

Врз основа на член 24, став (1) точка 1) алинеја 16, член 236 став (11) од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 96/18), член 23 став (1) и (2) од Правилникот за начин и услови за регулирање на тарифи за пренос, управување со системот за пренос и дистрибуција на природен гас („Службен весник на РМ“ бр. 201/16, 87/17 и 142/18) и Тарифниот систем за пренос на природен гас („Службен весник на РМ“ бр.244/18), а во врска со Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и тарифа за вршење на дејностите пренос и управување со системот за пренос на природен гас за 2017 година и годишен приход по составни елементи за вршење на дејностите пренос и управување со системот за пренос на природен гас за регулиран период 2017-2021 година на АД ГА-МА Скопје, УП1 бр.08-75/16 од 28 декември 2016 година и постапувајќи по Барањето за одобрување на регулиран приход и тарифи за дејностите пренос и управување со системот за пренос на природен гас за регулиран период од 01.01.2019 година до 31.12.2019 година, бр. 0302-1438/1 од 23.11.2018 година, доставено од Акционерското друштво ГА-МА Скопје, Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2018 година, донесе

## О Д Л У К А

### **за одобрување на регулиран максимален приход и тарифи за вршење на дејноста пренос на природен гас за 2019 година од регулираниот период 2017-2021 година на АД ГА-МА Скопје**

1. На Акционерското Друштво ГА-МА Скопје за вршење на дејноста пренос на природен гас во 2019 година се одобрува регулиран максимален приход во износ од 232.647.900 денари, за пренесени 182.000.000  $\text{nm}^3$  природен гас и просечна тарифа во износ од 1,2783 ден/ $\text{nm}^3$ .
2. Тарифата за категоријата на потрошувачи производители на топлинска и електрична енергија од комбинирани постројки во кои едновременно и во еден процес се произведува електрична и топлинска енергија и/или механичка енергија изнесува 1,2268 ден/ $\text{nm}^3$  природен гас.
3. Тарифата за категоријата на потрошувачи производители на топлинска енергија и индустриски потрошувачи изнесува 1,3495 ден/ $\text{nm}^3$  природен гас.
4. Тарифата за категоријата на потрошувачи останати потрошувачи со потрошувачка на природен гас во претходната година помала од 150.000  $\text{nm}^3$  изнесува 1,4108 ден/ $\text{nm}^3$  природен гас.
5. Оваа одлука е конечна во управна постапка.
6. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се применува од 1 јануари 2019 година.

## О Б Р А З Л О Ж Е Н И Е

Акционерското Друштво ГА-МА Скопје (во понатамошниот текст: ГА-МА АД Скопје) согласно член 17 од Правилникот за начин и услови за регулирање на тарифи за пренос и управување со системот за пренос и дистрибуција на природен гас („Службен весник на РМ“ бр. 201/16 и 87/17), (во понатамошниот текст: Правилник), до Регулаторната комисија за енергетика

и водни услуги на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) на ден 23.11.2018 година, достави Барање за одобрување на регулиран приход и тарифи за дејностите пренос и управување со системот за пренос на природен гас за 2019 година, бр.0302-1438/1 од 23.11.2018 година, (во понатамошниот текст: Барање). Барањето е заведено во архивата на Регулаторната комисија за енергетика со УП1 бр.08-153/18 од 23.11.2018 година.

ГА-МА АД Скопје кон Барањето ја достави следната документација:

1. Податоци за Барателот;
2. Годишна сметка на ГА-МА АД Скопје за 2017 година бр.0501-233/1 од 23.02.2018 година, со прилози:
  - Биланс на состојба на 31.12.2017 година;
  - Биланс на успех за 2017 година;
  - Даночен биланс за 2017 година;
3. Годишен извештај на Одборот на директори за работењето на ГА-МА АД Скопје во 2017 година бр. 0202-445/1 од 13.04.2018 година;
4. Финансиски извештаи и Извештај на независните ревизори од АУДИТ МАКЕДОНИЈА за 2017 година;
5. Бруто биланс и заклучен лист за 2017 година;
6. Бруто биланс и заклучен лист до 30.09.2018 година;
7. Финансиско-сметководствени и техничко-економски податоци и информации изготвени во согласност со Прилог 4 од Правилникот (Табели);
8. Податоци за пренесени количини на природен гас и број на потрошувачи на природен гас (во Прилог 4, Табела 23);
9. Пресметка за поголем остварен приход во ГА-МА-Скопје во 2016 година и 2017 година – во дел од табелите од Прилог 4 од Правилникот;
10. Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на ГА-МА АД Скопје;
11. Одлука за давање на согласност за поднесување на Барање за одобрување на регулиран приход за регулиран период од 01.01.2019 година до 31.12.2019 година од Одборот на директори на ГА-МА АД Скопје бр.0202-1408/4 од 20.11.2018 година;
12. Електронска форма (ЦД).

