

На основу члана 46. став 1. тачка 7) и члана 67. став 1, а у вези са чланом 37. став 1. и чланом 64. став 2. тачка 1) Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 57/11, 80/11 – исправка, 93/12 и 124/12),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 273. седници од 11. септембра 2014. године, донео је

ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3/6-2, коју је донео Надзорни одбор АД ЗИП „СЛОГА”, Кањижа, на седници од 3. септембра 2014. године;
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 66, коју је донео директор Привредног друштва за производњу и промет „BOSS PETROL” доо, Стари Трстеник, 3. септембра 2014. године;
3. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 647/14, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију гаса у мешовитој својини „ЛОЗНИЦА - ГАС” д.о.о, Лозница, 3. септембра 2014. године;
4. Одлуку о утврђивању цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 0- 42, коју је донео генерални директор ЈУГОРОСГАЗ А.Д., Београд, 4. септембра 2014. године;
5. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 824/2014, коју је донео Извршни директор Акционарског друштва за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса „РОД ГАС” а.д, Бачка Топола, 4. септембра 2014. године;
6. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 13/2014, коју је донео директор друштва ИНТЕРКЛИМА д.о.о, Врњачка Бања, 3. септембра 2014. године;
7. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1754-2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „7. Октобар”, Нови Кнежевац, на седници од 3. септембра 2014. године;
8. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса 03/14, коју је донео директор привредног друштва „РЕСАВА ГАС” д.о.о, Свилајнац, 2. септембра 2014. године;
9. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 414, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ГАС- РУМА”, Рума, на седници од 4. септембра 2014. године;
10. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01- 1421/14, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ТОПЛАНА ШАБАЦ”, Шабац, на седници од 5. септембра 2014. године;
11. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 6/8/1-14, коју је донео Управни одбор ДП „Други октобар”, Вршац, на седници од 5. септембра 2014. године;

12. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 234-2/14, коју је донео Надзорни одбор Ј.П. за дистрибуцију природног гаса „Срем - Гас“, Сремска Митровица, на седници од 5. септембра 2014. године;
13. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3779-2/2014, коју је донео директор „Гас – Феромонт“ А.Д, Стара Пазова, 4. септембра 2014. године;
14. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 177/14, коју је донео Одбор директора „Сомбор – гас“ доо, Сомбор, на телефонској седници, 3. септембра 2014. године;
15. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 456/2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа „Гас“, Темерин, на седници од 5. септембра 2014. године;
16. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3793 /14, коју је донео Управни одбор ДП Нови Сад – Гас, Нови Сад, на седници одржаној 5. септембра 2014. године;
17. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3-5-1/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ЕЛГАС“, Сента, на седници од 4. септембра 2014. године;
18. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1-15944/4, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Београдске електране“, Београд, на седници од 5. септембра 2014. године;
19. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1350, коју је донео Надзорни одбор ЈКП ЧОКА, Чока, на седници од 5. септембра 2014. године;
20. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01-1148/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „Врбас - гас“, Врбас, на седници од 5. септембра 2014. године;
21. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 02-60/10-3, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за комунално-стамбене послове „Комуналац“, Нови Бечеј, на седници од 5. септембра 2014. године;
22. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 02- 962/04-14, коју је донео Надзорни одбор ЈП КОВИН-ГАС, Ковин, на седници од 8. септембра 2014. године;
23. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1739/2014, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС доо, Београд, 4. септембра 2014. године;
24. Одлуку о цени цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 422/2014, коју је донела Скупштина „ГАС“ д.о.о. Бечеј, Бечеј, на седници од 8. септембра 2014. године;
25. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 974/2014 -1, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градитељ“, Србобран, на IV ванредној седници од 8. септембра 2014. године;
26. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 205/2014, коју је донео директор SIGas доо, Пожега, 1. септембра 2014. године;
27. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1-08/2014-08/4, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ПОЛЕТ“, Пландиште, 8. септембра 2014. године;

28. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 477/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Суботица гас“, Суботица, на седници од 8. септембра 2014. године;
29. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 8406-06, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градска Толлана“, Зрењанин, на седници од 8. септембра 2014. године;
30. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1792/2, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за дистрибуцију гаса ИНГАС јп, Инђија, на седници одржаној 4. септембра 2014. године;
31. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01-04-19/11-2, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања чланова од 8. септембра 2014. године и
32. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 59/ЈКП-13-2, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Стандард“, Ада, на седници од 9. септембра 2014. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на сајту Агенције за енергетику Републике Србије (www.aers.rs).

Број 563/2014-Д-И/4
У Београду, 11. септембра 2014. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Бо Маћић

Број: 528/2014-Д-02
Датум: 05.09.2014.
СЈ/ДМ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку ЈКП „Топлана-Шабац“, Шабац о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

Уводне напомене

ЈКП „Топлана Шабац“ Шабац доставило је 05.09.2014. године Агенцији за енергетику Републике Србије захтев за давање сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 528/2014-Д-02 од 05.09.2014. године). У захтеву су утврђене следеће цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14) и то:

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	Тарифа "енергент" (дин/м ³)	Тарифа "капацитет" (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	6,44	
	Ванвршна потрошња К1		
	Равномерна потрошња К1	4,50	130,02
	Неравномерна потрошња К1	4,50	152,96

Полазне основе

Економско – финансијска анализа захтева за давање сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуција и управљања дистрибутивним системом за природни гас као и на формално - техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, односно израчунавања тарифа.

