

Број: 139/2011-Д-02
Датум: 21.06.2011.


Акционарско друштво за изградњу гасовода и дистрибуције гаса
"УЖИЦЕ-ГАС"
Љубе Стојановића 4
31000 Ужице


Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена природног гаса за тарифне купце, који сте нам доставили дописом од 18.05.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 139/2011-Д-02 од 18.05.2011. године)

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

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 156. седници од 15.06.2011.године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце „Ужице-гас“, ад, Ужице, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. „Ужице-гас“, ад, Ужице - трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставило је својим дописом од 18.05.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 139/2011-Д-02 од 18.05.2011. 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	34,97		2.500,00
	Остали купци	33,18	126,48	2.500,00

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, 1/2007, 116/2008 и 64/2010), признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је „Ужице-гас“, ад, Ужице 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“, 1/2007).

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: 173/2011-Д-И/10
Београд, 15.06.2011. 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“, 84/2004) „Ужице-гас“, ад, Ужице, 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 139/2011-Д-02 од 18.05.2011. 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.

„Ужице-гас“, ад, Ужице 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 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, 1/2007, 116/2008 и 64/2010), 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 економско – финансијске анализе предложеног акта о ценама Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму затвореног акционарског друштва.

- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције.
- Подносилац захтева је отпочео са обављањем енергетских делатности у регулаторном периоду (2010. година), услед чега није вршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима у складу са чланом 43. Закона за 2009. годину, већ су биланс стања и биланс успеха на нивоу правног лица за 2009. годину третирани као да се односе на енергетску делатност дистрибуције природног гаса (уз изузетак трошкова зарада који су распоређени по енергетским делатностима). Подносилац захтева је Агенцији доставио биланс стања, биланс успеха, као и извештај независног ревизора на нивоу правног лица за 2009. годину. Алокација заједничких билансних позиција у регулаторном периоду 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 билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

Општи подаци

„Ужице гас“ је започео са обављањем делатности трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца 01.01.2010. год. Према подацима који се односе на почетак 2010. године, регулисане делатности обавља на полиетиленском гасоводу, максималног пројектованог радног притиска $p < 6 \text{ bar}$ и укупне дужине 49.420 m, са 2.041 места испоруке, од којих је 14 активно, при чему је 10 места испоруке за *домаћинства*, а 4 за *остале купце*.

Количине природног гаса планиране за продају у 2010. години

Методологијама за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса, за одређивање тарифних елемената за обрачун цене гаса за тарифне купце је предвиђено да се, као релевантни, сматрају подаци из Енергетског биланса Републике Србије или докумената на основу којих се он утврђује.

Пошто Енергетски биланс за 2010. год. не садржи податке о количинама номинованим за *Ужице гас*, тражено је да се достави Уговор са Велетрговцем о набавци потребних количина природног гаса, односно поруџбеница количина за 2010. год.

Након анализе достављених докумената и података о преузетим количинама са МРС «Топлота» Севојно за дистрибутивни систем Ужице гаса, за првих 6 месеци 2010. год. у износу од 58.838 m³ (податак је из табеле Дистрибуција и управљање дистрибутивним системом – квартално извештавање за 2010. год.), као и података о планираним прикључењима до краја 2010. год., констатовано је да се може прихватити планирана количина за 2010. год. у износу од 201.813 m³. Од ове количине за испоруку тарифним купцима је намењено 201.013 m³.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Ужице гас“ 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 „Ужице гас“.

- Тарифни елемент „енергент“ - 201.013 m³ је укупна количина природног гаса за коју је предпостављено да ће се продати тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент „енергент“ износи за *домаћинства* 41.356 m³ и 159.657 m³ за *остале купце*.
- Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. – 3.101 m³/дан/год је усвојен на основу процене потрошње купаца у 2010. год. и увећан за предвиђени капацитет потенцијално нових купаца за које се планира прикључење до краја 2010. год. Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. износи 585 m³/дан/год. за групу *домаћинства* и 2.516 m³/дан/год. за групу *остали купци*.
С обзиром на наведени начин утврђивања "енергента" за Ужице гас, било је неопходно кориговати и капацитет, тј. капацитет је утврђен за постојеће купце на основу вредности из Решења о одобрењу за прикључење, а за потенцијално нове купце на основу предвиђених вредности МДП тих нових купаца, које су утврђене на основу предпостављене месечне динамике испоруке до краја године.
- Тарифни елемент „место испоруке“ – 40 - за трговца на мало је израчунат као средња вредност броја активних места испоруке на почетку и на крају регулаторног периода. „Ужице гас“ је предвидео да ће се до краја 2010.год., испоручивати гас на 66 места испоруке купцима из категорије 1, од којих су 52 *домаћинства* и 14 купаца из групе *остали*, па је средњи број места испоруке за: *домаћинства* - 31 и за групу *остали* - 9.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је подносилац захтева отпочео са обављањем предметне енергетске делатности у регулаторном периоду, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 100.000 динара (за 83,8% мање у односу на остварење у претходној години) и њихова структура је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	5	6 (5 / 4)
1.	Трошкови материјала		3	
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)		3	
1.3.	Трошкови горива и енергије			
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	617	64	10,4%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	523	52	9,9%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	94	9	9,6%
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			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде		3	
3.	Трошкови производних услуга		10	
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга		2	
3.3.	Трошкови услуга одржавања		1	
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде		6	
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга		1	
4.	Нематеријални трошкови		23	
4.1.	Трошкови непроизводних услуга		4	
4.2.	Трошкови репрезентације		2	
4.3.	Трошкови премија осигурања			
4.4.	Трошкови платног промета		4	
4.5.	Трошкови чланарина		3	
4.6.	Трошкови пореза			
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови		10	
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду			
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	617	100	16,2%

Услед чињенице да је подносилац захтева отпочео са обављањем предметне енергетске делатности у регулаторном периоду и да су тарифни елементи у првом регулаторном периоду изразито ниски, подносилац захтева је у складу са својом пословном политиком предложио значајно ниже све оперативне трошкове у регулаторном периоду за предметну енергетску делатност од оперативних трошкова остварених у претходној години. Из наведеног разлога није вршена економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за предметну енергетску делатност, при чему треба истаћи да „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације нису планирани у регулаторном периоду, нити су исказани у претходној години.

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 5.778.000 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 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.

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 1.284.000 динара и правилно су обрачунати у складу са Методологијом.

Трошкови коришћења дистрибутивног система у регулаторном периоду укључују трошкове коришћења сопственог дистрибутивног система у износу од 1.032.000 динара и трошкове коришћења туђег дистрибутивног система (ЈП „Србијагас“, Нови Сад) у износу од 252.000 динара који су правилно обрачунати применом важеће цене по тарифном ставу „енергент“ у износу од 1,18 дин/м³ и цене по тарифном ставу "капацитет" у износу од 78,48 дин/м³/дан/година.

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 није планирана је у регулаторном периоду.

Корекциони елемент

Корекциони елемент за предметну енергетску делатност није обрачунат јер је регулаторни период истовремено и први регулаторни период а што је у складу са Методологијом.

Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност трговине на мало природним гасом за потребе тарифних купаца приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Трговина на мало природним гасом за потребе тарифних купаца
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	100
2.	Трошкови амортизације	А _т	
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	5.778
4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _т	1.284
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _т	
6.	Корекциони елемент	КЕ _т	
7.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	7.161

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.