

На основу члана 92. став 1, а у вези са чланом 39. став 1. и чланом 88. став 2. тачка 4) 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 615/16, 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 800/2016-Д-02/1

У Београду, 26. децембра 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
  
Ђубо Мађић



Број: 800/2016-Д-02

Датум: 20.12.2016.

СЈ/БТ/ГТ

**ОБРАЗЛОЖЕЊЕ**  
**уз сагласност на Одлуку „Лозница-гас“ доо, Лозница**  
**о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса**

„Лозница-гас“ доо, Лозница, доставило је 20.12.2016. 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 800/2016-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 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 <sup>3</sup> )	Тарифа „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	9,27	
	Ванвршна потрошња К1		
	Равномерна потрошња К1	6,30	293,44
	Неравномерна потрошња К1	6,30	345,22

## ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

### Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на почетак 2016. године, Лозница гас обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас притиска p < 6 bar, укупне дужине 127.360 m.

Гас се преузима са транспортног система Србијагаса.

На мрежи притиска p < 6 bar се налази 1.437 места испоруке, од чега 1.371 припада групи Мала потрошња – 1.355 домаћинства, 16 припада групи Мала потрошња – остали, нема места

испоруке у групи Ванвршна потрошња К1, 6 места испоруке је у групи Равномерна потрошња К1 и 60 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К1

### Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Лозница-гас“ доо, Лозница за делатност дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система „Лозница-гас“ доо, Лозница у току 2016. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

**Тарифни елемент „енергент“ – 8.867.509 m<sup>3</sup>** је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2016. години. Тарифни елемент „енергент“ планиран по групама износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	1.370.248 m <sup>3</sup> (1.354.383 m <sup>3</sup> домаћинства и 15.865 m <sup>3</sup> остали );
Ванвршна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> ;
Равномерна потрошња К1	3.091.496 m <sup>3</sup> ;
Неравномерна потрошња К1	4.405.765 m <sup>3</sup> ;

Укупна количина природног гаса испоручена корисницима система у 2015. години је износила – 8.570.240 m<sup>3</sup>, што указује да је планирана потрошња за 2016. већа за 3,5%.

**Тарифни елемент „капацитет“ – 70.682 m<sup>3</sup>/дан/год.** за 2016 год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2015. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који ће започети да троше гас у току 2016. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	11.819 m <sup>3</sup> /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К1	11.565 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	47.298 m <sup>3</sup> /дан/год.

Укупни капацитет испоручен корисницима система у 2015. години је износио – 61.219 m<sup>3</sup>/дан/год., стога је планирано повећање капацитета за 2016. за 15,5%.

### **Губици природног гаса за 2016.год.**

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2016. годину износи 1,29%.

У 2015. год. није било губитака на дистрибутивном систему па је одобрена стопа губитака износила 0,00%. Одобрена је планирана стопа губитака 1,29%.

### **Потрошња природног гаса за сопствене потребе**

Гас за сопствене потребе је у 2016. год. планиран у количини од 9.938, док је као у 2015. год гас за сопствене потребе утрошен у количини од 8.077 m<sup>3</sup>.

**Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2016. годину износи 49,86 %.**

У 2015. год СИДСт је износио 49,16%. Пораст СИДСт за 2016. је последица прикључења нових купаца на мрежу Лозница гаса.

### **Планиране инвестиције за 2016. год.**

Оператор дистрибутивног система није планирао проширење дистрибутивне мреже у 2016. години

## **ЕКОНОМСКО - ФИНАНСИЈСКА АНАЛИЗА**

Економско – финансијска анализа предметне одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса односи се на анализу сваког појединачног елемента максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14).

Регулаторни период је 2016. година.

Оператор система је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунама 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 ниску пројектовану стопу инфлације за 2016. годину од 1,5%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 3,5%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 26.812.000 динара (за 1% 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 (7 / 6)
1.	Трошкови материјала и енергије	1.825	1.825	1.951	1.951	1.619	1.619	1.608	99,3%
1.1.	Трошкови материјала за израду	57	57	46	46	49	49	50	101,5%
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	734	734	941	941	149	149	136	90,9%
1.3.	Трошкови горива и енергије	1.034	1.034	752	752	654	654	650	99,4%
1.4.	Трошкови резервних делова			212	212	297	297	300	101,0%
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара					470	470	472	100,4%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	19.261	17.735	20.508	17.713	19.429	16.936	16.929	100,0%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	12.880	12.880	12.882	12.882	12.302	12.302	12.305	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.305	2.305	2.306	2.306	2.202	2.202	2.212	100,5%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	415	415	55	55	55	55	55	100,0%
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима								
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повереним пословима								
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	1.460	1.022	1.395	977	1.395	1.046	1.047	100,1%
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	1.440	720	1.954	684	1.890	756	760	100,5%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	761	393	1.916	809	1.585	575	550	95,8%
3.	Трошкови производних услуга	3.822	3.215	3.740	2.946	5.951	4.821	4.816	99,9%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака								
3.2.	Трошкови транспортних услуга	430	430	256	256	247	247	250	101,2%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	890	890	879	879	2.565	2.565	2.565	100,0%
3.4.	Трошкови закупнина	686	686	686	686	734	734	735	100,1%
3.5.	Трошкови сајмова								
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	628	377	464	325	165	165	166	100,0%
3.7.	Трошкови истраживања								
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују								
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.188	832	1.455	800	2.240	1.110	1.100	99,1%
4.	Нематеријални	2.224	2.155	2.666	2.481	3.712	3.712	3.459	93,2%

