



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ  
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ  
НАРЫҚ КЕҢЕСІ  
СОВЕТ РЫНКА

**ОТЧЕТ**  
**о функционировании рынка электрической энергии и мощности**  
**за 2018 год**

**г. Астана**

## 1. ИТОГИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Производство электроэнергии в 2018 году по Казахстану составило 106 797,1 млн. кВт\*ч (рост 4,3% к 2017 году). Потребление электроэнергии по стране составило 103 228,3 млн. кВт\*ч (рост 5,5% к 2017 году).

Объемы производства и потребления электроэнергии в разрезе типов энергопроизводящих организаций и зон Единой энергосистемы Республики Казахстан за период 2016-2018 годы представлены в таблице 1.

Таблица 1

### Объемы производства и потребления электроэнергии в Республике Казахстан за период 2016-2018 гг.

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч			Отклонение 2018/2017	
	2016	2017	2018	млн.кВт*ч	%
<b>Производство</b> электроэнергии в целом по Казахстану	<b>94076.5</b>	<b>102383.6</b>	<b>106797.1</b>	<b>4413.5</b>	<b>4.3%</b>
тепловыми электростанциями	74702.8	82424.8	<b>86795.1</b>	4370.3	5.3%
газотурбинными электростанциями	7407.6	8372.6	<b>9119.3</b>	746.7	8.9%
гидроэлектростанциями	11605.9	11157.9	<b>10343.0</b>	-814.9	-7.3%
ветряные электростанции - ВЭС	274.1	338.5	<b>400.5</b>	62.0	18.3%
солнечные электростанции - СЭС	86.1	89.8	<b>137.9</b>	48.1	53.6%
биогазовые установки - БГУ		0	<b>1.3</b>	1.3	100%
В том числе по зонам:					
- Северная зона	70968.4	78714.0	<b>82671.9</b>	7745.6	5%
- Южная зона	11731.4	11347.2	<b>10814.3</b>	-384.2	-5%
- Западная зона	11376.7	12322.4	<b>13310.9</b>	945.7	8%
<b>Потребление</b> электроэнергии в целом по Казахстану	<b>92311.6</b>	<b>97856.6</b>	<b>103228.3</b>	<b>5545.0</b>	<b>5.5%</b>
В том числе по зонам:					
- Северная зона	61768.3	64881.3	<b>67856.3</b>	3113.0	5%
- Южная зона	19012.9	20551.2	<b>21940.1</b>	1538.3	7%
- Западная зона	11530.4	12424.1	<b>13431.9</b>	893.7	8%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Основная потребность в электроэнергии Республики Казахстан в 2018 году покрывалась за счет тепловых электрических станций, на долю которых приходится 81,3% от общей генерации в стране. Гидроэлектростанции страны в 2018 году занимали долю 9,7%, а газотурбинные электростанции обеспечили 8.5% от общей выработки электроэнергии.

В 2018 году отмечается увеличение производства электроэнергии возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – на солнечных и ветряных электростанциях. В 2018 году рост производства на ветряных электростанциях республики увеличился на 18,3%, что позволило им занять долю 0,4% от общей генерации по стране. Рост производства на солнечных электростанциях республики увеличился на 53,6% и занял долю 0,1% в общей генерации республики в 2018 году. В 2018 году в структуре генерации отметим биогазовые установки – БГУ. По сравнению с 2017 годом в 2018 году общая доля электроэнергии возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – на солнечных, ветряных электростанциях и биогазовых установок в структуре общей генерации увеличилась на 0,1%.

## 1.1. Объемы производства, потребления электрической энергии в Республике Казахстан за отчетный год

### Потребление электроэнергии в Республике Казахстан

Объемы потребления электрической энергии за период 2016-2018 гг. по областям Республики Казахстан отображены в таблице 2.

Таблица 2

**Объемы потребления электроэнергии за период 2016-2018 гг. по областям Республики Казахстан**

Наименование области	Потребление электроэнергии (млн. кВт*ч)				
	2016	2017	2018	Отклонение 2018/2017	
				млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	8530	8563	<b>9080</b>	517	6%
Карагандинская	15786	16698	<b>17319</b>	621	4%
Костанайская	4599	4689	<b>4782</b>	93	2%
Павлодарская	17611	18654	<b>19433</b>	779	4%
Акмолинская	8285	8645	<b>9141</b>	496	6%
Северо-Казахстанская	1685	1731	<b>1800</b>	69	4%
Актюбинская	5272	5900	<b>6301</b>	401	7%
Мангистауская	5011	4956	<b>5237</b>	282	6%
Атырауская	4711	5537	<b>6185</b>	648	12%
Западно-Казахстанская	1808	1931	<b>2009</b>	78	4%
Алматинская	9960	10446	<b>10977</b>	532	5%
Туркестанская	4270	4646	<b>4953</b>	307	7%
Жамбылская	3191	3802	<b>4321</b>	519	14%
Кызылординская	1592	1658	<b>1689</b>	31	2%
<b>Всего:</b>	<b>92311.6</b>	<b>97856.6</b>	<b>103228.3</b>	<b>5371.7</b>	<b>5.5%</b>

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

В 2018 году по сравнению с 2017 годом рост потребления электроэнергии зафиксирован во всех областях Казахстана.

Динамика потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан за период 2016-2018 гг. представлена на рисунке 1.

