

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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3/6-2, коју је донео Надзорни одбор АД ЗИП „СЛОГА”, Кањижа, на седници од 3. септембра 2014. године;
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 66, коју је донео директор Привредног друштва за производњу и промет „BOSS PETROL” доо, Стари Трстеник, 3. септембра 2014. године;
3. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 647/14, 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 0- 42, коју је донео генерални директор ЈУГОРОСГАЗ А.Д., Београд, 4. септембра 2014. године;
5. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 824/2014, 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 13/2014, коју је донео директор друштва ИНТЕРКЛИМА д.о.о, Врњачка Бања, 3. септембра 2014. године;
7. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1754-2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „7. Октобар”, Нови Кнежевац, на седници од 3. септембра 2014. године;
8. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса 03/14, коју је донео директор привредног друштва „РЕСАВА ГАС” д.о.о, Свилајнац, 2. септембра 2014. године;
9. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 414, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ГАС- РУМА”, Рума, на седници од 4. септембра 2014. године;
10. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01- 1421/14, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ТОПЛАНА ШАБАЦ”, Шабац, на седници од 5. септембра 2014. године;
11. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 6/8/1-14, коју је донео Управни одбор ДП „Други октобар”, Вршац, на седници од 5. септембра 2014. године;

12. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 234-2/14, 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3779-2/2014, коју је донео директор „Гас – Феромонт“ А.Д, Стара Пазова, 4. септембра 2014. године;
14. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 177/14, коју је донео Одбор директора „Сомбор – гас“ доо, Сомбор, на телефонској седници, 3. септембра 2014. године;
15. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 456/2014, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа „Гас“, Темерин, на седници од 5. септембра 2014. године;
16. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3793 /14, коју је донео Управни одбор ДП Нови Сад – Гас, Нови Сад, на седници одржаној 5. септембра 2014. године;
17. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 3-5-1/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „ЕЛГАС“, Сента, на седници од 4. септембра 2014. године;
18. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број I-15944/4, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Београдске електране“, Београд, на седници од 5. септембра 2014. године;
19. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1350, коју је донео Надзорни одбор ЈКП ЧОКА, Чока, на седници од 5. септембра 2014. године;
20. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01-1148/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈП „Врбас - гас“, Врбас, на седници од 5. септембра 2014. године;
21. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 02-60/10-3, 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 приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 02- 962/04-14, коју је донео Надзорни одбор ЈП КОВИН-ГАС, Ковин, на седници од 8. септембра 2014. године;
23. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1739/2014, коју је донео директор ДРУШТВА БЕОГАС доо, Београд, 4. септембра 2014. године;
24. Одлуку о цени цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 422/2014, коју је донела Скупштина „ГАС“ д.о.о. Бечеј, Бечеј, на седници од 8. септембра 2014. године;
25. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 974/2014 -1, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градитељ“, Србобран, на IV ванредној седници од 8. септембра 2014. године;
26. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 205/2014, коју је донео директор SIGas доо, Пожега, 1. септембра 2014. године;
27. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1-08/2014-08/4, коју је донео Надзорни одбор Јавног комуналног предузећа „ПОЛЕТ“, Пландиште, 8. септембра 2014. године;

28. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 477/2014, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Суботица гас“, Суботица, на седници од 8. септембра 2014. године;
29. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 8406-06, коју је донео Надзорни одбор ЈКП „Градска Топлана“, Зрењанин, на седници од 8. септембра 2014. године;
30. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 1792/2, коју је донео Надзорни одбор Јавног предузећа за дистрибуцију гаса ИНГАС јп, Инђија, на седници одржаној 4. септембра 2014. године;
31. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 01-04-19/11-2, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања чланова од 8. септембра 2014. године и
32. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 59/ЈКП-13-2, 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).

Број 563/2014-Д-И/4
У Београду, 11. септембра 2014. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Др. Здравко Мајић



Број: 534/2014-Д-02

Датум: 08.09.2014.

ТЋ/ДМ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку „Гас-Феромонт“ ад, Стара Пазова о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

„Гас-Феромонт“ ад, Стара Пазова, доставило је 08.09.2014. 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 534/2014-Д-02 од 08.09.2014. године).

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 ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	6,22	
	Ванвршна потрошња К1	4,20	104,05
	Равномерна потрошња К1	4,20	126,34
	Неравномерна потрошња К1	4,20	148,64
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	2,79	70,89
	Равномерна потрошња К2	2,79	86,08
	Неравномерна потрошња К2	2,79	101,27

Анализа енергетско техничких података

Према подацима који се односе на крај 2013. године, „Гас Феромонт“, Стара Пазова обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас укупне дужине 565,4 km, од чега је челични гасовод притиска $6 \leq p \leq 16$ bar дужине 508,8 km, а полиетиленски гасовод притиска $p < 6$ bar дужине 56,6 km.

Гас се преузима са транспортног система Србијагаса и са дистрибутивног система Рума Гаса.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система СИДСт за 2013. годину износи 61,58 %.

Тарифни елемент „енергент“ - 24.200.200 m³ је укупна количина природног гаса испоручена корисницима система у 2013. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња 16.698.799 m³ (15.321.555 m³ домаћинства и 1.377.244 m³ остали);
Ванвршна потрошња К1 1.542.229 m³;
Равномерна потрошња К1 895.844 m³;
Неравномерна потрошња К1 1.411.352 m³;

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	101.999 m ³ ;
Равномерна потрошња К2	2.520.441 m ³ ;
Неравномерна потрошња К2	1.029.536 m ³ .

Тарифни елемент „капацитет“ – 293.794 m³/дан/год. за 2013. год. 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	277.814 m ³ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	18.965 m ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	3.869 m ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	17.332 m ³ /дан/год.

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	136 m ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К2	12.129 m ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К2	13.549 m ³ /дан/год.

Губици природног гаса за 2013.год.

Остварена стопа губитака у дистрибутивном систему за 2013.годину износи 2,06%.

Одобрена стопа губитака у дистрибутивном систему за 2013.годину износи 2%.

Достављање документације

„Гас Феромонт“, Стара Пазова је доставио 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

Цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса утврђене у захтеву су резултат првог образовања цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса у складу са одредбама Методологије.

Максимално одобрени приход обрачунат у складу са Методологијом, приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Постојећи	Нови
1.	Оперативни трошкови	ОТ _г	70.777	70.777
2.	Трошкови амортизације	А _г	12.513	12.513
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _г	7,50%	7,50%
4.	Регулисана средства	РС _г	89.642	89.642
5.	Принос на регулисана средства (3 x 4)		6.723	6.723
6.	Остали приходи	ОП _г	5.512	5.512
7.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _г	18.351	20.041
8.	Корекциони елемент	КЕ _г	33.213	33.213
9.	Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода	ПР _г		
10.	Максимално одобрени приход	МОП _г	136.065	137.755

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промена у обрачуну цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева, 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 ³	Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	5,37	6,22	116,0
	Ванвршна потрошња К1	5,49	5,48	99,8
	Равномерна потрошња К1	5,49	4,74	86,4
	Неравномерна потрошња К1	5,49	6,02	109,7
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,25	2,88	88,6
	Равномерна потрошња К2	2,66	3,20	120,6
	Неравномерна потрошња К2	3,25	4,12	126,7
Просечна цена		5,10	5,69	111,7

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