

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 8) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 357. седници од 26. децембра 2016. године, донео је

## ОДЛУКУ

### I

Даје се сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 616/2016, коју је донео директор Друштва за дистрибуцију гаса у мешовитој својини “ЛОЗНИЦА - ГАС” д.о.о, Лозница, 16. децембра 2016. 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 799/2016-Д-02/1

У Београду, 26. децембра 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Мајић



Број: 799/2016-Д-02

Датум: 20.12.2016.

СЈ/БТ/ГТ

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку Лозница-гас“ доо, Лозница о цени природног гаса за јавно снабдевање

Лозница-гас“ доо, Лозница, доставило је 20.12.2016. 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 799/2016-Д-02 од 20.12.2016. године).

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

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 бар	Мала потрошња	37,83		1.996,34
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1			
	Неравномерна потрошња К1	34,87	345,22	1.996,34

### ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

#### Тарифни елементи за јавно снабдевање

Тарифни елемент „енергент“ – 1.371.762 м<sup>3</sup> је укупна количина природног гаса планирана за испоруку купцима који остају на јавном снабдевању у 2016. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња 1.370.248 м<sup>3</sup> (1.354.383 м<sup>3</sup> домаћинства и 15.865 м<sup>3</sup> остали );

Ванвршна потрошња К1 0 м<sup>3</sup>;

Равномерна потрошња К1 0 м<sup>3</sup>;

Неравномерна потрошња К1 1.514 м<sup>3</sup>;

Укупна количина природног гаса продата корисницима система на јавном снабдевању у 2015. години је износила – 1.359.300 м<sup>3</sup>, што указује да је планирана продаја за 2016. већа за 0,9%.

**Тарифни елемент „капацитет“ – 11.783 м<sup>3</sup>/дан/год.** је укупни капацитет за 2016. год. који је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2015. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који започињу да троше гас у току 2016. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња 11.771 м<sup>3</sup>/дан/год.

Ванвршна потрошња К1 0 м<sup>3</sup>/дан/год.

Равномерна потрошња К1 0 м<sup>3</sup>/дан/год.

Неравномерна потрошња К1 12 м<sup>3</sup>/дан/год.

Укупни капацитет продат корисницима система у 2015. години је износио – 11.200 м<sup>3</sup>/дан/год., стога је планирано повећање продаје капацитета за 2016. за 5,2%.

**Тарифни елемент „место испоруке“ – 1.367** за јавно снабдевање је правилно израчунат, као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2016. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња : 1.366 (1.351 домаћинства и 15 остали);

Ванвршна потрошња К1 0;

Равномерна потрошња К1 0;

Неравномерна потрошња К1 1;

Укупни број места испоруке корисницима система у 2015. години је износио – 1.329, стога је планирано повећање броја места испоруке у 2016. за 2,9%.

## ЕКОНОМСКО - ФИНАНСИЈСКА АНАЛИЗА

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом а према Методологији за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Службени гласник РС“, број 75/14).

Регулаторни период је 2016. година.

Јавни снабдевач је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунима исправно извршио раздвајање рачуна по делатностима за претходне регулаторне периоде (закључно са 2015. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2016. годину од 1,5%, као и да је планирана продаја количина природног гаса у регулаторном периоду истоветна остварењу у претходном регулаторном периоду (за 0,01% већа), а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.659.000 динара (за 9,4% мање у односу на остварење у 2015. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2013		2014		2015		Планирано 2016	Индекс
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (9/8)
1.	Трошкови материјала и енергије	211	211	313	313	95	95	92	96,8%
1.1.	Трошкови материјала за израду								
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	99	99	146	146	65	65	63	96,9%
1.3.	Трошкови горива и енергије	112	112	142	142	9	9	9	100,0%
1.4.	Трошкови резервних делова			25	25				
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара								
1.492.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	4.897	4.456	5.533	4.765	2.598	2.144	1.878	87,6%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	3.205	3.205	3.177	3.177	1.525	1.525	1.295	84,9%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	574	574	568	568	273	273	231	84,6%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	15	15	16	16	8	8	8	100,0%
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	417	417	398	398	199	139	140	100,5%
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	411	144	557	139	270	135	136	100,7%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	275	101	817	467	323	63	68	107,6%
3.	Трошкови производних услуга	407	318	363	313	144	142	144	101,6%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака								
3.2.	Трошкови транспортних услуга	96	96	80	80	35	35	36	102,9%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	22	22	17	17				
3.4.	Трошкови закупнина								
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	179	90	132	79	23	21	21	101,4%