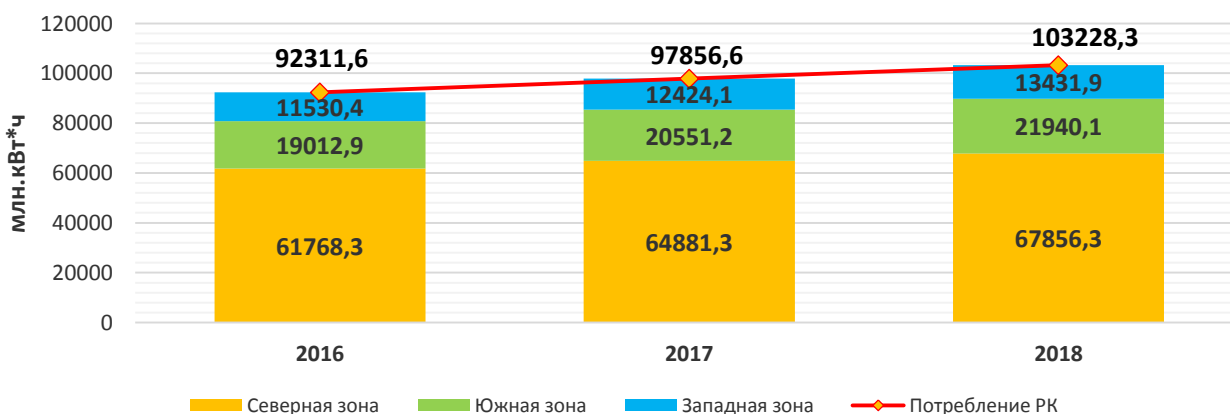


Рис. 1. Динамика потребления электроэнергии Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.

В разрезе зон Республики Казахстан рост потребления в 2018 году зафиксирован в Западной зоне на 893,7 млн. кВт\*ч (или на 8%), в Южной зоне на 1538,3 млн. кВт\*ч (или на 7%) и в Северной зоне на 3113 млн. кВт\*ч (или на 5%).

Рост потребления электроэнергии в 2018 году по Республике Казахстан обусловлен ростом в промышленном секторе.

В Жамбылской области рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления у следующих крупных потребителей: ТОО «Казфосфат», ТОО «Таразский металлургический завод».

По Атырауской области рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления у следующих потребителей: ТОО «Тенгизшевройл», АО «Норт Каспиан Оперейтинг Компани» (Кашаган), ТОО «Атырауский НПЗ».

По Западно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии связан с ростом потребления у АО «Мангистаумунайгаз».

В Актюбинской области рост потребления электроэнергии произошел в связи с увеличением потребления - АО «Актюбинский завод ферросплавов «ТНК Казхром».

В Павлодарской области рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления АО «Казахстанский электролизный завод», АО «Аксукий ферросплавный завод».

В Карагандинской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Kazakhmys Smelting», ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка.

В Костанайской области рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение».

По Восточно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии связан с ростом потребления у следующих потребителей: ТОО «Казцинк», АО «Усть-Каменогорский титано-магниеый комбинат».

### **Производство электроэнергии в Республике Казахстан**

Объемы производства электроэнергии за период 2016-2018 годы по областям Республики Казахстан отображены в таблице 3.

Таблица 3

#### **Объемы производства электроэнергии за период 2016-2018 гг. по областям Республики Казахстан**

Наименование области РК	Производство электроэнергии (млн. кВт*ч)				
	2016	2017	2018	Отклонение 2018/2017	
				млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	9923	9995	<b>9649</b>	-346.0	-3%
Карагандинская	15178	15415	<b>15159</b>	-255.9	-2%
Костанайская	1300	1062	<b>893</b>	-168.4	-16%
Павлодарская	34205	41360	<b>45627</b>	4267.6	10%
Акмолинская	3632	4042	<b>4349</b>	307.4	8%
Северо-Казахстанская	3212	3230	<b>3216</b>	-14.2	0%
Актюбинская	3518	3611	<b>3779</b>	167.4	5%
Мангистауская	5241	4929	<b>5424</b>	494.7	10%
Атырауская	4435	5329	<b>5664</b>	334.9	6%
Западно-Казахстанская	1701	2065	<b>2223</b>	158.9	8%
Алматинская	7493	7403	<b>7219</b>	-184.3	-2%
Туркестанская	1081	611	<b>849</b>	238.0	39%

Жамбылская	2852	2987	<b>2307</b>	-679.5	-23%
Кызылординская	306	346	<b>439</b>	93.0	27%
<b>Всего по РК:</b>	<b>94076.5</b>	<b>102383.6</b>	<b>106797.1</b>	<b>4413.5</b>	<b>4.3%</b>

*Примечание: данные НДЦ СО АО «КЕГОС»*

В 2018 году по сравнению с 2017 годом снизилось производство электроэнергии в – Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской и Алматинской областях.

Снижение генерации за 2018 год в сравнении с прошлым годом на гидроэлектростанциях Республики Казахстан обусловлено пониженным расходом воды на ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Снижение производства электроэнергии в Алматинской области произошло в связи со снижением генерации на Капшагайской ГЭС АО «АлЭС» (-314,5 млн. кВт\*ч или -21% от уровня 2017 года), АО «Мойнакская ГЭС» (-180,3 млн. кВт\*ч или -15% от уровня 2017 года), что обусловлено снижением расходов воды в отчетном году относительно 2017 года.

В Восточно-Казахстанской области снижение производства электроэнергии связано со снижением генерации у гидроэлектростанций: ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (-171,6 млн. кВт\*ч или -8% от уровня 2017 года), Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк» (-195,7 млн. кВт\*ч или -6% от уровня 2017 года), ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС" (-56,2 млн. кВт\*ч или -3% от уровня 2017 года). Данное снижение генерации в отчетный период обусловлено снижением расходов воды относительно 2017 года.

