

Број: 41/2015-Д-02  
Датум: 30.01.2015. године

ЈП Србијасгас Нови Сад

Нови Сад

Народног фронта 12

У прилогу овог дописа достављамо вам Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса коју је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донето на 287. седници под бројем: 51/2015-Д-1/3 од 30. јануара 2015. године

Прилог: као у тексту

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
  
Љубо Мађић



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

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 287. седници од 30. јануара 2015. 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 01-04-19/18-3, коју је донео Надзорни одбор ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, у поступку ванседничног изјашњавања од 26. јануара 2015. године и
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса број 82-01/2015, коју је донела Скупштина акционара АД „УЖИЦЕ ГАС“, Ужице на седници од 27. јануара 2015. 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 51/2015-Д-И/3  
У Београду, 30. јануара 2015. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
Љубо Мађић



Број: 41/2015-Д-02  
Датум: 27.01.2015.  
СЈ/АП/ГТ

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ уз сагласност на Одлуку ЈП „Србијагас“, Нови Сад о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса

ЈП „Србијагас“, Нови Сад, доставио је 27.01.2015. 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 41/2015-Д-02 од 27.01.2015. године).

ЈП „Србијагас“ 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 <sup>3</sup> )	Тарифа "капацитет" (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 р < 6 bar	„Мала потрошња“	5,22	
	„Ванвршна потрошња К1“	3,67	140,77
	„Равномерна потрошња К1“:	3,67	170,93
	„Неравномерна потрошња К1“	3,67	201,10
Категорија 2 6 ≤ р ≤ 16 bar	„Ванвршна потрошња К2“	2,53	100,39
	„Равномерна потрошња К2“	2,53	121,91
	„Неравномерна потрошња К2“	2,53	143,42

### Полазне основе

Све енергетско - техничке и економско - финансијске табеле приложене уз Предлог одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност транспорта природног гаса, предметни подносилац захтева је формално - технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност транспорта и управљања транспортним системом за природни гас, а Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 123/12 и 75/14), као и на формално - техничку исправност алокације предметног максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа).

У поступку енергетско-техничке и економско – финансијске анализе предложеног акта о ценама Агенција је имала у виду и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа.

- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање четири енергетске делатности издатих од стране Агенције.
- Оператор система је у складу са чланом 18. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14) у својим рачуноводственим интерним обрачунама исправно извршио раздвајање рачуна по делатностима за претходне регулаторне периоде (закључно са 2012. годином) и сачинио годишње билансе стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно. Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### Опис дистрибутивног система

ЈП „Србијасгас“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на 7.487 km дистрибутивне мреже која се састоји од 593 km челичних гасовода притиска  $6 \text{ bar} \leq p < 16 \text{ bar}$  и 6.894 km мреже притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , од чега је 1.343 km дистрибутивне мреже од челика и 5.550 km дистрибутивне мреже од полиетилена. Природни гас се преузима са транспортног система, од произвођача природног гаса и на 1 месту са другог дистрибутивног система. На мрежи притиска  $6 \text{ bar} \leq p < 16 \text{ bar}$  се налази 538 места испоруке, од чега 63 припадају групи Ванвршна потрошња K2, 128 групи Равномерна потрошња K2 и 347 групи Неравномерна потрошња K2. На мрежи притиска  $p < 6 \text{ bar}$  се налази 81.245 места испоруке, од чега 78.077 припадају групи Мала потрошња – домаћинства, 2.377 припадају групи Мала потрошња – остали, 46 групи Ванвршна потрошња K1, 97 групи Равномерна потрошња K1 и 648 групи Неравномерна потрошња K1.

### Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода ЈП „Србијасгас“ 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 ЈП „Србијасгас“ у току 2015. године и капацитетима који су реализовани у претходној години.

