

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 природног гаса за јавно снабдевање

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 3/6-1, коју је донео Надзорни одбор АД ЗИП „СЛОГА“, Кањижа, на седници од 3. септембра 2014. године;
2. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 66/1, коју је донео директор Привредног друштва за производњу и промет „BOSS PETROL“ доо, Стари Трстеник, 3. септембра 2014. године;
3. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 646/14, 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 природног гаса за јавно снабдевање број 0- 41, коју је донео генерални директор ЈУГОРОСГАЗ А.Д., Београд, 4. септембра 2014. године;
5. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 823/2014, 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 природног гаса за јавно снабдевање број 12/2014, коју је донео директор друштва ИНТЕРКЛИМА д.о.о, Врњачка Бања, 3. септембра 2014. године;
7. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1753 -2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „7. Октобар“, Нови Кнежевац, на седници од 3. септембра 2014. године;
8. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 02/14, коју је донео директор привредног друштва „РЕСАВА ГАС“ д.о.о, Свилајнац, 2. септембра 2014. године;
9. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 415, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ГАС-РУМА“, Рума, на седници од 4. септембра 2014. године;
10. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01- 1422/14, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ТОПЛАНА ШАБАЦ“, Шабац, на седници од 5. септембра 2014. године;
11. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 6/8-14, коју је донео Управни одбор ДП „Други октобар“, Вршац, на седници од 5. септембра 2014. године;

12. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 234-3/14, 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 природног гаса за јавно снабдевање број 3779-1/2014, коју је донео директор „Гас – Феромонт“ А.Д, Стара Пазова, 4. септембра 2014. године;
14. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 176/14, коју је донео Одбор директора „Сомбор – гас“ доо, Сомбор, на телефонској седници 3. септембра 2014. године;
15. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 455/2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа „Гас“, Темерин, на седници од 5. септембра 2014. године;
16. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 3794 /14, коју је донео Управни одбор ДП Нови Сад – Гас, Нови Сад, на седници одржаној 5. септембра 2014. године;
17. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 3-5/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ЕЛГАС“, Сента, на седници од 4. септембра 2014. године;
18. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1-15944/3, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Београдске електране“, Београд, на седници од 5. септембра 2014. године;
19. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1351, коју је донео Надзорни одбор ЈКП ЧОКА, Чока, на седници од 5. септембра 2014. године;
20. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 01-1147/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „Врбас - гас“, Врбас, на седници од 5. септембра 2014. године;
21. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 02-60/10-2, 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 природног гаса за јавно снабдевање број 02- 962/05-14, коју је донео Надзорни одбор ЈП КОВИН-ГАС, Ковин, на седници од 8. септембра 2014. године;
23. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1738/2014, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС доо, Београд, 4. септембра 2014. године;
24. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 421/2014, коју је донела Скупштина „ГАС“ д.о.о. Бечеј, Бечеј, на седници од 8. септембра 2014. године;
25. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 974/2014 -2, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градитељ“, Србобран, на IV ванредној седници од 8. септембра 2014. године;
26. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 204/2014, коју је донео директор SIGas доо, Пожега, 1. септембра 2014. године;
27. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1-08/2014-08/3, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ПОЛЕТ“, Пландиште, 8. септембра 2014. године;

28. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 477/2014-1, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Суботица гас“, Суботица, на седници од 8. септембра 2014. године;
29. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 8405-06, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градска Топлана“, Зрењанин, на седници од 8. септембра 2014. године;
30. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 1792/1, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за дистрибуцију гаса ИНГАС јп, Инђија, на седници одржаној 4. септембра 2014. године;
31. Одлуку о утврђивању цене природног гаса за јавно снабдевање број 01-04-19/11-1, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања чланова од 8. септембра 2014. године и
32. Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 59/ЈКП-13-1, 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](http://www.aers.rs)).

Број 563/2014-Д-1/5  
У Београду, 11. септембра 2014. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије



Број: 527/2014-Д-02

Датум: 05.09.2014.