Значительное снижение объема производства электроэнергии в 2018 году зафиксировано в Жамбылской области (-679,5 млн. кВт\*ч или -23% от уровня 2017 года). Снижение генерации связано со снижением производства АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» (-759,9 млн. кВт\*ч или -30% от уровня 2017 года), которое обусловлено остановом станции для проведения ремонтной компании с июня по октябрь месяц отчетного периода и наличием свободных мощностей в энергосистеме Казахстана в отчетный период.

Снижение производства электроэнергии в Костанайской области произошло за счет снижения генерации ТЭЦ АО «ССГПО» (-168 млн. кВт\*ч или -17% от уровня 2017 года).

Снижение производства электроэнергии в Карагандинской области связано со снижением генерации у энергопроизводящей организации - ТОО «ГРЭС Топар» (-396,5 млн. кВт\*ч или -9% от уровня 2017 года), которое обусловлено проведением ремонтной компании.

В остальных областях Казахстана отмечается увеличение производства электроэнергии за 2018 год в сравнении с 2017 годом.

В Павлодарской области рост производства электроэнергии произошел в результате увеличения генерации на следующих станциях: ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (4324,6 млн. кВт\*ч или на 29% выше уровня 2017 года), АО «ЕЭК» (418,9 млн. кВт\*ч или на 3% выше уровня 2017 года).

В Западно-Казахстанской области увеличение производства электроэнергии связано с наращиванием генерации на следующих газотурбинных станциях: ГТЭС-200 ТОО «Батыс Пауэр» (109,9 млн. кВт\*ч или на 25,7% выше уровня 2017 года), ГТЭС-26 ТОО «Жайкмунай» (73,2 млн. кВт\*ч или в 1,8 раз выше уровня 2017 года).

В Атырауской области рост производства электроэнергии произошел в результате увеличения генерации на следующих станциях: АО «Атырауская ТЭЦ» (168,7 млн. кВт\*ч), ЭС «Кашаган» AGIP KCO NCOC (85,6 млн. кВт\*ч), ТЭЦ ТОО «АНПЗ» (22,1 млн. кВт\*ч), ТГТЭС-2 (ГТЭС-480) ТОО «Тенгизшевройл» (70,2 млн. кВт\*ч).

В Кызылординской области рост производства электроэнергии произошел в результате увеличения генерации на ГКП «Кызылордатепплоэлектрцентр» (89,9 млн. кВт\*ч).

В Акмолинской области рост производства электроэнергии связан с увеличением на следующих станциях: ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» (172,2 млн. кВт\*ч), ТОО «Степногорская ТЭЦ» (153,2 млн. кВт\*ч).

В Туркестанской области рост производства электроэнергии обусловлен увеличением генерации на следующих станциях: АО «3-Энергоорталык» (244,8 млн. кВт\*ч или в 2 раза выше уровня 2017 года), ГЭС «Манкент» ТОО «Аксу-Энерго» (5,9 млн. кВт\*ч или в 1,9 раз выше уровня 2017 года).

В Актюбинской области рост производства электроэнергии произошел в связи с увеличением генерации на следующих станциях: ПТЭС-160 АО «СНПС-Актобемунайгаз» (105,4 млн. кВт\*ч или на 21,6% выше уровня 2017 года), ГПЭС «Восход» ТОО «Восход-Ogiel» (18,3 млн. кВт\*ч или в 8,6 раз выше уровня 2017 года).

В Мангистауской области рост производства электроэнергии связан с увеличением генерации на следующих станциях: ГПЭС АО «КазАзот» (312,6 млн. кВт\*ч), ТЭС ТОО «МАЭК Казатомпром» (378,9 млн. кВт\*ч), ГТЭС «Каламкас» АО «Мангыстауэнергомунай» (19 млн. кВт\*ч).

Динамика производства электрической энергии за период 2016-2018 годы в разрезе зон Казахстана изображена на рисунке 2 ниже.

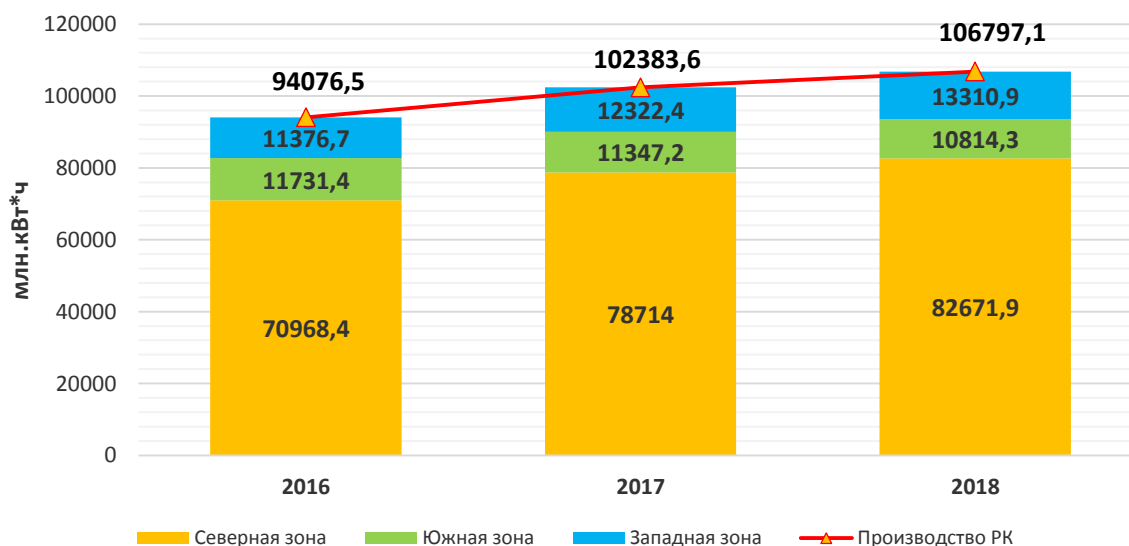


Рис. 2. Динамика производства электроэнергии Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.

### Объемы производства электрической энергии энергопроизводящими организациями

В 2018 году в Казахстане произведено электроэнергии в объеме 106 797,1 млн. кВт\*ч, в том числе:

- тепловыми электростанциями 86 795,1 млн. кВт\*ч (81,3%);
- газотурбинными электростанциями 9 119,3 млн. кВт\*ч (8,5%);
- гидроэлектростанциями 10 343 млн. кВт\*ч (9,7%);
- ветряными электростанциями 400,5 млн. кВт\*ч (0,4%);
- солнечными электростанциями 137,9 млн. кВт\*ч (0,1%);
- биогазовыми установками 1,3 млн. кВт\*ч (0,001%).

(в скобках указана доля в % от общей генерации по республике)

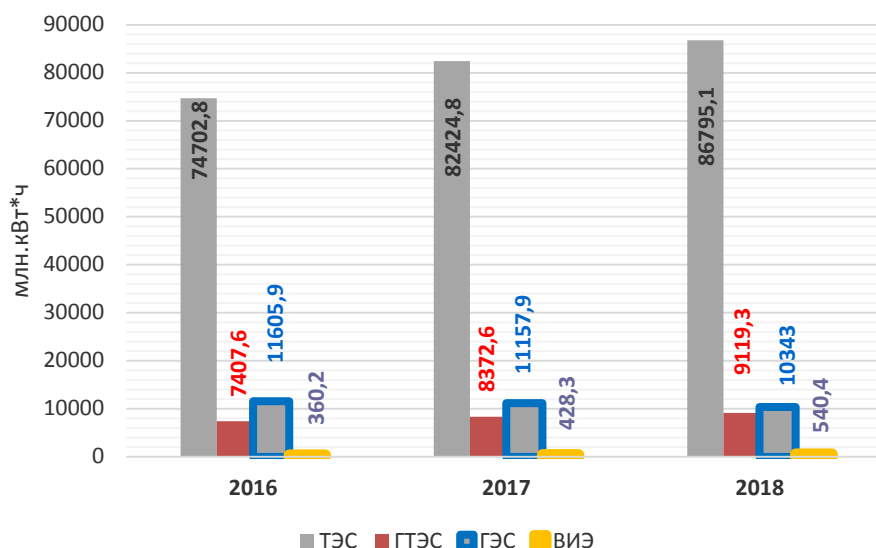


Рис. 3. Динамика производства электроэнергии различными видами станций Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.

Объемы производства электроэнергии крупными электрическими станциями Республики Казахстан за период 2016-2018 года показаны в таблице 4.

Таблица 4

**Объемы производства электроэнергии крупными электрическими станциями Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.**

Наименование	Объем, млн. кВт*ч			Отклонение 2018/2017	
	2016	2017	2018	млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	9037.3	14797.0	<b>19121.6</b>	4324.6	29%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	4976.1	5495.5	<b>5436.5</b>	-59.0	-1%
АО "ЕЭК"	13868.9	14646.0	<b>15064.9</b>	418.9	3%
АО "Жамбылская ГРЭС им. Батурова"	2466.0	2552.3	<b>1792.4</b>	-759.9	-30%
ТОО "ГРЭС Топар"	4403.4	4514.6	<b>4118.1</b>	-396.5	-9%
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	4917.0	4607.9	<b>4768.4</b>	160.5	3%
АО "АлЭС" (ТЭС)	3976.0	4049.9	<b>4254.9</b>	205.0	5%
АО "Павлодарэнерго" (ТЭЦ-3)	3105.7	3275.9	<b>3093.1</b>	-182.8	-6%
ТОО "Караганда-Энергоцентр"(ТЭЦ-3)	4293.2	4241.9	<b>4472.4</b>	230.5	5%
АО "СевКазЭнерго" (ПТЭЦ-2)	3207.9	3226.1	<b>3211.1</b>	-15.0	0%
АО "Астана-Энергия" (Акм.ТЭЦ-2)	2694.5	3113.4	<b>3285.6</b>	172.2	6%
АО "Алюминий Казахстана"	2493.6	2328.2	<b>2140.4</b>	-187.8	-8%
АО "Атырауская ТЭЦ"	1903.7	2154.0	<b>2322.7</b>	168.7	8%
АО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	1409.0	1751.6	<b>1801.6</b>	50.0	3%
Бухтарминский ГЭК ТОО "Казцинк"	3708.0	3467.3	<b>3271.6</b>	-195.7	-6%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	1881.6	1943.4	<b>1887.2</b>	-56.2	-3%
ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	2229.6	2026.4	<b>1854.8</b>	-171.6	-8%
АО "Мойнакская ГЭС"	1156.8	1216.4	<b>1036.1</b>	-180.3	-15%
Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	1724.1	1464.3	<b>1149.8</b>	-314.5	-21%
АО "Актобе ТЭЦ"	905.7	901.2	<b>932.8</b>	31.6	4%
ТОО "Степногорская ТЭЦ "	714.5	685.8	<b>839</b>	153.2	22%
АО "З - Энергоорталык"	715.9	210.1	<b>454.9</b>	244.8	117%
<b>ГТЭС</b>	7407.6	8372.6	<b>9119.3</b>	746.7	9%
<b>ВЭС</b>	274.1	338.5	<b>400.5</b>	62.0	18%

<b>СЭС</b>	86.1	89.8	<b>138.6</b>	48.8	54%
<b>БГУ</b>	0	0	<b>1.3</b>	1.3	100%
<b>Прочие энергоисточники</b>	10520.2	10913.5	<b>10827.5</b>	-86.0	-1%
<b>Всего:</b>	<b>94076.5</b>	<b>102383.6</b>	<b>106797.1</b>	<b>4413.5</b>	<b>4.3%</b>

Примечание: данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

В 2018 году по выработке электроэнергии доминировали 5 ведущих генерирующих групп Казахстана с соответствующими долями (таблица 5).

Таблица 5

**Генерация основных генерирующих групп и их доля в общем производстве электроэнергии Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.**

№ п/п	Наименование	Объем, млн. кВт*ч			Отклонение 2018/2017	
		2016	2017	2018	млн.кВт*ч	%
<b>АО "Самрук-Энерго"</b>						
1	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	9037.3	14797	19121.6	4324.6	29%
2	АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	4976.1	5495.5	5436.5	-59.0	-1%
3	АО "Бухтарминская ГЭС"	3708	3467.3	3271.6	-195.7	-6%
4	АО "Мойнакская ГЭС"	1156.8	1216.4	1036.1	-180.3	-15%
5	ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	1881.6	1943.4	1887.2	-56.2	-3%
6	ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	2229.6	2026.4	1854.8	-171.6	-8%
7	АО "Шардаринская ГЭС"	334	359.4	348.7	-10.7	-3%
8	Алматинская ТЭЦ-1 АО "АлЭС"	367	385	385.6	0.6	0%
9	Алматинская ТЭЦ-2 АО "АлЭС"	2632.2	2669.8	2682.7	12.9	0%
10	Алматинская ТЭЦ-3 АО "АлЭС"	976.8	995.1	1186.6	191.5	19%
11	Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	1724.1	1464.3	1149.8	-314.5	-21%
12	Каскад ГЭС АО "АлЭС"	211.2	198.2	194.4	-3.8	-2%
13	АО "Актобе ТЭЦ"	905.7	901.2	932.8	31.6	4%
14	ТОО "ПВЭС" (г.Ерейментау)	151.7	166.4	157.9	-8.5	-5%
15	ТОО "Samruk-Green Energy" (Капч. СЭС)	3.1	3.1	3.1	0.0	0%
	<b>Всего по группе АО "Самрук-Энерго"</b>	<b>30295.2</b>	<b>36088.5</b>	<b>39649.4</b>	<b>3560.9</b>	<b>10%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>32%</b>	<b>35%</b>	<b>37%</b>		
<b>ERG</b>						
1	АО "ЕЭК"	13868.9	14646	15064.9	418.9	3%
2	ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"	2493.6	2328.2	2140.4	-187.8	-8%
3	ТЭЦ АО "ССГПО"	1220.4	977.7	809.7	-168.0	-17%
4	АО "3-Энергоорталык"	715.9	210.1	454.9	244.8	117%
	<b>Всего по группе ERG</b>	<b>18298.8</b>	<b>18162</b>	<b>18469.9</b>	<b>307.9</b>	<b>1.7%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>19.5%</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>		
<b>АО "ЦАЭК"</b>						
1	АО "СевКазЭнерго" ПГЭЦ-2	3207.9	3226.1	3211.1	-15.0	-0.5%
2	ТЭЦ-2 АО "Павлодарэнерго"	635.9	712.7	639	-73.7	-10.3%
3	ТЭЦ-3 АО "Павлодарэнерго"	3105.7	3275.9	3093.1	-182.8	-5.6%
4	Эк.ТЭЦ АО "Павлодарэнерго"	87.3	85.2	82.5	-2.7	-3.2%
	<b>Всего по группе АО "ЦАЭК"</b>	<b>7036.8</b>	<b>7299.9</b>	<b>7025.7</b>	<b>-274.2</b>	<b>-4%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>7.5%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>		



Kazakhmys						
1	ГРЭС-2 ТОО "ГРЭС Топар"	4403.4	4514.6	4118.1	-396.5	-9%
2	БТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"	869	1070.1	1109.8	39.7	4%
3	ЖТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"	1256.5	1171.6	1209.1	37.5	3%
	<b>Всего по группе Kazakhmys</b>	<b>6528.9</b>	<b>6756.3</b>	<b>6437</b>	<b>-319.3</b>	<b>-5%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>		
Казахстанские коммунальные системы						
1	ТОО "Караганда-Энергоцентр" (ТЭЦ-3)	4293.2	4241.9	4472.4	230.5	5%
2	ТЭЦ-1 ТОО "Караганда-Энергоцентр"	92.4	109	102.8	-6.2	-6%
3	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	1409	1751.6	1801.6	50.0	3%
	<b>Всего по группе ККС</b>	<b>5794.6</b>	<b>6102.5</b>	<b>6376.8</b>	<b>274.3</b>	<b>4%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>6%</b>	<b>6%</b>	<b>6%</b>		
Прочие						
	<b>Прочие генераторы РК</b>	<b>26122.2</b>	<b>27974.4</b>	<b>28839</b>	<b>864.6</b>	<b>3%</b>
	<b>Доля от общей генерации (%)</b>	<b>28%</b>	<b>27%</b>	<b>27%</b>		
	<b>Всего генерация по РК:</b>	<b>94076.5</b>	<b>102384</b>	<b>106797</b>	<b>4413.5</b>	<b>4.3%</b>

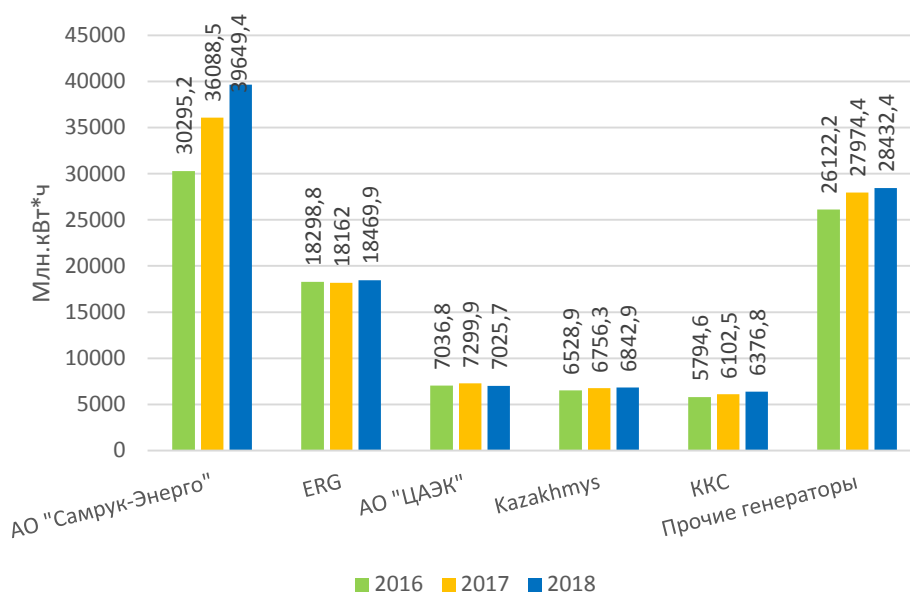


Рис. 4. Динамика генерации основных генерирующих групп Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.

Из графика, предоставленного выше видно, что в 2018 году несмотря на общую динамику роста генерации основных генерирующих групп Республики Казахстан, только группа АО «ЦАЭК» продемонстрировала незначительное снижение выработки.

На рисунке 5 изображена доля генерации основных генерирующих групп Республики Казахстан в общем объеме выработки электрической энергии.

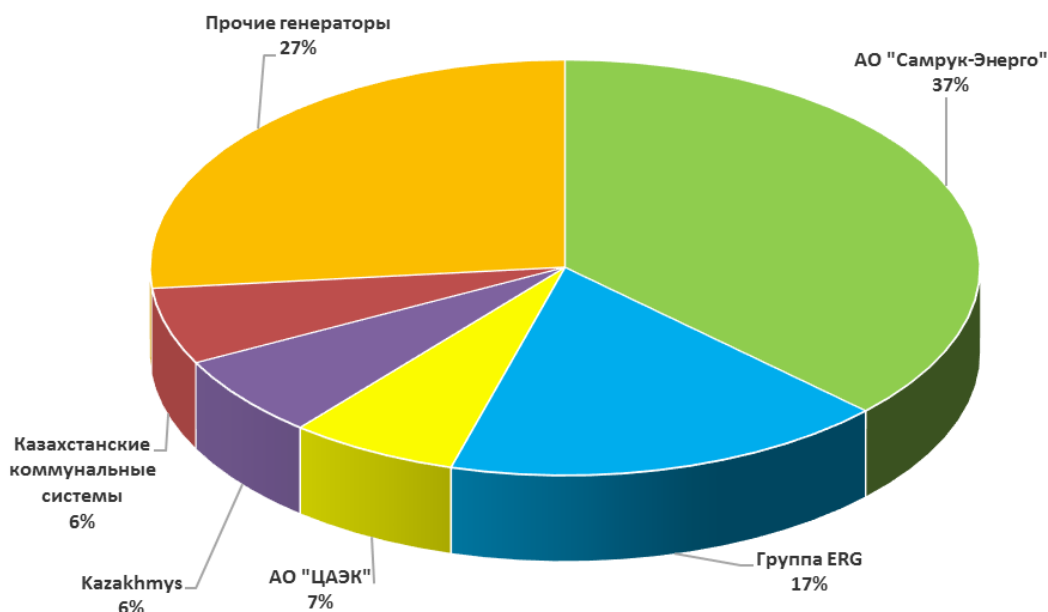


Рис. 5. Доли выработки электроэнергии основными генерирующими группами Республики Казахстан в 2018 году

## 1.2. Импортно-экспортные поставки электрической энергии

В 2018 году Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан работала в штатном режиме, параллельно с энергосистемами Российской Федерации и стран Центральной Азии.

Общий сальдированный переток (выдача) электроэнергии по Республике Казахстан за 2018 год составил -3568,8 млн. кВт\*ч. В том числе сальдо-переток (выдача) всего Казахстан-Российская Федерация -3566 млн. кВт\*ч, сальдо-переток (выдача) всего Казахстан-Центральная Азия -2,8 млн. кВт\*ч.

В 2017 году сальдированный переток (выдача) Казахстан-Российская Федерация составлял -4528,2 млн. кВт\*ч, а Казахстан-Центральная Азия всего (прием) 1,2 млн. кВт\*ч.

Импорт электроэнергии (прием) из России в Казахстан за 2018 год составил 1 310,2 млн. кВт\*ч, это на 50,3 млн. кВт\*ч больше чем в 2017 году. Импорт электроэнергии (прием) из Центральной Азии в Казахстан за 2018 год составил 15,5 млн. кВт\*ч, что больше уровня 2017 года на 6,6 млн. кВт\*ч.

За 2018 год экспорт электроэнергии (выдача) из Казахстана в Российскую Федерацию составил 4 876,2 млн. кВт\*ч, что ниже уровня 2017 года на 901,3 млн. кВт\*ч. Экспорт электроэнергии (выдача) из Казахстана в Центральную Азию составил 18,3 млн. кВт\*ч, что выше уровня 2017 года на 10,6 млн. кВт\*ч. Увеличение экспорта электроэнергии в Центральную Азию обусловлено осуществлением внеплановых поставок электроэнергии.

В таблице 6 представлены импортно-экспортные поставки электроэнергии Республики Казахстан за период 2016-2018 гг.