Тарифни елемент „енергент“ – 1.026.052.113 m<sup>3</sup> је укупна количина природног гаса планирана за дистрибуцију у 2015. години за испоруку на свим излазима са дистрибутивног система и износи по групама купаца:

- Мала потрошња укупно:  
70.249.933 m<sup>3</sup>
  - Мала потрошња домаћинства:  
56.179.767 m<sup>3</sup>
  - Мала потрошња остали:  
14.070.187 m<sup>3</sup>
- Ванвршна потрошња K1:  
2.429.938 m<sup>3</sup>
- Равномерна потрошња K1:  
11.388.132 m<sup>3</sup>
- Неравномерна потрошња K1:  
35.812.198 m<sup>3</sup>

- Ванвршна потрошња K2:  
47.686.488 m<sup>3</sup>
- Равномерна потрошња K2:  
223.243.329 m<sup>3</sup>
- Неравномерна потрошња K2:  
635.242.094 m<sup>3</sup>

Тарифни елемент „енергент“ за 2015 годину је за 3,4 % већи него приликом претходног одобравања цена када је износио 992.214.692 m<sup>3</sup> што је било остварење у 2013. години и 10 % већи у односу на процену реализације у 2014. години, која се састоји од реализације у првих 11 месеци и планске вредности за децембар и износи 932.058.839 m<sup>3</sup>. Реализација тарифног елемента „енергент“ у складу са планом зависиће у највећој мери од временских услова, то јест од температуре ваздуха током грејне сезоне.

### Тарифни елемент капацитет

Тарифни елемент „капацитет“ – 8.053.052 m<sup>3</sup>/дан је укупан капацитет природног гаса планиран да се обрачуна корисницима дистрибутивног система у 2015. години и износи по групама купаца:

- Мала потрошња укупно:  
543.840 m<sup>3</sup>/дан
- Ванвршна потрошња K1:  
42.585 m<sup>3</sup>/дан
- Равномерна потрошња K1:  
46.592 m<sup>3</sup>/дан
- Неравномерна потрошња K1:  
401.137 m<sup>3</sup>/дан
- Ванвршна потрошња K2:  
438.862 m<sup>3</sup>/дан
- Равномерна потрошња K2:  
1.003.960 m<sup>3</sup>/дан
- Неравномерна потрошња K2:  
5.576.076 m<sup>3</sup>/дан

Тарифни елемент "капацитет" за 2015 годину израчунао на основу количина природног гаса током 2013. године. Тарифни елемент "капацитет" је за 21,8 % мањи него приликом претходног одобравања цена када је износио 10.305.879 m<sup>3</sup>/дан и био је израчунао на основу количина природног гаса у 2012. години, у току које је фебруар био најхладнији месец у последњих 20 година. Због тога су сада капацитети за купце и групе купаца чија потрошња зависи од температуре знатно мањи него приликом претходног одобравања цена за коришћење дистрибутивног система.

### Планирани губици природног гаса

Стопа губитака природног гаса у дистрибутивном систему је планирана за 2015.годину у износу од 0,84 %. Стопа губитака је утврђена као вредност која је нешто нижа од просека у претходне три завршене године ( 0,97 % - 2011; 0,90 % - 2012 и 0,72 % - 2013).



## Потрошња природног гаса за сопствене потребе

Планирана сопствена потрошња природног гаса дистрибутивног система од 356.648 m<sup>3</sup> користи се за грејање просторија и на нивоу је остварења у 2014. години када је износила око 360.000 m<sup>3</sup>.

## Оперативни трошкови

Економско - финансијска анализа оперативних трошкова уважила је остварене стопе инфлације у претходном периоду као и пројектовану стопу инфлације за 2015. годину од 4,0%, као и да је планирана транспортована количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на пројекцију остварења у претходној години за 10%, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.345.704 хиљада динара. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