СЈ/ДМ

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

### уз сагласност на Одлуку ЈКП „Топлана-Шабац“, Шабац о цени природног гаса за јавно снабдевање

#### 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 природног гаса за јавно снабдевање (допис заведен у Агенцији под бројем 527/2014-Д-02 од 05.09.2014. године).

У захтеву су утврђене следеће цене природног гаса за крајње купце исказане према утврђеној Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Службени гласник РС“ број 75/14) и то:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа "енергент" (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифа "капацитет" (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	Тарифа "накнада по месту испоруке" (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	46,92		950,72
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	44,98	130,02	950,72
	Неравномерна потрошња К1	44,98	152,96	950,72

#### Полазне основе

Економско – финансијска анализа захтева за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност јавно снабдевање природним гасом као и на формално - техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе односно израчунавања тарифа.

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

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа.
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање две енергетске делатности издатих 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

**Тарифни елемент „енергент“ – 3.491.293 m<sup>3</sup>** је укупна количина природног гаса продата купцима у 2013. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

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

**Тарифни елемент „капацитет“ – 44.022 m<sup>3</sup>/дан/год.** је укупни капацитет за 2013. год. који 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 <sup>3</sup> /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К1	80 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	4.276 m <sup>3</sup> /дан/год.

**Тарифни елемент „место испоруке“ – 2.232** за јавно снабдевање је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2013. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња :	2.210 (2.146 домаћинства и 84 остали);
Ванвршна потрошња К1	0;
Равномерна потрошња К1	1;
Неравномерна потрошња К1	21.

### 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 према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност јавно снабдевање природним гасом, приказан је у следећој табели:

у 000 динара

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	2.113
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	9
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ <sub>т</sub>	138.011
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД <sub>т</sub>	22.440
5.	Пословна добит	ПД <sub>т</sub>	3.318
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	-
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-
8.	Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. +7.)	МОП <sub>т</sub>	165.890

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је стопу инфлације за 2013. годину од 2,2%, као и да је планирана продаја 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 2.113.000 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.	<b>Трошкови материјала</b>	31	33
1.1.	Трошкови материјала за израду		
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	14	15
1.3.	Трошкови горива и енергије	17	18
2.	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	1.202	1.240
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брото)	1.030	1.061
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	147	152
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	1	1
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	7	8
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	17	18
3.	<b>Трошкови производних услуга</b>	10	13
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака		
3.2.	Трошкови транспортних услуга	7	8
3.3.	Трошкови услуга одржавања		
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	3	4
4.	<b>Нематеријални трошкови</b>	800	827
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	15	17
4.2.	Трошкови репрезентације	8	8
4.3.	Трошкови премија осигурања		
4.4.	Трошкови платног промета	288	297
4.5.	Трошкови чланарина		
4.6.	Трошкови пореза	5	6
4.7.	Трошкови доприноса		
4.8.	Остали нематеријални трошкови	484	499
5.	<b>Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду</b>		
6.	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>2.043</b>	<b>2.113</b>

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 9.000 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 138.011.000 динара.

Трошкови набавке природног гаса обрачунати су по планској цени 39,53 дин/м<sup>3</sup> по којој снабдевач јавних снабдевача одређен од стране Владе (ЈП „Србијагас“ Нови Сад) снабдева природним гасом јавне снабдеваче.

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 22.440.000 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.



### **Пословна добит**

Пословна добит јавног снабдевача планирана је у регулаторном периоду у износу од 3.318.000 динара (2,0% од износа максимално одобреног прихода обрачунаог не узимајући у обзир пословну добит јавног снабдевача) и може се сматрати оправданом и прихватљивом.

### **Корекциони елемент**

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

### **Остали приходи**

Остали приходи нису планирани у регулаторном периоду.

### **Цене природног гаса за јавно снабдевање**

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

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

