

**ОТЧЕТ АО «КОРЭМ»
по мониторингу
функционирования рынка
электроэнергии и
централизованным торгам
за 1 полугодие 2014 года**

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

Производство электроэнергии за 6 месяцев 2014 года в целом по Республике составило 46661,7 млн. кВт*ч, что на 0,4% больше производства за аналогичный период 2013 года.

Из них было выработано:

- *тепловыми электростанциями* – 39050 млн. кВт*ч, что составляет 84% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;
- *газотурбинными электростанциями* – 3345,9 млн. кВт*ч, что составляет 7 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;
- *гидроэлектростанциями* – 4260,3 млн. кВт*ч, что составляет 9 % всей производимой в Казахстане электроэнергии.

Потребление электроэнергии за 6 месяцев 2014 года в республике составило 45426,8 млн. кВт*ч, что на

0,7% больше потребления за аналогичный период 2013 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 6 месяцев 2014 года характеризуется следующими показателями:

- сальдо переток из России в Западную зону Республики Казахстан составил 52,5 млн. кВт*ч;
- объем экспорта в Россию из Северной зоны Казахстана составил -848,7 млн. кВт*ч;
- объем внеплановой поставки электроэнергии из Казахстана в Узбекистан составил (сальдо – выдача) 438,7 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 6 месяцев 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года приведен в таблице 1.

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

(млн.кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	ОБЪЕМ в 2014 году, млн. кВт*ч							6 мес. 2013 г.	Отклонения 2014 к 2013 году	
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	6 мес. 2014 г.		млн. кВт*ч	%
ПРОИЗВОДСТВО электроэнергии в целом по Казахстану	8965,4	8362,7	8355,2	7269,3	6922,5	6786,6	46661,7	46490,2	171,5	0,4%
- тепловыми и газотурбинными электростанциями	8283,5	7802,8	7768,5	6287,9	6211,7	6041,5	46661,7	42684,7	3977	9,3%
- гидроэлектростанциями	681,3	559,4	585,7	980,2	709,3	744,4	4260,3	3803,7	456,6	12%
Сальдо Республики	-211,8	-231	-268,1	-155,8	-172,2	-196	-1234,9	-1389,2		
в т.ч. Казахстан - Россия	-151,7	-91,4	-40,8	-146,6	-172,2	-193,5	-796,2	-1264,6	468,4	
Казахстан - Центральная Азия	-60,1	-139,6	-227,3	-9,2	0	-2,5	-438,7	-124,6	-314,1	
В том числе по зонам:										
- Северная зона	6869,8	6388,3	6465,3	5703,8	5382	5266,8	36076	36282,9	-206,9	-0,6%
- Южная зона	1076,5	1025	951,7	718,9	730,1	723	5225,2	5218,39	6,8	0,1%
- Западная зона	1019,1	949,4	938,2	846,6	810,4	796,8	5360,5	4988,9	371,6	7,4%
ПОТРЕБЛЕНИЕ электроэнергии в целом по Казахстану	8753,6	8131,7	8087,1	7113,5	6750,3	6590,6	45426,8	45101	325,8	0,7%
В том числе по зонам:										
- Северная зона	5824,5	5365,6	5396,8	4748	4540,1	4364,1	30239,1	30718	-478,9	-1,6%
- Южная зона	1897,7	1809,4	1744,7	1511,2	1390,8	1420,9	9774,7	9350,1	424,6	4,5%
- Западная зона	1031,4	956,7	945,6	854,3	819,4	805,6	5413	5032,9	380,1	7,6%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «KEGOC»

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

электроэнергии по зонам Казахстана за 1 полугодие 2014 года.

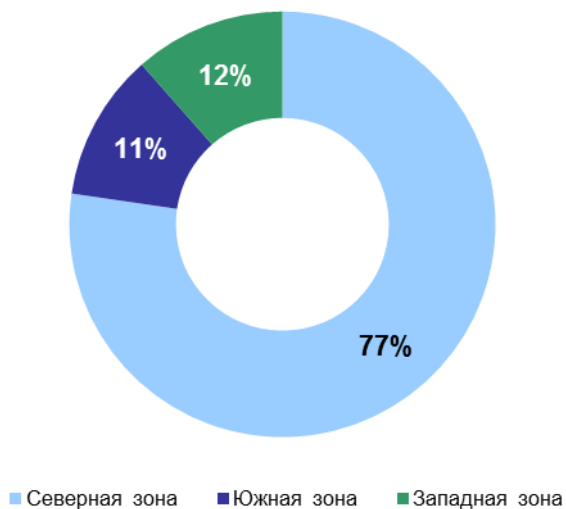


Рис.1 Доли производства электроэнергии по зонам Казахстана за 1 полугодие 2014 года

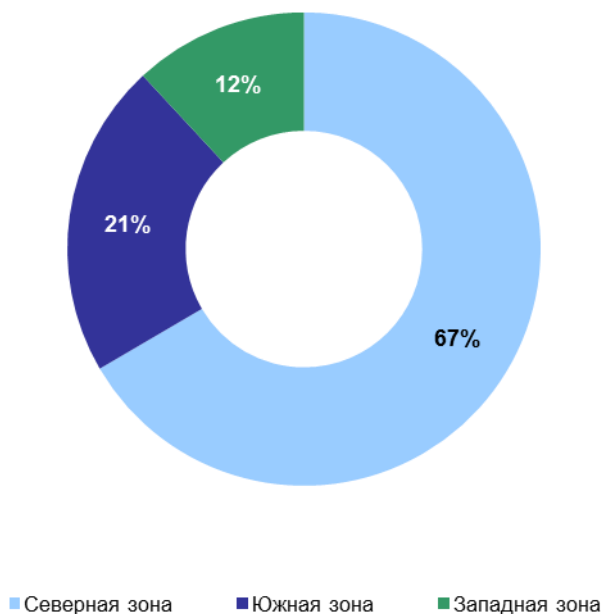


Рис. 2 Доли потребления электроэнергии по зонам Казахстана за 1 полугодие 2014 года

Производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Республики Казахстан за 6 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 1 полугодие 2014 - 2013 г. *
 млн.кВт*ч

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан										
	январь	февраль	март	1 кв. 2014	апр	май	июнь	2 кв. 2014	6 мес. 2014	6 мес. 2013	откл. в %
Восточно-Казахстанская	844,3	789,8	779,0	2413,1	671,7	647,2	626,3	1945,2	4358,3	4416,7	-1,3%
Карагандинская	1466,2	1354,4	1382,3	4202,9	1199,4	1156,7	1107,6	3463,7	7666,6	7940,7	-3,5%
Костанайская	538,1	484,8	486,6	1509,5	446,9	420,6	391,5	1259,0	2768,5	2857,0	-3,1%
Павлодарская	1586,1	1430,9	1483,4	4500,4	1362,8	1373,0	1319,5	4055,3	8555,7	8852,6	-3,4%
Акмолинская	643,4	623,2	581,4	1848,0	466,6	386,0	376,3	1228,9	3076,9	2927,7	5,1%
Северо-Казахстанская	358,9	327,9	318,0	1004,8	278,6	251,1	238,2	767,9	1772,7	1738,6	2,0%
Актюбинская	387,5	354,6	366,1	1108,2	322,0	305,5	304,7	932,2	2040,4	1984,7	2,8%
Мангистауская	455,7	431,4	418,5	1305,6	377,7	371,1	372,1	1120,9	2426,5	2204,5	10,1%
Атырауская	405,4	365,4	365,3	1136,1	334,1	317,0	306,0	957,1	2093,2	1991,3	5,1%
Западно-Казахстанская	170,3	159,9	161,8	492,0	142,5	131,3	127,5	401,3	893,3	837,1	6,7%
Алматинская	1017,6	972,6	927,5	2917,7	774,8	703,0	701,5	2179,3	5097,0	4845,0	5,2%
Южно-Казахстанская	385,4	352,6	351,7	1089,7	317,9	295,4	317,8	931,1	2020,8	1864,3	8,4%
Жамбылская	332,0	327,1	315,5	974,6	292,7	278,6	283,7	855,0	1829,6	1887,0	-3,0%
Кызылординская	162,7	157,1	150,0	469,8	125,8	113,8	117,9	357,5	827,3	753,8	9,8%
Всего:	8753,6	8131,7	8087,1	24972,4	7113,5	6750,3	6590,6	20454,4	45426,8	45101	0,7%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Таблица 3.
Производство электроэнергии по областям Казахстана за 1 полугодие 2014 - 2013 г. *

(млн.кВт*ч)

Наименование области РК	Производство в Республике Казахстан										
	январь	февраль	март	1 кв. 2014	апрель	май	июнь	2 кв. 2014	6 мес. 2014	6 мес. 2013	откл.
Восточно-Казахстанская	701,6	570,3	617,6	1889,5	862,8	539,3	577,6	1979,7	3869,2	3313,5	16,8%
Карагандинская	1316,0	1182,6	1357,0	3855,6	1129,9	932,6	1009,4	3071,9	6927,5	7073,6	-2,1%
Костанайская	168,7	154,1	171,3	494,1	168,2	147,4	123,1	438,7	932,8	904,2	3,2%
Павлодарская	3798,4	3691,6	3433,6	10923,6	2819,8	3178,0	3002,6	9000,4	19924,0	20704,2	-3,8%
Акмолинская	338,3	287,2	329,5	955,0	274,0	160,9	162,6	597,5	1552,5	1640,2	-5,3%
Северо-Казахстанская	276,1	259,0	289,2	824,3	220,1	209,1	197,0	626,2	1450,5	1272,2	14,0%
Актюбинская	270,7	243,5	267,1	781,3	229,0	214,7	194,5	638,2	1419,5	1375,0	3,2%
Мангистауская	483,5	456,0	428,8	1368,3	385,8	387,6	379,4	1152,8	2521,1	2300,7	9,6%
Атырауская	389,0	350,4	356,7	1096,1	326,9	300,9	295,4	923,2	2019,3	1928,3	4,7%
Западно-Казахстанская	146,6	143,0	152,7	442,3	133,9	121,9	122,0	377,8	820,1	759,9	7,9%
Алматинская	649,4	582,2	557,1	1788,7	460,5	495,6	454,9	1411,0	3199,7	3362,8	-4,9%
Южно-Казахстанская	165,0	146,9	179,5	491,4	120,8	97,9	92,7	311,4	802,8	664,8	20,8%
Жамбылская	214,6	261,9	177,6	654,1	97,3	95,3	139,6	332,2	986,3	960,5	2,7%
Кызылординская	47,5	34,0	37,5	119,0	40,3	41,3	35,8	117,4	236,4	230,3	2,6%
Всего:	8965,4	8362,7	8355,2	25683,3	7269,3	6922,5	6786,6	20978,4	46661,7	46490,2	0,4%

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

За 1 полугодие текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, наибольший прирост производства электроэнергии произошел в следующих областях:

- в Южно-Казахстанской на 20,8%,
- в Восточно-Казахстанской на 16,8%,
- в Северо-Казахстанской на 14%.

Наибольший прирост потребления электроэнергии произошел в следующих областях:

- в Мангистауской на 10,1%;
- в Кызылординской на 9,8%;
- в Южно-Казахстанской на 8,4%.

На рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 полугодие 2014 года.