P/6	Позиција	Остварени оправдани трошкови 2010.	Остварени оправдани трошкови 2011.	Остварени оправдани трошкови 2012.	Остварени трошкови 2013.	Оправдани трошкови за 2015. годину
1.	<b>Трошкови материјала</b>	119.529	153.980	140.566	470.576	98.507
1.1.	Трошкови материјала за израду	2.467	5.203	2.385	349.583	7
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	70.622	80.830	85.204	72.531	12.303
1.3.	Трошкови горива и енергије	46.440	67.947	52.977	48.462	47.397
1.4.	Трошкови резервних делова					27.231
1.5.	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара					11.569
2.	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	561.218	664.734	727.546	927.732	773.513
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	422.122	508.694	555.417	651.761	592.399
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	78.589	90.939	99.398	121.631	106.039
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу	346			3.002	2.538
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима		86	102	86	
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима	214		739	251	
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора				9.278	1.772
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	3.700	3.096	3.123	3.435	1.747
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	56.247	61.919	68.767	138.288	69.018
3.	<b>Трошкови производних услуга</b>	119.944	131.729	152.368	152.826	147.589
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				44	20
3.2.	Трошкови транспортних услуга	36.289	36.494	32.392	27.534	37.930
3.3.	Трошкови услуга одржавања	56.828	55.153	87.227	81.435	77.885
3.4.	Трошкови закупнина	11.919	22.122	18.867	18.547	18.130
3.5.	Трошкови сајмова	1.151	3.050	2.475	2.495	765
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	6.681	8.911	5.073	16.701	8.464
3.7.	Трошкови истраживања					
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују					
3.9.	Трошкови осталих услуга	7.076	5.999	6.334	6.070	4.395
4.	<b>Нематеријални трошкови</b>	219.199	290.689	300.708	312.404	300.236
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	84.258	114.538	133.531	120.122	93.885
4.2.	Трошкови репрезентације	8.826	9.407	10.435	5.760	1.338
4.3.	Трошкови премија осигурања	66.334	53.423	51.226	60.587	50.505

4.4.	Трошкови платног промета		52	124	106	296
4.5.	Трошкови чланарина	2.387	1.993	2.235	2.236	1.592
4.6.	Трошкови пореза	42.739	100.700	88.153	107.445	131.583
4.7.	Трошкови доприноса		2.963	4.156	6.247	7.200
4.8.	Остали нематеријални трошкови	14.655	7.613	10.848	9.902	13.835
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду	5.315	4.525	4.478	31.468	25.859
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	1.025.205	1.245.657	1.325.666	1.895.005	1.345.704

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у периоду од 2010 до 2013. године. Агенција је ценила оправданост оперативних трошкова за 2010, 2011. и 2012. годину. Енергетски субјект је на захтев Агенције кориговао првобитно планиране оперативне трошкове, искључио све оперативне трошкове који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности као што су трошкови везани за рад синдиката и повезаних правних лица енергетског субјекта, трошкове спонзорства и трошкове појединих личних примања.

Обзиром да се предложени оперативни трошкови налазе на нивоу одобрених трошкова из 2012. године а да остварени оперативни трошкови у 2013. години нису верификовани од стране Агенције па се стога не могу ни узети као подлога за упоређивање и оцену оправданости, то се предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду могу сматрати оправданим и прихватљивим.

### Трошкови амортизације

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду у износу од 862.890.000 динара.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 808.550.000 динара. Планирано повећање трошкова амортизације у регулаторном периоду је примарно последица значајног повећања вредности система за дистрибуцију природног гаса у пословним књигама оператора система.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава што је у складу са Методологијом, а процењени корисни век употребе система за дистрибуцију природног гаса је 40 година. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 54.340.000 динара и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.

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 реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне реалне 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 1.346.189.000 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 17.325.469.000 динара.

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

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 16.739.117.000 динара. Нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 49.211.721.000 динара..
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 14.362.486.000 динара (53,99% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа, а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 17.911.822.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.

## План улагања

ЈП "Србијагас" нема усвојен програм пословања за 2015. годину, што веома отежава анализу инвестиција.

Најзначајнија улагања предвиђена планом инвестиционих активности за 2015. годину је наставак гасификације општина у Београду, Смедерева, Шида, Оџака, Сомбора, Пожаревца, Крушевца, Беле Цркве и Тополе.

Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у регулаторном периоду у износу од 1.675.071.000 динара.