Регулаторната комисија за енергетика, согласно член 19 од Правилникот, на 04.12.2018 година го објави известувањето во врска со Барањето на ГА-МА АД Скопје на веб страната на Регулаторната комисија за енергетика и во дневните весници „Нова Македонија“ и „Лајм“.

Во рокот утврден во известувањето, до Регулаторната комисија за енергетика не беа доставени мислења и предлози во однос на објавеното Барање.

Во согласност со Правилникот, Регулаторната комисија за енергетика со Решение број 02-2454/1 од 25.12.2018 година, свика подготвителна седница на 27.12.2018 година, на која предмет на разгледување беше „Предлог – Одлука за одобрување на регулиран максимален приход и тарифи за вршење на дејноста пренос на природен гас за 2019 година од регулиран период 2017-2021 година на АД ГА-МА Скопје“.

Подготвителната седница се одржа на 27.12.2018 година. На подготвителната седница беа поканети претставници од АД ГА-МА – Скопје, ДТИРЗ, Макпетрол Пром-Гас ДООЕЛ Скопје, АД Макпетрол - Скопје, ЈПЕД Струмица Гас – Струмица, ЈП Куманово Гас – Куманово, Министерството за економија, Кабинетот на заменик на претседателот на Владата на РМ задолжен за економски прашања, Стопанската Комора на РМ, Сојузот на Сопански комори на Македонија, Советот за заштита на потрошувачите на РМ, Комисијата за заштита на

конкуренцијата, Производство на топлина Балкан Енерџи ДООЕЛ Скопје, ЕЛЕМ ТРЕЈД ДООЕЛ Скопје, АД ЕЛЕМ – Енергетика – Скопје, Арцелормиттал Скопје АД, АД МАКЕДОНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ РЕСУРСИ Скопје, ТЕ-ТО АД – Скопје, Скопје Север АД Скопје, Макстил АД Скопје, ФЗЦ 11 Октомври Куманово, АД Пивара Скопје, АД Алкалоид Скопје и Градски Енергетски Системи Скопје.

Од поканетите присуствуваа претставници на АД ГА-МА – Скопје, ДТИРЗ, Макпетрол Пром-Гас ДООЕЛ Скопје, АД Макпетрол - Скопје, ЈПЕД Струмица Гас – Струмица, Производство на топлина Балкан Енерџи ДООЕЛ Скопје, АД МАКЕДОНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ РЕСУРСИ Скопје, ТЕ-ТО АД – Скопје и Макстил АД Скопје.

## Податоци доставени од ГА-МА АД Скопје

ГА-МА АД Скопје, во Барањето ги има презентирани следните податоци:

### 1. Планирани количини за пренос на природен гас

ГА-МА АД Скопје за 2019 година од регулираниот период 2017-2021 година, планира да пренесе 162.385.000 nm<sup>3</sup> природен гас.

### 2. Регулиран приход и регулирана просечна тарифа

ГА-МА АД Скопје, за вршење на дејностите пренос (во кој се содржи и дејноста управување на системот за пренос на природен гас), за 2019 година од регулираниот период 2017-2021 година, бара регулираниот приход и просечна тарифа да изнесуваат:

Година	Регулиран приход (ден)	Просечна тарифа (ден/nm <sup>3</sup> )
2019	228.767.997	162.385.000

ГА-МА АД Скопје, со Барањето ги има презентирани податоците за трошоците, приходите и пренесените количини на природен гас за 2017 година, како и планираните трошоци и приходи и количини на природен гас за 2019 година.

## Анализа од Регулаторната комисија за енергетика

За определување на просечната тарифа за 2019 година од регулираниот период 2017-2021 година, за услугата пренос на природен гас, Регулаторната комисија за енергетика ги користеше податоците доставени во Барањето на ГА-МА АД Скопје за одобрување на регулиран приход и тарифа за дејностите пренос и управување со системот за пренос на природен гас за 2019 година.

Регулаторната комисија за енергетика направи контрола на остварените приходи и трошоци за 2017 година, согласно Правилникот, односно извршена е контрола на остварените трошоци и нивно пренормирање.

Вкупно пресметаните нормализирани трошоци за регулираните дејности пренос на природен гас и управување со системот за пренос на природен гас за 2017 година изнесуваат 110.798.254 денари и тоа:

1. Трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар се во висина на остварените според податоците од бруто билансот за 2017 во износ од 5.703.639 денари;

2. Вредноста на трошоците за тековно одржување е со ист износ како и во бруто билансот во износ од 39.334.242 денари;
3. Вредноста на трошоците за осигурување е исто така преземена од бруто билансот во износ од 9.984.879 денари;
4. Трошоците за бруто плати се пресметани согласно Правилникот, односно просечна бруто плата исплатена во стопанството на РМ во 2017 година, во износ од 33.687 денари, за 58 вработени и зголемена за 40% и истите изнесуваат 32.824.613 денари;
5. Менаџерските плати и менаџерските награди се во износ од 3.320.903 денари според податоците од бруто билансот;
6. Другите услуги се пресметани согласно Правилникот, според тригодишното просечно учество во трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар, во висина од 172,86% и истите изнесуваат 9.859.310 денари;
7. Трошоците од категоријата останати и вонредни трошоци се пресметани согласно Правилникот, во висина од 10% од позициите 1, 2, 3, 4 и 6 од нормализираните трошоци и изнесуваат 9.770.668 денари;
8. Даноците, придонесите и другите давачки кои не зависат од резултатот од работењето се нормирани во ист износ како во бруто билансот и изнесуваат 676.332 денари и
9. Трошокот за амортизација е преземен од бруто билансот во износ од 102.220.766 денари.

Вредноста на трошокот за залиха на природен гас во мрежа, во износ од 20.497.181 денари за 2017 година е согласно одобреното со Одлука УП1 бр. 08-75/16 од 28.12.2016 и е дел од вредноста на средствата на кои се пресметува принос. Приносот на капитал (RA) изнесува 39.829.231 денари и истиот е согласно претходно одобриениот.

Трошоците за загуби на природен гас во мрежа се преземени од бруто билансот за 2017 година во износ од 3.118.277 денари. Разликата помеѓу одобрените и повторно пресметаните е резултат на промените во цената на природниот гас и количините на пренесен природен гас.

Регулираниот максимален приход за 2017 година, по контролата и нормирањето на трошоците, изнесува 256.642.860 денари.

Остварениот приход за 2017 година е 364.400.253 денари и истиот е за 107.757.393 денари поголем во однос на повторно пресметаниот регулиран максимален приход за 2017 година. Оваа разлика на повеќе остварен приход се зема во предвид при определувањето на регулираниот приход за 2019 година и останатите години од регулираниот период 2019-2021 година. Напоменуваме дека во овие пресметки не се земени во предвид количините на природен гас пренесени за ТЕ-ТО во третиот квартал од 2017 година, како ни приходот остварен со преносот на количините од третиот квартал.

Во текот на 2017 година пренесените количини на природен гас изнесуваат 230.770.915 nm<sup>3</sup>, и се за 70.770.915 nm<sup>3</sup> повеќе во однос на планираните 160.000.000 nm<sup>3</sup> утврдени со Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и тарифи за вршење на дејностите пренос на природен гас и управување со системот за пренос на природен гас за 2017 година на АД ГА-МА Скопје (УП1 бр.08 - 75/16 од 28.12.2016 година).

При утврдувањето на пренесените количини на природен гас за 2017 година Регулаторната комисија за енергетика го имаше во предвид Правилникот за измени и дополнување на правилникот за начин и услови за регулирање на тарифи за пренос, управување со системот за пренос и дистрибуција на природен гас („Службен весник на РМ“, бр. 87/17).

За регулираниот период 2017-2021 година, годишниот приход по составни елементи е определен согласно Правилникот, со Одлука УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016 година и истиот за 2019 година изнесува 216.767.997 денари. Техничките загуби за 2019 година се пресметани да

изнесуваат 13.500.000 денари, имајќи ги во предвид прогнозираните количини на природен гас за пренос во 2019 година.

Факторот на корекција во 2019 година изнесува 24.909.029 денари, во кој е пресметан дел од повеќе остварениот приход во 2016 година во износ од 14.133.290 денари и дел од повеќе остварениот приход во 2017 година во износ од 10.775.739 денари.

Факторот на порамнување (SX) за годините 2019 – 2021 од регулираниот период изнесува 0,120218379 и со негова примена во утврдувањето на тарифата за услугата пренос на природен гас се овозможува поурамнотежено движење на тарифата во текот на останатите години од регулираниот период.

Регулираниот максимален приход за 2019 година изнесува 232.647.900 денари за пренос на 182.000.000  $\text{m}^3$  природен гас.

Согласно членот 13 и Прилог III од Тарифниот систем за пренос на природен гас („Службен весник на РМ“ бр.244/18), а имајќи ги во предвид карактеристиките и динамиката на користење на преносниот систем, тарифата за категоријата на потрошувачи производители на топлинска и електрична енергија од комбинирани постројки во кои едновременно и во еден процес се произведува електрична и топлинска енергија и/или механичка енергија изнесува 1,2268 ден/ $\text{m}^3$  природен гас, тарифата за категоријата на потрошувачи производители на топлинска енергија и индустриски потрошувачи изнесува 1,3495 ден/ $\text{m}^3$  природен гас и тарифата за категоријата на потрошувачи останати потрошувачи со потрошувачка на природен гас во претходната година помала од 150.000  $\text{m}^3$  изнесува 1,4108 ден/ $\text{m}^3$  природен гас.

Имајќи го предвид горенаведеното, Регулаторната комисија за енергетика одлучи како во диспозитивот на оваа Одлука.

**ПРАВНА ПОУКА:** Против оваа Одлука, може да се поведе управен спор, во рок од 30 дена од денот на нејзиното објавување во Службен весник на Република Македонија.

УП1 бр. 08-153/18  
28 декември 2018 година  
Скопје

ПРЕТСЕДАТЕЛ  
Марко Бислимоски

Прилог:

Табела 1 - Преглед на трошоци и приходи за вршење на регулираната дејност пренос на природен гас за регулиран период 2017-2021, со регулиран приход и тарифа за 2019 година

ГА-МА АД СКОПЈЕ

Преглед на трошоци и приходи за вршење на регулираните дејности пренос и управување со системот за пренос на природен гас за регулиран период 2017-2021, со регулиран приход и тарифа за 2019 година

ТАБЕЛА 1

Р. бр.	ОПИС	Регулиран период 2017 - 2021																			
		2016 година				2017 година				2018 година				2019 година				2020 година (УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016)		2021 година (УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016)	
		ГА-МА АД	РКЕ Одлука УП1 бр. 08-151/15 од 25.12.2015	Контрола		УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016		Контрола		УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016		УП1 бр. 08-153/18 од 28.12.2018		ГА-МА АД	РКЕ	ГА-МА АД	РКЕ	ГА-МА АД	РКЕ	ГА-МА АД	РКЕ
				Остварено по бруто биланс	Нормирано од РКЕ	ГА-МА АД	РКЕ	Остварено по бруто биланс	РКЕ	ГА-МА АД	РКЕ (УП1 бр.08-75/16 од 28.12.2016)	РКЕ (УП1 бр.08-191/17 од 28.12.2017)	ГА-МА АД								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
	<b>Нормализирани трошоци</b>	<b>57.696.914</b>	<b>72.054.239</b>	<b>106.332.459</b>	<b>80.379.921</b>	<b>58.390.713</b>	<b>67.652.068</b>	<b>142.013.342</b>	<b>110.798.254</b>	<b>59.161.422</b>	<b>68.616.723</b>	<b>68.616.723</b>	<b>60.384.845</b>	<b>69.600.329</b>	<b>69.600.328</b>	<b>69.600.329</b>	<b>61.636.998</b>	<b>70.603.368</b>	<b>62.918.625</b>	<b>71.626.343</b>	
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	3.415.774	4.969.716	7.308.888	7.308.888	3.484.089	7.709.983	5.703.639	5.703.639	3.553.771	7.810.212	7.810.212	3.624.846	7.911.745	7.911.745	7.911.745	3.697.343	8.014.598	3.771.290	8.118.787	
2	Трошоци за тековно одржување	5.596.783	9.833.694	7.627.074	7.627.074	5.708.719	5.708.719	39.334.242	39.334.242	5.822.893	5.822.893	5.822.893	5.939.351	5.939.351	5.939.351	5.939.351	6.058.138	6.058.138	6.179.301	6.179.301	
3	Трошоци за осигурување	4.475.765	5.612.181	4.695.382	4.695.382	4.654.796	4.654.796	9.984.879	9.984.879	4.840.987	4.840.987	4.840.987	5.034.627	5.034.627	5.034.627	5.034.627	5.236.012	5.236.012	5.445.452	5.445.452	
4	Бруто плати (при контрола 2017:58; 2016:57)	31.782.979	30.634.569	44.981.615	31.429.390	32.418.639	23.315.889	55.447.880	32.824.613	33.067.012	23.618.995	23.618.995	33.728.352	23.926.042	23.926.042	23.926.042	34.402.919	24.237.081	35.090.977	24.552.163	
5	Менаџерски плати и награди	3.315.293	2.963.764	3.319.342	3.319.342	3.315.293	7.463.520	3.320.903	3.320.903	3.315.293	7.463.520	7.463.520	3.315.293	7.463.520	7.463.520	7.463.520	3.315.293	7.463.520	3.315.293	7.463.520	
6	Други услуги	4.166.536	12.915.299	23.041.269	18.994.338	3.802.321	13.327.476	18.466.257	9.859.310	3.484.545	13.500.733	13.500.733	3.554.235	13.676.242	13.676.242	13.676.242	3.625.320	13.854.034	3.697.827	14.034.136	
7	Останати и вонредни трошоци (до 10% од позициите 1,2,3,4 и 6)	4.943.784	5.105.016	15.358.889	7.005.507	5.006.856	5.471.686	9.755.542	9.770.668	5.076.921	5.559.382	5.559.382	5.188.141	5.648.801	5.648.801	5.648.801	5.301.973	5.739.986	5.418.485	5.832.984	
I	<b>Вкупно нормализирани трошоци (О)</b>	<b>57.696.914</b>	<b>72.054.239</b>	<b>106.332.459</b>	<b>80.379.921</b>	<b>58.390.713</b>	<b>67.652.068</b>	<b>142.013.342</b>	<b>110.798.254</b>	<b>59.161.422</b>	<b>68.616.723</b>	<b>68.616.723</b>	<b>60.384.845</b>	<b>69.600.329</b>	<b>69.600.328</b>	<b>69.600.329</b>	<b>61.636.998</b>	<b>70.603.368</b>	<b>62.918.625</b>	<b>71.626.343</b>	
II	Амортизација (D)	104.165.376	88.077.389	104.488.183	104.488.183	105.519.526	105.519.526	102.220.766	102.220.766	106.891.280	106.891.280	106.891.280	108.280.866	108.280.866	108.280.866	108.280.866	109.688.518	109.688.518	111.114.468	111.114.468	
III	Даночи, придонеси и други давачки кои не зависат од работењето (T)	2.350.754	650.000	345.415	345.415	2.350.754	846.275	7.342.992	676.332	2.350.754	846.275	846.275	2.350.754	846.275	846.275	846.275	2.350.754	846.275	2.350.754	846.275	
	WACC	0,094619	0,093900	0,093900	0,093900	0,074444	0,067038	0,067038	0,067038	0,074444	0,067038	0,067038	0,074444	0,067038	0,067038	0,067038	0,074444	0,067038	0,074444	0,067038	
	RAB просек	2.000.157.599	2.123.446.567	2.123.446.567	1.959.933.348	1.959.933.348	1.959.933.348	1.915.539.249	1.915.539.249	1.915.539.249	1.915.539.249	1.915.539.249	1.870.165.507	1.870.165.507	1.870.165.507	1.870.165.507	1.823.802.256	1.823.802.256	1.776.439.560	1.776.439.560	
	Вредност на залиха на природен гас во мрежа AVS <sub>1</sub>	20.095.275	29.826.255	13.350.631	29.826.255	20.497.181	20.497.181	14.172.084	20.497.181	20.907.124	20.907.124	20.907.124	21.325.267	21.325.267	21.325.267	21.325.267	21.751.772	21.751.772	22.186.807	22.186.807	
IV	RA	57.346.292	60.648.177	60.648.177	44.229.351	39.829.231	0	39.829.231	43.247.044	38.944.648	38.944.648	38.944.648	42.243.042	38.040.528	38.040.528	38.040.528	41.217.127	37.116.675	40.169.082	36.172.894	
V	Годишен приход АBB (O+D+T+RA)	221.559.336	221.429.806	211.166.057	245.861.696	210.490.344	213.847.100	251.577.100	253.524.583	211.650.500	215.298.925	215.298.925	213.259.507	216.767.997	216.767.997	216.767.997	214.893.397	218.254.837	216.552.929	219.759.981	
VI	Технички загуби	13.804.432	11.342.151	6.399.839	6.399.839	13.510.031	11.600.000	3.118.277	3.118.277	13.967.656	12.000.000	12.000.000	14.449.094	12.000.000	12.000.000	13.650.000	14.841.140	13.650.000	15.137.962	13.650.000	
VII	Регулиран максимален приход	235.363.768	232.771.957	217.565.896	252.261.535	224.000.375	225.447.100	254.695.377	256.642.860	225.618.156	227.298.925	227.298.925	227.708.601	228.767.997	228.767.997	230.417.997	229.734.537	231.904.837	231.690.891	233.409.981	
	Остварен приход		308.794.697					364.400.253													
	Помалку/повеќе остварен приход		16.652.436		56.533.162		7.325.875		107.757.393			-14.133.290		-14.133.290		-24.909.029		-24.909.029		-24.909.029	
VIII	Корегулиран регулиран максимален приход	235.363.768	249.424.393	217.565.896	308.794.697	224.000.375	232.772.975	364.400.253	225.618.156	227.298.925	213.165.635	227.708.601	214.634.707	228.767.997	205.508.968	229.734.537	206.995.807	231.690.891	208.500.951		
IX	Количини на природен гас пл <sup>3</sup>	144.982.128	156.695.902		185.622.130	139.108.000	160.000.000		230.770.915	141.000.000	160.000.000	160.000.000	143.000.000	160.000.000	162.385.000	182.000.000	144.000.000	182.000.000	144.000.000	182.000.000	
	Фактор на порамнување SX						0,035076					0,05402779			0,120218379						
X	Регулиран приход со SX	235.363.768	249.424.393	217.565.896	252.261.535	224.000.375	245.750.533			225.618.156	237.130.637	232.473.174	227.708.601	219.913.163	227.708.601	232.647.900	229.734.537	204.679.346	231.690.891	180.073.127	
XI	Тарифа со факторот на порамнување SX	1,6234	1,5918			1,6103	1,5359			1,6001	1,4821	1,4530	1,5924	1,3745	1,4088	1,2783	1,5954	1,1246	1,6090	0,9894	

декември 2018 година

Категории на потрошувачи	Прогнозиран ни количини (2019)	Учество	Сегашен концепт		Нов концепт		Споредба со просечна тарифа	Споредба со моментална тарифа
			Предлог просечна тарифа за пренос	Приход	Предлог просечна тарифа за пренос за различни категории	Приход		
Когенеративни постројки (2)	105.965.179	58,22%	1,2783	135.453.716	1,2268	129.995.879	-4,03%	-15,57%
Производители на ТЕ (3)	33.905.066	18,63%	1,2783	43.340.343	1,3495	45.753.434	5,57%	-7,13%
Индустриски потрошувачи (29)	41.375.133	22,73%	1,2783	52.889.219	1,3495	55.833.969	5,57%	-7,13%
Мали потрошувачи под 150к nm3 (18)	754.622	0,41%	1,2783	964.621	1,4108	1.064.617	10,37%	-2,90%
Вкупно	182.000.000		-12,02%	232.647.900	1,2783	232.647.899		
				232.647.900		232.647.900		
				0		0		

1,453