3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	110	110	137	137	86	86	87	101,2%
4.	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>1.007</b>	<b>1.007</b>	<b>1.309</b>	<b>1.100</b>	<b>625</b>	<b>554</b>	<b>545</b>	<b>98,4%</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	390	390	379	379	226	202	200	99,2%
4.2.	Трошкови репрезентације	99	99	211	106	43	34	30	87,2%
4.3.	Трошкови премија осигурања	54	54	58	58	24	24	23	95,8%
4.4.	Трошкови платног промета	247	247	309	309	62	62	64	103,2%
4.5.	Трошкови чланарина	25	25	12	12	15	15	15	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	9	9	7	7	2	2		
4.7.	Трошкови доприноса								
4.8.	Остали нематеријални трошкови	183	183	333	229	252	215	213	99,2%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>6.621</b>	<b>5.991</b>	<b>7.518</b>	<b>6.491</b>	<b>3.462</b>	<b>2.934</b>	<b>2.659</b>	<b>90,6%</b>

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходним годинама а чију оправданост је ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом за претходне године, кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

2013. година:

- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 267.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 174.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 89.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 99.000 динара.

2014. година:

- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 418.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 350.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 50.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 105.000 динара.
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 104.000 динара.

2015. година:

- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 60.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 135.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 260.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 2.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 9.000 динара.
- „Сви остали трошкови непроизводних услуга“ су умањени за износ од 24.000 динара.
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 37.000 динара.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду фокусирана је на анализу промене висине трошкова у односу на остварења у претходним годинама и с обзиром да ни за један појединачан трошак није планиран висок раст, сви предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 70.000 динара (за 1,5% мање у односу на остварење у 2015. години) и у целини се односе на планиране трошкове амортизације постојећих средстава.

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

### **План улагања**

Улагања нису планирана у регулаторном периоду. У претходним регулаторним периодима нису реализована улагања.

### **Трошкови набавке природног гаса**

Трошкови набавке природног гаса, укључујући и све зависне трошкове набавке, у регулаторном периоду планирани су у износу од 35.899.000 динара.

Трошкови набавке природног гаса у регулаторном периоду планирани су на основу планске набавне цене природног гаса за јавно снабдевање у износу од 26,17 дин/м<sup>3</sup>.

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

### **Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса**

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су у износу од 12.709.000 динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система природног гаса у регулаторном периоду планирани су по основу коришћења дистрибутивног система на који су прикључени купци које снабдева јавни снабдевач.

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

### **Пословна добит**

Пословна добит у регулаторном периоду планирана је у износу од 1.093.000 динара.

Процент пословне добити у регулаторном периоду планиран је у висини од 2%, а што је у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, предложена пословна добит у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

### **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су и износу од 23.000 динара и односе се на приходе од наплате судских трошкова. У претходном регулаторном периоду остали приходи исказани су у износу од 23.000 динара и односе се на наплаћене судске трошкове.



## Корекциони елемент

Корекциони елемент обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2015. годином) износи 22.788.000 динара од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 2.220.000 динара (9,75% од обрачунатог), док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 20.560.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент потиче из трошкова набавке природног гаса (у појединим месецима 2014 и 2015. године реализована набавна цена природног гаса за јавно снабдевање била је виша од планске набавне цене на основу којих су обрачунаване цене за јавно снабдевање).

На основу свега напред наведеног, корекциони елемент за претходне регулаторне периоде обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

## МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНИ ПРИХОД

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћеница	Остварено			Планирано 2016
			2012	2013	2014	
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>г</sub>	5.991	6.491	2.934	2.659
2.	Трошкови амортизације	А <sub>г</sub>	148	156	71	70
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ <sub>г</sub>	331.679	329.077	54.078	35.899
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД <sub>г</sub>	47.638	39.398	5.660	12.709
5.	Пословна добит	ПД <sub>г</sub>	7.865	7.716	1.675	1.093
6.	Остали приходи	ОП <sub>г</sub>	78	30	23	23
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>г</sub>	0	2.981	19.334	2.220
8.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>г</sub></b>	<b>393.322</b>	<b>385.789</b>	<b>83.729</b>	<b>54.627</b>

## ЦЕНА ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промене цене природног гаса за јавно снабдевање, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових просечних цена природног гаса за јавно снабдевање:

Категорије купаца	Групе купаца	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне нове цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	32,43	39,82	122,8
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	29,88		
	Неравномерна потрошња К1	30,86	38,91	126,1
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		30,81	39,82	129,3

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).