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



## Трошкови за надокнаду губитака

Трошкови за надокнаду губитака природног гаса у дистрибутивном систему у регулаторном периоду планирани су у износу од 360.123.000 динара. Набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду исказана је у износу од 41,07 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо оправдана пондерисана просечна набавна цена природног гаса (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса).

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## Корекциони елемент

На основу дописа Министарства рударства и енергетике број 312-01-74/2015-05 од 23. јануара 2015. године у коме обавештава Агенцију да је Влада Републике Србије на својој седници од 25.12.2014.године донела Закључак 05 Број: 023-16004/2014, којим се прихватају полазне основе за реструктурирање ЈП „Србијасгас“, Министарство уједно скреће пажњу да почевши од правног издвајања делатности дистрибуције од 1.07.2015.године, оператору дистрибутивног система треба омогућити да из својих прихода покрива оправдане трошкове одвојено од осталих делатности, како би се обезбедило и функционално раздвајање и одрживост и развој новог правног лица. Имајући то у виду, Агенција је у поступку оцене оправданости трошкова који улазе у структуру овог максимално одобреног прихода, прихватила да се не обрачуна корекциони елемент као разлику између оствареног прихода и оправданих трошкова у претходном периоду.

## Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су у износу од 14.382.000 динара и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности, приходе по основу обнављања испоруке природног гаса купцима којима је претходно била обустављена испорука и слично.

На основу свега напред наведеног, предложени остали приходи у регулаторном периоду се могу 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:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ у хиљадама динара
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	1.345.704
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	862.890
3.	Стопа приноса на регулисана средства	ППЦК <sub>т</sub>	7,77%
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	17.325.469
3*4	Принос на регулисана средства		1.346.189
5.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	14.382

6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	ТГ <sub>т</sub>	360.123
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	
8.	Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода	ПР <sub>т</sub>	
9.	Максимално одобрени приход	МОП <sub>т</sub>	3.900.524

### Цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса

Алокација предложеног максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа) извршена је у складу са Методологијом за одређивање цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС”, бр. 123/12 и 75/14).

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица промена цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових тарифа и просечних цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса:

Категорије места испоруке	Групе купаца	Тарифа „енергент” (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифа „капацитет” (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће	Нове	Постојеће	Нове
Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	1,96	5,22		
	Ванвршна потрошња К1	1,30	3,67	36,74	140,77
	Равномерна потрошња К1	1,30	3,67	44,61	170,93
	Неравномерна потрошња К1	1,30	3,67	52,48	201,10
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	0,92	2,53	27,29	100,39
	Равномерна потрошња К2	0,92	2,53	33,14	121,91
	Неравномерна потрошња К2	0,92	2,53	38,99	143,42

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	1,96	5,22	266,5
	Ванвршна потрошња К1	1,97	6,13	311,4
	Равномерна потрошња К1	1,67	4,37	261,4
	Неравномерна потрошња К1	1,96	5,92	302,0
Категорија 2 6 ≤ p ≤ 16 bar	Ванвршна потрошња К2	1,15	3,45	300,2
	Равномерна потрошња К2	1,08	3,08	284,8
	Неравномерна потрошња К2	1,39	3,79	272,4
Просечна цена		1,38	3,80	275,5

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

Исказани раст цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса је последица деловања већег броја фактора. Наиме, постојећа цена је обрачуната на основу планских података за регулаторну 2010. годину, и она је садржала у себи и утицај негативног корекционог елемента обрачунаог за претходни период. Нова цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса обрачуната је на основу планских података за регулаторну 2015. годину, па су сви елементи за

обрачун цене значајно промењени. Најзначајније промене су се десиле у делу вредности регулисаних средстава. Оператор система је у претходним регулаторним периодима реализовао интензивна улагања у развој система за дистрибуцију природног гаса, извршио је нову процену вредности имовине, што је резултирало вишеструким повећањем вредности регулисаних средстава, повећањем трошкова амортизације, појединих оперативних трошкова везаних за вредност средстава као и приноса на регулисана средства, што је све заједно утицало на значајнији раст цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса.