

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

Тодор Маћић



Број: 573/2014-Д-02

Датум: 09.09.2014.

ТЂ/БТ

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку ЈКП „Градска топлана“, Зрењанин о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

ЈКП „Градска топлана“, Зрењанин, доставило је 09.09.2014. 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 573/2014-Д-02 од 09.09.2014. 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	8,06	
	Ванвршна потрошња К1	5,51	130,81
	Равномерна потрошња К1	5,51	158,84
	Неравномерна потрошња К1	5,51	186,87
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	4,62	111,38
	Равномерна потрошња К2	4,62	135,24
	Неравномерна потрошња К2	4,62	159,11

Анализа енергетско техничких података

Тарифни елемент „енергент“ – 16.366.397 м³ је укупна количина природног гаса продата купцима у 2013. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи:

Категорија 1:

Мала потрошња: 14.099.499 м³ (12.697.439 м³ домаћинства и 1.402.060 м³ остали).
Ванвршна потрошња К1 20.822 м³
Равномерна потрошња К1 74.469 м³
Неравномерна потрошња К1 1.335.533 м³

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2 32.997 м³
Равномерна потрошња К2 469.948 м³
Неравномерна потрошња К2 333.129 м³

Тарифни елемент „капацитет“ – 221.074 м³/дан/год. је укупни капацитет за 2013. год. који 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:	192.158 м ³ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	2.164 м ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	613 м ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	19.459 м ³ /дан/год.

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	953 м ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К2	2.675 м ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К2	3.052 м ³ /дан/год.

Тарифни елемент „место испоруке“ – 20.301 за јавно снабдевање је израчунат као средња вредност броја активних прикључака на почетку и на крају 2013. године и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња:	20.228 (19.799 домаћинства и 429 м ³ остали)
Ванвршна потрошња К1	6
Равномерна потрошња К1	4
Неравномерна потрошња К1	57

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	1
Равномерна потрошња К2	2
Неравномерна потрошња К2	3

Достављање документације

ЈКП „Градска Топлана“ Зрењанин је доставило 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 _т	123.887	123.887
2.	Трошкови амортизације	А _т	23.158	23.158
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _т	7,50%	7,50%
4.	Регулисана средства	РС _т	154.450	154.450
5.	Принос на регулисана средства (3 x 4)		11.584	11.584
6.	Остали приходи	ОП _т	29.253	29.253
7.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _т	26.017	34.487
8.	Корекциони елемент	КЕ _т	33.806	33.806
9.	Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода	ПР _т		
10.	Максимално одобрени приход	МОП _т	189.199	197.669

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	7,84	8,06	102,8
	Ванвршна потрошња К1	8,22	19,10	232,4
	Равномерна потрошња К1	8,22	6,82	82,9
	Неравномерна потрошња К1	8,22	8,23	100,1
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	7,46	7,83	105,0
	Равномерна потрошња К2	5,59	5,39	96,4
	Неравномерна потрошња К2	7,46	6,35	85,1
Просечна цена		7,85	7,33	93,4

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