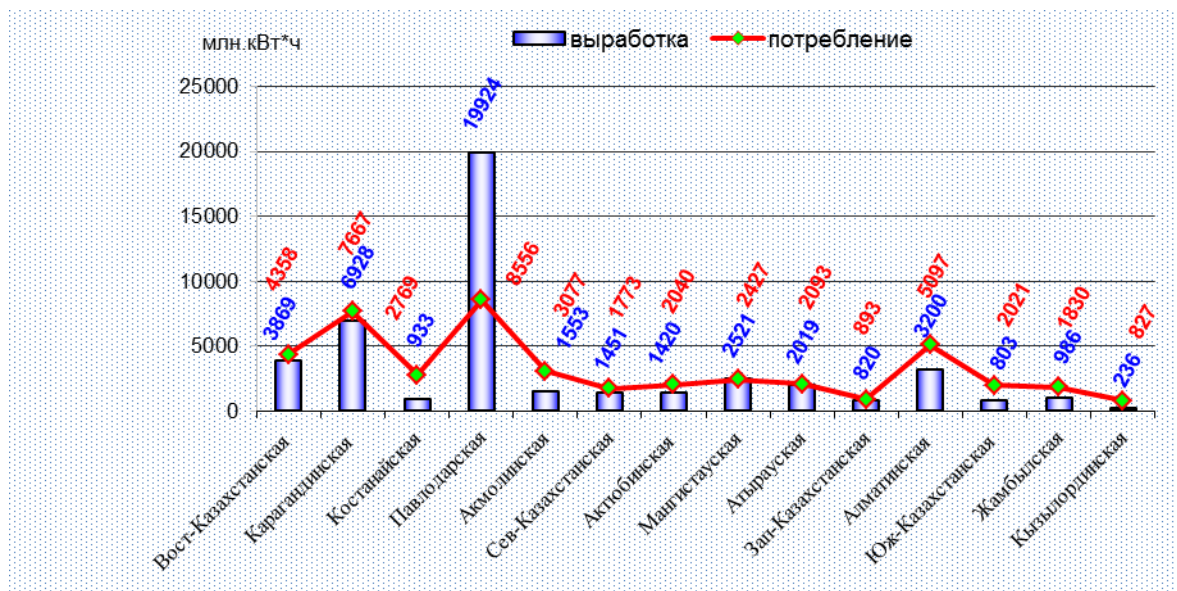


Рис.3 Производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 полугодие 2014 года

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 полугодие 2014 года в

сравнении с аналогичным периодом 2013 года приведена в таблице 4.

Таблица 4.
Выработка электроэнергии электрическими станциями РК
за 1 полугодие 2014 года в сравнении с 2013 годом

(млн. кВт*ч)

Наименование	Объем, млн. кВт*ч		Отклонения 2014 к 2013
	6 мес.2014	6 мес.2013	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	6136	6961,8	-11,9%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	2514,1	2975,8	-15,5%
АО "ЕЭК"	8221,5	7706,8	6,7%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	878,2	865,6	1,5%
ГРЭС-2 ТОО "Корпорация Казахмыс"	2241,4	2440,9	-8,2%
АО "Бухтарминская ГЭС"	1297,8	833,8	55,6%
ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	728,2	540,4	34,8%
ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	856,1	959,4	-10,8%
ТОО "Караганда-Энергоцентр"	1687,4	1624,8	3,9%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	1450,5	1272,2	14,0%
АО "Астана-Энергия"	1169,2	1232,1	-5,1%
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	2521,1	2300,7	9,6%
АО "Алматинские электрические станции" (ТЭС)	2122,6	2094,1	1,4%
АО "Актобе ТЭЦ"	343,9	318,5	8,0%
АО "Атырауская ТЭЦ"	874,3	855,2	2,2%
АО "3 - Энергоорталык"	440,5	378,9	16,3%
Прочие энергоисточники	13178,9	13129,2	0,4%
ВСЕГО:	46661,7	46490,2	0,4%

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на рынке за 6 месяцев 2014 года занимали 4 ведущих электрических станции:

- АО «ЕЭК» - 18 %;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 13 %;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 5 %;
- ГРЭС ТОО «Казахмыс Энерджи» - 5 %.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями за 1 полугодие 2014 года приходилось 41% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Отмечаем значительное 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 6 месяцев 2014 года показаны на рисунке 4 ниже:

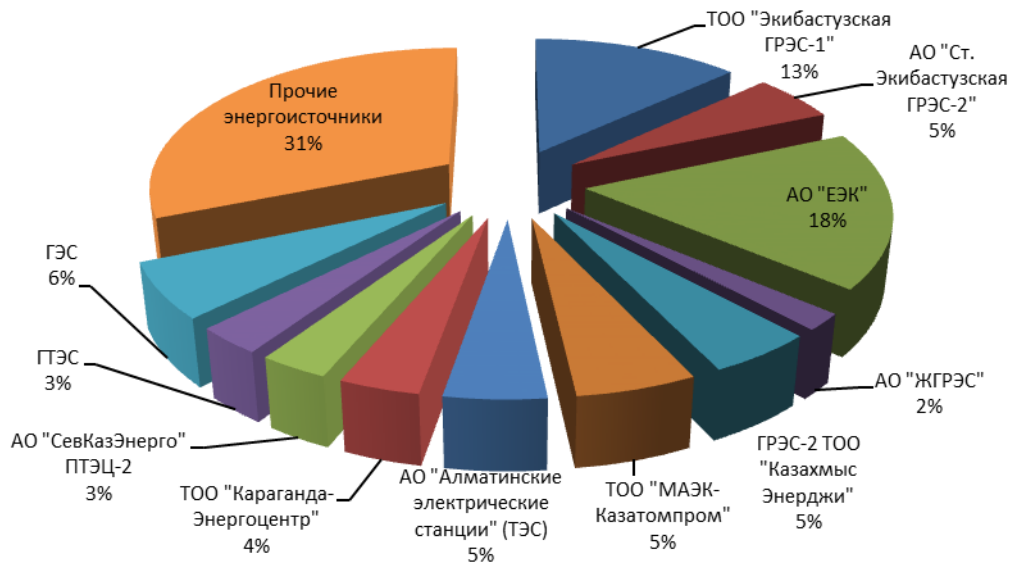


Рис.4 Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 6 месяцев 2014 года

Таблица 5. Суммарная поставка электроэнергии потребителям оптового рынка Республики Казахстан в разрезе зон за 6 месяцев 2014 года (млн.кВт*ч)

Поставка потребителям ОРЭ РК	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	6 мес. 2014	6 мес. 2013
Северная зона	4725,0	4366,0	4374,6	3899,2	3777,5	3624,7	24767,2	25271,0
Южная зона	1771,3	1687,4	1629,1	1431,9	1328,9	1362,5	9211,0	8807,8
Западная зона	1303,4	1199,9	1199,9	1079,5	1034,9	1019,3	6836,9	5358,5
Всего по Казахстану	7799,8	7253,3	7203,6	6410,5	6141,3	6006,5	40815,0	39437,4

За аналогичный период прошлого года поставка электроэнергии потребителям через оптовый рынок Республики Казахстан составила всего в

объеме 39437,4 млн. кВт*ч, что меньше на 1377,6 млн.кВт*ч от объема поставки этого года.

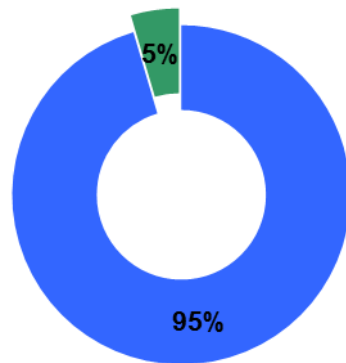


Рис. 5 Доля централизованных торгов на ОРЭ РК за 6 месяцев 2014

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за

первое полугодие 2014 года представлена ниже в таблице 6.

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

№ пп	Наименование	6 мес. 2014	6 мес. 2013	откл. млн. кВт*ч	%
1	АО "Арселор Миттал Темиртау"	1906,0	1988,9	-82,9	-4,2%
2	АО АЗФ (Аксуйский) "ТНК Казхром"	2804,8	2776,5	28,3	1,0%
3	ТОО "Корпорация Казахмыс" Жезказганская площадка	650,0	908,5	-258,5	-28,5%
4	ТОО "Казцинк"	1347,1	1349,2	-2,1	-0,2%
5	АО "С-Сарбайский ГПО"	1201,7	1232,2	-30,5	-2,5%
6	ТОО "Корпорация Казахмыс" Балхашская площадка	163,0	477,5	-314,5	-65,9%
7	АО АЗФ (Актюбинский) "ТНК Казхром"	731,2	720,6	10,6	1,5%
8	РГП "Канал им. Сатпаева"	87,9	92,5	-4,6	-5,0%
9	ТОО "Казфосфат"	1008,5	1029,7	-21,2	-2,1%
10	АО "НДФЗ" (входит в структуру ТОО Казфосфат)	897,0	914,4	-17,4	-1,9%
11	ТОО "Таразский Металлургический завод"	6,1	54,5	-48,4	-88,8%
12	АО "УКТМК" (Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат)	223,0	320,5	-97,5	-30,4%
13	АО "Тенгизшевройл"	870,2	885,8	-15,6	-1,8%
14	АО "Павлодарский алюминиевый завод"	452,0	515,3	-63,3	-12,3%
15	АО "Казахстанский электролизный завод" (КЭЗ)	1518,2	1820,0	-301,8	-16,6%

2. Информация о функционировании рынка централизованной торговли электрической энергией за 1 полугодие 2014 года

2.1. Общие итоги централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 1 полугодие 2014 года было заключено 5528 сделок в объеме 1 958 002 397 тыс. кВт*ч на общую сумму 11 302 317,405 тыс. тенге (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и 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 512 сделок в объеме 74 926 тыс. кВт*ч на общую сумму 534 083,3 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 4962 сделок в объеме 31500 тыс. кВт*ч на общую сумму 231 512,2 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 54 сделок в объеме 1 851 576 тыс. кВт*ч на общую сумму 10 536 721,905 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 1 полугодие 2014 года имел положительную тенденцию в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 1 полугодие 2013 года объем сделок составил 1 807 008 тыс. кВт*ч, что на 8% меньше, чем за аналогичный период 2014 года (рис. 6).

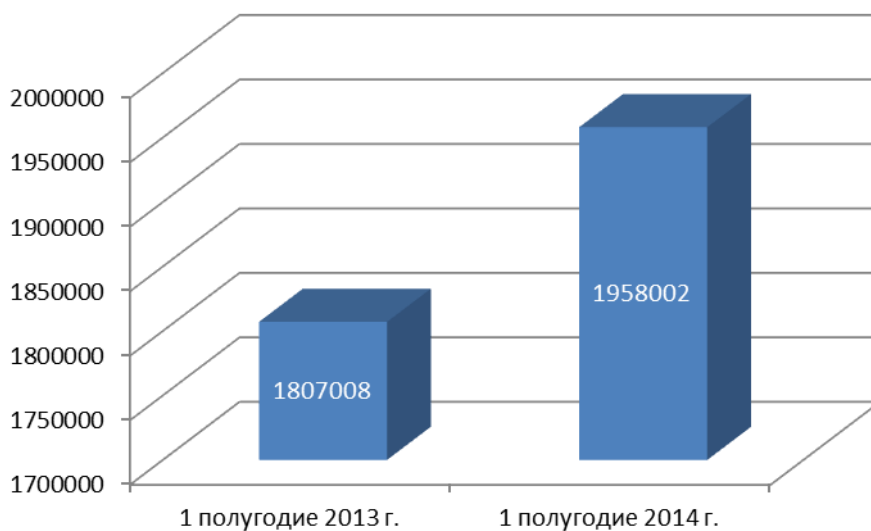


Рис. 6 Динамика централизованных торгов за 1 полугодие 2013-2014 гг.

