



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ

**о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 9 месяцев 2019 года**

г. Нур-Султан

1. МОНИТОРИНГ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЭЭС РК ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в республике составило 76 734,1 млн. кВт*ч, что на 2,7% (или на 2127,1 млн. кВт*ч) меньше производства за аналогичный период 2018 года.

Из них было выработано:

тепловыми электростанциями – 61 689,6 млн. кВт*ч, что составляет 80,4% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

газотурбинными электростанциями – 6 556,8 млн. кВт*ч, что составляет 8,5 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

гидроэлектростанциями – 7 709,4 млн. кВт*ч, что составляет 10 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

ветряными электростанциями – 475,7 млн. кВт*ч, что составляет 0,6% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

солнечными электростанциями – 300,1 млн. кВт*ч, что составляет 0,39% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

биогазовыми установками – 2,5 млн. кВт*ч, что составляет 0,003% всей выработанной в Казахстане электроэнергии.

Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в республике составило 76 454,9 млн. кВт*ч, что на 1,6% больше потребления за аналогичный период 2018 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 9 месяцев 2019 года характеризуется следующими показателями:

– Переток (прием) электроэнергии Казахстан-Россия составляет 49,8 млн. кВт*ч;

– Переток (выдача) электроэнергии Казахстан-Центральная Азия составляет -3 320,4 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года приведен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс производства - потребления электрической энергии Республики Казахстан за 9 месяцев 2019-2018 гг.

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2019 г., млн. кВт*ч				Объем за 2018 г.	Отклонения 9 мес. 2019/2018	
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	9 месяцев	9 месяцев	млн. кВт*ч	%
ПРОИЗВОДСТВО электроэнергии в целом по Казахстану	28015.5	23928.5	24790.1	76734.1	78861.2	-2127.1	-2.7%
Из них:							
тепловыми электростанциями	23340.7	18628.3	19720.6	61689.6	63637.7	-1948.1	-3%
гидроэлектростанциями	2038.9	3016.6	2653.9	7709.4	6709.4	1000.0	15%
газотурбинными электростанциями	2429.4	2040.9	2086.5	6556.8	8117.7	-1560.9	-19%
ВЭС	153.7	142.8	179.2	475.7	283.7	192.0	68%
СЭС	52.0	98.9	149.2	300.1	112.2	187.9	167%
БГУ	0.8	1.0	0.7	2.5	0.5	2.0	400%
В том числе по зонам:							

- Северная зона	21296.5	18417.8	19211.2	58925.5	61126.0	-2200.5	-4%
- Южная зона	3172.5	2415.8	2413.9	8002.2	7924.9	77.3	1%
- Западная зона	3546.5	3094.9	3165.0	9806.4	9810.3	-3.9	0%
ПОТРЕБЛЕНИЕ электроэнергии в целом по Казахстану	28040.3	23931.4	24483.2	76454.9	75267.9	1187.0	1.6%
В том числе по зонам:							
- Северная зона	18435.7	15853.6	15912.9	50202.2	49568.8	633.4	1%
- Южная зона	6037.4	4962.6	5394.7	16394.7	15790.5	604.2	4%
- Западная зона	3567.2	3115.2	3175.6	9858.0	9908.6	-50.6	-1%
САЛЬДО ПЕРЕТОК всего:	24.8	2.9	-3298.3	-3270.6	-3593.3	322.7	
в т.ч. Россия	26.0	7.4	16.4	49.8	-3593.5	3643.3	
Центральная Азия	-1.2	-4.5	-3314.7	-3320.4	0.2	-3320.6	

Примечание: данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

На рисунках 1 и 2 изображена динамика производства и потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан за 9 месяцев 2019 года.

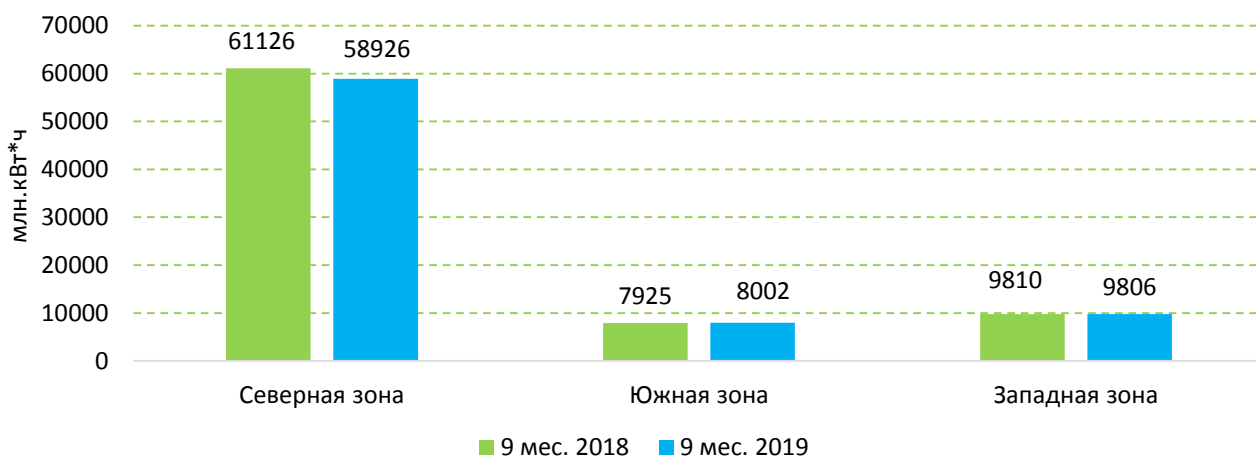


Рис. 1. Динамика производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2019 года

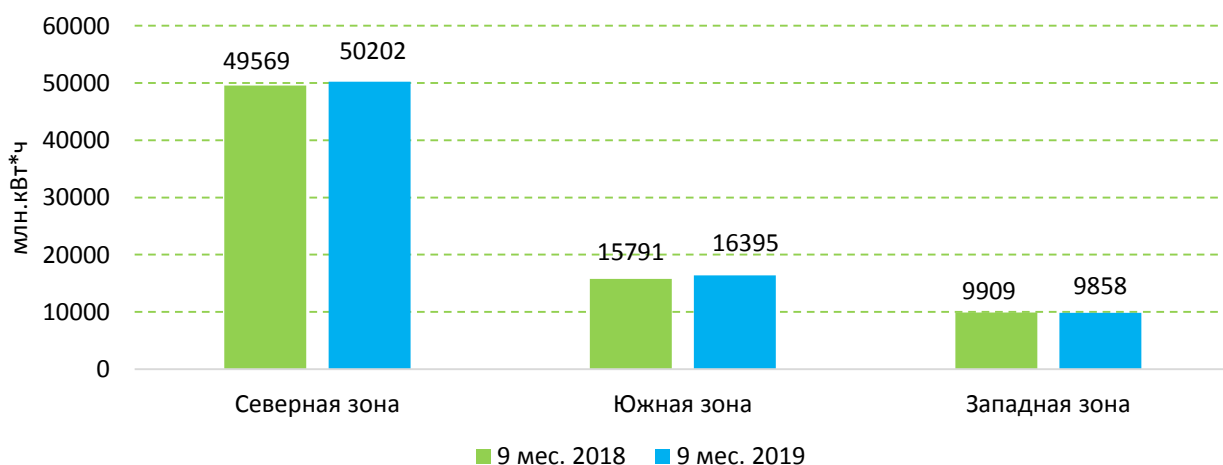


Рис. 2. Динамика потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК за 9 месяцев 2019 года

1.1. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

За 9 месяцев 2019 года потребление электроэнергии в Казахстане составило всего 76

454,9 млн. кВт*ч, что на 1 187 млн. кВт*ч (или на 1,6%) больше потребления электроэнергии за аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2018 года представлено в таблице 2.

Таблица 2

**Потребление электрической энергии
по областям Республики Казахстан за 9 месяцев 2019-2018гг.**

Наименование области	Потребление в Республике Казахстан (млн. кВт*ч)						
	1 кв. 2019	2 кв. 2019	3 кв. 2019	9 мес. 2019	9 мес. 2018	отклонение 9 мес. 2019/2018	%
Восточно-Казахстанская	2503.8	2171.0	2111.3	6786.1	6573.4	212.7	3.2%
Карагандинская	4711.0	4181.2	4198.1	13090.3	12743.2	347.1	2.7%
Костанайская	1287.7	1092.0	1085.3	3465.0	3486.6	-21.6	-0.6%
Павлодарская	5067.3	4530.4	4689.5	14287.2	14371.9	-84.7	-0.6%
Акмолинская	2674.0	1969.9	1922.3	6566.2	6527.4	38.8	0.6%
Северо-Казахстанская	509.5	381.5	373.9	1264.9	1272.8	-7.9	-0.6%
Актюбинская	1682.4	1527.6	1532.5	4742.5	4593.5	149.0	3.2%
Мангистауская	1347.1	1210.9	1229.3	3787.3	3888.6	-101.3	-2.6%
Атырауская	1660.3	1445.8	1508.6	4614.7	4550.4	64.3	1.4%
Западно-Казахстанская	559.8	458.5	437.7	1456.0	1469.6	-13.6	-0.9%
Алматинская	3049.0	2462.6	2634.5	8146.1	7882.6	263.5	3.3%
Туркестанская	1292.6	1166.8	1275.7	3735.1	3608.6	126.5	3.5%
Жамбылская	1218.1	949.1	1070.4	3237.6	3080.3	157.3	5.1%
Кызылординская	477.7	384.1	414.1	1275.9	1219.0	56.9	4.7%
Всего:	28040.3	23931.4	24483.2	76454.9	75267.9	1187.0	1.6%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из таблицы видно, что за 9 месяцев 2019 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2018 года зафиксирован во всех областях Казахстана, кроме Костанайской, Павлодарской, Северо-Казахстанской, Мангистауской и Западно-Казахстанской областей.

В Актюбинской области за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года отмечается увеличение потребления АО «ГНК «Казхром» (АЗФ) (рост на 98,4 млн. кВт*ч).

В Атырауской области рост потребления связан с увеличением потребления следующих потребителей: ТОО «Тенгизшевройл» (рост на 30,6 млн. кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 50,6 млн. кВт*ч),

В Восточно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО «УКТМК» (рост на 165,9 млн. кВт*ч), ТОО «Казцинк» (рост на 101,9 млн. кВт*ч).

В Карагандинской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления ТОО «Kazakhmys Smelting» (рост на 152,5 млн. кВт*ч).

Рост потребления в Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии ТОО «Казфосфат» (рост на 144,7 млн. кВт*ч).

Увеличение потребления электрической энергии по областям Казахстана за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года связано в основном с увеличением потребления электроэнергии в промышленном секторе страны (таблица 3).

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года представлена в таблице 3.

**Динамика потребления электроэнергии по крупным потребителям
Республики Казахстан за 9 месяцев 2019-2018 гг.**

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2019 год, млн. кВт*ч					Отклонения 9 мес. 2019/2018	
	1 квартал	2 квартал	3 квартал	9 мес. 2019	9 мес. 2018	млн. кВт*ч	%
АО "Арселор Миттал Темиртау"	926.9	931.1	900.2	2758.2	3046.8	-288.6	-9%
АО "Аксуский ферросплавный завод"	1434.2	1365.2	1406.9	4206.3	4153.7	52.6	1%
ТОО "Корпорация Казахмыс" (ЖЦМ, БЦМ)	311.8	294.6	299.3	905.7	916.7	-11.0	-1%
ТОО "Kazakhmys Smelting"	295.2	287.8	303.7	886.7	734.2	152.5	21%
ТОО "Казцинк"	736.5	713.6	676.9	2127.0	2025.1	101.9	5%
АО "С-Сарбайское ГПО"	440.6	449.4	446.3	1336.3	1336.5	-0.2	0%
АЗФ АО "ТНК Казхром" (Актюбинский)	771.4	797.0	796.0	2364.4	2266.0	98.4	4%
ТОО "АНПЗ"	186.1	198.7	154.0	538.8	488.2	50.6	10%
РГП "Канал им. К.Сатпаева"	32.9	58.5	66.9	158.3	207.7	-49.4	-24%
ТОО "Казфосфат"	624.6	462.5	534.9	1622.0	1477.3	144.7	10%
ТОО "Таразский Металлургический Завод"	42.1	41.5	40.7	124.3	186.0	-61.7	-33%
АО "УК ТМК"	204.5	212.6	222.2	639.3	473.4	165.9	35%
ТОО "Тенгизшевройл"	486.9	475.9	446.3	1409.1	1373.1	36.0	3%
ЭС "Кашаган" AGIP KCO NCOC	308.4	184.7	286.9	780.0	855.2	-75.2	-9%
АО "НК КТЖ"	925.1	779.3	783.4	2487.8	2508.7	-20.9	-1%
АО "Павлодарский алюминиевый завод"	236.7	235.9	235.3	707.9	709.8	-1.9	0%
АО "Казахстанский электролизный завод"	940.9	928.1	934.3	2803.3	2743.4	59.9	2%
ВСЕГО:	8904.8	8416.4	8534.2	25855.4	25501.8	353.6	1%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

В целом за 9 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года крупные промышленные потребители Казахстана показали рост потребления электроэнергии на 353,6 млн.кВт*ч или на 1%.

1.2. ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

За 9 месяцев 2019 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего 76 734,1 млн. кВт*ч, что на 2 127,1 млн. кВт*ч (или на 2,7%) ниже уровня производства 9 месяцев 2018 года.

Производство электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2018 года представлено в таблице 4.

**Производство электрической энергии
по областям Республики Казахстан за 9 месяцев 2019-2018 гг.**

Наименование	Производство в Республике Казахстан (млн.кВт*ч)						
	1 кв. 2019	2 кв. 2019	3 кв. 2019	9 мес. 2019	9 мес. 2018	отклонение 9 мес. 2019/2018	%
Восточно-Казахстанская	2272.1	2648.6	2283.0	7198.6	7228.1	-29.5	-0.4%
Карагандинская	4269.0	3988.9	3833.2	12091.1	11123.8	967.3	8.7%
Костанайская	261.7	209.4	175.1	646.2	674.1	-27.9	-4.1%
Павлодарская	11150.7	9030.6	10404.4	30585.7	33964.8	-3379.1	-9.9%
Акмолинская	1293.2	946.4	920.1	3159.7	3129.7	30.0	1.0%
Северо-Казахстанская	983.7	715.5	736.7	2435.9	2234.7	201.2	9.0%
Актюбинская	1066.1	878.4	858.7	2803.2	2770.3	32.9	1.2%
Мангистауская	1392.3	1228.1	1304.0	3924.4	4034.9	-110.5	-2.7%
Атырауская	1531.2	1349.7	1419.8	4300.7	4160.0	140.7	3.4%
Западно-Казахстанская	623.0	517.1	441.2	1581.3	1615.4	-34.1	-2.1%
Алматинская	1922.8	1611.8	1596.3	5130.9	5449.3	-318.4	-5.8%
Туркестанская область	372.4	273.3	257.4	903.1	620.9	282.2	45.5%
Жамбылская	738.5	448.1	482.5	1669.1	1537.7	131.4	8.5%
Кызылординская	138.8	82.6	77.7	299.1	317.0	-17.9	-5.6%
Всего:	28015.5	23928.5	24790.1	76734.1	78861.2	-2127.1	-2.7%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из данных, приведенных в таблице видно, что за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Туркестанская область 45,5% (или на 282,2 млн.кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 9% (или на 201,2 млн.кВт*ч);
- Карагандинская область 8,7% (или на 967,3 млн.кВт*ч);
- Жамбылская область 8,5% (или на 131,4 млн.кВт*ч);
- Атырауская область 3,4% (или на 140,7 млн.кВт*ч);
- Актюбинская область 1,2% (или на 32,9 млн.кВт*ч);
- Акмолинская область 1% (или на 30 млн.кВт*ч).

Рост генерации в вышеперечисленных областях за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года связан со спросом на электроэнергию среди потребителей Республики Казахстан.

Снижение производства электроэнергии за 9 месяцев 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года произошло в следующих областях Казахстана:

- Павлодарская область 9,9% (или на 3 379,1 млн.кВт*ч);
- Алматинская область 5,8% (или на 318,4 млн.кВт*ч);
- Кызылординская область 5,6% (или на 17,9 млн.кВт*ч);
- Костанайская область 4,1% (или на 27,9 млн.кВт*ч);
- Мангистауская область 2,7% (или на 110,5 млн.кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 2,1% (или на 34,1 млн.кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 0,4% (или на 29,5 млн.кВт*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2019 года приведена в таблице 5.

**Выработка электроэнергии электрическими станциями
Республики Казахстан за 9 месяцев 2019-2018 гг.**

млн. кВтч

Наименование	9 мес. 2019	9 мес. 2018	Рост за год, %
Казахстан	76734.1	78861.2	-2.7%
<i>Электростанции национального значения - ТЭС</i>			
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	12397.7	14534.5	-14.7%
АО "ЕЭК"	10393.5	11147.1	-6.8%
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	3662.7	3756.6	-2.5%
ГРЭС ТОО "Топар"	3505.6	3067.4	14.3%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	1303.5	1159.2	12.4%
<i>Электростанции национального значения - ГЭС</i>			
Бухтарминская ГЭС (ТОО "Казцинк")	2313.6	2464.6	-6.1%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	1326.5	1423.1	-6.8%
ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	1385.6	1486.6	-6.8%
АО "Мойнакская ГЭС"	794.5	865.5	-8.2%
Прочие станции	39650.9	38956.6	1.8%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года был зафиксирован у следующих типов энергопроизводящих организаций: гидроэлектростанций – рост на 15% (или на 1 000 млн. кВт*ч), биогазовые установки (БГУ) – 400%, солнечные электростанции - 167%, ветряные электростанции – 68%.

Рост производства электроэнергии за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года на биогазовых установках (БГУ), солнечных и ветряных электростанций обусловлен введением в эксплуатацию новых объектов ВИЭ.

При этом за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года снижение генерации произошло на следующих электростанциях национального значения: ТОО «ЭГРЭС-1» (-2136,8 млн. кВт*ч или 14,7%), АО «ЕЭК» (-753,6 млн. кВт*ч или 6,8%), АО «Ст. ЭГРЭС-2» (-93,9 млн. кВт*ч или 2,5%), ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (-101 млн. кВт*ч или 6,8%), ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» (-96,6 млн. кВт*ч или 6,8%), Бухтарминская ГЭС ТОО «Казцинк» (-151 млн. кВт*ч или 6,1%), АО «Мойнакская ГЭС» (-71 млн. кВт*ч или 8,2%), газотурбинные электростанции (-1 590,9 млн. кВт*ч или 19%).

Снижение генерации за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года на ТОО «АЭС Усть-Каменогорской ГЭС», Бухтарминская ГЭС ТОО «Казцинк», ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и АО «Мойнакская ГЭС» обусловлен пониженным расходом воды на ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Снижение генерации за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года ТОО «ЭГРЭС-1» в объеме 2 136,8 млн. кВт*ч обусловлено отсутствием экспортных поставок электроэнергии в Российскую Федерацию, АО «ЕЭК» в объеме 753,6 млн. кВт*ч обусловлено проведением ремонтной компании.

На рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2019 года.

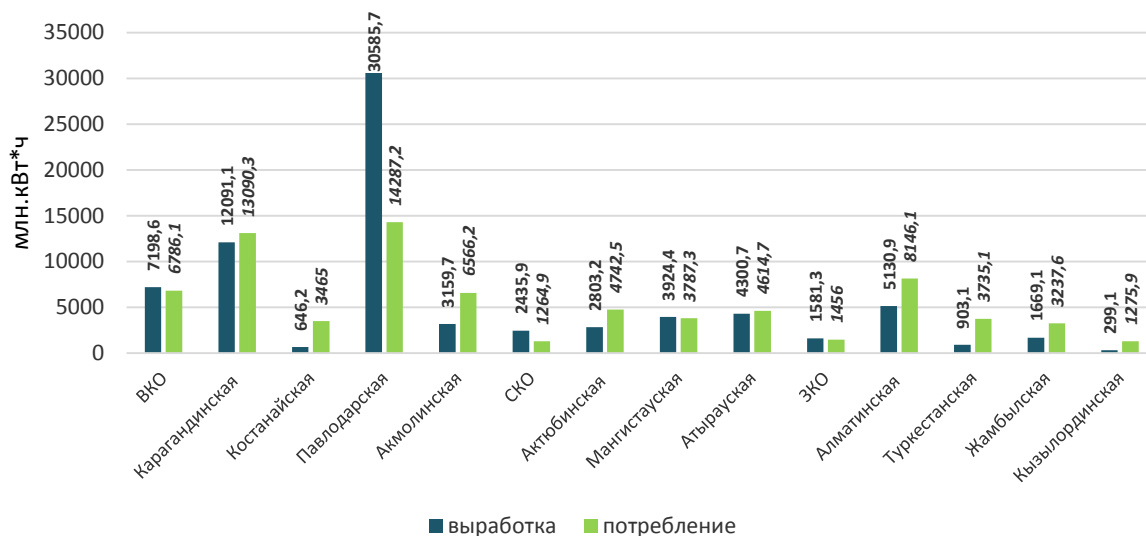


Рис. 3. Производство-потребление в разрезе областей Казахстана за 9 месяцев 2019 года

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

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии за 9 месяцев 2019 году занимали 4 ведущих ГРЭС страны:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 16,2%;
- АО «ЕЭК» - 13,5%;
- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» - 4,8%;
- ТОО «ГРЭС Топар» - 4,6%;
- АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» - 1,7%.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями за 9 месяцев 2019 года приходилось 40,7% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 9 месяцев 2019 года показаны на рисунке 4:

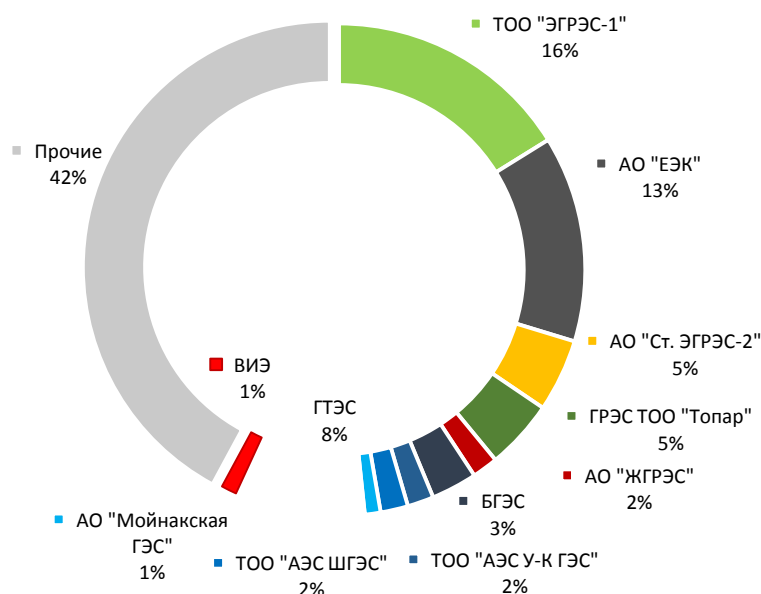


Рис. 4. Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 9 месяцев 2019 года

2. ИНФОРМАЦИЯ О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

2.1 ОБЩИЕ ИТОГИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ ТОРГОВ

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 9 месяцев 2019 года было заключено 1 827 сделок в объеме 17 344 712 тыс. кВт*ч на общую сумму 97 387 621,02 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 1130 сделок в объеме 312 822 тыс. кВт*ч на общую сумму 2 104 838,46 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 4,8 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 10,106 тг/кВт*ч (без НДС).

– по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 372 сделки в объеме 5 114 тыс. кВт*ч на общую сумму 32 159,76 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5,6 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8,4 тг/кВт*ч (без НДС).

– по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 325 сделок в объеме 17 026 776 тыс. кВт*ч на общую сумму 95 250 622,8 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 8,8 тг/кВт*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 9 месяцев 2019 года на 7,4% больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 9 месяцев 2018 года объем заключенных сделок составил 16 159 674 тыс. кВт*ч (рис. 5).

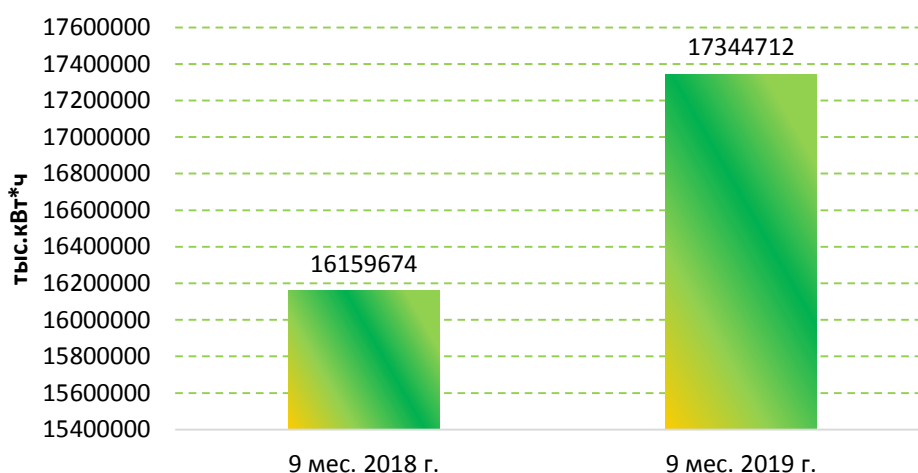


Рис. 5. Динамика централизованных торгов за 9 месяцев 2018-2019 гг.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2018 года и 2019 года представлена в таблице 6.

Таблица 6

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 9 месяцев 2018-2019 гг.

Месяц	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)
январь	5.2	9.5	7	9.5	4.5	9.5
февраль	9.5	9.5	7	9.5	4.5	7.5

март	4.8	5.3	4.2	9.5	7.5	7.5
апрель	4.5	8.8	4.5	9.5	8.8	9.5
май	7.2	7.2	4.5	9	4.5	11.13
июнь	6	7.59	7.4	8.691	4.5	6.5
июль	6.9	8.5	4.5	8.3	4.5	6.5
август	8	8	7.5	8.3	5	7
сентябрь	8.05	8.1	7.5	10	5	7
Итого 9 мес. 2018	4.5	9.5	4.2	10	4.5	11.13
январь	6	7.31	5.76	7.2	6.48	6.48
февраль	5.7	7.31	5.76	7.2	0	0
март	6	7.41	5.76	8.33	0	0
апрель	4.8	10.106	1.1	5.76	0	0
май	6.39	7.31	1.1	5.76	0	0
июнь	5	7.22	5.76	8.4	0	0
июль	5.8	7.1	1.1	5.76	5.6	5.6
август	6.5	7.31	1.1	8.7	8.4	8.4
сентябрь	6.48	7.15	1.1	8.8	6.48	6.48
Итого 9 мес. 2019	4.8	10.106	1.1	8.8	5.6	8.4

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что средняя цена контрактов, заключенных в течении 9 месяцев 2019 года была выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года:

- средняя клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» увеличилась на 8%;

- по торгам на среднесрочный и долгосрочный периоды средняя цена контрактов снизилась на 22%;

- средняя клиринговая цена по спот-торгам «в течение операционных суток» увеличилась на 18%.

Изменение цен на электрическую энергию за 9 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года обусловлено введением с начала 2019 года рынка электрической мощности и утверждением предельных тарифов на электрическую энергию.

2.2 РЕЗУЛЬТАТЫ СПОТ-ТОРГОВ В РЕЖИМЕ «ЗА ДЕНЬ ВПЕРЕД»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрированы 105 субъектов ОРЭ. За 9 месяцев 2019 года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Жарык - 65», ТОО «Энергоснабжение», ТОО «Энерго ИнвестСтройСервис», ТОО «Алтайэнерго Трейд», АО «Павлодарэнерго», ТОО «Теректы-Энерго», АО «Central Asia Cement», ТОО «Electric Energy», ТОО «Компания Эрго».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2019 года стали:

- | | |
|---|---------------------------------|
| 1. АО «Central Asia Cement» | 23. ТОО "Семейэнерготрейд" |
| 2. АО "KEGOC" | 24. ТОО "AB Energo" (АБ Энерго) |
| 3. ТОО "Актобээнергоснаб" | 25. ТОО "Казсбытгрупп" |
| 4. ТОО "Анкил" | 26. ТОО "ЭнергоСнаб 21" |
| 5. ТОО "Дочернее хозяйственное товарищество Нефтегазмаш-сервис" | 27. ТОО "Югэнергоимпульс" |
| 6. ТОО "Electric Energy" | 28. ТОО "Алем-Павлодар" |
| 7. ТОО "ВостокЭнергоТрейд" | 29. ТОО "ГарантЭнерго" |
| 8. ТОО "С.А. Petro Group" | 30. ТОО "Темп-Энерго" |
| | 31. ТОО "КЭЛ" |

9. ТОО "Шыгысэнерготрейд"
10. ТОО "Жезказганэнергосбыт"
11. ТОО "Энергопоток"
12. ДТОО "Энергосервис"
13. ТОО "Экибастуэнерго"
14. ТОО "Темиржолэнерго"
15. ТОО "Шиели Жарыгы"
16. ТОО "Алтайэнерго Трейд"
17. ТОО "Системный Трейдер
Электроэнергии и Мощности"
18. ДТОО "КызылордаЭнерго"
19. ТОО "Снабпромспецтех Компани"
20. ТОО "Даулетэнерго"
21. ТОО "Алатау Энерготрейд Лимитед"
22. ТОО "Уранэнерго-Пул"
32. ТОО "АлтынЭнергоСервис"
33. ТОО "Мангыстау энерго сату"
34. ТОО "Горэлектросеть"
35. ТОО Теректы - Энерго
36. ТОО "Энергоснабжение"
37. ТОО «ЭнергоИнвестСтройСервис»
38. ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит"
39. ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"
40. ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"
41. ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"
42. ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"
43. АО "Евроазиатская энергетическая
корпорация"
44. АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"
45. АО "СевКазЭнерго"
46. ТОО "Караганда Энергоцентр"

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2019 года было заключено 1130 сделок в объеме 312 822 тыс. кВт*ч на общую сумму 2 104 838,46 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 4,8 тг/кВт*ч до 10,106 тг/кВт*ч.

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2019 года по месяцам представлена на рисунке 6.

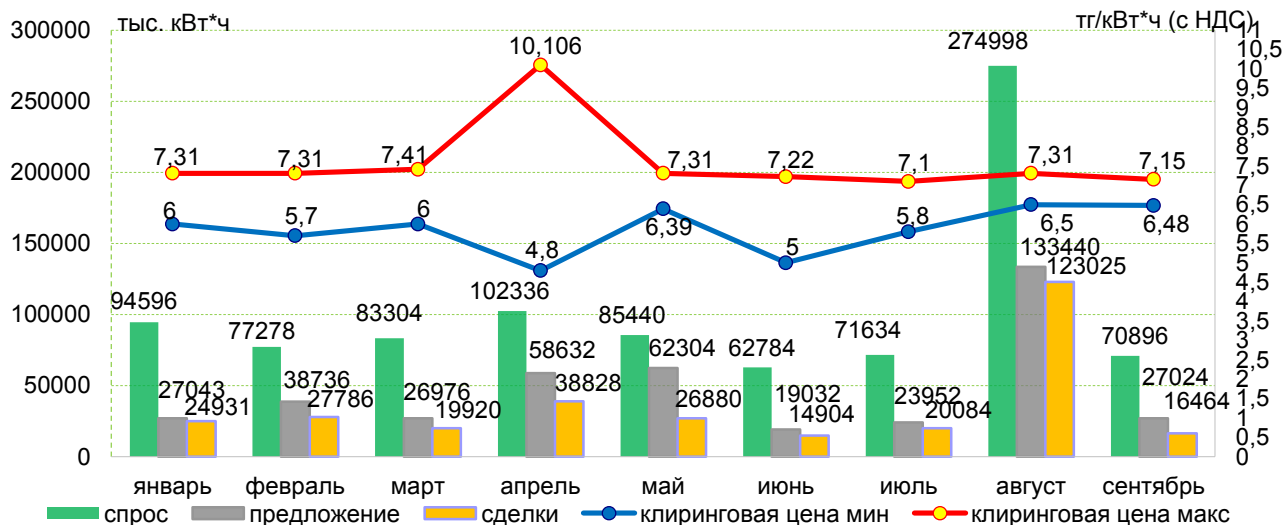


Рис. 6. Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 9 месяцев 2019 года

За аналогичный период 2018 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 406 сделок в объеме 84 302 тыс. кВт*ч на общую сумму 522 903,0 тыс. тенге, при этом минимальная цена на спот-торгах составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт*ч (без НДС). Объем заключенных сделок по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2019 года больше на 228 520 тыс. кВт*ч или на 371% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2019 года поквартально представлен в таблице 7.

Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе, по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 9 месяцев 2019 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
	тыс. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс. кВт*ч	тг/кВт*ч (без НДС)	
1 квартал	255178	182541	2.1	7.6	92755	20118	5.7	10.106	72637	5.7	7.41
2 квартал	250560	169948	2.26	10.106	139968	59356	3.4	10.106	80612	4.8	10.106
3 квартал	417528	257955	2.26	7.55	184416	24843	5.8	10.106	159573	5.8	7.31
9 мес. 2019	923266	670444	2.1	10.106	417139	104317	3.4	10.106	312822	4.8	10.106

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что за 9 месяцев текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 417 139 тыс. кВт*ч, при суммарном уровне спроса 923 266 тыс. кВт*ч. Суммарный объем спроса за 9 месяцев 2019 года в 2,2 раза превышает объем предложения. Суммарный неудовлетворенный объем спроса за данный период составил 670 444 тыс. кВт*ч, а суммарное нереализованное предложение составило 104 317 тыс. кВт*ч.

За 9 месяцев 2019 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» максимальная клиринговая цена была зафиксирована на уровне 10.106 тг/кВт*ч без НДС. Минимальная клиринговая цена за 9 месяцев 2019 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» была зафиксирована во втором квартале текущего года на уровне 4,8 тг/кВт*ч без НДС.

За 9 месяцев 2019 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» максимальный объем сделок на спот-торгах «за день вперед» был зафиксирован в третьем квартале текущего года в объеме 159 573 тыс. кВт*ч. Минимальный объем сделок на спот-торгах «за день вперед» был зафиксирован в первом квартале текущего года в объеме 72 637 тыс. кВт*ч.

В течение первого квартала 2019 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» стали принимать участие гидроэлектростанции. В этот период было заключено 399 сделок в объеме 72 637 тыс. кВт*ч по клиринговым ценам в диапазоне 5,7-7,41 тг/кВт*ч без НДС.

Во втором квартале увеличение объемов на спот-торгах в режиме «за день вперед» связано с активным участием гидроэлектростанций, который обусловлен повышенными расходами воды, что привело к дальнейшему снижению минимальной клиринговой цены до уровня 4,8 тг/кВт*ч без НДС. В этот период было заключено 374 сделки общим объемом 80 612 тыс. кВт*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,8-10,106 тг/кВт*ч без НДС.

В третьем квартале на спот-торгах в режиме «за день вперед» активность участия гидроэлектростанций падает, что обусловлено постепенным снижением расходов воды. Основной объем реализации на спот-торгах на данный период приходился на угольные станции северного региона. В этот период было заключено 357 сделок общим объемом 159 573 тыс. кВт*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,8-10,106 тг/кВт*ч без НДС.

Отмечаем, что повышенный интерес энергопроизводящих организаций к участию в спотовых торгах обусловлен возможностью продажи электроэнергии выше установленного предельного тарифа на электроэнергию, что не противоречит требованиям Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

2.3 РЕЗУЛЬТАТЫ СПОТ-ТОРГОВ В ТЕЧЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ СУТОК

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток»

зарегистрировано 68 субъектов ОРЭ, за 9 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники: АО «Central Asia Cement», ТОО «Electric Energy», ТОО «Казэнергоцентр», ТОО «Жарык-65», ТОО «СТЭМ», ТОО «Алтайэнерго Трейд», ТОО «Ulytau Power».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2019 года стали:

1. ДТОО "Энергосервис"
2. ТОО "Астанаэнергосбыт"
3. ТОО "Дочернее хозяйственное товарищество Нефтегазмаш-сервис"
4. ТОО "Жезказганэнергосбыт"
5. ТОО "КЭЛ"
6. ТОО "Энергопоток"
7. АО "СевКазЭнерго"
8. КПП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр"
9. ТОО "Казцинк"

Итоги, проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 9 месяцев 2019 года было заключено 372 сделок в объеме 5 114 тыс. кВт*ч на общую сумму 32 159,76 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5,6 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 8,4 тг/кВт*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2018 года и 9 месяцев 2019 года приведена ниже на рисунке 7.

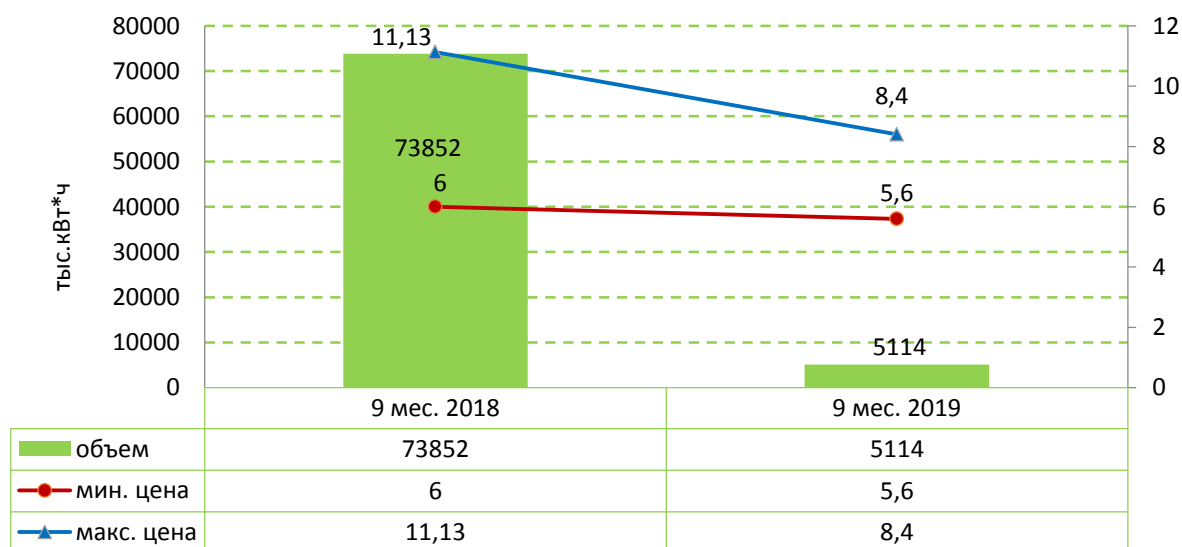


Рис. 7. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 9 месяцев 2018-2019 гг.

За аналогичный период 2018 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 11 149 сделки в объеме 73 852 тыс. кВт*ч на. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2019 года на 93% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение ликвидности спот-торгов «в течение операционных суток» обусловлено снижением объема контрактов и 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 9 месяцев 2019 года зарегистрировано 125

субъекта ОРЭ, из них зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «ЭнергоИнвестСтройСервис», ТОО «Жарык-65», АО «Central Asia Cement», ТОО «Энергоснабжение», ТОО «Алтайэнерго Трейд», ТОО «Энерго-сервис-Экспресс», АО «Павлодарэнерго», ТОО «Ulytau Power», ТОО «Electric Energy», АО «Рудный соколов строй», ТОО «Компания Эрго» и ТОО «ЭнергоПромТехно».

Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2019 года стали:

1. АО "KEGOC"
2. АО Central Asia Cement
3. ТОО "Богатырь Комир"
4. Филиал "Канал им. Каныша Сатпаева"
РГП "Казводхоз"
5. АО "Жезказганская РЭК"
6. АО "ТАТЭК "
7. КГП Балхашэнерго
8. ТОО "Кокшетау Энерго"
9. ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит"
10. ТОО Central Asia Services
11. ТОО ЭнергоИнвестСтройСервис
12. ТОО "Electric Energy"
13. ДТОО "КызылордаЭнерго"
14. ДТОО "Энергосервис"
15. ТОО "AB Energo" (АБ Энерго)
16. ТОО "Samga Development"
17. ТОО "SilkWayEnergy"
18. ТОО "Ulytau Power"
19. ТОО "Алатау Энерготрейд Лимитед"
20. ТОО "Алем-Павлодар"
21. ТОО "Алматыэнергосбыт"
22. ТОО "АлтынЭнергоСервис"
23. ТОО "Астанаэнергосбыт"
24. ТОО "ГарантЭнерго"
25. ТОО "Горэлектросеть"
26. ТОО "Даулетэнерго"
27. ТОО "ЖамбылЖарыкСауда 2030"
28. ТОО "Жарык-65"
29. ТОО "Жезказганэнергосбыт"
30. ТОО "Жетысу Энерготрейд"
31. ТОО "Казсбытгрупп"
32. ТОО "Казэнергоцентр"
33. ТОО "Караганда Энергосбыт"
34. ТОО "Компания Астана энергохолдинг"
35. ТОО "Куат Энергия"
36. ТОО "КЭЛ"
37. ТОО "Промснаб-Астана"
38. ТОО "Ремэнерго"
39. ТОО "С.А. Petro Group"
40. ТОО "Самга-энерго"
41. ТОО "Системный Трейдер
Электроэнергии и Мощности"
42. ТОО "Темиржолэнерго"
43. ТОО "Темп-Энерго"
44. ТОО "Транзитэнергосервис"
45. ТОО "Узень"
46. ТОО "Шиели Жарыгы"
47. ТОО "Шығысэнерготрейд"
48. ТОО "Экибастуэнерго"
49. ТОО "ЭлектроДил"
50. ТОО "ЭнергоИнновации"
51. ТОО "Энергопоток"
52. ТОО "Энергопром Техно"
53. ТОО "ЭнергоСнаб 21"
54. ТОО "Энергоснабжение"
55. ТОО "Югэнергоимпульс"
56. ТОО Теректы - Энерго
57. АО "Алматинские электрические
станции"
58. КГП на ПХВ
"Кызылордатепплоэлектроцентр"
59. ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"
60. ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"
61. ТОО "Казцинк"
62. ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 325 сделок в объеме 17 026 776 тыс. кВт*ч на общую сумму 95 250 622,8 тыс. тенге в том числе:

- *недельных контрактов*, было заключено 57 в объеме 564 312 тыс. кВт*ч;
- *контрактов с поставкой на месяц*, было заключено 164 в объеме 6 464 088 тыс. кВт*ч;
- *контрактов с поставкой на квартал*, было заключено 78 в объеме 9 637 656 тыс. кВт*ч;

- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 26 в объеме 360 720 тыс. кВт*ч.

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2019 года по месяцам представлена ниже на рисунке 8.

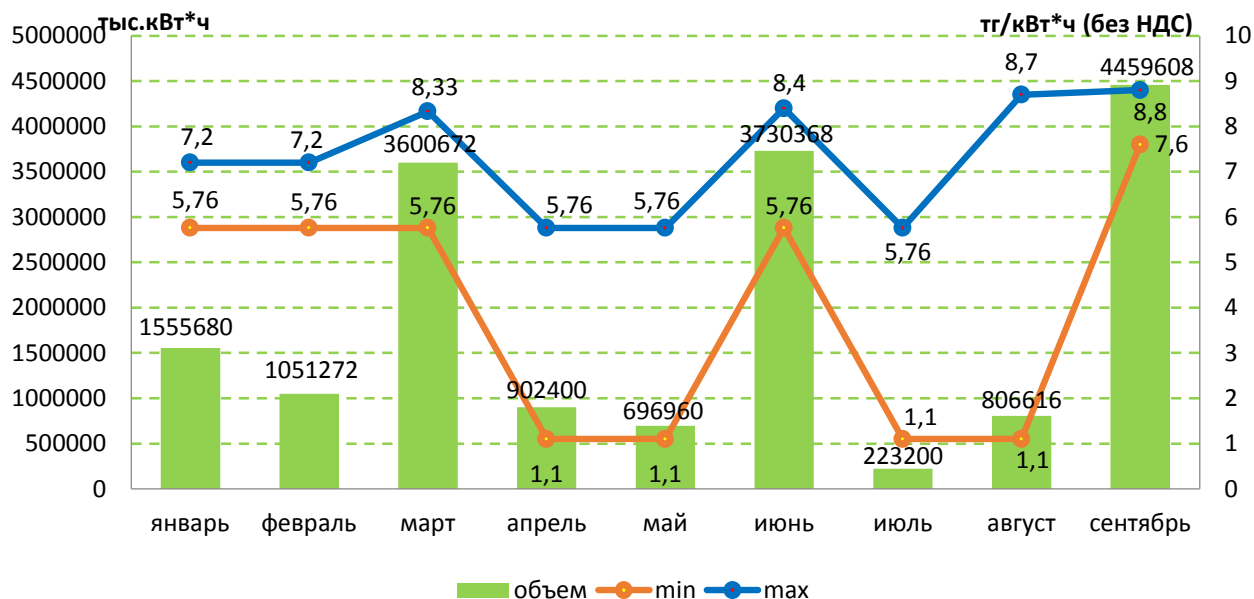


Рис. 8. Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2019 года

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2019 года была впервые зафиксирована в апреле месяце и составила 1,1 тг/кВт*ч (без НДС), что обусловлено периоду проведения торгов электроэнергией, вырабатываемой ГЭС в период природоохранных попусков воды. Наибольшая цена сделок была зафиксирована в сентябре месяце и составила 8,8 тг/кВт*ч (без НДС), что обусловлено участием энергопроизводящей организации на централизованных торгах с поставкой на 4 квартал текущего года.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018 года и 9 месяцев 2019 года, приведена ниже на рисунке 9.



Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 9 месяцев 2018-2019 гг.

За 9 месяцев 2019 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 325 сделок в объеме 17 026 776 тыс. кВт*ч на общую сумму 95 250 622,8 тыс. тенге. За аналогичный период 2018 года на торгах на средне- и долгосрочный периоды было заключено 296 сделок в объеме 16 001 520 тыс. кВт*ч на общую сумму 114 308 588,76 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за 9 месяцев 2019 года на 16,7% меньше, чем за аналогичный период 2018 года.

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 10 вместе с динамикой цен сделок.

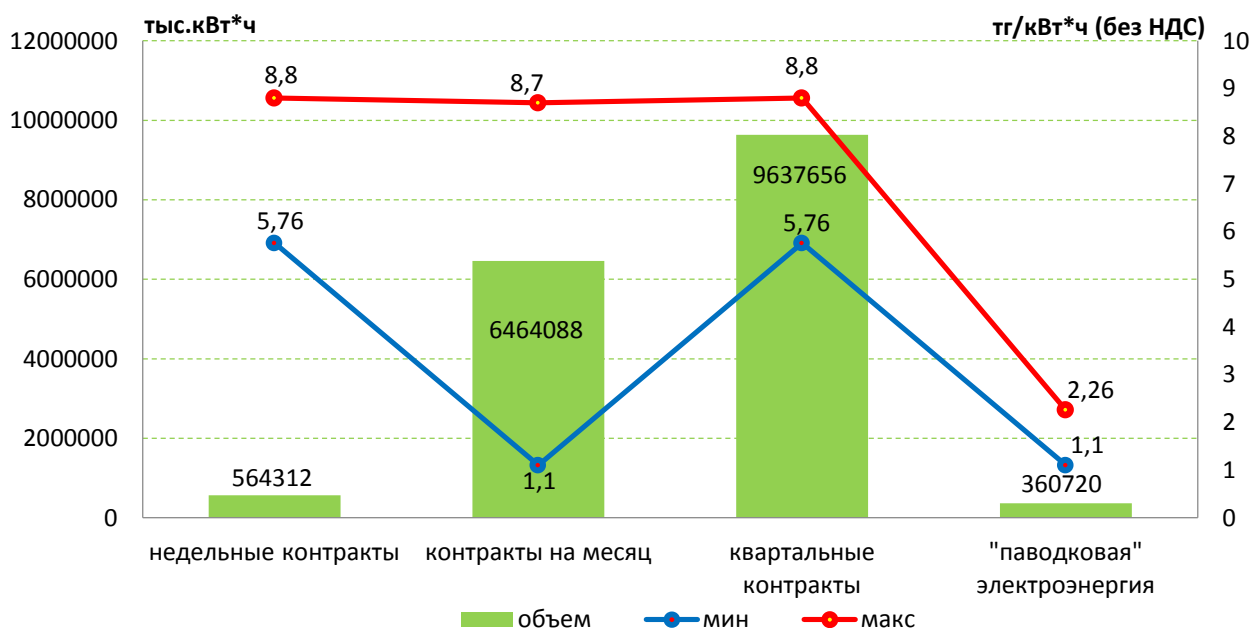


Рис. 10. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 9 месяцев 2019 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 78 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 9 637 656 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 164, в объеме 6 464 088 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 57, в объеме 564 312 тыс. кВт*ч, контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 26 объемом 360 720 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».