	трошкови								
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	1.099	1.099	1.209	1.209	1.427	1.427	1.428	100,1%
4.2.	Трошкови репрезентације	693	624	740	555	299	299	300	100,3%
4.3.	Трошкови премија осигурања	168	168	181	181	144	144	143	99,0%
4.4.	Трошкови платног промета	39	39	37	37	42	42	39	92,9%
4.5.	Трошкови чланарина	103	103	109	109	104	104	105	101,0%
4.6.	Трошкови пореза	32	32	25	25	13	13	13	100,0%
4.7.	Трошкови доприноса								
4.8.	Остали нематеријални трошкови	90	90	365	365	1.683	1.683	1.431	85,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду								
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	27.132	24.930	28.865	25.091	30.711	27.088	26.812	99,0%

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 дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас 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 физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 438.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 720.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 368.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 251.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 356.000 динара;
- Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 69.000 динара.

2014. година:

- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 418.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 1.270.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.107.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 139.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 655.000 динара;
- Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 185.000 динара.

2015. година:

- „Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора“ су умањени за износ од 349.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 1.134.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 1.010.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 1.130.000 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 раст виши од 1,5%, 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 12.702.000 динара (за 5% више у односу на остварене трошкове амортизације у 2014. години) и у потпуности се односе на трошкове амортизације постојећих средстава.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама оператора система, 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.

### **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 17.451.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа приноса на регулисана средства у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса на територији на којој оператор система обавља предметну енергетску делатност.

## Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су у износу од 224.594.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 228.242.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме;
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 190.935.000 динара (45,91% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран);
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 224.594.000 динара и исправно је обрачуната у складу са Методологијом.

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

## План улагања

У регулаторном периоду улагања нису планирана.

Оператор система је у 2015. години реализовао улагања у износу од 10.702.000 динара, од чега 6.185.000 динара (или 57,8%) из средстава потрошача, док 407.000 динара (или 3,8%) су средства преузета без накнаде.

## Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 235.000 динара (за 93,6% мање у односу на остварење у 2015. години) и односе се на приходе по основу издавања одобрења са условима за извођење радова у заштитном појасу цевовода и приходе по основу обуставе испоруке природног гаса. У претходном регулаторном периоду оператор система је, између осталог, исказао вишкове природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса у износу од 3.479.000, који се у складу са Методологијом третирају као остали приходи.

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

## Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса

Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду планирани су у износу од 3.486.000 динара. Оправдана пондерисана просечна набавна цена природног гаса за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду исказана је у износу од 26,17 дин/м<sup>3</sup>.



На основу свега напред наведеног, трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2015. годином) у износу од 58.760.000 динара од чега је у максимално одобрени приход у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од 19.587.000 динара (33,3% од обрачунатог), док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од 29.173.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица примене цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса у претходном периоду обрачунате на основу планских података за регулаторну 2010. годину, при чему су се сви елементи за обрачун цене значајно променили у периоду од 2013. до 2015. године (вредност регулисаних средстава, трошкови амортизације, степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса, тарифни елементи, поједини оперативни трошкови и сл.).

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

### Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода

Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода није обрачунат у регулаторном периоду.

### МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНИ ПРИХОД

Максимално одобрени приход подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћеница	Остварено			Планирано 2016
			2013	2014	2015	
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>Г</sub>	24.929	25.090	27.088	26.812
2.	Трошкови амортизације	А <sub>Г</sub>	11.792	12.553	12.097	12.702
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК <sub>Г</sub>	7,77%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС <sub>Г</sub>	233.831	233.936	229.028	224.594
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		18.169	18.177	17.795	17.451

5.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	195	135	3.683	235
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ <sub>т</sub>	4.713	6.602	0	3.486
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	0	12.029	35.512	19.587
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР <sub>т</sub>	0		0	
9.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>т</sub></b>	59.408	74.317	88.810	79.803
10.	<b>Усклађени максимално одобрени приход:</b>	<b>УМОП<sub>т</sub></b>				

### ЦЕНА ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА

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

Категорије места испоруке	Групе места испоруке	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	4,16	9,27	222,8
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	3,09	7,40	239,7
	Неравномерна потрошња К1	4,06	10,04	247,1
<b>Просечна цена</b>		<b>3,77</b>	<b>9,00</b>	<b>238,8</b>

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