

На основу члана 39. и члана 92. став 1, у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14), а у вези настале статусне промене припајања друштва преносиоца “РОДГАС а.д. за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса, Бачка Топола, друштву стипендијцу Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „БЕОГАС“ а.д. Београд (Раковица), на основу Решења Агенције за привредне регистре БД 50309/2018 од 13.06.2018.године о регистрацији статусне промене,

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 29. седници од 8. новембра 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 О-69/2018, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС д.о.о, Београд, 25. октобра 2018. године.

II

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

Број 703 /2018-Д-02/2
У Београду, 8. новембра 2018. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије



Број: 703/2018-Д-02/1

Датум: 06.11.2018.

МП/ДМ/ГТ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку „Беогаз“, ад, Београд о цени природног гаса за јавно снабдевање

Услед настале статусне промене припајања друштва преносиоца „Родгас“ ад за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса, Бачка Топола друштву стицаоцу Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогаз“, ад, Београд (Раковица), да би задовољио законску обавезу из члана 23. став 9 која предвиђа да најдуже 90 дана од дана прибављања лиценце енергетски субјект може да примењује регулисане цене енергетског субјекта који је обављао ту делатност до стицања статусне промене, „Беогаз“, ад, Београд, доставио је 06.11.2018. 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 703/2018-Д-02/1 од 06.11.2018. године).

„Беогаз“, ад, Београд 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“, бр. 75/14, 105/16, 108/16 исправка и 29/17) и то:

Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа „енергент“ (дин/м ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)	Тарифа „накнада по месту испоруке“ (дин/место испоруке/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	36,67		1.952,59
	Ванвршна потрошња К1	33,84	93,09	1.952,59
	Равномерна потрошња К1	33,84	197,81	1.952,59
	Неравномерна потрошња К1	33,84	232,72	1.952,59
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	32,54	81,20	19.525,90
	Равномерна потрошња К2	32,54	172,56	19.525,90
	Неравномерна потрошња К2	32,54	203,01	19.525,90

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Анализа енергетско техничких података

Беогаз је поднео Захтев за промену цена јавног снабдевања након измене лиценце за обављање делатности јавног снабдевања, односно проширења лиценце за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас, којим је извршено припајање дистрибутивног система Родгаса са дистрибутивним системом (ДС) Беогаса.

Родгас је имао купце на јавном снабдевању у обе категорије купаца, за разлику од Беогаса који је имао купце само у категорији 1, па је сада потребно утврдити нове цене јавног снабдевања за све групе крајњих купаца из обе категорије.

Захтев за 2018. год. је поднет са обједињеним (збирним) подацима који обухватају све купце на јавном снабдевању на оба дистрибутивна система, а који сада чине комплетан ДС Беогаса. Такође су и подаци који се односе на 2017. год. приказани као да се ради о једном систему.

За претходне године АЕРС располаже подацима из редовног извештавања за све купце на јавном снабдевању на оба дистрибутивна система. Редовно извештавање је било претходно проверавано и усаглашавано по истеку сваке завршене календарске године.

У табелама захтева за цену, подаци за првих 7 месеци су приказани према реализацији, а за преосталих 5 месеци су приказане планиране вредности тарифних елемената „енергента“, „капацитета“ и „места испоруке“.

Тарифни елементи за јавно снабдевање

Тарифни елементи су утврђени у складу са Методологијом за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање, „Службени гласник РС“, бр. 75/14, 105/16, 108/16 исправка, 29/17 (у даљем тексту Методологија).

Тарифни елемент „енергент“ – 18.537.443 m³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку купцима који остају на јавном снабдевању у 2018. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња	14.269.846 m ³ (13.368.933 m ³ домаћинства и 900.914 m ³ остали);
Ванвршна потрошња К1	0 m ³ ;
Равномерна потрошња К1	341.020 m ³ ;

Неравномерна потрошња К1 3.853.990 м³.

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2 8.323 м³;

Равномерна потрошња К2 64.263 м³;

Неравномерна потрошња К2 0 м³.

Укупна количина природног гаса продата корисницима система на јавном снабдевању у 2017. години је износила – 18.563.746 м³, што указује да је планирана продаја за 2018. мања за 0,14% у односу на 2017. Основни разлог је реализација потрошње у зимским месецима, која је последица благе зиме.

Тарифни елемент „капацитет“ – 213.024 м³/дан/год. је укупни капацитет 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 165.694 м³/дан/год

Ванвршна потрошња К1 51 м³/дан/год

Равномерна потрошња К1 2.028 м³/дан/год

Неравномерна потрошња К1 44.599 м³/дан/год

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2 365 м³/дан/год

Равномерна потрошња К2 287 м³/дан/год

Неравномерна потрошња К2 0 м³/дан/год

Укупни капацитет продат корисницима система у 2017. години је износио – 170.159 м³/дан/год., Планирано је повећање продаје капацитета за 2018. за 25,19% у односу на 2017. год. због нових купаца.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 10.546 укупан број места испоруке за јавно снабдевање је правилно израчунат, као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2018. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	:	10.421 (10.146 домаћинства и 275 остали);
Ванвршна потрошња К1		1;
Равномерна потрошња К1		8;
Неравномерна потрошња К1		114;

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2		1
Равномерна потрошња К2		1
Неравномерна потрошња К2		0

Укупни број места испоруке корисницима система у 2017. години је износио – 10.293, па је планирано повећање броја места испоруке у 2018. за 2,46% у односу ма број места испоруке у 2017. год.

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 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)

Редни број	Позиција	Скраће нице	Остварено (оправдано) 2014			Планирано 2018
			Беогаз, Београд	Родгаз, Бачка Топола	Укупно	
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	22.184	3.882	26.066	20.467
2.	Трошкови амортизације	А _г	136	101	237	160
3.	Трошкови набавке природног гаса	НПГ _г	492.744	362.742	855.486	485.125
4.	Трошкови коришћења дистрибутивног система	ТД _г	42.474	37.327	79.801	149.031
5.	Пословна добит	ПД _г	11.411	8.357	19.768	13.982
6.	Остали приходи	ОП _г	3.236	169	3.405	2.300
7.	Корекциони елемент	КЕ _г	4.823	5.596	10.419	32.626
8.	Максимално одобрени приход:	МОП_г	570.535	417.837	988.372	699.091

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 2014. години за 12,7%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 20.467.000 динара (за 21,5% мање у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	Остварено (оправдано) 2014			Планирано 2018	Индекс
		Беогаз, Београд	Родгаз, Бачка Топола	Укупно		
1	2	3	4	5 (3 + 4)	6	7 (6 / 5)
1.	Трошкови материјала и енергије	454	141	595	721	121,2
1.1.	Трошкови материјала за израду					
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	151	43	194	383	197,4
1.3.	Трошкови горива и енергије	154	72	226	282	124,8
1.4.	Трошкови резервних делова	115	1	116		
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	35	25	60	56	93,3
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	9.968	2.336	12.304	9.353	76,0
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (бруто)	7.873	1.951	9.824	5.331	54,3
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.409	346	1.755	948	54,0
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	75	18	93	14	15,1
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима					
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима				2.439	
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	207		207		
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора					
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	404	21	425	620	145,9
3.	Трошкови производних услуга	4.668	422	5.090	4.531	89,0
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака					
3.2.	Трошкови транспортних услуга	339	214	553	437	79,0
3.3.	Трошкови услуга одржавања	219	25	244	168	68,9
3.4.	Трошкови закупнина	2.267	153	2.420	2.672	110,4
3.5.	Трошкови сајмова					
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	99	1	100	121	121,0
3.7.	Трошкови истраживања					
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују					
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.744	29	1.773	1.132	63,8
4.	Нематеријални трошкови	7.093	821	7.914	5.719	72,3
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	4.701	341	5.042	3.474	68,9
4.2.	Трошкови репрезентације	127	48	175	178	101,7
4.3.	Трошкови премија осигурања	252	40	292	283	96,9
4.4.	Трошкови платног промета	613	227	840	868	103,3
4.5.	Трошкови чланарина	76	50	126	114	90,5
4.6.	Трошкови пореза	270	20	290	141	48,6
4.7.	Трошкови доприноса					
4.8.	Остали нематеријални трошкови	1.054	95	1.149	662	57,6
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду		162	162	143	88,3
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	22.184	3.882	26.066	20.467	78,5

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:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 5.331.000 динара (за 45,7% мање у односу на остварење у 2014. години), док су „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ планирани у регулаторном периоду у износу од 948.000 динара (за 46,0% мање у односу на остварење у 2014. години). Подносилац захтева је предметне трошкове планирао у регулаторном периоду у складу са инструкцијама које су му дате од стране Агенције (инструкција је дата на основу benchmarkinga са упоредивим енергетским субјектима).

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

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације у регулаторном периоду планирани су у износу од 160.000 динара (за 32,5% мање у односу на остварење у 2014. години).

Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 160.000 динара, док трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду нису планирани.

На основу свега напред наведеног, 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 485.125.000 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/м³, и овом одлуком није коригована важећа цена набавке природног гаса.

На основу свега напред наведеног, 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 149.031.000 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, 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 13.982.000 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, пословна добит у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 2.300.000 динара (за 32,5% мање у односу на остварење у 2014. години) и примарно се односе на планиране приходе по основу издавања дела пословног простора у подзакуп.

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

Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат у складу са Методологијом за претходне регулаторне периоде (закључно са 2014. годином) у износу од 32.626.000 динара и у потпуности је укључен у максимално одобрен приход у регулаторном периоду. Корекциони елемент је примарно последица одступања регулаторних периода у којима су регулисане цене примењене и регулаторних периода за које су регулисане цене обрачунате, као и већих реализованих трошкова набавке природног гаса у 2014. 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 ³		Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс	
		Беогаз	Родгаз		6(5/3)	7(5/4)
1	2	3	4	5	6(5/3)	7(5/4)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	37,35	38,25	38,10	102,0	99,6
	Ванвршна потрошња К1					
	Равномерна потрошња К1	33,97	35,86	35,06	103,2	97,8
	Неравномерна потрошња К1	35,61	36,25	36,59	102,8	100,9
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2			38,45		
	Равномерна потрошња К2			33,61		
	Неравномерна потрошња К2		39,02			
Просечна цена у дин/м³		36,95	37,43	37,71	102,1	100,8

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м³ која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података).