

**ОТЧЕТ АО «КОРЭМ»
по мониторингу
функционирования рынка
электроэнергии и
централизованным торгам
за 9 месяцев 2014 года**

1. Информация по мониторингу функционирования рынка электроэнергии Казахстана за 9 месяцев 2014 года

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2014 года в целом по Республике составило 67789,3 млн. кВт*ч, что на 1,1% больше производства за аналогичный период 2013 года.

Из них было выработано:

- *тепловыми электростанциями* – 56389,8 млн. кВт*ч, что составляет 83,2% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;
- *газотурбинными электростанциями* – 5041,2 млн. кВт*ч, что составляет 7,4 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;
- *гидроэлектростанциями* – 6349,9 млн. кВт*ч, что составляет 9,4 % всей производимой в Казахстане электроэнергии.

Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2014 года в республике составило 66022,8 млн. кВт*ч, что на 1%

больше потребления за аналогичный период 2013 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 9 месяцев 2014 года характеризуется следующими показателями:

- сальдо переток из России в Западную зону Республики Казахстан составил 99,5 млн. кВт*ч;
- объем экспорта в Россию из Северной зоны Казахстана составил -1427,3 млн. кВт*ч;
- объем внеплановой поставки электроэнергии из Казахстана в Узбекистан составил (сальдо – выдача) 438,8 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 9 месяцев 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года приведен в таблице 1.

Таблица 1. Баланс Республики Казахстан за 9 месяцев 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года *

(млн.кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2014 год, млн. кВт*ч				Объем за 2013 год	Отклонения 9 мес. 2014 к 2013
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	9 месяцев	9 месяцев	%
ПРОИЗВОДСТВО электроэнергии в целом по Казахстану	25683,3	20978,4	21127,6	67789,3	67036,7	1,1%
Из них:						
- тепловыми и газотурбинными электростанциями	23854,8	18541,1	19035	61430,9	61267,8	0,3%
- гидроэлектростанциями	1826,4	2433,8	2089,6	6349,9	5766,3	10%
В том числе по зонам:						
- Северная зона	19723,4	16352,6	16421,7	52497,7	52434,7	0,1%
- Южная зона	3053,2	2172,1	2220,9	7446,2	7221,1	3,1%
- Западная зона	2906,7	2453,7	2485	7845,4	7380,9	6,3%
ПОТРЕБЛЕНИЕ электроэнергии в целом по Казахстану	24972,4	20454,4	20595,9	66022,8	65453,9	1%
В том числе по зонам:						
- Северная зона	16586,9	13652,3	13589	43828,2	44462,1	-1,4%
- Южная зона	5451,8	4322,9	4474,9	14249,7	13542,1	5,2%
- Западная зона	2933,7	2479,2	2532	7944,9	7449,7	6,6%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Ниже на рисунке 1 и 2 представлены данные по производству и потреблению

электроэнергии по зонам Казахстана за 9 месяцев 2014 года.

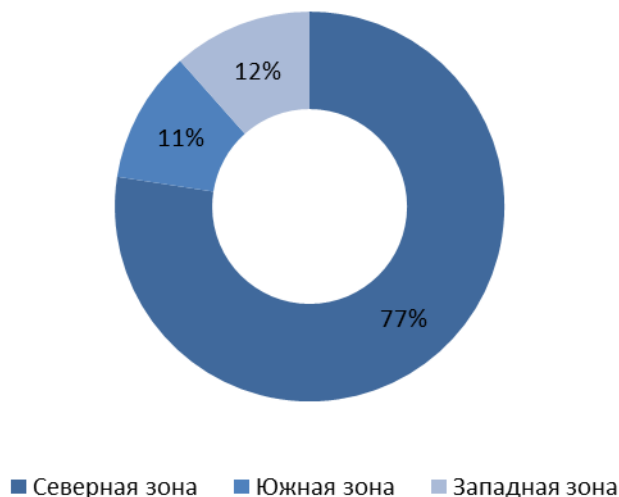


Рис.1 Доли производства электроэнергии по зонам Казахстана за 9 месяцев 2014 года

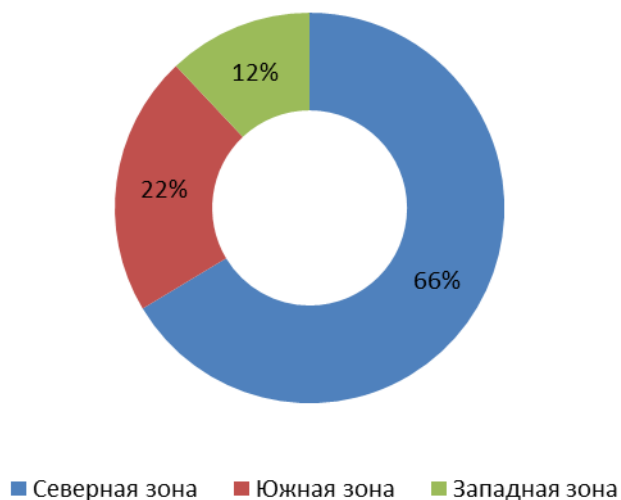


Рис. 2 Доли потребления электроэнергии по зонам Казахстана за 9 месяцев 2014 года

Производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Республики Казахстан за 9 месяцев 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года представлены в таблице 2 и таблице 3 ниже:

Таблица 2.
 Потребление электроэнергии по областям Казахстана за 9 месяцев 2014 - 2013 г. *
 млн.кВт*ч

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан						
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	9 мес. 2014	9 мес. 2013	отклонение 2014/2013	%
Восточно-Казахстанская	2413,1	1945,2	1938,6	6296,9	6344,9	-48,0	-1%
Карагандинская	4202,9	3463,7	3512,7	11179,3	11473,8	-294,5	-3%
Костанайская	1509,5	1259,0	1200,7	3969,2	4068,4	-99,2	-2%
Павлодарская	4500,4	4055,3	4036,0	12591,7	13175,6	-583,9	-4%
Акмолинская	2359,6	1629,9	1572	5562	5317	244,5	5%
Северо-Казахстанская	493,2	366,9	349,4	1209,5	1191,1	18,4	2%
Актюбинская	1108,2	932,3	979,7	3020,1	2891,3	128,8	4%
Мангистауская	1305,6	1120,8	1137,2	3563,6	3240,8	322,8	10%
Атырауская	1136,1	957,1	993,0	3086,3	2985,9	100,4	3%
Западно-Казахстанская	492,0	401,3	401,8	1295,1	1223	72,1	6%
Алматинская	2917,7	2179,3	2183,2	7280,2	6930	350,2	5%
Южно-Казахстанская	1089,7	931,1	983,8	3004,6	2779,5	225,1	8%
Жамбылская	974,6	855,0	955,4	2785,0	2737,7	47,3	2%
Кызылординская	469,8	357,5	352,6	1179,9	1094,9	85,0	8%
Всего:	24972,4	20454,4	20596,0	66022,8	65453,9	568,9	1%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Таблица 3.
Производство электроэнергии по областям Казахстана за 9 месяцев 2014 - 2013 г. *

(млн.кВт*ч)

Наименование области	Производство в Республике Казахстан						
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	9 мес. 2014	9 мес. 2013	отклонение 2014/2013	%
Восточно-Казахстанская	1889,5	1979,6	1826,1	5695,2	4797,4	897,8	19%
Карагандинская	3855,6	3072,0	3152,2	10079,9	10374,3	-294,4	-3%
Костанайская	494,1	438,7	356,1	1288,9	1269,3	19,6	2%
Павлодарская	10923,6	9000,4	9359,8	29283,8	29984,2	-700,4	-2%
Акмолинская	955,0	597,4	581,8	2134,2	2222,5	-88,3	-4%
Северо-Казахстанская	824,2	626,2	531,7	1982,2	1825,9	156,3	9%
Актюбинская	781,3	638,2	613,9	2033,5	1961,1	72,4	4%
Мангистауская	1368,3	1152,7	1190,8	3711,9	3362,3	349,6	10%
Атырауская	1096,1	923,3	928,8	2948,1	2890,2	57,9	2%
Западно-Казахстанская	442,4	377,7	365,4	1185,5	1128,4	57,1	5%
Алматинская	1788,7	1411,1	1157,5	4357,3	4750,1	-392,8	-8%
Южно-Казахстанская	491,4	311,4	279,3	1082,1	889,3	192,8	22%
Жамбылская	654,0	332,2	679,9	1666,2	1258,3	407,9	32%
Кызылординская	119,0	117,4	104,2	340,6	323,4	17,2	5%
Всего:	25683,3	20978,4	21127,6	67789,3	67036,7	752,6	1,1%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

За 9 месяцев текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, наибольший прирост производства электроэнергии произошел в следующих областях:

- в Жамбылской области на 32%,
- в Южно-Казахстанской на 22%,
- в Восточно-Казахстанской на 19%.

Наибольший прирост потребления электроэнергии произошел в следующих областях:

- в Мангистауской на 10%;
- в Кызылординской и Южно-Казахстанской на 8%;
- в Западно-Казахстанской на 6%.

На рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2014 года.

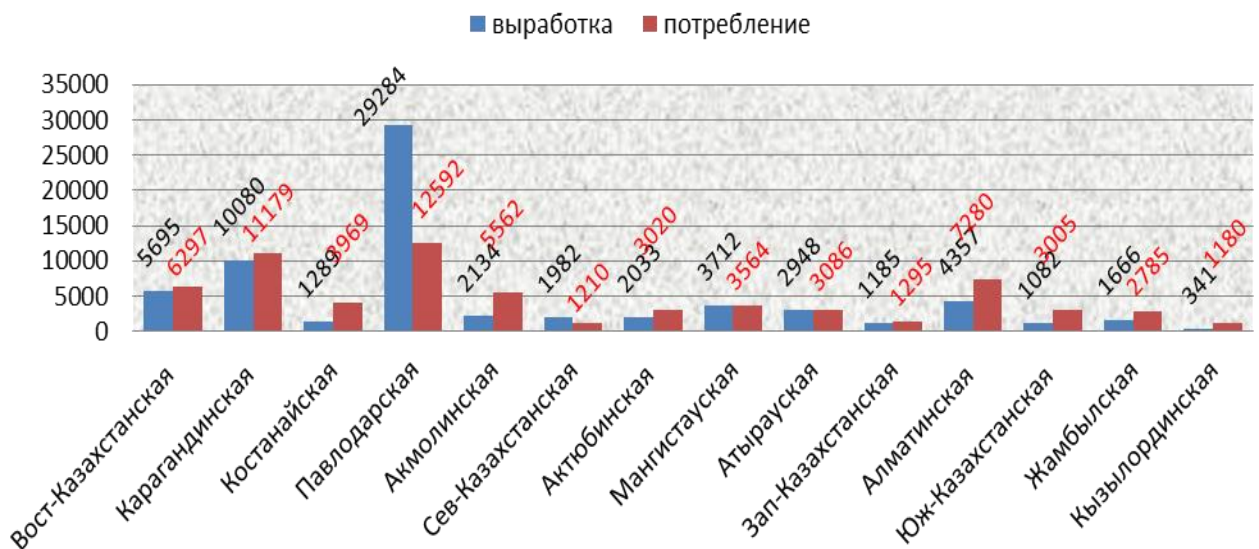


Рис.3 Производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2014 года

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2014 года в

сравнении с аналогичным периодом 2013 года приведена в таблице 4.

Таблица 4.
Выработка электроэнергии электрическими станциями РК
за 9 месяцев 2014 года в сравнении с 2013 годом

(млн. кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2014 год, млн. кВт*ч				Объем за 9 мес. 2013 г.	Откл. 2014 к 2013 %
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес. 2014		
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	3248,8	2887,1	3557,5	9693,5	10031,9	-3%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	1650,2	863,9	859,2	3373,3	4395,6	-23%
АО "ЕЭК"	4267,9	3953,6	3778,7	12000,2	11215,9	7%
АО "Жамбылская ГРЭС им. Батурова"	577,0	301,2	653,7	1531,9	1143,5	34%
ГРЭС-2 ТОО "Казахмыс Энерджи"	1339,8	901,5	1159,3	3400,7	3625,2	-6%
АО "Бухтарминская ГЭС"	568,0	729,8	772,9	2070,7	1358	52%
ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	334,1	394,1	409,2	1137,4	845,9	34%
ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	289,0	567,0	356,4	1212,5	1331	-9%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (ТЭЦ-1,3)	1005,3	738,8	734,1	2478,2	2389,1	4%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	824,2	626,2	531,7	1982,2	1825,9	9%
АО "Астана-Энергия" (ТЭЦ-1,2)	743,5	467,8	459,5	1670,8	1719,7	-3%
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	1368,3	1152,7	1190,8	3711,9	3362,3	10%
АО "Алматинские электрические станции" (ТЭЦ-1,2,3)	1322,4	800,3	645,3	2767,9	2790,5	-1%
АО "Актобе ТЭЦ"	199,4	144,5	124,5	468,4	420,6	11%
АО "Атырауская ТЭЦ"	489,3	385,0	367,6	1241,9	1250,9	-1%
АО "3 - Энергоорталык"	274,9	165,6	168,6	609,1	513,2	19%
Прочие энергоисточники	7181,1	5899,2	5358,5	18438,8	18817,5	-2%
ВСЕГО:	25683,3	20978,4	21127,6	67789,3	67036,7	1,1%

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на рынке за 9 месяцев 2014 года занимали 4 ведущих электрических станции:

- АО «ЕЭК» - 18 %;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 14 %;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 5 %;
- ГРЭС ТОО «Казахмыс Энерджи» - 5 %.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями за 9 месяцев 2014 года приходилось 42% от

общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Отмечаем незначительное снижение по выработке электроэнергии по некоторым станциям национального

значения – АО «Ст.ЭГРЭС-2», ТОО «ЭГРЭС-1», ГРЭС-2 ТОО «Казахмыс Энерджи».

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики

Казахстан за 9 месяцев 2014 года показаны на рисунке 4 ниже:

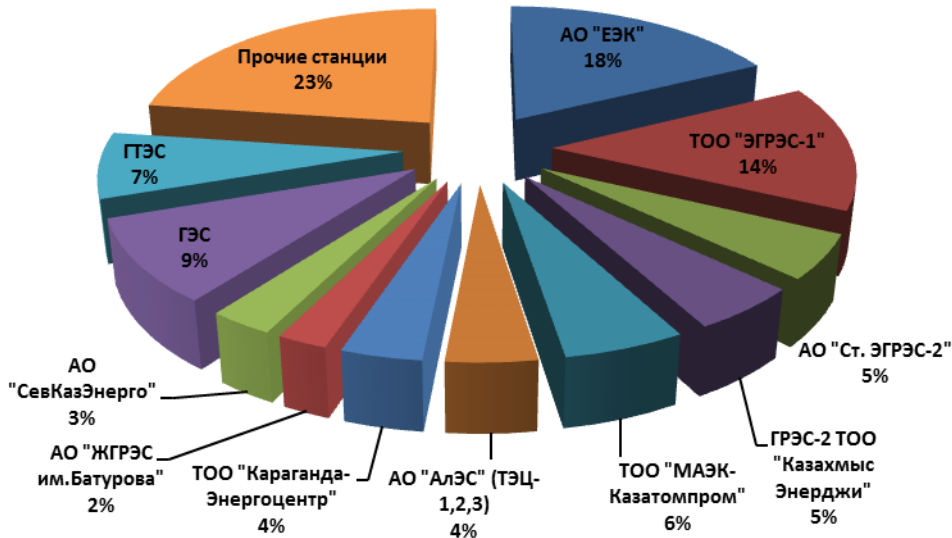


Рис.4 Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 9 месяцев 2014 года

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 9

месяцев 2014 года представлена ниже в таблице 6.

Таблица 6.
Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 9 месяцев 2014 года (млн.кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2014 год, млн. кВт*ч				Объем в 2013 9 мес.	Отклонения 9 мес. 2014 к 2013	
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	9 мес.		млн.кВт*ч	%
АО "Арселор Миттал Темиртау"	991,9	914,1	919,2	2825,2	2881,6	-56,4	-2,0%
АО "Аксуский ферросплавный завод"	1400,1	1404,6	1416,1	4220,9	4258,2	-37,3	-0,9%
ПО "Жезказганцветмет"	352,7	297,4	293,6	943,7	1206,3	-262,6	-21,8%
ТОО "Казцинк"	689,8	657,3	673,3	2020,4	2034,4	-14,0	-0,7%
АО "С-Сарбайское ГПО"	617,5	584,3	543,9	1745,6	1783,3	-37,7	-2,1%
ПО "Балхашцветмет"	88,1	75,0	79,7	242,8	550,0	-307,2	-55,9%

АЗФ АО "ТНК Казхром" (Актюбинский)	369,3	361,9	393,6	1124,8	1084,8	40,0	3,7%
РГП "Канал им. К.Сатпаева"	28,3	73,6	99,5	201,4	232,9	-31,5	-13,5%
ТОО "Казфосфат"	472,5	473,5	545,7	1491,7	1530,7	-39,0	-2,5%
ТОО "Таразский Металлургический Завод" *	3,9	2,2	0,5	6,6	56,0	-49,4	-88,2%
АО "УК ТМК"	113,2	109,9	112,6	335,6	446,1	-110,5	-24,8%
ТОО "Тенгизшевройл"	459,4	410,8	443,8	1314,0	1326,8	-12,8	-1,0%
АО "Павлодарский алюминиевый завод"	230,8	221,3	221,1	673,1	776,1	-103,0	-13,3%
АО "Казахстанский электролизный завод"	785,7	732,6	732,6	2250,8	2713,1	-462,3	-17,0%
ВСЕГО:	6602,9	6318,4	6475,2	19396,5	20880,3	-1483,8	-7,1%

2. Информация о функционировании рынка централизованной торговли электрической энергией за 9 месяцев 2014 года

2.1. Общие итоги централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией было заключено 10 587 сделок в объеме 2 852 367 тыс. кВт*ч на общую сумму 16 792 289,613 тыс. тенге (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и спот-торги «в течение операционных суток», а также торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

- по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 763 сделки в объеме 105 917 тыс. кВт*ч на общую сумму 755 089,08 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 4,29 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8 тг/кВт*ч (без НДС);

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 9749 сделок в объеме 42 466 тыс. кВт*ч

на общую сумму 308 212,25 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,3 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8 тг/кВт*ч (без НДС);

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 75 сделок в объеме 2 703 984 тыс. кВт*ч на общую сумму 15 695 988,283 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,3 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 17,26 тг/кВт*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 9 месяцев 2014 года имел отрицательную тенденцию в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 9 месяцев 2013 года объем сделок составил 4 335 544 тыс. кВт*ч, что больше в 1,5 раза больше, чем объем сделок заключенных в 2014 году (рис. 6).

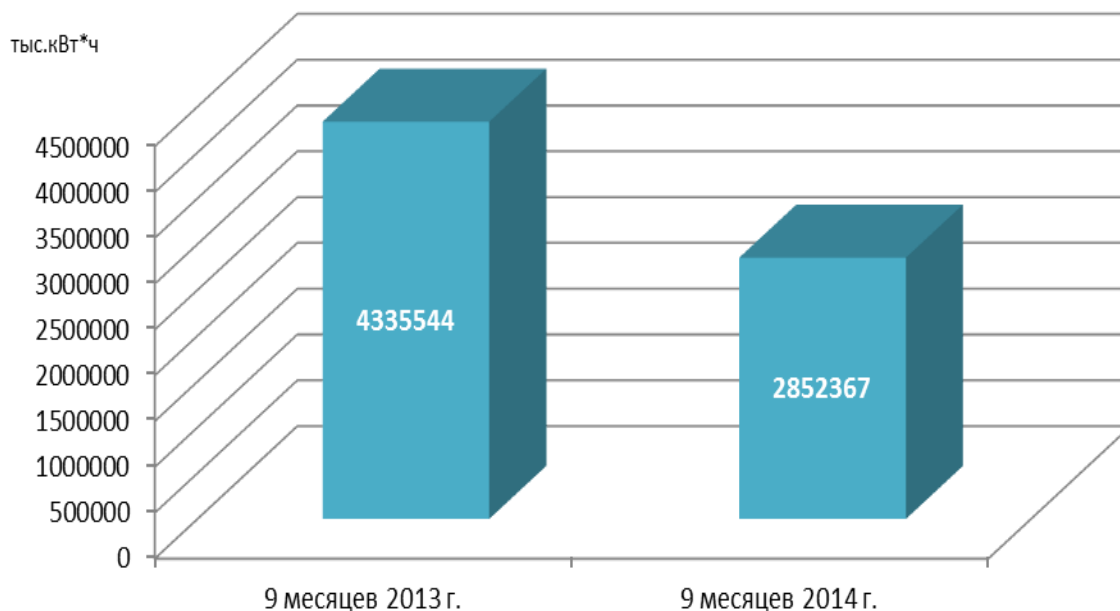


Рис. 6 Динамика централизованных торгов за 9 месяцев 2013-2014 гг.

Таблица 7.
Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов
за 9 месяцев 2014 года

период	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	минимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	максимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	минимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	максимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	минимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	максимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)
январь	7,59	7,6	5,5	17,26	7,3	8
февраль	6,9	7,6	5,5	17,26	7,6	8
март	4,29	7,6	5,5	8,05	5	8
апрель	6,9	8	4,3	8,05	4,3	8
май	7,3	7,8	5,5	17,26	4,3	8
июнь	6	7,4	5,5	9,91	4,3	8
июль	6,8	7,79	5,5	5,5	5	8
август	6,85	7,3	5,5	17,26	5	8
сентябрь	6,25	7,9	5,5	8,05	5	8
ИТОГО:	4,29	8	4,3	17,26	4,3	8

Минимальная цена по итогам текущего года торгов была зафиксирована в марте

2.2. Результаты спот-торгов в режиме «за день вперед»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрирован 71 субъект ОРЭ. За 9 месяцев 2014 года были зарегистрированы новые участники:

- АО «Акмолинская РЭК»;
- ТОО «Семейэнерготрейд»;
- ТОО «Даулетэнерго»;

- ТОО «Энергоконтракт Плюс»;
- ТОО «Энергокомпани ПВ»;
- ТОО «Шиели Жарыгы»;
- ТОО «Росэлко Трейд»;
- ТОО «Энергопром Техно»;
- ТОО «Казсбытгрупп»;
- ТОО «Энергоснаб 21».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической

энергией в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2014 года стали:

- ТОО «Карагандаэнергоцентр»;
- ТОО «Узень»;
- ТОО «Анкил»;
- КГП «Кызылордатеэлектроцентр»;
- ТОО «Астанаэнергосбыт»;
- ТОО «Уранэнерго-Пул»;
- ТОО «Семейэнерготрейд»;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
- ТОО «Шиели Жарыгы»;

- ТОО «Онтустик Жарык»;
- ТОО «Даулетэнерго»;
- ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС";
- ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС";
- ТОО «Кристалл Менеджмент»;
- ДТОО «Энергосервис»;
- АО «Экибастузская ГРЭС-2».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2014 года было заключено 763 сделки в объеме 105 917 тыс. кВт*ч на общую сумму 755 089,08 тыс. тенге. При этом суммарный объем предложения составил 796 009 тыс. кВт*ч, при уровне

спроса 216 312 тыс. кВт*ч. Уровень спроса, предложения и количество заявок, поданных в торговую систему на спот-торгах в режиме «за день вперед» представлены ниже в таблице 8.

Таблица 8.
Уровень спроса, предложения и количество заявок, поданных в торговую систему на спот-торги в режиме «за день вперед»

месяц	Спрос		Предложение		Заявленные цены			
	кол-во заявок	тыс.кВт*ч	кол-во заявок	тыс.кВт*ч	min - покупка	max - покупка	min - продажа	max - продажа
январь	70	11 016	42	13 416	6	7,8	7,12	7,8
февраль	93	17 952	36	14 784	3,9	10,22	6,99	7,6
март	200	40 320	153	74352	4,29	16	4,3	8
апрель	208	35 616	73	351 408	6,9	8,5	6	7,45
май	130	16 800	47	104 016	7,4	9	7,35	8
июнь	161	28 728	72	21 696	5	30	6,9	7,4
июль	209	28 944	90	50 016	6,9	40,6	6,9	8
август	79	11 088	69	83 112	6,8	8,1	6,85	8
сентябрь	173	25 848	94	83 209	6,9	8,51	6,85	8
Итого:	1 323	216 312	676	796 009	3,9	40,6	4,3	8,0

Динамика объемов заключенных сделок по месяцам представлена на рисунке 7.

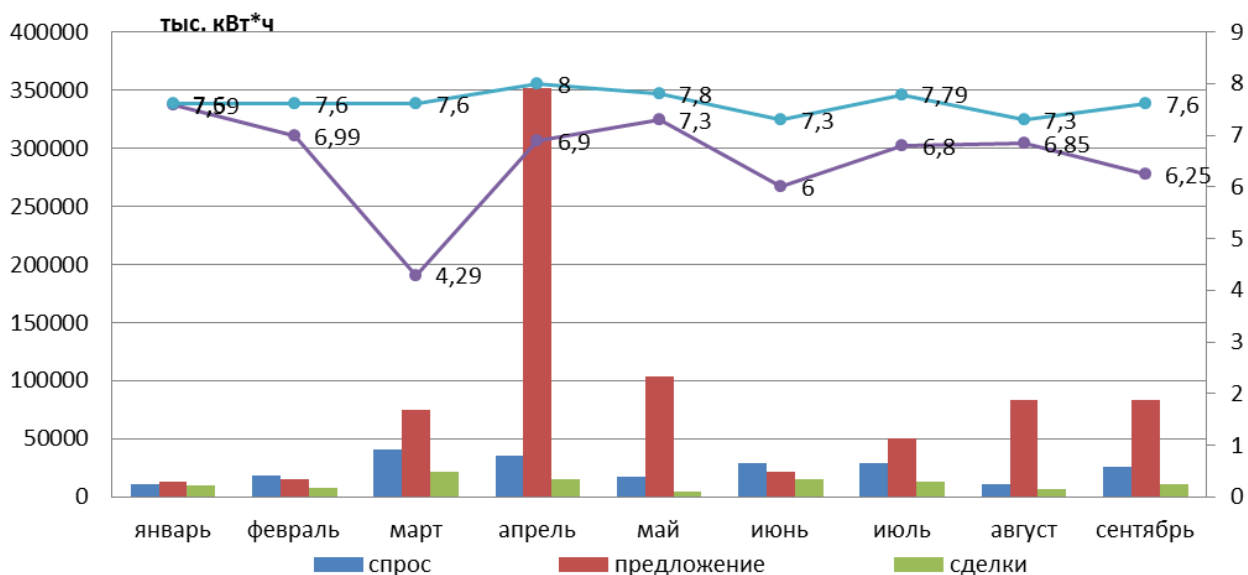


Рис. 7 Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах

Из динамики максимальных и минимальных клиринговых цен видно, что минимальная цена была

зафиксирована в марте, это связано с периодом проведения природоохранных пусков воды.

Динамика объемов спот-торгов «за день вперед» за 9 месяцев 2013 и 2014 годы, приведена ниже на рис. 8.

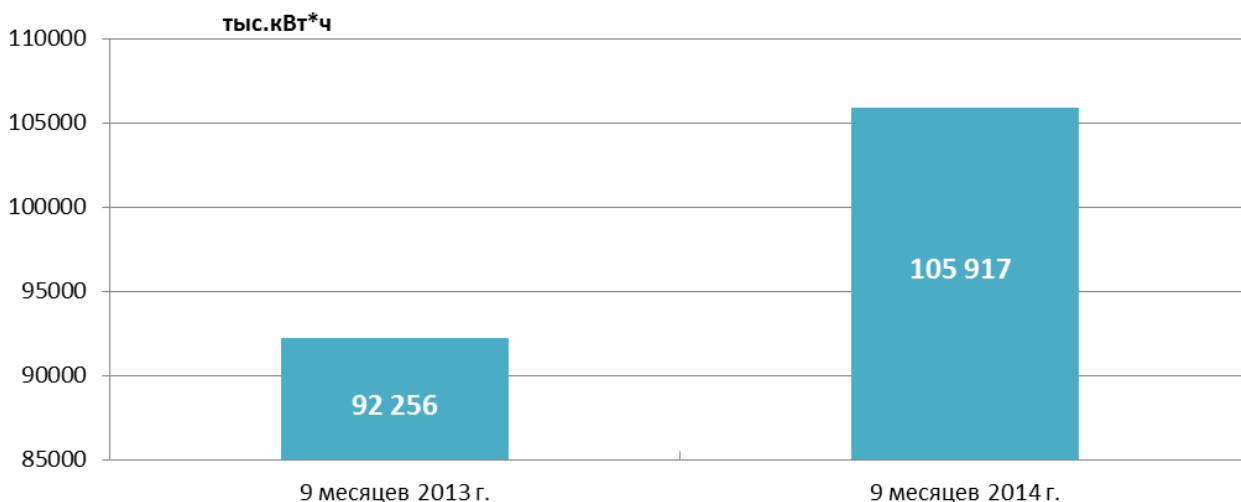


Рис. 8 Динамика объемов спот-торгов «за день вперед» за 9 месяцев 2013-2014 гг.

За аналогичный период 2013 года по спот-торгам в режиме за день вперед было заключено 406 сделок в объеме 92 256 тыс. кВт*ч на общую сумму 722 550,96 тыс.тенге. Объем сделок заключенных за 9 месяцев 2014 года на 13% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Значительное

возрастание объемов спот-торгов в режиме «за день вперед» в рассматриваемый период по отношению к прошлому году связан с активным участием субъектов, а также привлечение к централизованным торгам новых субъектов.

Динамика минимальных и максимальных клиринговых цен, объемов спроса и предложения, объемов

заключенных сделок по спот-торгам в режиме «за день вперед» по месяцам представлена в таблице 9.

Таблица 9.
Цены, сложившиеся по итогам спот-торгов «за день вперед»

месяц	2013		2014	
	минимальная цена тг/кВтч (без НДС)	максимальная цена тг/кВтч (без НДС)	минимальная цена тг/кВтч (без НДС)	максимальная цена тг/кВтч (без НДС)
январь	7,5	12	7,59	7,6
февраль	7,5	12	6,9	7,6
март	7,3	12	4,29	7,6
апрель	3,92	7,3	6,9	8
май	7,15	7,4	7,3	7,8
июнь	7,1	7,29	6	7,4
июль	7,12	7,15	6,8	7,79
август	7,12	7,12	6,85	7,3
сентябрь	7,1	7,12	6,25	7,6
Итого	3,92	12	4,29	8

Из данных приведенных в таблице 9 видно, что средняя цена на электрическую энергию за 9 месяцев

2014 года в среднем была на 23% выше, чем за аналогичный период 2013 года.

2.3. Результаты спот-торгов «в течение операционных суток»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрировано 57 субъектов ОРЭ, за 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники:

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» в 1 полугодии 2014 года стали:

- ТОО «Узень»;
- ТОО «Карагандаэнергоцентр»;
- ТОО «Анкил»;
- ТОО «Энергокомпани ПВ»;
- ТОО «Кристалл Менеджмент»;
- ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС";
- ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС";
- ТОО «Астанаэнергосбыт»;

ТОО «Казсбытгрупп», АО «Жезказганская РЭК», ТОО «Энергокомпани ПВ», ТОО «Энергоснаб 21», ТОО «Энергоконтракт Плюс», ТОО «Шиели Жарыгы»

- ГКП «Кызылордатепплоэлектроцентр»;
- АО «Акмолинская РЭК»;
- ТОО «Уранэнерго-Пул»;
- ТОО «Снабпромспецтех компани»;
- ТОО "Дочернее хозяйственное товарищество Нефтегазмаш-сервис";
- ТОО «IFM GROUP»;
- ТОО «Онтустик Жарык»;
- ДТОО «Кызылордаэнерго»;
- ТОО «Казцинк»;
- ТОО «Алматыэнергосбыт»;
- ТОО «Семейэнерготрейд».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2014 года было заключено 9749 сделок в объеме 42 466 тыс. кВт*ч на общую сумму 308 212,25 тыс. тенге.

Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,3 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8 тг/кВт*ч (без НДС). Динамика, проведенных торгов за 2013 и 2014 годы, приведена на рис 9.

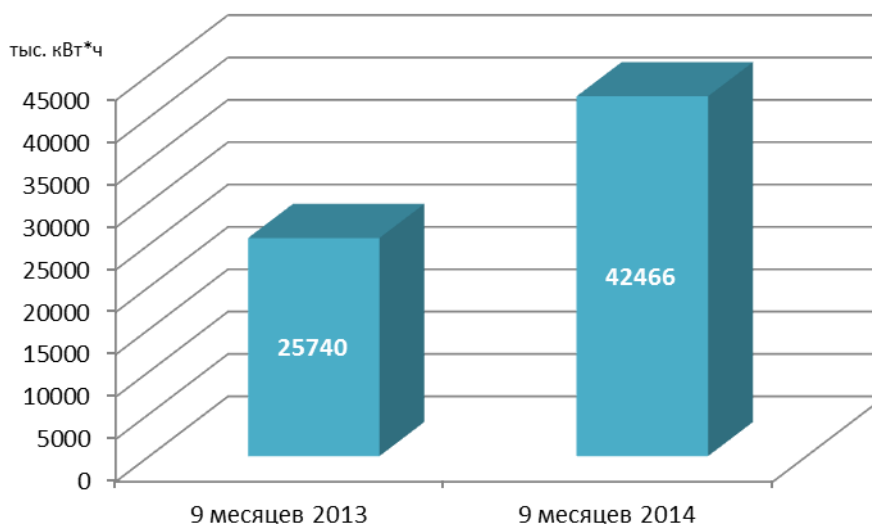


Рис. 9 Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 1 полугодие 2013, 2014 гг.

За аналогичный период 2013 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 2949 сделок в объеме 25 740 тыс. кВт*ч на общую сумму 199 048,96 тыс.тенге. Объем

сделок заключенных за 9 месяцев 2014 года в 1,7 раз больше, чем за аналогичный период прошлого года. Рост объемов спот-торгов «в течение операционных суток» связан с

привлечением новых субъектов, а также активным постоянным их участием.

2.4. Итоги централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды

На централизованных торгах электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды в торговой системе на 2014 год зарегистрировано 107 субъектов ОРЭ. В течение 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «Энергоснаб 21», ТОО «Энергоконтракт

Плюс», ТОО «Казсбытгрупп», ТОО «Энергоконтракт Плюс», АО «Акмолинская РЭК», ТОО «Казфосфат», ТОО «Энергоспецремсервис», ТОО «Энергокомпани ПВ», ТОО «Энергопром Техно», ТОО «Энергетический комплекс Т», ТОО «Алтыналмасэнерго».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и

долгосрочный периоды за 9 месяцев 2014 года стали:

- ТОО «Актобээнергоснаб»;
- ТОО «Алматыэнергосбыт»;
- ТОО «Жетысу Энерготрейд»;
- ТОО «Темиржолэнерго»;
- ГКП «Жетысу Водоканал»;
- АО «НК «КТЖ»;
- ДТОО «Казфосфат»;
- ТОО «Жезказганэнергосбыт»;
- ТОО «ЭПК-forfait»;
- ТОО «Kazakhmys Energy»;
- ТОО «Прометей 2003»;
- ТОО «CA Petro Group»;

- ТОО "Тер&Reclе"
- ТОО «Энергоконтракт Плюс»
- ТОО «Снабпромспецтех Компании»;
- КГП «Балхашэнерго»;
- ТОО «Шыгысэнерготрейд»;
- ТОО «Астанаэнергосбыт»;
- ТОО «Central Asia Services»;
- ТОО "Казцинк";
- АО «Жезказганская РЭК»;
- ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС";
- ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 75 сделок в объеме 2 703 984 тыс. кВт*ч на общую сумму 15 695 988,283 тыс. тенге в том числе:

контрактов с поставкой на неделю было заключено 12 в объеме 238 392 тыс. кВт*ч на общую сумму 1 315 107,36 тыс. тенге. Максимальная цена составила 17,26 тг/кВт*ч (без НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (без НДС);

контрактов с поставкой на месяц было заключено 23 в объеме 477 528 тыс. кВт*ч на общую сумму 2 713 824,96 тыс.тенге. Максимальная цена составила 8,05 тг/кВт*ч (без НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (без НДС);

Динамика объемов, максимальных и минимальных цен сделок по итогам

контрактов с поставкой на квартал было заключено 30 в объеме 1 620 144 тыс. кВт*ч на общую сумму 10 084 999,963 тыс. тенге. Максимальная цена составила 17,26 тг/кВт*ч (без НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (без НДС);

контрактов с поставкой на год не было заключено;

контрактов на поставку паводковой электроэнергии было заключено 10 в объеме 367 920 тыс. кВт*ч на общую сумму 1 582 056 тыс. тенге. Максимальная цена составила 4,3 тг/кВт*ч (без НДС), а минимальная цена – 4,3 тг/кВт*ч (без НДС);

торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев

2014 года по месяцам представлена ниже на рисунке 10.

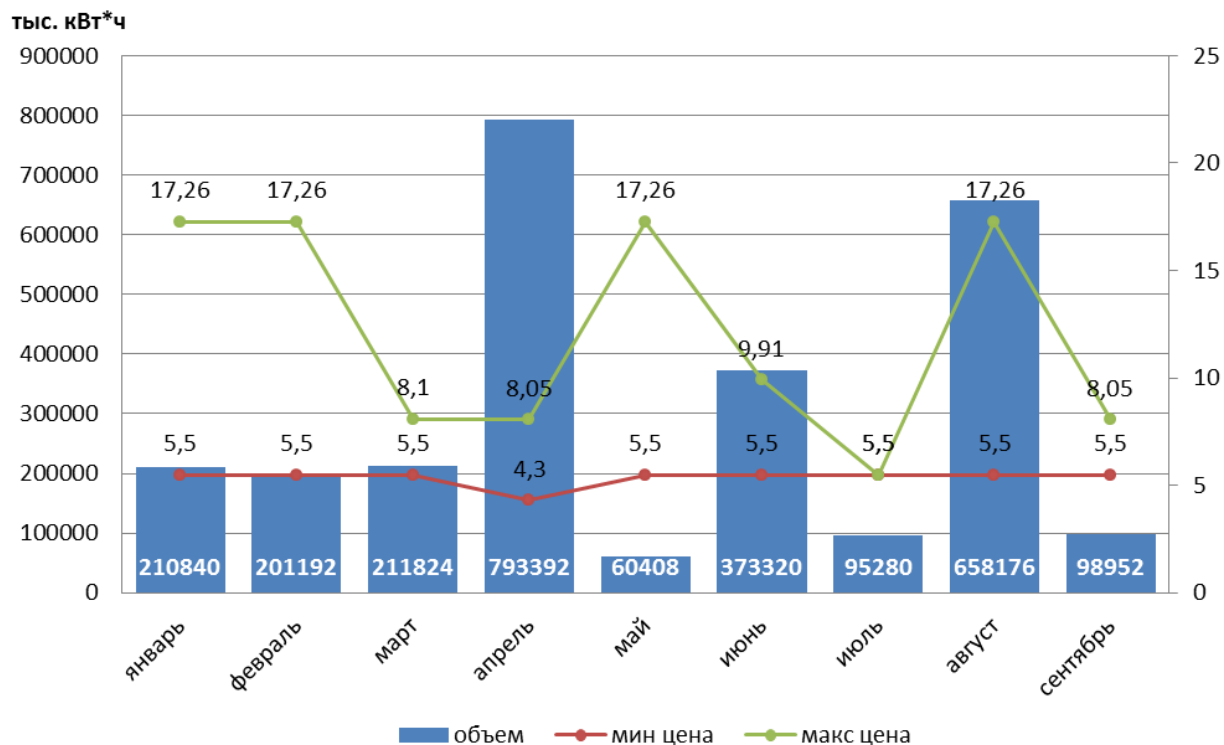


Рис. 10 Объемы, максимальные и минимальные цены сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2014 года

Неравномерность графика объема торгов за 9 месяцев 2014 года по месяцам относительно закономерна, и это преимущественно связано с графиком проведения централизованных торгов на различные периоды поставки. Например, высокие объемы, зафиксированные в апреле и августе месяце, связаны с проводимыми в этот

период торгами «паводковой» электроэнергией и поставками на 4-ый квартал соответственно.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2013 и 2014 гг., приведена ниже на рисунке 11.

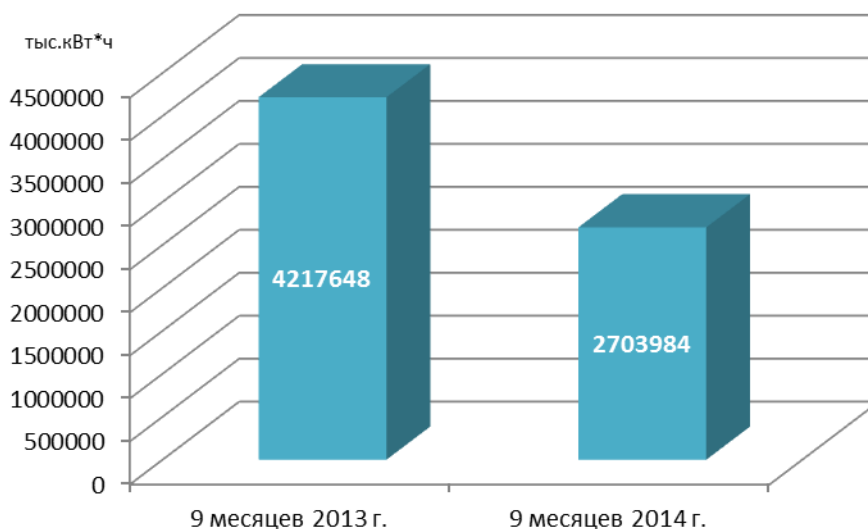


Рис. 11 Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2013- 2014 гг.

За аналогичный период 2013 года по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 77 сделок в объеме 4 217 548 тыс. кВт*ч на общую сумму 25 846 086 тыс.тенге. Объем сделок

заключенных за 9 месяцев 2013 года в 1.56 раз больше, чем за аналогичный период 2014 года. Это связано с тем, что в этот объем вошли объемы торгов с поставкой на год, проведенные в 3-ем квартале 2013 года.

В таблице 9 приведены цены сложившиеся по итогам, проведенных торгов на среднесрочный и

долгосрочный периоды за 9 месяцев 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года.

Таблица 9.
Цены, сложившиеся по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды в 2013-2014 г.

период	2013		2014	
	минимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	максимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	минимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)	максимальная цена тг/кВт*ч (без НДС)
январь	5,1	16	5,5	17,26
февраль	5,1	15,59	5,5	17,26
март	7,25	13,56	5,5	8,1
апрель	1,1	735	4,3	8,05
май	5,1	9	5,5	17,26
июнь	7,35	15,59	5,5	9,91
июль	7,29	7,35	5,5	5,5
август	7,29	9	5,5	17,26
сентябрь	5,5	15,51	5,5	8,05
ИТОГО	1,1	15,59	4,3	17,26

Средняя цена контрактов, заключенных за 9 месяцев 2014 года выше на 29,2 % в сравнении с аналогичным периодом 2013 года. Такая высокая диспропорция цен обусловлена

введением предельных тарифов на электроэнергию и их ежегодное повышение. Далее на рисунке 11 показаны минимальные и максимальные цены сделок за 9 месяцев 2014 года.

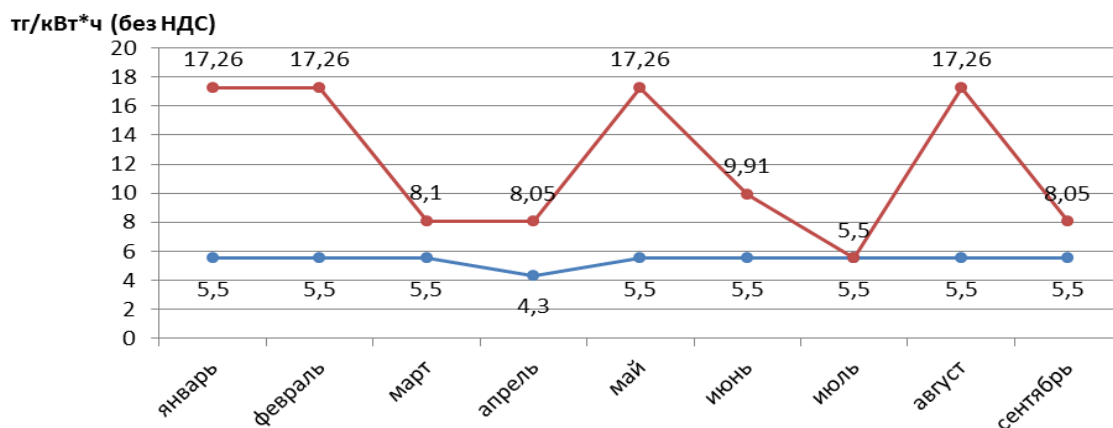


Рис. 12 Динамика минимальных и максимальных цен сделок, заключенных на торгах электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2014 года

составила 4,3 тг/кВт*ч (без НДС) в апреле месяце в период проведения торгов паводковой электроэнергией.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов (недельные контракты, контракты на месяц,

контракты на квартал и контракты на паводковую электроэнергию) представлены на рисунке 12 вместе с динамикой цен сделок.

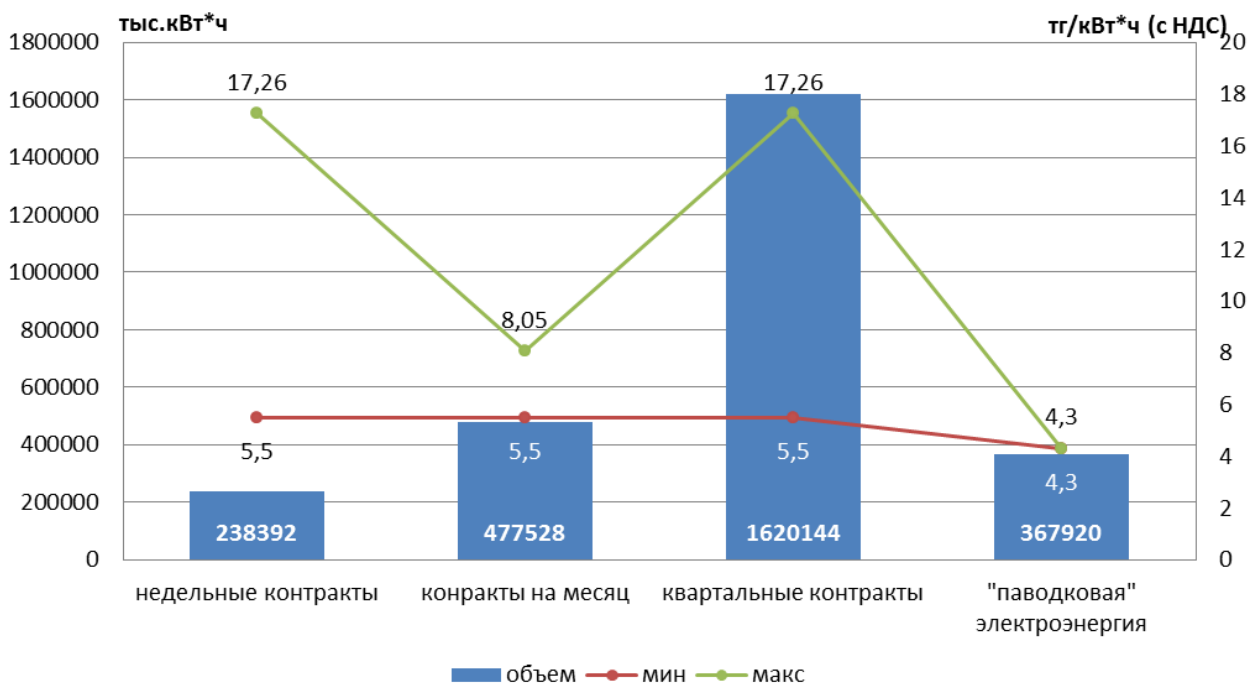


Рис. 12 Объемы купленной/проданной электроэнергии с минимальными и максимальными ценами по видам контрактов за 9 месяцев 2014 года