија Маћић

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11) и чланом 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 185. седници од 07.06.2012. године, разматрао је предлог цена за обрачун природног гаса за тарифне купце "Лозница-Гас" доо, Лозница, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. "Лозница-Гас" доо, Лозница - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 15.05.2012. године (заведено у Агенцији под бројем 186/2012-Д-02 од 15.05.2012. године) на мишљење предлог цена за обрачун природног гаса за тарифне купце, којим 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	39,26		2.248,05
	Остали купци	37,15	304,41	2.248,05

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“, 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10), признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз предлог цена, утврдила да је "Лозница-Гас" доо, Лозница 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,
- исказао цене по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

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. Агенција препоручује енергетском субјекту, да у складу са стањем на тржишту природног гаса и ценовним паритетима, размотри могућност одобравања попушта у цени за поједине категорије и групе купаца, о чему треба да се донесе посебна одлука и обавести Агенција.

5. 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.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Дубо Маћић

Број:422/2012-Д-И/12
Београд, 07.06.2012. године

АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), "Лозница-Гас" доо, Лозница, 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 цена природног гаса за тарифне купце (допис заведен у Агенцији под бројем 186/2012-Д-02 од 15.05.2012. 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.

"Лозница-Гас" доо, Лозница је у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

Полазне основе

Сви енергетско – технички и економско - финансијски подаци садржани у табелама које су, на захтев Агенције, приложене уз предлог цена за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, су коректно и свеобухватно приказани. Економско – финансијска анализа предложених цена 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“, 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10), 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“, 1/07).

У поступку анализе економско – финансијских параметара у предлогу цена, 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,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима, за 2010. годину. Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2010. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2010. годину за енергетску делатност трговине 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 кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

Општи подаци

"Лозница гас" доо, Лозница обавља делатност дистрибуције природног гаса, управљања дистрибутивним системом и бави се трговином на мало на дистрибутивном систему.

Укупан број места испоруке са дистрибутивне мреже "Лозница гас" доо, Лозница је на почетку регулаторног периода је 1.004, а на крају регулаторног периода је планирано 1.044. Средњи број места испоруке за регулаторни период износи 1.024.

Количине природног гаса планиране за продају

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. У Енергетском билансу за 2010. годину за потребе "Лозница гас" доо, Лозница, планира 5.500.000 m³ природног гаса, што је 48,76 % више него испоручене количине природног гаса дистрибутеру у 2009. години од 3.697.124 m³. Од укупних количина "Лозница гас" доо, Лозница, 5.498.200 m³ је за потребе тарифних купца, 1.800 m³ је за грејање просторија енергетског субјекта. Очекивани губици на мрежи су 0%, тако да количине за надокнаду губитака нису предвиђене.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода "Лозница гас" доо, Лозница, 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 2010. години продавати природни гас тарифним купцима прикљученим на дистрибутивни гасовод "Лозница гас" доо, Лозница.

Тарифни елемент „енергент“ - 5.498.200 m³ је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 2.048.200 m³ за домаћинства и 3.450.000 m³ за остале купце.

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 42,7% већи у односу на испоруку гаса потрошачима у 2009. години која је износила 3.851.343 м³.

Тарифни елемент „капацитет“ - 29.020 м³/дан/год је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 12.924 м³/дан/год за домаћинства и 17.024 м³/дан/год. за остале купце.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 1.024 за трговца на мало, од чега 983 припада групи домаћинства а групи остали купци 41, и израчунат је као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају регулаторног периода. Дистрибутер планира прикључење 20 нових типских и 5 групних прикључака, односно прикључење нових 40 купаца у 2010. години.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана продаја природног гаса тарифним купцима за 42,7% већа у односу на остварење у претходној години, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.227.000 динара и њихова структура је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2010. годину	Оправдани трошкови за 2010. годину
1	2	3	4
1.	Трошкови материјала	141	141
1.1.	Трошкови материјала за израду	13	13
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	82	82
1.3.	Трошкови горива и енергије	46	46
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	2.208	1.150
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.293	776
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	232	139
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	22	22
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	188	131
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	151	
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	322	82
3.	Трошкови производних услуга	232	116
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	32	32
3.3.	Трошкови услуга одржавања		
3.4.	Трошкови закупнина		
3.5.	Трошкови сајмова		
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	186	70
3.7.	Трошкови истраживања		

3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују		
3.9.	Трошкови осталих услуга	14	14
4.	Нематеријални трошкови	898	821
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	283	262
4.2.	Трошкови репрезентације	86	43
4.3.	Трошкови премија осигурања	34	34
4.4.	Трошкови платног промета	256	256
4.5.	Трошкови чланарина	16	16
4.6.	Трошкови пореза	15	2
4.7.	Трошкови доприноса		
4.8.	Остали нематеријални трошкови	208	208
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду		
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	3.479	2.227

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у регулаторној години, а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2010. годину за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан на основу benchmarkinga, односно поређења са другим дистрибутивним предузећима:

- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 57.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови зарада у накнада зарада (брutto)“ су умањени за износ од 517.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 93.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови накнада члановима управниог и надзорног одбора“, у 2010. години не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Остали лични расходи“, су умањени за износ од 240.000 динара, а који не могу бити признати бити признат као оправдан оперативни трошак. Умањење се односи на "трошкове добровољног пензионог осигурања" од 116.000 динара и на "трошкове јубиларних награда" у износу од 124.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 116.000 динара, а који се делом односи на трошкове донација у износу од 48.000 динара, а остатак умањења од 68.000 динара не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 21.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 43.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак;
- „Трошкови пореза“ су умањени за износ од 13.000 динара, а који не може бити признат као оправдан оперативни трошак.

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 75.000 динара и у потпуности се односе на планиране трошкове амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом.

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

План улагања

У регулаторном периоду нису планирана улагања, нити су у претходној години реализована улагања.

Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке планирани су у регулаторном периоду у износу од 182.767.000 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 која укључује и трошкове коришћења транспортног система за природни гас у износу од 32,97 дин/м³ и цена по тарифном ставу "капацитет" трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца у износу од 62,70 дин/м³/дан/година.

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

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса планирани су у регулаторном периоду у износу од 26.690.000 динара и правилно су обрачунати у складу са Методологијом.

Трошкови коришћења дистрибутивног система у регулаторном периоду укључују искључиво трошкове коришћења сопственог дистрибутивног система.

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

Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања планирана је у регулаторном периоду у износу од 4.322.000 динара (2,0% 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.

Максимално одобрени приход

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

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	2.227
2.	Трошкови амортизације	А _т	75
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	182.767
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	26.690
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	4.322
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	
7.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	216.081

Цене природног гаса за тарифне купце

Алокација предложеног максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршено је у складу са Тарифним системом.

Пошто подносилац захтева први пут примењује Тарифни систем, није могуће приказати упоредни преглед важећих цена природног гаса за тарифне купце и цена према предлогу подносиоца захтева, те је стога приказана само просечна предложена цена.

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне предложене цене у дин/м ³
Категорија 1 p < 6 бар	Домаћинства	40,34
	Остали купци	38,68
Просечна цена у дин/м ³		39,30

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер