

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 326. седници од 26. фебруара 2016. године, донео је

ОДЛУКУ

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 31/2016, коју је донео Одбор директора „Сомбор – гас“ д.о.о, Сомбор, на седници од 11. фебруара 2016. године.

II

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

Број 66/2016-Д-02
У Београду, 26. фебруара 2016. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Маџић

Број: 66/2016-Д-02

Датум: 22.02.2016.

ТЋ/ДМ/ГТ

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

„Сомбор-гас“, доо, Сомбор, доставило је 22.02.2016. 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 66/2016-Д-02 од 22.02.2016. године).

„Сомбор-гас“, доо, Сомбор 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 ³)	Тарифа „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	6,26	
	Ванвршна потрошња К1		
	Равномерна потрошња К1	4,52	192,09
	Неравномерна потрошња К1	4,52	225,99
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	3,91	135,15
	Равномерна потрошња К2	3,91	164,11
	Неравномерна потрошња К2	3,91	193,06

ЕНЕРГЕТСКО-ТЕХНИЧКА АНАЛИЗА

Опис дистрибутивног система

Према подацима који се односе на почетак 2015. године, „Сомборгас“ – Сомбор обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас укупне дужине 172.000 m, од чега је 155.000 m максималног пројектованог притиска p < 6 bar и 17.000 m притиска 6 ≤ p ≤ 16 bar.

Гас се преузима са транспортног система Србијагаса.

На мрежи притиска p < 6 bar се налази 1.799 места испоруке, од чега 1.751 припада групи Мала потрошња – 1600 домаћинства, 151 припада групи Мала потрошња – остали, 0 места испоруке

у групи Ванвршна потрошња К1, 5 у групи Равномерна потрошња К1 и 43 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К1.

На мрежи притиска $6 \leq p \leq 16$ бар се налази 13 места испоруке, од чега 5 припада групи Ванвршна потрошња К2, 4 су у групи Равномерна потрошња К2 и 4 места испоруке је у групи Неравномерна потрошња К2.

Степен искоришћености капацитета дистрибутивног система

СИДСт за 2015. годину износи 36,73 %. СИДСт је за 2014. годину износио 36,48 %.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода „Сомбор-гас“, доо, Сомбор 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 „Сомбор-гас“, доо, Сомбор у току 2015. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

Тарифни елемент „енергент“ – 9.291.131m³ је укупна количина природног гаса планирана за испоруку корисницима система у 2015. години. Тарифни елемент „енергент“ планиран по категоријама и групама износи:

Категорија 1:	3.111.996 m ³
Мала потрошња укупно:	2.103.461 m ³
Мала потрошња домаћинства:	1.630.980m ³
Мала потрошња остали:	472.481 m ³
Ванвршна потрошња К1	0 m ³ ;
Равномерна потрошња К1	85.978 m ³ ;
Неравномерна потрошња К1	922.557 m ³ ;
Категорија 2:	6.179.135 m ³
Ванвршна потрошња К2	238.136 m ³ ;
Равномерна потрошња К2	1.606.559 m ³ ;
Неравномерна потрошња К2	4.334.440 m ³ ;

Тарифни елемент „капацитет“ – за 2015. год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2014. године за старе купце и увећан за максималне дневне потрошње

нових купаца који ће започети да троше гас у току 2015. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама:

Категорија 1:

Мала потрошња	16.210 м ³ /дан/год.
Ванвршна потрошња К1	0 м ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К1	349 м ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К1	8.354 м ³ /дан/год.

Категорија 2:

Ванвршна потрошња К2	9.795 м ³ /дан/год.
Равномерна потрошња К2	17.635 м ³ /дан/год.
Неравномерна потрошња К2	33.853 м ³ /дан/год.

Планирани губици природног гаса

Планирана годишња стопа губитака у дистрибутивном систему за 2015. годину износи 0,4463%, односно 41.682 м³.

У 2014. год. није било губитака на дистрибутивном систему па је одобрена стопа губитака износила 0,00%.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

За сопствене потребе је испоручено 5.939 м³ гаса са мреже $p < 6$ bar.

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 2015. година.

Оператор система 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 2014. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

Оперативни трошкови

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2015. годину од 4,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 2,0%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови у регулаторном периоду планирани су у износу од 25.071.000 динара (за 1,8% мање у односу на остварење у 2014. години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/Б	Позиција	2010		2011		2012	
		Остварено	Оправдано	Оствар.	Оправдано	Оствар.	Оправдано
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Трошкови материјала	1.570	945	1.051	1.051	1.161	1.161
1.1.	Трошкови материјала за израду	625				13	13
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	96	96	99	99	120	120
1.3.	Трошкови горива и енергије	849	849	952	952	1.028	1.028
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	17.145	15.458	20.295	17.121	20.057	18.822
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	11.442	10.966	13.040	12.264	13.107	13.107
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.056	1.972	2.346	2.211	2.372	2.372
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	538	538	574	574	264	264
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима						
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима						
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора						
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	2.044	917	3.243	981	2.336	1.101
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.065	1.065	1.091	1.091	1.978	1.978
3.	Трошкови производних услуга	5.257	2.964	3.966	2.846	4.227	2.991
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	435	435	377	377	378	378
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.450	1.450	1.544	1.544	1.691	1.691
3.4.	Трошкови закупнина	724	724	684	684	629	629
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	1.632	343	457	179	785	247
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	1.016	12	903	62	743	46
4.	Нематеријални трошкови	3.870	3.799	3.634	3.563	4.556	3.606
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	430	430	478	478	553	553
4.2.	Трошкови репрезентације	709	638	712	641	635	635
4.3.	Трошкови премија осигурања	151	151	499	499	461	461
4.4.	Трошкови платног промета	1.020	1.020	82	82	77	77
4.5.	Трошкови чланарина	20	20	54	54	110	110
4.6.	Трошкови пореза	1.244	1.244	1.464	1.464	1.389	1.389
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	296	296	345	345	1.329	381
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	27.842	23.166	28.946	24.581	30.001	26.580

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	2013		2014		Планирано 2015	Индекс 14 (13/12)
		Остварено 9	Оправдано 10	Остварено 11	Оправдано 12		
1.	Трошкови материјала и енергије	1.195	1.169	1.064	1.036	945	91,2%
1.1.	Трошкови материјала за израду						
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	320	320	236	236	234	99,2%
1.3.	Трошкови горива и енергије	875	849	724	696	711	102,2%
1.4.	Трошкови резервних делова						
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара			104	104		
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	22.000	20.606	19.197	18.544	18.131	97,8%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	15.243	15.243	13.742	13.742	13.742	100,0%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	2.641	2.641	2.366	2.366	2.366	100,0%
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			280	280		
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима						
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима						
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	241	241				
2.7.	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора	2.264	1.125	1.797	1.144	1.144	100,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	1.611	1.356	1.012	1.012	879	86,9%
3.	Трошкови производних услуга	4.652	3.312	3.014	2.747	2.740	99,7%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака						
3.2.	Трошкови транспортних услуга	467	467	431	431	431	100,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1.836	1.836	1.580	1.580	1.575	99,7%
3.4.	Трошкови закупнина	813	813	677	677	678	100,1%
3.5.	Трошкови сајмова						
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	592	193	310	43	40	93,0%
3.7.	Трошкови истраживања						
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују						
3.9.	Трошкови осталих услуга	944	3	16	16	16	100,0%
4.	Нематеријални трошкови	3.745	3.745	3.205	3.205	3.255	101,6%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	943	943	659	659	545	82,7%
4.2.	Трошкови репрезентације	570	570	445	445	158	35,5%
4.3.	Трошкови премија осигурања	501	501	479	479	488	101,9%
4.4.	Трошкови платног промета	70	70	52	52	51	97,9%
4.5.	Трошкови чланарина	112	112	75	75	70	93,3%
4.6.	Трошкови пореза	1.360	1.360	1.253	1.253	1.220	97,4%
4.7.	Трошкови доприноса						
4.8.	Остали нематеријални трошкови	188	188	242	242	242	100,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду						
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	31.592	28.832	26.480	25.532	25.071	98,2%

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:

2010. година:

- „Трошкови материјала за израду“ су умањени за износ од 625.000 динара;
- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 476.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ на износ од 84.000 динара;
- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ на износ од 1.127.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 1.289.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 1.004.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 71.000 динара;

2011. година:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ су умањени за износ од 776.000 динара;
- „Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца“ су умањени за износ од 135.000 динара;
- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ су умањени за износ од 2.262.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 278.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 841.000 динара;
- „Трошкови репрезентације“ су умањени за износ од 71.000 динара;

2012. година:

- „Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора“ су умањени за износ од 1.235.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 538.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 697.000 динара;
- „Остали нематеријални трошкови“ су умањени за износ од 948.000 динара;

2013. година:

- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 26.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 1.139.000 динара;
- „Остали лични расходи и накнаде“ су умањени за износ од 255.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 399.000 динара;
- „Трошкови осталих услуга“ су умањени за износ од 941.000 динара;

2014. година:

- „Трошкови горива и енергије“ су умањени за износ од 28.000 динара;
- „Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора“ су умањени за износ од 653.000 динара;
- „Трошкови рекламе и пропаганде“ су умањени за износ од 267.000 динара;

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 14.961.000 динара (за 0,4% више у односу на остварење у 2014. години). Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду планирани су у износу од 14.910.000 динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 51.000 динара.

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.

Остварени трошкови амортизације који су исказани у годишњим билансима успеха за енергетску делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас за претходне године, кориговани су услед примењеног процењеног корисног века трајања мерно регулационих станица на дистрибутивном систему који се не може оценити као оправдан:

- У 2010. години трошкови амортизације су умањени за износ од 967.000 динара;
- У 2011. години трошкови амортизације су умањени за износ од 718.000 динара;
- У 2012. години трошкови амортизације су умањени за износ од 1.084.000 динара;
- У 2013. години трошкови амортизације су умањени за износ од 1.212.000 динара;
- У 2014. години трошкови амортизације су умањени за износ од 1.091.000 динара;

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 25.445.000 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 327.477.000 динара.

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

- Нето вредност средстава на почетку регулаторног периода износи 517.230.000 динара;
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 179.270.000 динара (35,2% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активираан);
- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 332.496.000 динара. Према информацији подносиоца захтева, у претходном периоду није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме;
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 322.459.000 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

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су у износу од 4.068.000 динара.

Оператор система је у 2014. години реализовао улагања у износу од 8.072.000 динара, од чега 3.912.000 динара (или 48,5%) из средстава потрошача и 4.160.000 динара (или 51,5%) из сопствених средстава.

Извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су средства потрошача у целокупном износу од 4.068.000 динара (или 100,0%). Извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду су реално планирани. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 1.081.000 динара (за 32,5% мање у односу на остварење у 2014. години) и односе се највећим делом на приходе по основу издавања одобрења са условима за извођење радова у заштитном појасу ценовода.

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 1.343.000 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 32,23 дин/м³ а што представља актуелну продајну цену природног гаса по којој снабдевач јавних снабдевача продаје природни гас.

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 2014. годином) у износу од -40.524.000 динара, од чега је у максимално одобреном приходу у регулаторном периоду укључен корекциони елемент у износу од -20.262.000 динара, док ће остатак обрачунатог корекционог елемента у износу од -20.262.000 динара бити укључен у максимално одобрени приход у наредним регулаторним периодима. Корекциони елемент је примарно последица значајно вишег остварења тарифних елемената у односу на одобрено на основу којих су обрачунате цене које су се примењивале у периоду од 2010. до 2014. године.

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 обрачунат је за регулаторни период у износу од 9.096.000 динара. Оператор дистрибутивног система 2013. године први пут је остварио степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса од 35% па је утврђена кумулирана разлика максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода за претходна четири регулаторна периода, од 2009. до 2012. године.

На основу свега напред наведеног, припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода обрачунат је у складу са Методологијом и може се сматрати оправданим и прихватљивим.

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	Скраће нице	Остварено					Планирано 2015
			2010	2011	2012	2013	2014	
1.	Оперативни трошкови	ОТ _т	23.166	24.581	26.580	28.832	25.532	25.071
2.	Трошкови амортизације	А _т	14.740	14.885	14.717	14.826	14.904	14.961
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК _т	7,50%	7,50%	7,50%	7,77%	7,77%	7,77%
4.	Регулисана средства	РС _т	323.756	297.274	301.520	282.768	336.340	327.477
	Принос на регулисана средства (3 x 4)		24.282	22.296	22.614	21.971	26.134	25.445
5.	Остали приходи	ОП _т	5.178	5.774	5.753	1.940	1.602	1.081
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ _т	0	0	0	0	0	1.343
7.	Корекциони елемент	КЕ _т	3.021	-13.230	-31.684	-55.266	-55.728	-20.262
8.	Припадајући део кумулиране разлике МОП и УМОП	ПР _т					1.848	9.096
9.	Максимално одобрени приход:	МОП _т	60.030	42.758	26.474	8.423	11.087	54.573
10.	Усклађени максимално одобрени приход:	УМОП _т	42.295	30.564	19.129			

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 ³	Просечне нове цене у дин/м ³	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	5,43	6,26	115,3
	Ванвршна потрошња К1			
	Равномерна потрошња К1	4,55	5,30	116,4
	Неравномерна потрошња К1	6,10	6,57	107,7
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К1	5,10	9,46	185,6
	Равномерна потрошња К1	4,63	5,71	123,2
	Неравномерна потрошња К1	5,00	5,41	108,3
Просечна цена		5,15	5,87	114,1

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