У поступку економско – финансијске анализе предметног захтева Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа.
- Подносилац захтева је имао лиценци за обављање две енергетске делатности издате од стране Агенције.
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11, 80/11- исправка, 93/12 и 124/12) извршио интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима за 2011. и 2012. годину. Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса

успеха, 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.

У прилогу наведеног захтева достављене су попуњене економско финансијске табеле Правила информисања и пратећа документација. Све табеле подносилац захтева је формално – технички правилно попунио. Предметни регулаторни период је 2013. година.

Анализа енергетско техничких података

Према подацима који се односе на крај 2013. године, ЈКП „Топлана- Шабац“ обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас укупне дужине 170,27 km, од чега је челични гасовод притиска $6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$ дужине 8,34 km, а полиетиленски гасовод притиска $p < 6 \text{ bar}$ дужине 161,93 km.

Гас се преузима са дистрибутивног система Србијагаса.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2013. годину износи 32,84 %.

Тарифни елемент „енергент“ – 3.491.293 m³ је укупна количина природног гаса испоручена корисницима система у 2013. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	3.131.142 m ³ (2.950.087 m ³ домаћинства и 181.055 m ³ остали);
Ванвршна потрошња К1	0 m ³ ;
Равномерна потрошња К1	21.484 m ³ ;
Неравномерна потрошња К1	338.667 m ³ .

Тарифни елемент „капацитет“ – 44.022 m³/дан/год. за 2013. год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2012. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који су започели да троше гас у току 2013. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	39.666 m ³ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 m ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	80 m ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	4.276 m ³ /дан/год.

Губици природног гаса за 2013.год.

Није било губитака у дистрибутивном систему за 2013. годину.

Достављање документације

ЈКП „Топлана- Шабац“ је доставила комплетну документацију коју је Агенција тражила.

Закључак Сектора за енергетско – техничке послове

Може се констатовати да је подносилац захтева тарифне елементе обрачунао у складу са Методологијом.

Економско – финансијска анализа

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунао у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДС_т) и према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас, приказан је у следећој табели:

у 000 динара

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	12.872
2.	Трошкови амортизације	А _т	10.461
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _т	7,77%
4.	Регулисана средства	РС _т	5.789
3*4	Принос на регулисана средства		450
5.	Остали приходи	ОП _т	131
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _т	-
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	-
8.	Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода	ПР _т	-
9.	Максимално одобрени приход	МОП _т	23.652
10.	Усклађен максимално одобрени приход	УМОП _т	22.440

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је стопу инфлације за 2013. годину од 2,2%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду мања у односу на остварење у претходној години за 1,7%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 12.872.000 динара. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2012. годину	Планирано за 2013. годину
1	2	3	4
1.	Трошкови материјала	350	362
1.1.	Трошкови материјала за израду		
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	107	111
1.3.	Трошкови горива и енергије	243	251
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10.151	10.340
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	8.261	8.509
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.177	1.212
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	6	6
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима	4	4
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	521	537
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора		
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	62	62
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	120	125
3.	Трошкови производних услуга	1.432	1.478
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	122	126
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.269	1.308
3.4.	Трошкови закупнина		
3.5.	Трошкови сајмова		
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде		1
3.7.	Трошкови истраживања		
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују		
3.9.	Трошкови осталих услуга	41	43
4.	Нематеријални трошкови	565	577
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	125	129
4.2.	Трошкови репрезентације	120	124
4.3.	Трошкови премија осигурања	2	2
4.4.	Трошкови платног промета	51	53
4.5.	Трошкови чланарина	7	7
4.6.	Трошкови пореза	48	50
4.7.	Трошкови доприноса		
4.8.	Остали нематеријални трошкови	212	219
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду		
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	12.498	12.872

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у 2012. години, а чију оправданост је ценила Агенција.

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 10.461.000 динара.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 10.231.000 динара. Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава што је у складу са Методологијом, а процењени корисни век трајања дистрибутивне гасоводне мреже је 40 година. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду планирани су у износу од 230.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду.

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

Стопа приноса на регулисана средства

Стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната у висини од 7,77%, и то применом цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 15,00%.

По основу приноса на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен је износ од 450.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа приноса на регулисана средства од 7,77% се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса у земљи.

Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 5.789.000 динара.

Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средстава у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 5.001.000 динара. Нето вредност средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 444.286.000 динара..
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 409.646.000 динара (100% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса

који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.

- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 6.577.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

План улагања

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 11.211.000 динара.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду чине средства потрошача (100%). Агенција је увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2013. годину (регулаторни период) установила да су улагања у регулаторном периоду реално планирана. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у целокупном износу у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Трошкови за надокнаду губитака

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду нису планирани.

Корекциони елемент

Корекциони елемент за претходне регулаторне периоде (2011. и 2012. годину) није обрачунат.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 131.000 динара и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности, приходе по основу обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и слично.

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

Цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса

Алокација предложених максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа) извршена је у складу са. Методологијом за одређивање цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса.

Пошто су цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса подносиоцу захтева први пут обрачунате на основу Методологије, није могуће приказати упоредни преглед важећих цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса и цена према предлогу подносиоца захтева.