

Број: 338/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

14 SEP 2011

ЈКП „Чока“, Чока
Палих бораца бр. 5
23320 Чока

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 08.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 338/2011 – D-02 од 08.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



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 члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије је на 163. седници од 13.09.2011. године, разматрао предлог цена природног гаса за тарифне купце ЈКП "Чока", Чока и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. ЈКП "Чока", Чока, као трговац на мало природним гасом за потребе тарифних купаца, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије на мишљење предлог цена природног гаса за потребе тарифних купаца (заведен у Агенцији под бројем 338/2011 – D-02 од 8.09.2011 године). Предлогом су утврђене следеће цене природног гаса за тарифне купце:

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	40,39		2.248,66
	Остали купци	38,12	294,34	2.248,66

2. У поступку оцене предлога цена, Агенција је утврдила следеће:
 - Предложене цене образоване су на основу раније одобреног максимално прихода, по коме је енергетски субјект формирао цене које су сада у примени. При томе, извршена је корекција следећих трошкова:
 - трошкови набавке природног гаса су усклађени са ценом по којој ЈП Србијагас продаје природни гас енергетским субјектима за трговину на мало;
 - трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса усклађени су са ценом коришћења система за дистрибуцију ЈП Србијагас;
 - трошкови накнаде на име ризика наплате потраживања су усклађени са ценом коришћења система за дистрибуцију ЈП Србијагас;
 - оперативни трошкови су увећани за раст цена на мало у претходном периоду.
 - Цене природног гаса за тарифне купце исказане су по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“ број 1/07).
3. По оцени Агенције, овако исказане цене се могу сматрати оправданим.
4. Када енергетски субјект достави нове усаглашене економске податаке, Агенција ће, у складу са овлашћењима утврђеним законом и критеријумима и мерилима утврђеним Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце, дати мишљење о новом предлогу цена.

5. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу детаљније су образложени у аналитичкој основи која је саставни део овог мишљења.

Број: 348/2011-Д-И/25
Београд, 13.09.2011. 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“, бр. 84/04), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), ЈКП „Чока“, Чока 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 338/2011-D-02 од 8.09.2011. 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.

У поступку оцене предлога цена, Агенција је утврдила да су предложене цене образоване на основу раније одобреног максимално прихода по коме је енергетски субјект формирао цене које су сада у примени. При томе, извршена је корекција следећих трошкова:

- трошкови набавке природног гаса су усклађени са ценама по којима ЈП Србијагас продаје природни гас енергетским субјектима за трговину на мало;
- трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса усклађени су са ценама коришћења система за дистрибуцију ЈП Србијагас;
- трошкови накнаде на име ризика наплате потраживања су усклађени са ценом коришћења система за дистрибуцију ЈП Србијагас;
- оперативни трошкови су увећани за раст цена на мало у претходном периоду.

Оперативни трошкови

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.667.000 динара, односно за 10% (колико износи раст цена на мало) више у односу на претходно одобрене трошкове.

Овако предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати прихватљивим.

Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке, планирани су у износу од 34.626.000 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 67,20 дин/м³/дан/година.

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

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду, планирани су у износу од 6.372.000 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.

Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања у регулаторном периоду, планирана је у износу од 871.000 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.

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	1.667
2.	Трошкови амортизације	А _т	15
3.	Трошкови набавке природног гаса, укључујући све зависне трошкове набавке	НПГ _т	34.626

4.	Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса	ТД _г	6.372
5.	Накнада на име ризика наплате потраживања	НРП _г	871
6.	Корекциони елемент	КЕ _г	
	Максимално одобрени приход	МОП _г	43.551

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 за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/2007).

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена природног гаса за тарифне купце подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена природног гаса за тарифне купце:

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)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	35,30	40,39			2.045,45	2.248,66
	Остали купци	33,38	38,12	249,72	294,34	2.045,45	2.248,66

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м ³	Просечне предложене цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	37,64	42,96	114,1
	Остали купци	35,65	40,78	114,4
Просечна цена у дин/м ³		36,83	42,08	114,2

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).