



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ
о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 1-ое полугодие 2017 года

г. Астана

1. ИНФОРМАЦИЯ ПО МОНИТОРИНГУ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2017 ГОДА

Производство электроэнергии за первое полугодие 2017 года в Республике составило 50786,7 млн. кВт*ч, что на 10,3% больше производства за аналогичный период 2016 года.

Из них было выработано:

тепловыми электростанциями – 40333,7 млн. кВт*ч, что составляет 79,4% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

газотурбинными электростанциями – 4160,5 млн. кВт*ч, что составляет 8,2% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

гидроэлектростанциями – 6080,7 млн. кВт*ч, что составляет 12% всей производимой в Казахстане электроэнергии;

ветряными электростанциями – 168,4 млн. кВт*ч, что составляет 0,3% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

солнечными электростанциями – 43,4 млн. кВт*ч, что составляет 0,1% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

Потребление электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в республике составило 48548,9 млн. кВт*ч, что на 7,4% больше потребления за аналогичный период 2016 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 6 месяцев 2017 года характеризуется следующими показателями:

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет -2237,7 млн. кВт*ч;

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан - Центральная Азия составил -0,1 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 6 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года приведен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс Республики Казахстан за 1 полугодие 2017 года в сравнении с 1 полугодием 2016 года*

(млн.кВт*ч)

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч				Отклонение 6 мес. 2017/ 6 мес. 2016	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2017 года	6 мес. 2016 года	млн. кВт*ч	%
Производство электроэнергии в целом по Казахстану	27085.5	23701.2	50786.7	46042.1	4744.6	10.3
тепловыми электростанциями	22389.6	17944.1	40333.7	36741.8	3591.9	9.8
газотурбинными электростанциями	2234.3	1926.2	4160.5	3652.3	508.2	13.9
гидроэлектростанциями	2359.7	3721	6080.7	5469.4	611.3	11.2
ВЭС	86.6	81.8	168.4	135.2	33.2	24.6
СЭС	15.3	28.1	43.4	43.4	0	0
В том числе по зонам:						
- Северная зона	20741.5	18514.1	39255.6	34935	4320.6	12.4
- Южная зона	3091.3	2406.6	5497.9	5594	-96.1	-1.7
- Западная зона	3252.7	2780.5	6033.2	5513.1	520.1	9.4
Потребление электроэнергии в целом по Казахстану	26259.7	22289.2	48548.9	45216.7	3332.2	7.4
В том числе по зонам:						
- Северная зона	17578.5	14959.8	32538.3	30308.3	2230	7.4
- Южная зона	5400.5	4520.7	9921.2	9312.6	608.6	6.5
- Западная зона	3280.7	2808.7	6089.4	5595.8	493.6	8.8
Сальдо Республики	-825.8	-1412	-2237.8	-825.4		
в т.ч. Казахстан - Россия	-824.8	-1412.9	-2237.7	-687.6		
Казахстан - Центральная Азия	-1	0.9	-0.1	-137.8		

Примечание: * оперативные данные НДЦ СО АО «KEGOC»

На рисунке 1 и 2 изображены доли производства и потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан в 1 полугодии 2017 года.

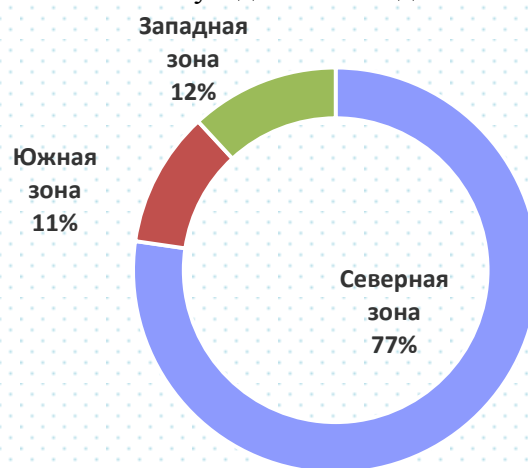


Рис. 1. Доли производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК в 1 полугодии 2017 г.

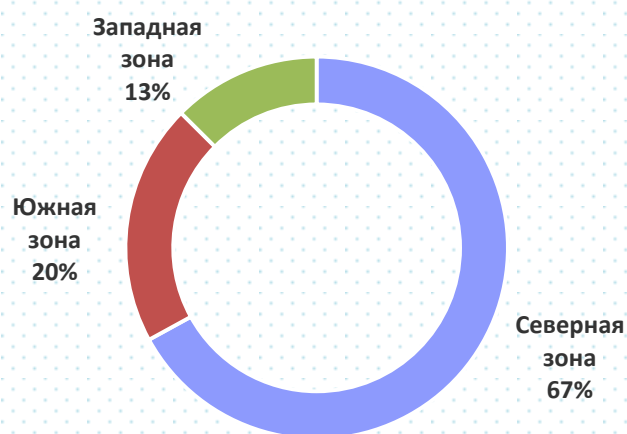


Рис. 2. Доли потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК в 1 полугодии 2017 г.

1.1. Потребление электроэнергии

За первое полугодие 2017 года потребление электроэнергии в Казахстане составило всего 48548,9 млн.кВт*ч, что на 3332,2 млн.кВт*ч (или на 7,4%) больше потребления электроэнергии на аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 2.

Таблица 2.
Потребление электрической энергии по областям Республики Казахстан за 1 полугодие 2017 года *
млн.кВт*ч

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан				откл. 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2017	6 мес. 2016	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2325.3	1971.6	4296.9	4259.8	37.1	1%
Карагандинская	4463	3828.4	8291.4	7779.6	511.8	7%
Костанайская	1295.2	1076.8	2372	2277.4	94.6	4%
Павлодарская	4905.5	4474.3	9379.8	8598.1	781.7	9%
Акмолинская	2544.1	1837.6	4381.7	4100.2	281.5	7%
Северо-Казахстанская	503.4	378.2	881.6	826	55.6	7%
Актюбинская	1542	1392.9	2934.9	2467.2	467.7	19%

Мангистауская	1332.8	1139.3	2472.1	2476	-3.9	0%
Атырауская	1426.2	1254.1	2680.3	2256.2	424.1	19%
Западно-Казахстанская	521.7	415.3	937	863.6	73.4	8%
Алматинская	2894.7	2301.1	5195.8	4896.9	298.9	6%
Южно-Казахстанская	1203.7	1036	2239.7	2009.8	229.9	11%
Жамбылская	831.4	824.7	1656.1	1627.5	28.6	2%
Кызылординская	470.7	358.9	829.6	778.4	51.2	7%
Всего:	26259.7	22289.2	48548.9	45216.7	3332.2	7.4%

Из таблицы видно, что за 1 полугодие 2017 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2016 года зафиксирован во всех областях Казахстана, кроме Мангистауской области:

- Актюбинская область 19% (или на 467,7 млн. кВт*ч);
- Атырауская область 19% (или на 424,1 млн. кВт*ч);
- Южно-Казахстанская область 11% (или на 229,9 млн. кВт*ч);
- Павлодарская область 9% (или на 781,7 млн. кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 8% (или на 73,4 млн. кВт*ч);
- Карагандинская область 7% (или на 511,8 млн. кВт*ч);
- Акмолинская область 7% (или на 281,5 млн. кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 7% (или на 55,6 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область 7% (или на 51,2 млн. кВт*ч);
- Алматинская область 6% (или на 298,9 млн. кВт*ч);
- Костанайская область 4% (или на 94,6 млн. кВт*ч);
- Жамбылская область 2% (или на 28,6 млн. кВт*ч).

В Актюбинской области за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года отмечается увеличение потребления следующих потребителей: АО «ТНК «Казхром» (АЗФ) (рост на 403,7 млн. кВт*ч), АО «СНПС-Актобемунайгаз» (рост на 55,8 млн. кВт*ч), ТОО «Актобеэнергоснаб» (рост на 46,2 млн. кВт*ч), АО «Батыс Транзит» (рост на 13,7 млн. кВт*ч).

В Атырауской области рост потребления связан с увеличением потребления следующих потребителей: нефтедобывающая компания «Кашаган» (рост на 334,3 млн. кВт*ч), ТОО «АтырауЭнергосату» (рост на 69,7 млн.кВт*ч), ТОО «Тенгизшевройл» (рост на 20,2 млн. кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 12,9 млн. кВт*ч).

Рост потребления по Южно-Казахстанской области обусловлен увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: ТОО «ЭнергоСнаб XXI» (рост 146,5 млн. кВт*ч), ТОО «Югэнергоимпульс» (рост 41,3 млн. кВт*ч), ТОО «Казсбытгрупп» (рост 4,9 млн. кВт*ч).

В Павлодарской области рост за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с увеличением потребления следующих потребителей: ТОО «КАЗ Минералз Бозшаколь» (рост на 259,8 млн. кВт*ч), АО «Казахстанский электролизный завод» (рост на 147,6 млн. кВт*ч), АЗФ АО «ТНК «Казхром» (рост на 45 млн. кВт*ч), АО «НК «Казахстан темир жолы» павлодарское отделение (рост на 19,2 млн. кВт*ч), АО «Павлодарэнергосбыт» (рост на 25,4 млн. кВт*ч), ТОО «Богатырь Комир» (рост на 18,9 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Западно-Казахстанской области связан с увеличением потребления электроэнергии следующих потребителей: ГТЭС - КПО б.в. (рост на 54,2 млн. кВт*ч), ТОО «Батыс Энергоресурсы» (рост на 8,8 млн. кВт*ч).

В Карагандинской области за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО «Арселор Миттал Темиртау» (рост на 105,6 млн. кВт*ч), ТОО «Kazakhmys Smelting» (рост на 23,2 млн. кВт*ч), ТОО «Карагандаэнергосбыт» (рост на 16,6 млн. кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Акмолинской области связан с увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Самга-Энерго» (рост на 61,7 млн. кВт*ч), АО «Астанинская Энергосбытовая Компания» (рост на 40,3 млн. кВт*ч), ТОО «КокшетауЭнергоЦентр» (рост на 65,8 млн. кВт*ч), ТОО «Солтустик Энерго Орталык» (рост на 41,5 млн. кВт*ч), ТОО «Кокшетау Энерго» (рост на 30,9 млн. кВт*ч), АО «НК «Казахстан темир жолы» (рост на 28,8 млн. кВт*ч).

В Северо-Казахстанской области рост потребления электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года произошло в результате незначительного увеличения потребления ТОО «СевКазЭнергоСбыт» (рост на 6,2 млн. кВт*ч) и ФГУП «ЮУЖД МПС РФ» (рост на 24 млн. кВт*ч).

В Кызылординской области за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления ДТОО «Энергосервис» (рост на 11,4 млн. кВт*ч) и ГУП ПЭО «Байконурэнерго» (рост на 6,2 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Алматинской области обусловлен увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Kaz Electro» (рост на 190 млн. кВт*ч), ТОО «Алматыэнергосбыт» (рост на 57,1 млн. кВт*ч), ТОО «АЖК» (рост на 7 млн. кВт*ч) и ТОО «Жетысуэнерготрейд» (рост на 13,9 млн. кВт*ч), АО «ТАТЭК» (рост на 4,1 млн. кВт*ч).

В Костанайской области рост потребления электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: АО «ССГПО» (рост на 54,2 млн. кВт*ч), АО «НК «Казахстан темир жолы» (рост на 27,2 млн.кВт*ч), АО «Костанайские минералы» (рост на 4,8 млн. кВт*ч).

Рост потребления за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии ТОО «Таразский металлургический завод» (рост на 27,7 млн. кВт*ч) и ТОО «ЖамбылЖарыкСауда-2030» (рост на 19,9 млн. кВт*ч).

Увеличение потребления электрической энергии по областям Казахстана в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года связано с увеличением потребления электроэнергии в промышленном секторе страны (таблица 3).

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 6 месяцев 2017 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года представлена в таблице 3.

Таблица 3.
Динамика потребления по крупным потребителям РК за 1 полугодие 2017-2016 гг. *

№ п/п	Наименование потребителя	Объем		Отклонение 2017/2016	
		1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	млн. кВт*ч	%
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	2028.4	1922.8	105.6	5.5
2	АО «Аксуский ферросплавный завод»	2803.4	2758.4	45	1.6
3	ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка	531.5	526.4	5.1	1.0
4	ТОО «Kazakhmys Smelting»	526.6	503.4	23.2	4.6
5	ТОО «Казцинк»	1325.3	1312.9	12.4	0.9
6	АО «С-Сарбайский ГПО»	873.8	819.6	54.2	6.6
7	ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка	89.5	97.1	-7.6	-7.8
8	ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК КТЖ»	1624.2	1474.9	149.3	10.1
9	АО «KEGOC»	1475.94	1201.3	274.64	22.9
10	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»	1390	986.3	403.7	40.9
11	РГП «Канал им. Сатпаева»	115.6	70.3	45.3	64.4
12	ТОО «Казфосфат»	686.7	706.4	-19.7	-2.8

13	ТОО «Тараз. Металлургический комбинат»	71.2	43.5	27.7	63.7
14	АО «УКТМК» (Усть-Каменогорский титаномагнийевый комбинат)	208.7	198.8	9.9	5.0
15	ТОО «Тенгизшевройл»	932.4	912.2	20.2	2.2
16	АО «Павлодарский Алюминевый завод»	470.8	474.9	-4.1	-0.9
17	АО «Казахстанский электролизный завод»	1790.9	1643.3	147.6	9.0
	ВСЕГО:	16944.94	15652.5	1292.44	8.3

Из таблицы видно, что в целом за 6 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года крупные промышленные потребители Казахстана показали увеличение потребления электроэнергии на 1292,44 млн.кВт*ч или 8,3%.

В общей структуре потребления электрической энергии Республики Казахстан основную долю занимают крупные промышленные потребители, доля которых занимает за 1 полугодие 2017 года 35%, энергоснабжающие организации гарантирующие поставщики электроэнергии занимают 29%, РЭК – 4%, средние промышленные потребители – 8%, прямые потребители станций – 9%, прочие – 6% (рисунок 3).



Рис. 3. Структура потребления электроэнергии в ЕЭС РК за 1 полугодие 2017 года

1.2. Выработка электроэнергии

За 1 полугодие 2017 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего 50786,7 млн. кВт*ч, что на 4744,6 млн. кВт*ч (или на 10,3%) выше уровня производства в 1 полугодии 2016 года.

Производство электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 4.

Таблица 4.

Производство электрической энергии
по областям Республики Казахстан в 1 полугодии 2017 года *

млн.кВт*ч

Наименование области РК	Производство в Республике Казахстан				откл. 2017/2016	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2017	6 мес. 2016	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2320.7	3058.5	5379.2	5009.8	369.4	7%
Карагандинская	4196.7	3473.6	7670.3	7470.2	200.1	3%
Костанайская	323.3	269.8	593.1	738.9	-145.8	-20%
Павлодарская	10605.5	9240.6	19846.1	16483.6	3362.5	20%

Акмолинская	1257.5	873.5	2131	1832.2	298.8	16%
Северо-Казахстанская	1014.6	780.4	1795	1590.4	204.6	13%
Актюбинская	1023.2	817.7	1840.9	1809.9	31	2%
Мангистауская	1332.6	1128.6	2461.2	2618.5	-157.3	-6%
Атырауская	1367.4	1204.8	2572.2	2123.7	448.5	21%
Западно-Казахстанская	552.7	447.1	999.8	770.9	228.9	30%
Алматинская	2048.7	1770.1	3818.8	3456.7	362.1	10%
Южно-Казахстанская	209.1	113.8	322.9	650	-327.1	-50%
Жамбылская	719.4	476.6	1196	1316.9	-120.9	-9%
Кызылординская	114.1	46.1	160.2	170.4	-10.2	-6%
Всего:	27085.5	23701.2	50786.7	46042.1	4744.6	10.3%

Исходя из данных, приведенных в таблице видно, что в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Западно-Казахстанская область 30% (или на 228,9 млн.кВт*ч);
- Атырауская область 21% (или на 448,5 млн.кВт*ч);
- Павлодарская область 20% (или на 3362,5 млн.кВт*ч);
- Акмолинская область 16% (или на 298,8 млн.кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 13% (или на 204,6 млн.кВт*ч);
- Алматинская область 10% (или на 362,1 млн.кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 7% (или на 369,4 млн.кВт*ч);
- Карагандинская область 3% (или на 200,1 млн.кВт*ч);
- Актюбинская область 2% (или на 31 млн.кВт*ч).

Рост генерации в вышеперечисленных областях за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года связан с возросшим спросом на электроэнергию среди потребителей регионов Республики Казахстан, а также экспортными поставками в Российскую Федерацию.

В Восточно-Казахстанской области рост генерации в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года обусловлен увеличением выработки на следующих станциях: ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС» (на 104,4 млн.кВт*ч), АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» (на 136,5 млн.кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 полугодии 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года произошло в следующих областях Казахстана:

- Южно-Казахстанская область 50% (или на 327,1 млн. кВт*ч);
- Костанайская область 20% (или на 145,8 млн. кВт*ч);
- Жамбылская область 9% (или на 120,9 млн. кВт*ч);
- Мангистауская область 6% (или на 157,3 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область 6% (или на 10,2 млн. кВт*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 полугодие 2017 года приведена в таблице 5.

Таблица 5
Выработка электроэнергии электрическими станциями РК за 1 полугодие 2017 года*

Наименование	Объем, млн. кВт*ч				Откл. 6 мес. 2017г./6 мес. 2016 г.	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2017	6 мес. 2016	млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	3605.8	2910.4	6516.2	3815.7	2700.5	71%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	1360.1	1267.9	2628.0	2398.4	229.6	10%
АО "ЕЭК"	3795.3	3597.7	7393.0	7001.2	391.8	6%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	603.6	383.1	986.7	1122.3	-135.6	-12%

ГРЭС-2 ТОО "Kazakhmys Energy"	1210.1	1035.0	2245.1	2095.1	150.0	7%
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (ТЭЦ-1,2, ТЭС)	1244.9	1047.0	2291.9	2454.9	-163.0	-7%
АО "АлЭС" (ТЭС)	1323.9	765.2	2089.1	2066.4	22.7	1%
АО "Павлодарэнерго" (ПТЭЦ-2,3)	1126.3	889.3	2015.6	1915.2	100.4	5%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (Кар.ТЭЦ-3)	1210.3	873.6	2083.9	2106.8	-22.9	-1%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	1013.6	778.9	1792.5	1587.9	204.6	13%
АО "Астана-Энергия" (Акм.ТЭЦ-2)	971.2	672.1	1643.3	1343.8	299.5	22%
АО "Атырауская ТЭЦ"	569.3	427.7	997.0	913.1	83.9	9%
АО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	539.3	274.1	813.4	676.9	136.5	20%
Бухтарминский ГЭК ТОО "Казцинк"	755.5	1106.5	1862.0	1803.5	58.5	3%
ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	434.6	594.2	1028.8	924.4	104.4	11%
ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	359.3	891.6	1250.9	1208.5	42.4	4%
ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" (ПТЭЦ-1)	691.7	556.9	1248.6	1307.6	-59.0	-5%
Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	373.5	422.4	795.9	625.7	170.2	27%
ГТЭС КПК "КПО б.в."	263.0	221.3	484.3	414.8	69.5	17%
Жаназолская ГТЭС-56	222.8	140.7	363.5	464.4	-100.9	-22%
ГТЭС Акшабулак ТОО "Кристалл менеджмент"	169.7	162.1	331.8	352.0	-20.2	-6%
Прочие энергоисточники	5241.7	4683.5	9925.2	9443.5	481.7	5%
Всего:	27085.5	23701.2	50786.7	46042.1	4744.6	10.3%

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 1 полугодие 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года был зафиксирован у следующих энергопроизводящих организаций: ТОО «ЭГРЭС-1» - 71%, Капшагайская ГЭС АО «АлЭС» - 27%, АО «Астана-Энергия» (Акм.ТЭЦ-2) - 22%, АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - 20%, ГТЭС КПК «КПО б.в.» - 17%, АО «СевКазЭнерго» - 13%, ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС» - 11%, АО «Ст.ЭГРЭС-2» - 10%.

Рост производства электроэнергии в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на ТОО «AES Усть-Каменогорской ГЭС» обусловлен завершением капитального ремонта гидроагрегата №2, на Капшагайской ГЭС АО «АлЭС» обусловлен увеличенным расходом воды на ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Рост генерации у ТОО «ЭГРЭС-1» обусловлен осуществлением экспортных поставок электроэнергии с февраля текущего года и увеличением отпуска потребителям оптового рынка, что позволило увеличить генерацию в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на 2700,5 млн. кВт*ч.

АО «ЕЭК» в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года увеличила генерацию на 391,8 млн. кВт*ч, что обусловлено возросшим потреблением электроэнергии прямыми потребителями станции.

У АО «Ст. Экибастузская ГРЭС-2» рост генерации в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на 229,6 млн. кВт*ч связан с применением новой тарифной политикой.

При этом в 1 полугодии 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года снижение генерации произошло на следующих электростанциях: Жаназолская ГТЭС-56 (-100,9 млн. кВт*ч или 22%), АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» (-135,6 млн. кВт*ч или 12%), ТОО «МАЭК-Казатомпром» ТЭЦ-1,2, ТЭС (-163,0 млн. кВт*ч или 7%), ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент» (-20,2 млн. кВт*ч или 6%), ТЭЦ АО «Алюминий Казахстана» (ПТЭЦ-1) (-59 млн. кВт*ч или 5%). Снижение генерации у Жаназолская ГТЭС-56, ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент», АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» обусловлен ограниченными объемами поставок газа. Снижение генерации у ТОО «МАЭК-Казатомпром» ТЭЦ-1,2, ТЭС в 1 полугодии 2017 года связано с проводимой ремонтной

компанией.

Ниже на рисунке 4 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 полугодие 2017 года.

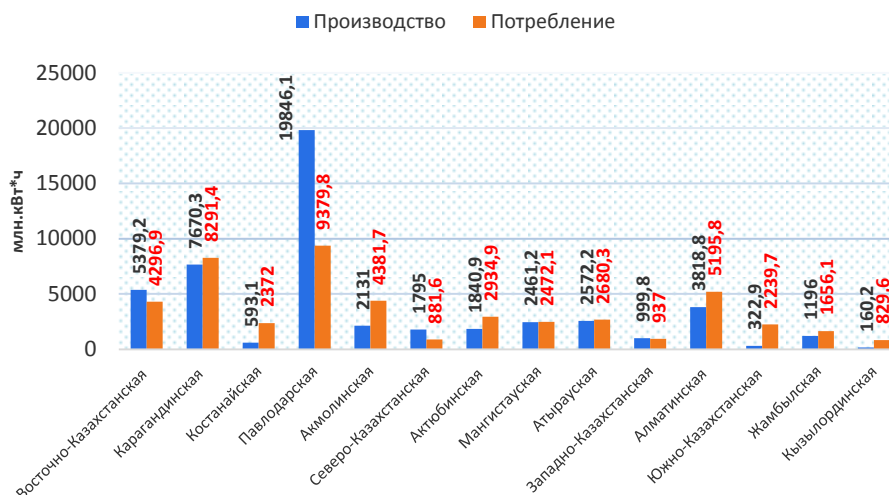


Рис. 4. Производство-потребление в разрезе областей Казахстана за 1 полугодие 2017 года

Из рисунка видно, что энергоизбыточными областями являются Павлодарская, Северо-Казахстанская и Восточно-Казахстанская области. Остальные области Казахстана являются энергодефицитными.

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии в 1 полугодии 2017 году занимали 4 ведущих ГРЭС страны:

- АО «ЕЭК» - 14,56%;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 12,83 %;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 5,2 %;
- ГРЭС-2 ТОО «Казахмыс Энерджи» - 4,4%.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями в 1 полугодии 2017 года приходилось 37% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан в 1 полугодии 2017 года показаны на рисунке 5 ниже:

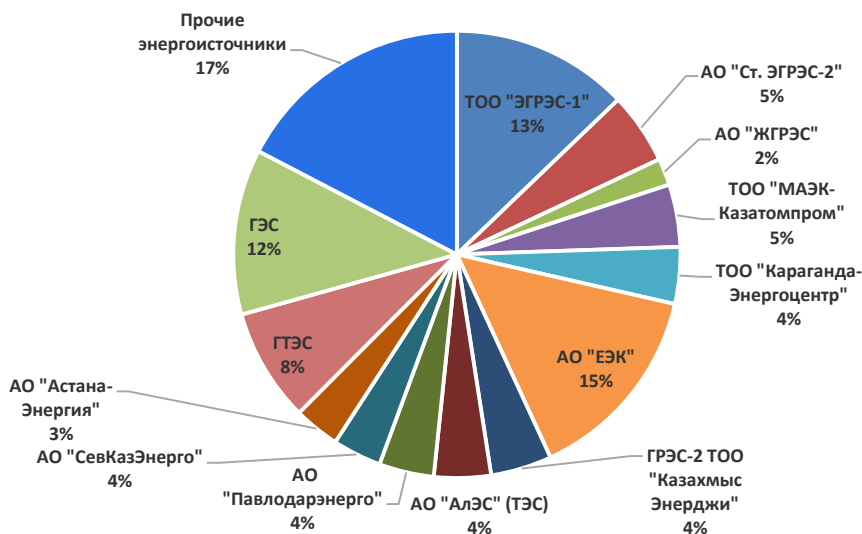


Рис. 5. Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 1 полугодие 2017 года

2. ИНФОРМАЦИЯ О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ЗА 1

ПОЛУГОДИЕ 2017 ГОДА

2.1. Общие итоги централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 6 месяцев 2017 года было заключено 9826 сделок в объеме 12 321 618 тыс. кВт*ч на общую сумму 76 580 355,776 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» были заключены 252 сделки в объеме 80352 тыс. кВт*ч на общую сумму 491 773,8 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 7,3 тг/кВт*ч (без НДС).

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 9197 сделок в объеме 145410 тыс. кВт*ч на общую сумму 983 717 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,5 тг/кВт*ч (без НДС).

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 377 сделок в объеме 12 095 856 тыс. кВт*ч на общую сумму 75 104 864,976 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 6 месяцев 2017 года в 3,3 раза больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 6 месяцев 2016 года объем заключенных сделок составил всего 3 746 856 тыс. кВт*ч (рис. 6).

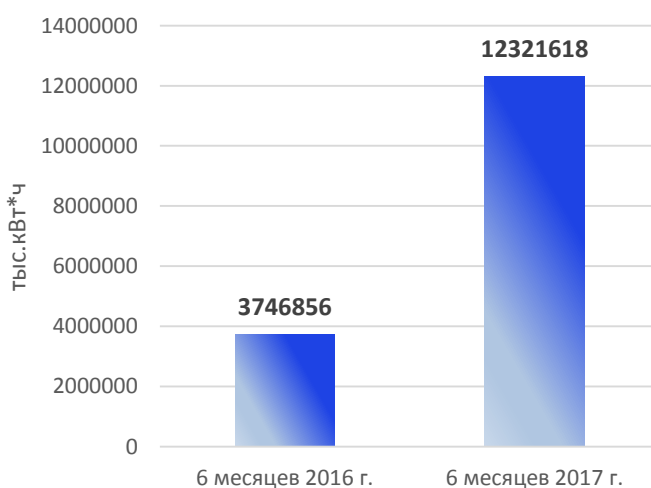


Рис. 6 Динамика централизованных торгов за 6 месяцев 2016-2017 гг.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 6 месяцев 2016 года и за 6 месяцев 2017 года представлена в таблице 6.

Таблица 6.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 6 месяцев 2016-2017 года

период	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	Цена MIN тг/кВт*ч (без НДС)	Цена МАХ тг/кВт*ч (без НДС)	Цена MIN тг/кВт*ч (без НДС)	Цена МАХ тг/кВт*ч (без НДС)	Цена MIN тг/кВт*ч (без НДС)	Цена МАХ тг/кВт*ч (без НДС)
январь	8.2	8.65	6	11.142	8.2	10.5
февраль	7.2	7.5	7.2	8.35	7.5	10.5
март	7.49	7.5	6	8.5	7	10.5
апрель	6	8.6	4,5	4.5	6.5	10.5
май	6	8.65	8.35	8.5	6	10.5
июнь	7.3	7.5	4.5	7	4.5	10.5

6 мес. 2016	6	8.65	4.5	11.142	4.5	10.5
январь	7.1	7.3	6.5	8.42	4.5	7.5
февраль	7.1	7.1	6.5	7.9	4.5	10.5
март	5.5	7.1	4.5	8.6	4.5	10.5
апрель	5.8	6.1	4,5	10.5	4.5	10.5
май	5	5.9	4.5	7.1	4.5	6
июнь	5.62	6	4.5	8.686	4.5	11.5
6 мес. 2017	5	7.3	4.5	10.5	4.5	11.5

Из таблицы видно, что наметившаяся тенденция снижения цен на централизованных торгах в 2016 году продолжилась и в текущем 2017 году:

- зафиксировано снижение клиринговых цен на спот-торгах в режиме «за день вперед» (минимальная цена - снижение на 17%, а максимальная цена на 15,6%);

- на средне- и долгосрочный период (минимальная цена – осталась на прежнем уровне, а максимальная цена снизилась на 5,8%).

Незначительное повышение цен на централизованных торгах в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года отметим на спот-торгах «в течение операционных суток» (минимальная цена – осталась на прежнем уровне, а максимальная цена повысилась на 9,5%).

Снижение цен на централизованных торгах в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года обусловлено общей ситуацией на оптовом рынке электроэнергии, а именно наличием избытка электрических мощностей и изменению ценовой политики энергопроизводящих организаций.

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрированы 98 субъектов ОРЭ. За 6 месяцев 2017 года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ГКП на праве хозяйственного ведения «Жетысу Водоканал», ТОО «Отан Энерго», ТОО «Росэлко Трейд», АО «Кызылординская РЭК», ТОО «КЭЛ», ТОО «Энергострой - Industry».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 6 месяцев 2017 года стали:

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
АО «ЕЭК»;
ТОО «Усть-Каменогорская ГЭС»;
АО «СевКазЭнерго»;
АО «Кристалл Менеджмент»;
ТОО «Анкил»;
ТОО «Астанаэнергосбыт»;
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;
ДТОО «Кызылордаэнерго»;
ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;
ТОО «Прометей-2003»;
ТОО «SA Petro Group»;
ТОО «Шиели Жарыгы»;
ТОО «Онтустик Жарык»;

ТОО «Солтустик ЭнергоОрталык»;
ДТОО «Энергосервис»;
ТОО «ГарантЭнерго»;
ТОО «Югэнергоимпульс»;
ТОО «Онтустик Жарык транзит»;
ТОО «Энергоснаб 21»;
ТОО «Даулетэнерго»;
ТОО «Ferrum-Vtor»;
ТОО «Кокшетауэнергоцентр»;
ТОО «Астанинская Энергосбытовая компания»;
ТОО «Куат Энергия»;
ТОО «Промснаб-Астана»;
ТОО «Самга-Энерго»;
ГКП Жетысу Водоканал.

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 6 месяцев 2017 года были заключены 252 сделки в

объеме 80 352 тыс. кВт*ч на общую сумму 491 773,7 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 5 тг/кВт*ч до 7,3 тг/кВт*ч. За аналогичный период 2016 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» была заключена 521 сделка в объеме 180 317 тыс. кВт*ч на общую сумму 1 342 853,9 тыс. тенге, при этом минимальная цена на спот-торгах составила 6 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8,65 тг/кВт*ч (без НДС).

На спот-торгах в режиме «за день вперед» в начале января текущего года клиринговые цены были зафиксированы на уровне 7,3 тг/кВт*ч без НДС. Это обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения – 7,3 тг/кВт*ч без НДС. В остальной период января и февраля текущего года сделки на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключались по клиринговым ценам - 7,1 тг/кВт*ч без НДС.

С марта текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» отмечается тенденция по снижению клиринговой цены, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 5,5-6 тг/кВт*ч без НДС.

С мая текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» отметим тенденцию по снижению клиринговой цены и увеличение объема спот-торгов, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 5-5,5 тг/кВт*ч без НДС.

В июне текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» увеличение объема спот-торгов связано с участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения на уровне – 5,62-6 тг/кВт*ч без НДС.

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 1 полугодие 2017 года по месяцам представлена на рисунке 7.

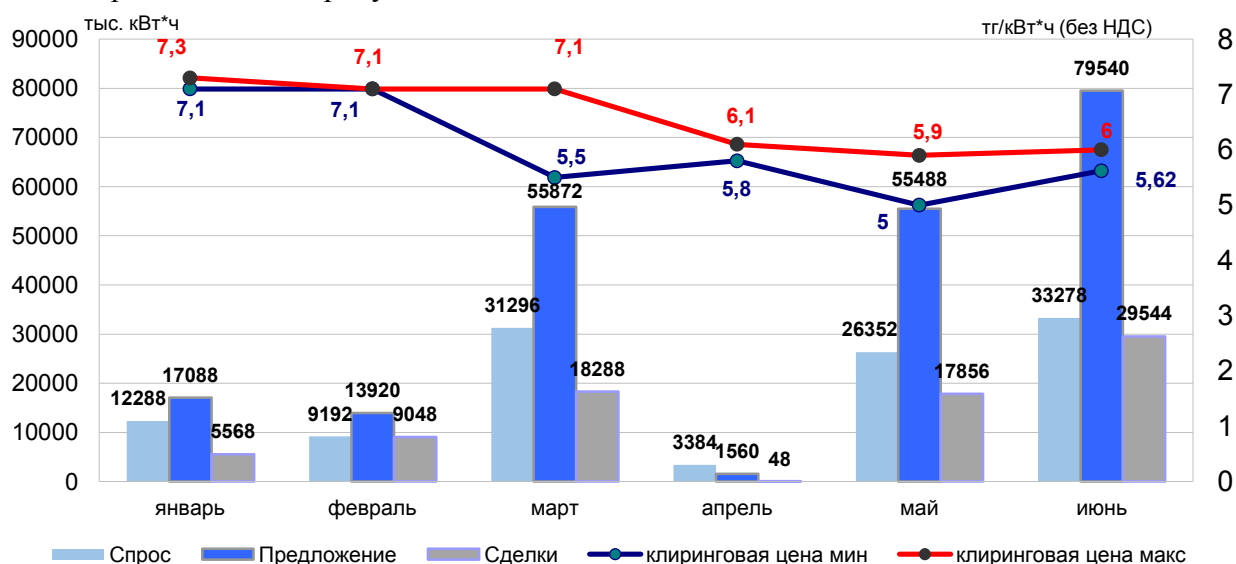


Рис. 7 Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 6 месяцев 2017 года

В 1 полугодии текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 223 469 тыс. кВт*ч, при уровне спроса 115 790 тыс. кВтч. (таблица 7). Суммарный объем предложения в 2 раза превышает объем спроса, это отражает наличие свободных генерирующих мощностей на рынке

Таблица 7.

Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 1 полугодие 2017 года

Период	СПРОС				ПРЕДЛОЖЕНИЕ				СДЕЛКИ		
	Суммарный объем спроса	Неудовлетворенный объем спроса	Min цена	Max цена	Суммарный объем предложения	Нереализованный объем предложения	Min цена	Max цена	Объем	Min цена	Max цена

январь	12288	6720	7.1	7.3	17088	11520	7.1	9.7	5568	7.1	7.3
февраль	9192	144	6.2	7.1	13920	4872	7.1	7.8	9048	7.1	7.1
март	31296	13008	5.5	7.1	55872	37584	5.5	8.42	18288	5.5	7.1
1 квартал	52776	19872	5.5	7.3	86880	53976	5.5	9.7	32904	5.5	7.3
апрель	3384	3336	5	6.1	1560	1512	5.8	6.1	48	5.8	6.1
май	26352	8496	4.5	6.1	55488	37632	5	6.3	17856	5	5.9
июнь	33278	3734	5.5	6.1	79540	49996	5.62	8.42	29544	5.62	6
2 квартал	63014	15566	4.5	6.1	136588	89140	5	8.42	47448	5	6.1
Итого 6 мес. 2017	115790	35438	4.5	7.3	223468	143116	5	9.7	80352	5	7.3

По данным указанных в таблице видно, что за 1 полугодие 2017 года минимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в мае на уровне 4,5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в январе на уровне 7,3 тг/кВт*ч, минимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в мае на уровне 5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в январе на уровне 9,7 тг/кВт*ч. Минимальная клиринговая цена за 1 полугодие 2017 года на спот-торгах зафиксирована в мае на уровне 5 тг/кВт*ч, максимальная клиринговая цена на торгах зафиксирована в январе текущего года на уровне 7,3 тг/кВт*ч.

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрировано 77 субъектов ОРЭ, за 6 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ГКП на ПХВ «Жетысу Водоканал», ТОО «Отан Энерго», ТОО «Росэлко Трейд», АО «Кызылординская РЭК», ГКП на ПХВ «Кызылордатеэлектроцентр», ТОО «КЭЛ», ТОО «Энергострой - Industry».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2017 года стали:

ТОО «Анкил»;	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»;
ТОО «Энергокомпани ПВ»;	ТОО «Онтустик Жарык»;
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;	ТОО «Солтустик Энерго Орталык»;
АО «Акмолинская РЭК»;	ТОО «Ferrum Vtor»;
ТОО «ГарантЭнерго»;	ТОО «АВ Energo»;
ТОО «Energy Trade Co.»;	ТОО «Ремэнерго»;
ТОО «КЭЛ»;	ТОО «АлатауЭнерготрейд Лимитед»;
ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;	ТОО «АлтыналмасЭнерго»;
ТОО «Промснаб-Астана»;	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
ТОО «ЭлектроДил»;	АО «СевКазЭнерго»;
ТОО «Энергопоток»;	АО «ЕЭК»;
ТОО «ЭнергоСнаб 21»;	АО «Ст.ЭГРЭС-2».
ТОО «Югэнергоимпульс»;	

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 6 месяцев 2017 года было заключено 9197 сделок в объеме 145410 тыс. кВт*ч на общую сумму 983717,7 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,5 тг/кВт*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2016 года и 6 месяцев 2017 года приведена на рисунке 8.

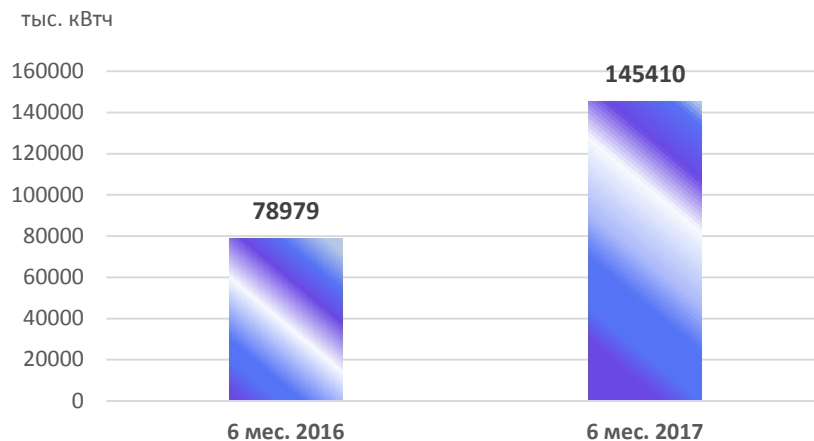


Рис. 8. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2016-2017 гг.

За аналогичный период 2016 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 7324 сделки в объеме 78979 тыс. кВт*ч на общую сумму 744742,8 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за 6 месяцев 2017 года на 84% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Рост ликвидности спот-торгов «в течение операционных суток» в основном связан с увеличением количества участников торгов.

2.4. Итоги централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды

На централизованных торгах электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды в Торговой системе за 1 полугодие 2017 года зарегистрировано 115 субъектов ОРЭ. За 6 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «АкБарс-Энерго», ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ТОО «МАЭК-Казатомпром», ТОО «Отан энерго», АО «Кызылординская РЭК», ТОО «Росэлко Трейд», ТОО «КЭЛ».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2017 года стали:

- | | |
|-------------------------------|------------------------------|
| ТОО «Темиржолэнерго»; | ТОО «Алматыэнергосбыт»; |
| АО «KEGOC»; | ТОО «Актобээнергоснаб»; |
| АО «Батыс транзит»; | ТОО «Алтыналмас Энерго»; |
| АО «НК «КТЖ»; | ТОО «Анкил»; |
| ТОО «Жезказганэнергосбыт»; | ТОО «Астанаэнергосбыт»; |
| ТОО «Energy Trade»; | ТОО «АРЭК-Энергосбыт»; |
| ТОО «Прометей 2003»; | ТОО «Гарантэнерго»; |
| ТОО «Уранэнерго-Пул»; | ТОО «Даулетэнерго»; |
| ТОО «Промснаб-Астана»; | ТОО «ЖамбылЖарыкСауда2030»; |
| ТОО "AB Energo" (АБ Энерго); | ТОО «КарагандаэнергоСбыт»; |
| ТОО «Казэнергоцентр»; | ТОО «Онтустик Энерго Трейд»; |
| ТОО «Феррум-Втор»; | ТОО «Куат Энергия»; |
| ТОО «Онтустик Жарык Транзит»; | ТОО «Осирис Энерго»; |
| ТОО «Global Smart»; | ТОО «Ремэнерго»; |
| АО «Акмолинская РЭК»; | ТОО «Отанэнерго»; |
| АО «Кызылординская РЭК»; | ТОО «Шиели Жарыгы»; |
| ТОО «Central Asia Servises»; | ТОО «Самга Энерго»; |
| ДТОО «Кызылордаэнерго»; | ТОО «Электро Дил»; |
| ДТОО «Энергосервис»; | ТОО «Энергокомпани ПВ»; |
| ТОО «Алем-Павлодар»; | ТОО «Энергопоток»; |
| ТОО «Kaz Electro»; | ТОО «ЭнергоСнаб21»; |

ТОО «Югэнергоимпульс»;
 ТОО «Онтустик Жарык»;
 ТОО «КокшетауэнергоЦентр»;
 ТОО «СолтустикЭнергоОрталык»;
 ТОО «Южный поток»;
 Филиал «Канал им. К.Сатпаева»;
 ТОО «Казбытгрупп»;
 ТОО «Энергопром техно»;
 АО «Ст. ЭГРЭС-2»;

ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;
 ТОО «Казцинк» (БГЭС);
 АО «Мойнакская ГЭС»;
 ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
 АО «Евроазиатская Энергетическая
 Корпорация»;
 ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
 ГРЭС-2 ТОО «Kazakhmys Energy»;
 АО «СевКазЭнерго»

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 377 сделок в объеме 12 095 856 тыс. кВт*ч на общую сумму 75 104 864,976 тыс. тенге в том числе:

- недельных контрактов, было заключено 155 в объеме 701 064 тыс. кВт*ч на общую сумму 4316850,72 тыс. тенге. Контракты с поставкой на неделю были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 15,94 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов с поставкой на месяц, было заключено 89 в объеме 2 077 824 тыс. кВт*ч на общую сумму 12 720 405,6 тыс. тенге. Контракты с поставкой на месяц были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов с поставкой на квартал, было заключено 107 в объеме 8 942 808 тыс. кВт*ч на общую сумму 56383888,656 тыс. тенге. Контракты с поставкой на квартал были заключены в диапазоне цен от 4,5 тг/кВт*ч (без НДС) до 8,686 тг/кВт*ч (без НДС).

- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 26 в объеме 374160 тыс. кВт*ч на общую сумму 1683720 тыс. тенге. Цена сделок составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2017 года по месяцам представлена ниже на рисунке 9.

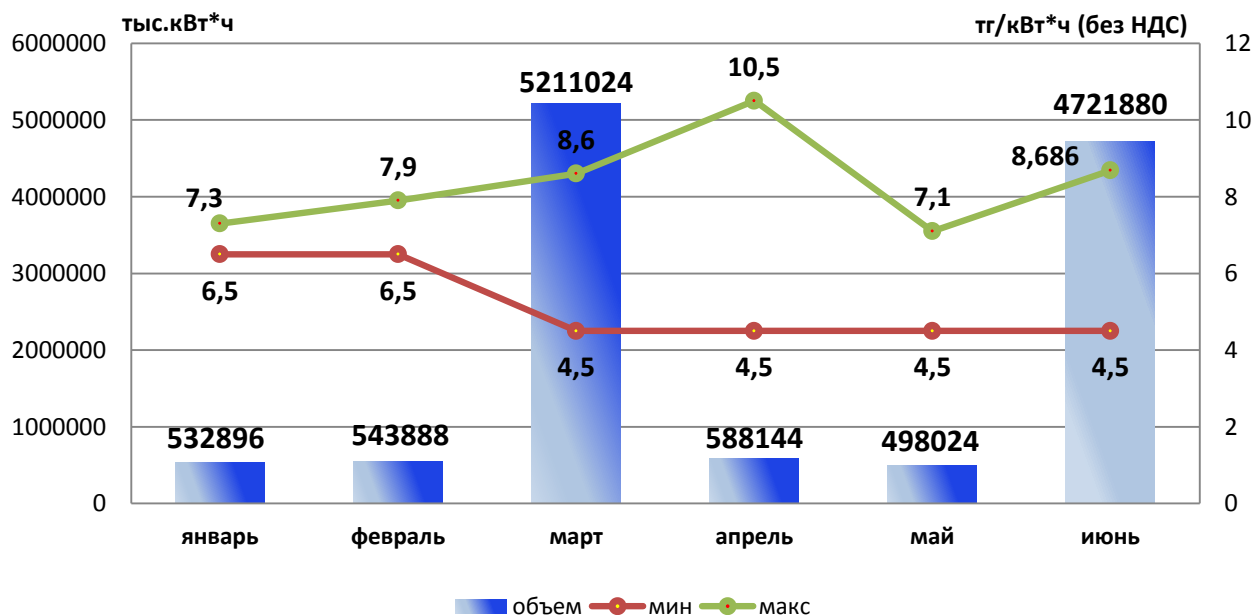


Рис. 9. Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2017 года

Из графика видно, что наибольшие объемы сделок были заключены в марте и июне текущего года, что обусловлено проведению в этот период централизованных торгов с поставкой электрической энергии на квартал.

Традиционно наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2017 года была зафиксирована в марте и составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), что обусловлено периоду проведения торгов

электроэнергией, вырабатываемой ГЭС в период природоохранных попусков воды. Относительно аналогичного периода прошлого года в 1 полугодии текущего года отмечается снижение средней цены контрактов на 4%.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2016 года и 6 месяцев 2017 года, приведена ниже на рисунке 10.

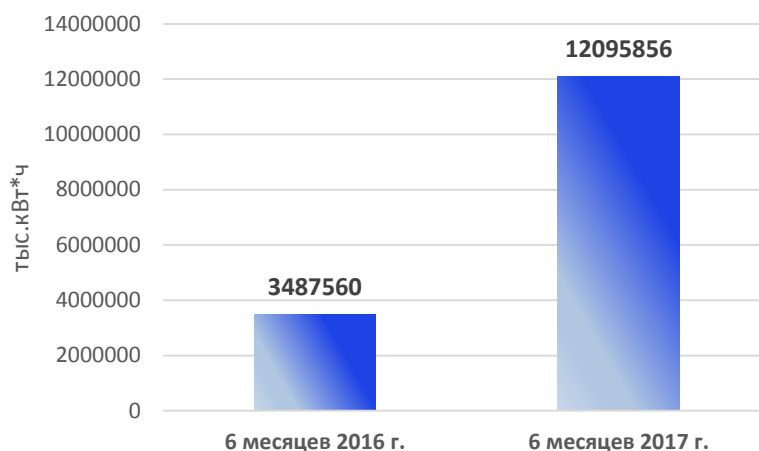


Рис. 10. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2016-2017 гг.

В 1 полугодии 2017 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 377 сделок в объеме 12 095 856 тыс. кВт*ч на общую сумму 75 104 864,976 тыс. тенге. За первое полугодие 2016 года было заключено 60 сделок в объеме 3 487 560 тыс. кВт*ч на общую сумму 24 261 666,504 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за первое полугодие 2017 года в 3,5 раза больше, чем за аналогичный период 2016 года. Положительная динамика торгов в 1 полугодии 2017 года связана с изменением тарифной политики на рынке при наличии значительного избытка мощностей и увеличением количества участников торгов.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал и контракты в период природоохранных попусков воды) представлены на рисунке 11 вместе с динамикой цен сделок.

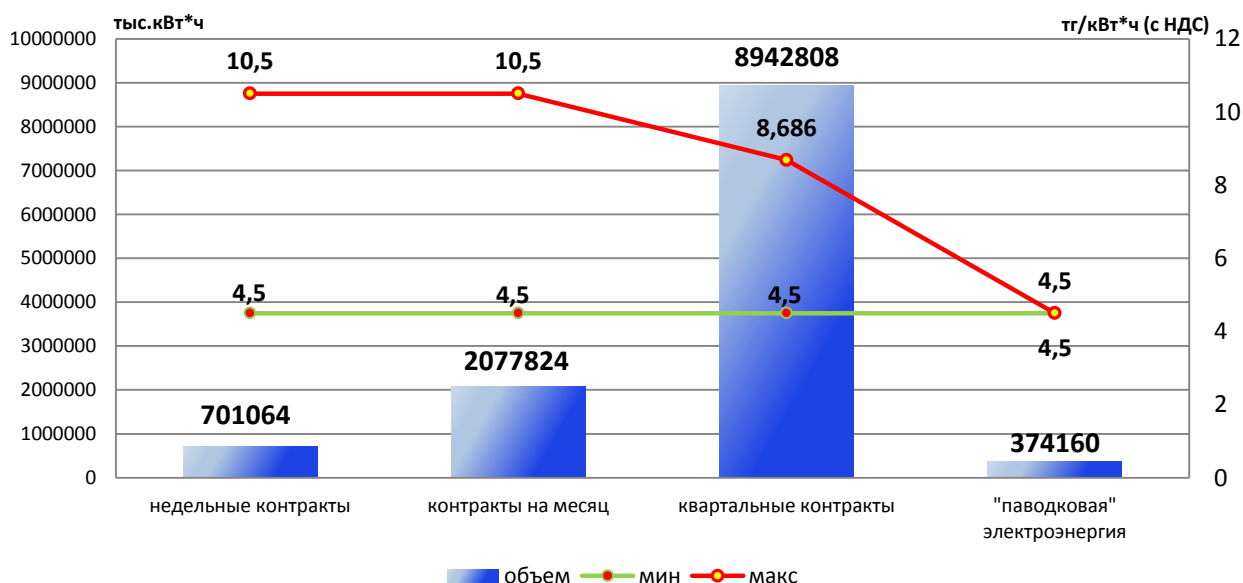


Рис. 11. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 6 месяцев 2017 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 107 контрактов, общий

объем заключенных сделок составил 8 942 808 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 89, в объеме 2 077 824 тыс. кВт*ч, контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 26 объемом 374 160 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 155, в объеме 701 064 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».