Таблица 7.
Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 1 полугодие 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
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, в 1-м полугодии 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», АО «Жезказганская РЭК».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической

энергией в режиме «за день вперед» в 1 полугодии 2014 года стали:

- ТОО «Карагандаэнергоцентр»;
- ТОО «Узень»;
- ТОО «Анкил»;
- КГП «Кызылордатеплоэлектроцентр»;
- 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»

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 1 полугодие 2014 года было заключено 512 сделок в объеме 74 926 тыс. кВт*ч на общую сумму 534 083,3 тыс. тенге. При

этом суммарный объем предложения составил 579 672 тыс. кВт*ч, при уровне спроса 150 432 тыс. кВт*ч (таблица 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
Итого:	862	150 432	423	579 672	3,9	30	4,3	8

Динамика объемов заключенных сделок по месяцам представлена на рисунке 7.

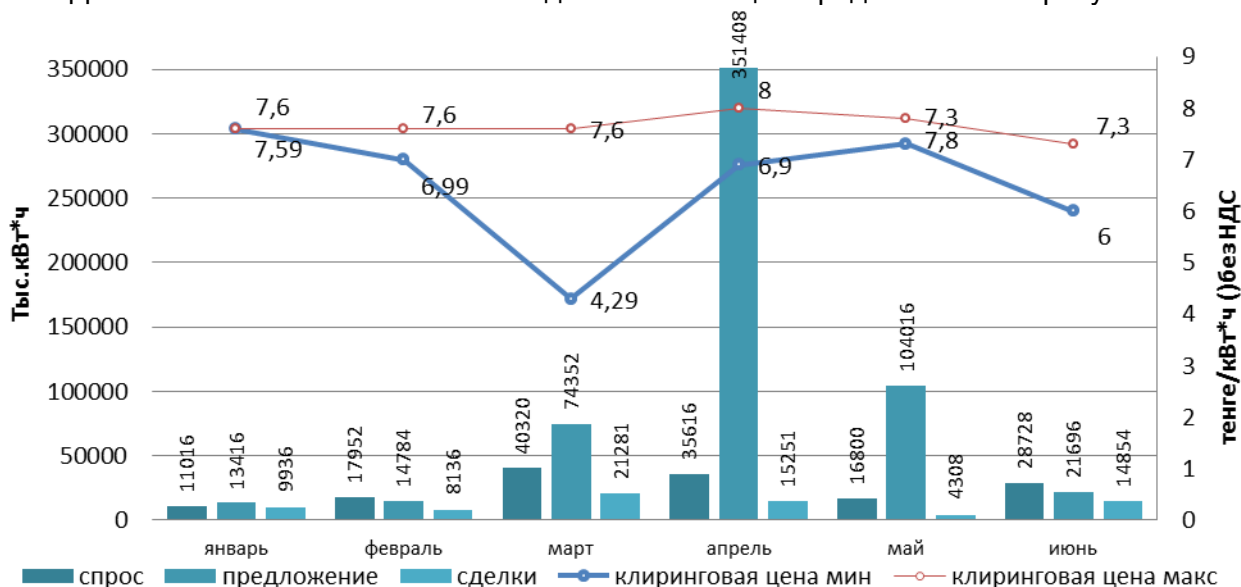


Рис. 7 Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах

В конце 1 и начале 2 квартала цена на торгах снижается, что связано с участием в спот-торгах гидроэлектростанций. За аналогичный период 2013 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 206 сделок в объеме 49 992 тыс. кВт*ч на общую сумму 421 621,9

тыс. тенге. Объем сделок заключенных за 1 полугодие 2014 года на 34% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Динамика объемов проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед» за 1 полугодие 2013 и 2014 годы, приведена ниже на рисунке 8.

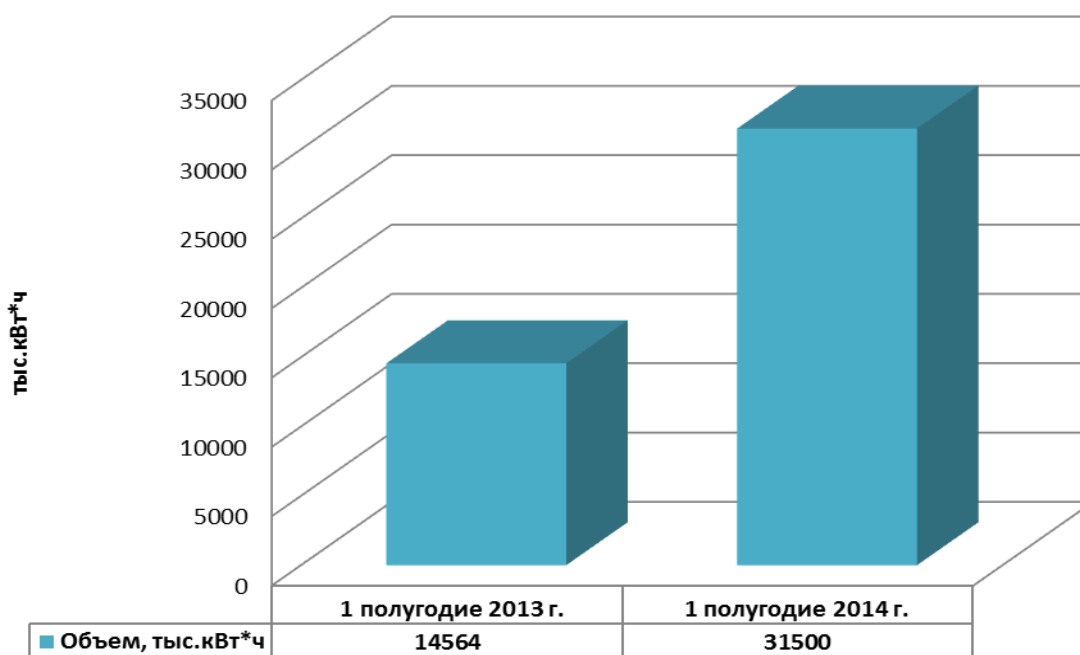


Рис. 8 Динамика объемов спот-торгов «за день вперед» за 1 полугодие 2013-2014 гг.

Рост объемов спот-торгов в режиме «за день вперед» связано с повышением ликвидности данного вида торгов и усилением конкуренции его участников. Повышение ликвидности является результатом реализаций мероприятий,

направленных на тесное сотрудничество с постоянными клиентами, привлечение новых участников, повышение информативности ресурсов торгов.

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 год		2014 год	
	минимальная цена тг/кВтч (без НДС)	минимальная 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
Итого	3,92	12	4,29	8

Из данных приведенных в таблице 9 видно, что средняя цена на электрическую энергию за первое полугодие 2014 года находится ниже на

15,9%, чем за аналогичный период 2013 года. Снижение средней цены вызвано ценовой конкуренцией среди участников. Суммарный объем предложения за 1

полугодие 2014 года на 37% больше

аналогичного периода 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, в 1 полугодии 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 «Казсбытгрупп», АО «Жезказганская РЭК», ТОО «Энергокомпани ПВ», ТОО «Энергоснаб 21», ТОО «Энергоконтракт Плюс», ТОО «Шиели Жарыгы»

- ТОО «Кристалл Менеджмент»;
- ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС";
- ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС";
- ТОО «Астанаэнергосбыт»;
- ГКП «Кызылордатеппоэлектроцентр»;
- АО «Акмолинская РЭК»;
- ТОО «Уранэнерго-Пул».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов в 1 полугодии 2014 года было заключено 4962 сделки в объеме 31 500 тыс. кВт*ч на общую сумму 231 512,2 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 объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 1 полугодие 2013 и 2014 годы приведена на рисунке 9.

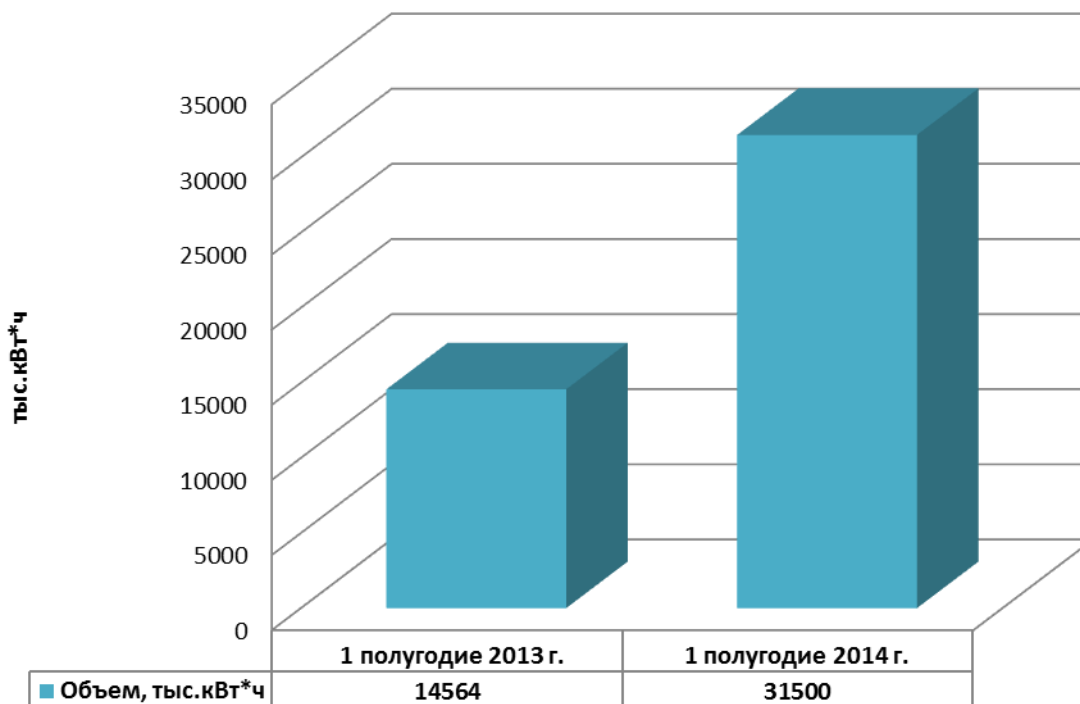


Рис. 9 Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 1 полугодие 2013, 2014 гг.

За аналогичный период 2013 года по спот-торгам «в течение операционных суток» была заключена 2291 сделка в объеме 14 564 тыс. кВт*ч на общую сумму 119 426,5 тыс. тенге. Объем сделок заключенных за 1 полугодие 2014 года в 2 раза больше, чем за аналогичный период прошлого года. Рост ликвидности спот-торгов «в течение

операционных суток» в основном связан с повышением интереса со стороны субъектов ОРЭ к данному рыночному инструменту, позволившему участникам ОРЭ более точно планировать суточный график поставки/потребления электроэнергии.

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 1 полугодия 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»,

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и

долгосрочный периоды в 1 полугодии 2014 года стали:

- ТОО «Актобееэнергоснаб»;
- 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 54 сделок в объеме 1 851 576 тыс. кВт*ч на общую сумму 10 536 721 тыс. тенге в том числе:

- *контрактов с поставкой на неделю*, было заключено 6 в объеме 129 192 тыс. кВт*ч на общую сумму 714 507 тыс. тенге. Максимальная цена составила 17,26 тг/кВт*ч (с НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (с НДС);

- *контрактов с поставкой на месяц*, было заключено 17 в объеме 312 816 тыс. кВт*ч на общую сумму 1 775 433

тыс.тенге. Максимальная цена составила 17,26 тг/кВт*ч (с НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (с НДС);

- *контрактов с поставкой на квартал*, было заключено 21 в объеме 1 041 648 тыс. кВт*ч на общую сумму 6 464 725 тыс. тенге. Максимальная цена составила 17,26 тг/кВт*ч (с НДС), а минимальная цена – 5,5 тг/кВт*ч (с НДС);

- *паводковая электроэнергия*, 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 (с НДС), а минимальная цена – 4,3 тг/кВт*ч (с НДС).

Динамика объемов, максимальных и минимальных цен сделок по итогам торгов на среднесрочный и

долгосрочный периоды за 1 полугодие 2014 года по месяцам представлена ниже на рисунке 10.

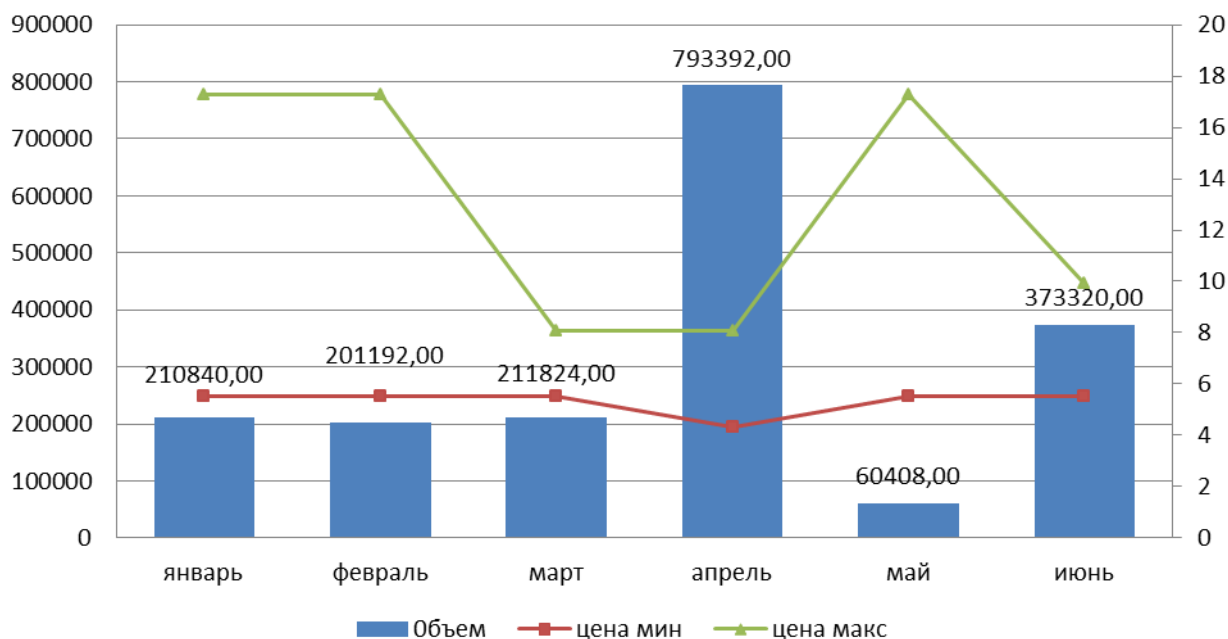


Рис. 10 Объемы, максимальные и минимальные цены сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2014 года

Неравномерность графика объема торгов в 1 полугодии 2014 года по месяцам связан с графиком проведения централизованных торгов на различные периоды поставки. Например, высокие объемы, зафиксированные в апреле месяце, связаны с проводимыми в этот

период торгами паводковой электроэнергией.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2013 и 2014 гг., приведена ниже на рисунке 11.

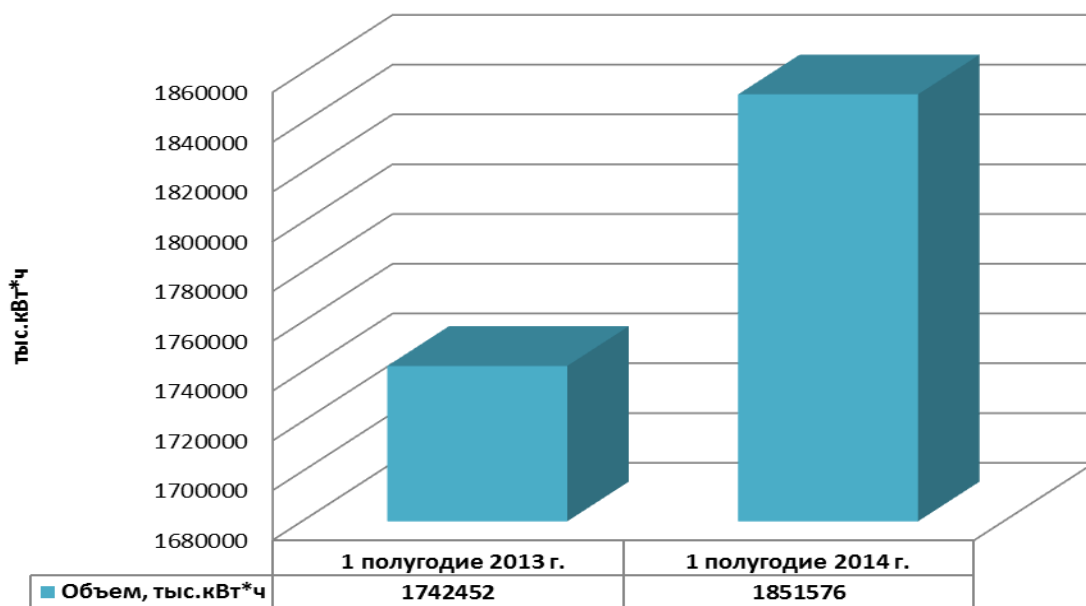


Рис. 11 Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2013- 2014 гг.

За аналогичный период 2013 года по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 60 сделок в объеме 1 742 452 тыс. кВт*ч на общую сумму 10

488 745 тыс. тенге. Объем сделок заключенных за 1 полугодие 2014 года на 6% больше, чем за аналогичный период 2013 года.

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

долгосрочный периоды за 1 полугодие 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.

месяц	2013 год		2014 год	
	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	8,05
апрель	1,1	7,35	4,3	8,05
май	5,1	9	5,5	17,26
июнь	7,35	15,59	5,5	9,91
Итого	1,1	16	4,3	17,26

Средняя цена контрактов, заключенных в 1 полугодии 2014 года выше на 1 % в сравнении с аналогичным

периодом 2013 года. Далее на рисунке 11 показаны минимальные и максимальные цены сделок за 1 полугодие 2014 года.

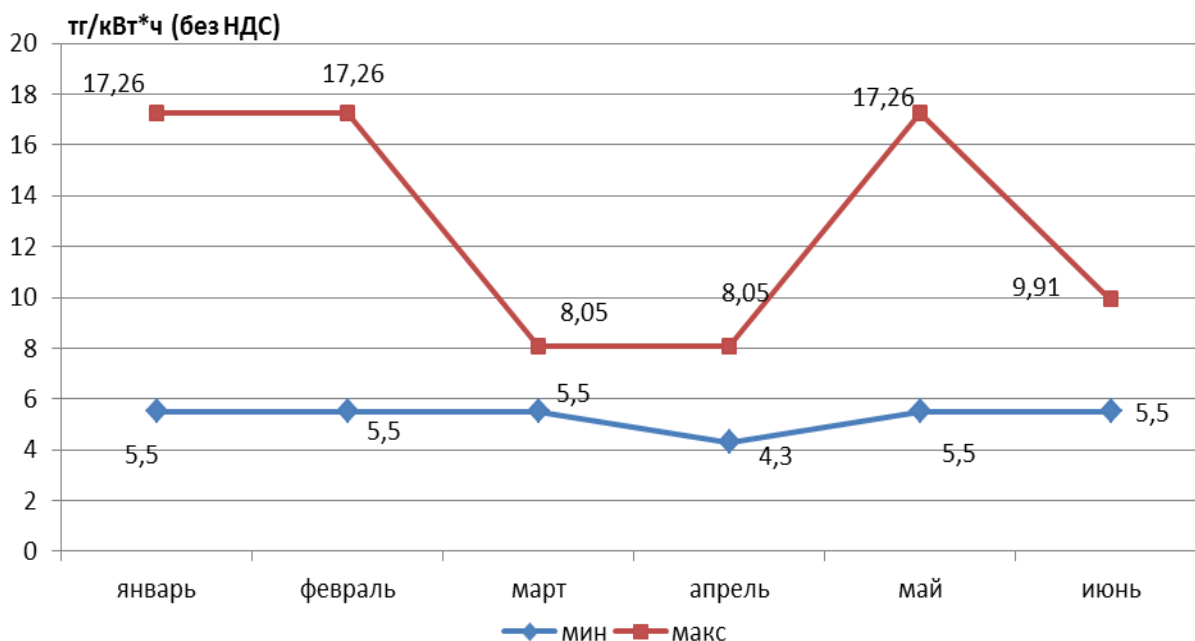


Рис. 12 Динамика минимальных и максимальных цен сделок, заключенных на торгах электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 1 полугодие 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.

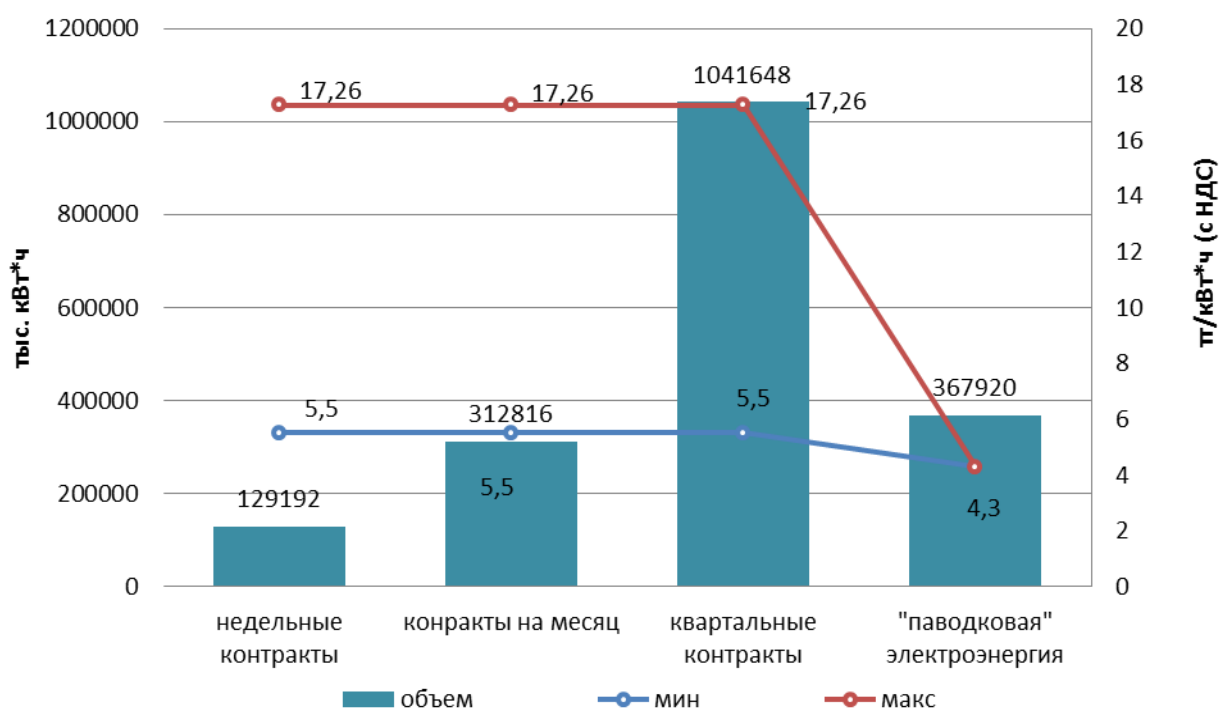


Рис. 12 Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 1 полугодие 2014 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 21 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 1 041 648 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 17, в объеме 312 816 кВт*ч, недельных контрактов было заключено 6, в объеме 129 192 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку паводковой

электроэнергии было заключено 10 объемом 367 920 тыс. кВт*ч.

В торгах паводковой электроэнергией в 1 полугодии 2014 года приняли участие три гидроэлектростанций Иртышского каскада ГЭС (ТОО «АЭС У-К ГЭС», ТОО «АЭС ШГЭС», АО «БГЭС»).