

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, у вези са чланом 88. став 2. тачка 8) и чланом 23. став 9. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 35. седници од 27. децембра 2018. године, донео је

## ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање број 94-0-9-2018, коју је донео директор CYRUS ENERGY DOO Београд, 30. новембра 2018. 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 806/2018-Д-02/1

У Београду, 27. децембра 2018. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Дејан Поповић



Број: 806/2018-Д-02

Датум: 12.12.2018.

МП/ДМ/ГТ

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку „Сугус Енерџи“ доо, Београд

о цени природног гаса за јавно снабдевање

„Сугус Енерџи“ доо, Београд, доставило је 07.12.2018. 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 806/2018-Д-02 од 07.12.2018. године).

„Сугус Енерџи“ доо, Београд је у претходном поступку, пре достављања поменутог захтева, извршило 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“, бр. 75/14, 105/16, 108/16 исправка и 29/17) и то:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа „енерџент“ (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	34,65		1.159,11
	Ванвршна потрошња К1	32,55	73,99	1.159,11
	Равномерна потрошња К1	32,55	157,23	1.159,11
	Неравномерна потрошња К1	32,55	184,98	1.159,11

## ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

### Анализа енергетско техничких података

Тарифни елемент „енергент“ – **2.498.725 m<sup>3</sup>** је укупна количина природног гаса планирана за продају купцима који се снабдевају на јавном снабдевању у 2018. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно одређен и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	2.307.216 m <sup>3</sup> (2.261.842 m <sup>3</sup> домаћинства и 45.374 m <sup>3</sup> остали );
Ванвршна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> ;
Равномерна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> ;
Неравномерна потрошња К1	191.509 m <sup>3</sup> ;

Укупна количина природног гаса продата купцима природног гаса на јавном снабдевању у 2017. години је износила – 2.531.500 m<sup>3</sup>, што указује да је планирана продаја за 2018. мања за 1,3%.

Укупни „капацитет“ купаца на јавном снабдевању – **28.768 m<sup>3</sup>/дан/год.** је укупни капацитет свих купаца на јавном снабдевању за 2018. год. који је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2017. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње нових купаца који започињу да троше гас у току 2018. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	26.170 m <sup>3</sup> /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> /дан/год.
Равномерна потрошња К1	0 m <sup>3</sup> /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	2.598 m <sup>3</sup> /дан/год.

Укупни капацитет свих купаца природног гаса на јавном снабдевању у 2017. години је износио – 22.103 m<sup>3</sup>/дан/год., стога је планирано повећање капацитета купаца на јавном снабдевању за 2018. за 30%.

**Тарифни елемент „место испоруке“ – 1.942** за јавно снабдевање је правилно израчунат, као средња вредност броја активних места испоруке на почетку и на крају 2018. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	:	1.929 (1.895 домаћинства и 34 остали);
Ванвршна потрошња К1		0;
Равномерна потрошња К1		0;
Неравномерна потрошња К1		13;

Укупни број места испоруке купаца на јавном снабдевању је у 2017. години износио – 1.887, стога је планирано повећање броја места испоруке у 2018. 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.

Регулаторни период је 2018. 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 2017. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

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

(у 000 динара)

2018	Позиција	Скраће нице	Остварено		Планирано
			2016	2017	2018
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	2.120	2.105	2.217
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	20	28	34
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ <sub>т</sub>	69.451	71.933	65.392
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД <sub>т</sub>	12.482	13.338	17.669
5.	Пословна добит	ПД <sub>т</sub>	1.716	1.745	1.777
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>		0	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>		-1.887	1.748
8.	<b>Максимално одобрени приход:</b>	<b>МОП<sub>т</sub></b>	<b>85.789</b>	<b>87.262</b>	<b>88.837</b>

### Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2018. годину од 3,0%, као и да је планирана продаја количина природног гаса у регулаторном периоду мања у односу на остварење у претходној години за 1,3%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.217.000 динара (за 5,3% више у односу на остварење у 2017. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2016		2017		Планирано 2018	Учешће у укупним оперативним трошковима	Индекс 19=(7 / 6)
		Остварено	Оправдано	Остварено	Оправдано			
1	2	3	4	5	6	7	8	19=(7 / 6)
1.	<b>Трошкови материјала и енергије</b>	<b>256</b>	<b>183</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>109</b>	<b>4,9%</b>	<b>106,9</b>
1.1.	Трошкови материјала за израду							
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	40	40	43	43	45	2,0%	104,7
1.3.	Трошкови горива и енергије	59	59	56	56	58	2,6%	103,6
1.4.	Трошкови резервних делова	11	11	3	3	4	0,2%	133,3
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	146	73			2	0,1%	
2.	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	<b>1.045</b>	<b>1.045</b>	<b>1.190</b>	<b>1.190</b>	<b>1.232</b>	<b>55,6%</b>	<b>103,5</b>
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	806	806	967	967	988	44,6%	102,2
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	145	145	173	173	179	8,1%	103,5
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу							
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима					2		0,1%
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима					1		0,0%
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора							
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора							
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	94	94	50	50	62	2,8%	124,0
3.	<b>Трошкови производних услуга</b>	<b>207</b>	<b>177</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>93</b>	<b>4,2%</b>	<b>116,3</b>
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака							
3.2.	Трошкови транспортних услуга	70	70	34	34	35	1,6%	102,9
3.3.	Трошкови услуга одржавања	15	15	3	3	4	0,2%	133,3
3.4.	Трошкови закупнина	43	43	43	43	44	2,0%	102,3

3.5.	Трошкови сајмова							
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	34	4			4	2,0%	
3.7.	Трошкови истраживања							
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују							
3.9.	Трошкови осталих услуга	45	45			6	0,3%	
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>715</b>	<b>715</b>	<b>749</b>	<b>733</b>	<b>783</b>	<b>35,3%</b>	<b>106,8</b>
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	336	336	299	299	305	13,8%	102,0
4.2.	Трошкови репрезентације	26	26	39	23	25	1,1%	108,7
4.3.	Трошкови премија осигурања			10	10	13	0,6%	130,0
4.4.	Трошкови платног промета	92	92	86	86	88	4,0%	110,0
4.5.	Трошкови чланарина	2	2	2	2	2	0,1%	102,3
4.6.	Трошкови пореза			6	6	6	0,3%	100,0
4.7.	Трошкови доприноса			3	3	4	0,2%	133,3
4.8.	Остали нематеријални трошкови	259	259	304	304	340	15,3%	111,8
<b>5.</b>	<b>Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду</b>							
<b>6.</b>	<b>Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)</b>	<b>2.223</b>	<b>2.120</b>	<b>2.121</b>	<b>2.105</b>	<b>2.217</b>	<b>100%</b>	<b>105,3</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:

2016. година:

- „Трошкови једнократног отписа алата“ су умањени за износ од 73.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 30.000 динара;

2017. година:

- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 16.000 динара;

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварења у претходним годинама и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Остали лични расходи и накнаде“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 62.000 динара (за 24,0% више у односу на остварење у 2017. години). Планирано повећање трошкова у регулаторном периоду односи се на планиране трошкове на позицијама на којима није било остварења у претходној години (смештаја, исхране и превоза на службеном путу и остали лични расходи).
- „Остали нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 340.000 динара (за 11,8% више у односу на остварење у 2017. години). ). Планирано повећање трошкова у регулаторном периоду односи се на трошкове судских такса и трошкова извршења наплате потраживања судским путем.

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

#### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 34.000 динара (за 21,4% више у односу на остварење у 2017. години).

Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 28.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 6.000 динара.

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

#### **Трошкови набавке природног гаса**

Трошкови набавке природног гаса, укључујући и све зависне трошкове набавке, у регулаторном периоду планирани су у износу од 65.392.000 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 17.744.000 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 1.778.000 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 нису планирани у регулаторном периоду.

## **Корекциони елемент**

Корекциони елемент обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2017. годином) износи 1.748.000 динара. Корекциони елемент је примарно последица већих реализованих трошкова набавке природног гаса у 2017. години у односу на трошкове набавке природног гаса који су укључени у максимално одобрене приходе на основу којих су утврђене цене природног гаса 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.

## 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	33,94	35,62	105,0
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1			
	Неравномерна потрошња К1	33,60	35,14	104,6
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		33,91	35,58	104,9

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