Таблица 6

### Импортно-экспортные поставки электроэнергии РК за период 2016-2018 гг.

Наименование / год	Объем, млн. кВт*ч		
	2016	2017	2018
<b>Импорт электроэнергии</b>	<b>1343.5</b>	<b>1268.8</b>	<b>1325.7</b>
Российская Федерация	1132.9	1259.9	1310.2
Центральная Азия	210.6	8.9	15.5

<b>Экспорт электроэнергии</b>	<b>-3108.4</b>	<b>-5795.8</b>	<b>-4894.5</b>
Российская Федерация	-2773.1	-5788.1	-4876.2
Центральная Азия	-335.3	-7.7	-18.3
<b>Сальдо-переток (Всего)</b>	<b>-1764.9</b>	<b>-4527</b>	<b>-3568.8</b>
Российская Федерация	-1640.2	-4528.2	-3566
Центральная Азия	-124.7	1.2	-2.8

Примечание: данные НДС СО АО «KEGOC»

### 1.3. Структура потребления электрической энергии

В общей структуре потребления электрической энергии по Казахстану основную долю занимают крупные потребители электроэнергии (таблица 7).

Таблица 7

#### Потребление электроэнергии крупными потребителями РК за период 2016-2018 гг.

№ п/п	Наименование	Объем, млн. кВт*ч			Отклонение 2018 год к 2017 году	
		2016	2017	2018	млн. кВт*ч	%
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	3928.6	4074.2	<b>3908.3</b>	-20.3	-1%
2	АО «Аксуский ферросплавный завод»	5581.2	5448.4	<b>5604.9</b>	23.7	0%
3	ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка	1062.0	1049.3	<b>1015.4</b>	-46.6	-4%
4	ТОО «Kazakhmys Smelting»	989.9	1057.0	<b>1021.8</b>	31.9	3%
5	ТОО «Казцинк»	2660.9	2669.7	<b>2716.2</b>	55.3	2.1%
6	АО «Соколовско-Сарбайский ГПО»	1647.4	1730.2	<b>1807.6</b>	160.2	10%
7	ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка	195.5	195.3	<b>211.7</b>	16.2	8.3%
8	ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК КТЖ»	3048.7	3291.1	<b>3479.1</b>	430.4	14%
9	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»	2264.0	2831.0	<b>3110.4</b>	846.4	37%
10	ТОО «АНПЗ»	298.4	308.2	<b>708.4</b>	410.0	137%
11	РГП «Канал им. Сатпаева»	193.3	306.9	<b>236.7</b>	43.4	22%
12	ТОО «Казфосфат»	1245.9	1696.9	<b>2096.1</b>	850.2	68%
13	ТОО «Тараз. Металлургический комбинат»	141.6	194.4	<b>250.6</b>	109.0	77%
14	АО «УКТМК» (Усть-Каменогорский титано-магниевого комбинат)	400.9	440.9	<b>679.8</b>	278.9	70%
15	ТОО «Тенгизшевройл»	1795.6	1849.7	<b>1848.1</b>	52.5	3%

16	ЭС «Кашаган» AGIP KCO NCOC	485.3	1074.3	<b>1159.5</b>	674.2	139%
17	АО «Павлодарский Алюминевый завод»	958.9	947.4	<b>946.2</b>	-12.7	-1%
18	АО «Казахстанский электролизный завод»	3383.9	3613.8	<b>3693.3</b>	309.4	9%
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>30282.0</b>	<b>32778.7</b>	<b>34494.1</b>	<b>4212.1</b>	<b>14%</b>

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Динамика потребления электроэнергии крупными потребителями Республики Казахстан за период 2016-2018 гг. изображена на рисунке 6.

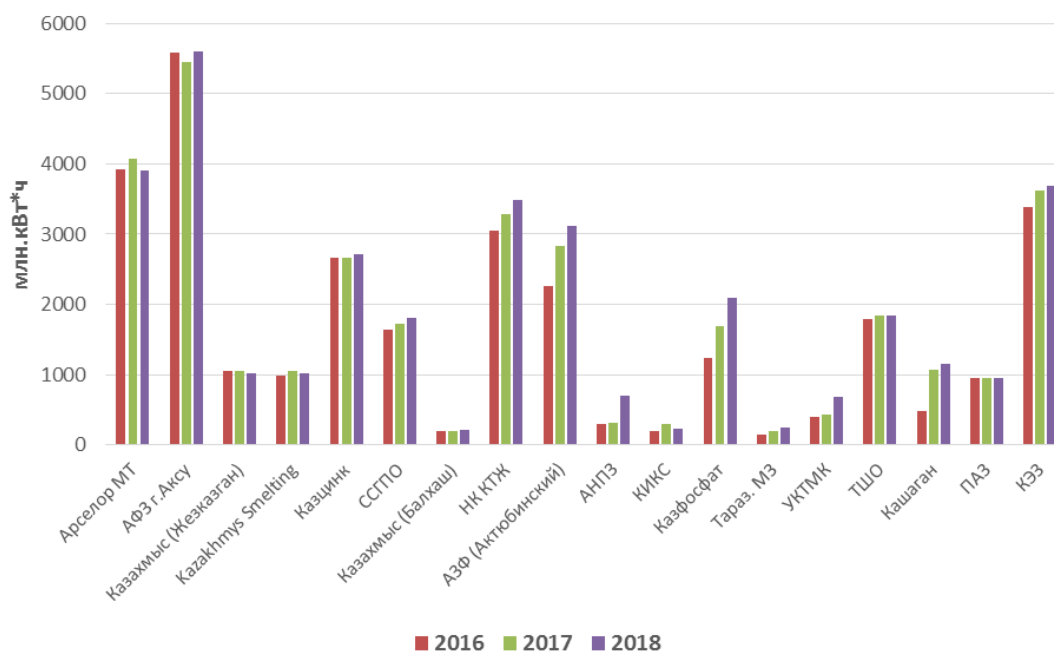


Рис. 6. Динамика потребления электроэнергии крупными потребителями за период 2016-2018 гг.

В структуре потребления электрической энергии по Казахстану за 2018 год основную долю занимают крупные потребители, доля которых в 2018 году составляет порядка 33,4% от общего потребления электроэнергии по республике (или 34 494,1 млн. кВт\*ч). В сравнении с 2017 годом потребление электроэнергии крупными потребителями Республики Казахстан в 2018 году увеличилось на 14 % (или на 4 212,1 млн. кВт\*ч). В 2018 году в сравнении с 2017 годом зафиксирован наибольший рост потребления электроэнергии у следующих крупных потребителей: АО АЗФ «ТНК Казхром» (Актюбинский), ТОО «Казфосфат», Компания «AGIP KCO NCOC» (Кашаган), АО «Казахстанский электролизный завод», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК «КТЖ», АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат», АО «Соколовско-Сарбайское горно-производственное объединение».

Из графика, предоставленного выше видно, что в 2018 году несмотря на общую динамику роста потребления электроэнергии Республики Казахстан зафиксировано незначительное снижение потребления у следующих крупных потребителей: АО «Арселор Миттал Темиртау», ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка, АО «Павлодарский Алюминевый завод». Снижение потребления электроэнергии в 2018 году у вышеуказанных крупных потребителей обусловлено снижением спроса на конечную продукцию.

## 2. ИТОГИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

### 2.1. Общие итоги рынка централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 2018 год было заключено 15 770 сделок в объеме 21 260,748 млн. кВт\*ч на общую сумму 151 386,716 млн. тенге (без НДС) (включая, спот-торги в режиме «за день вперед», «в течение операционных суток», и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

- по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 460 сделок в объеме 97,612 млн. кВт\*ч на общую сумму 611,284 млн. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах составила 4,05 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 14 910 сделок в объеме 114,08 млн. кВт\*ч на общую сумму 596,674 млн. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВт\*ч (без НДС).

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 400 сделок в объеме 21 049,056 млн. кВт\*ч на общую сумму 150 178,76 млн. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,2 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 10 тг/кВт\*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 2018 год на 27 % меньше в сравнении с 2017 годом (рис. 7).

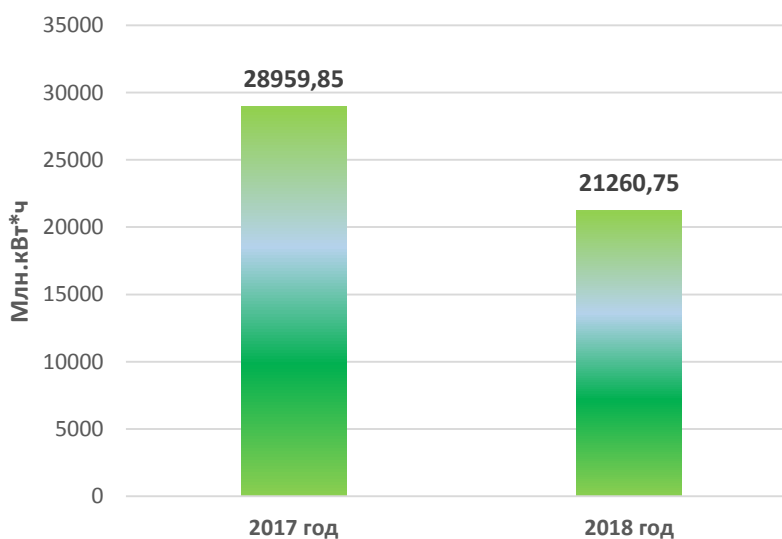


Рис. 7. Динамика централизованных торгов за период 2017-2018 годы

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрированы 106 субъектов ОРЭ. За 2018 год были зарегистрированы новые участники: ТОО «ЭнергоИнновации», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «КарагандаЖылуСбыт», ТОО «Samga Development».

#### Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 2018 год стали:

АО «KEGOC»;

ТОО «Югэнергоимпульс»;

ТОО «Актобеэнергоснаб»;  
 ТОО «Анкил»;  
 ТОО «Шыгысэнерготрейд»;  
 ТОО «Жезказганэнергосбыт»;  
 ДТОО «Энергосервис»;  
 ТОО «Экибастуэнерго»;  
 ТОО «Темиржолэнерго»;  
 ТОО «Шиели Жарыгы»;  
 ДТОО «КызылордаЭнерго»;  
 ТОО «AllianceEnergoSnab»;  
 ТОО «Даулетэнерго»;  
 ТОО «Астанинская Энергосбытовая  
 Компания»;  
 ТОО «АВ Energo»;  
 ТОО «Казсбытгрупп»;  
 ТОО «ЭнергоСнаб 21»;

ТОО «Самга-энерго»;  
 ТОО «Алем-Павлодар»;  
 ТОО «Куат Энергия»;  
 ТОО «ГарантЭнерго»;  
 ТОО «Мангыстау энерго сату»;  
 ТОО «Коммерческий центр ERG»;  
 ТОО «ЭнергоИнновации»;  
 ТОО «Горэлектросеть»;  
 ТОО «Онгустик Жарык Транзит».  
 ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;  
 ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;  
 АО «СевКазЭнерго»;  
 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;  
 КГП на ПХВ  
 «Кызылордатеплоэлектроцентр»;  
 ТОО «Караганда Энергоцентр».

### Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 2018 год было заключено 460 сделок в объеме 97,612 млн. кВт\*ч на общую сумму 611,284 млн. тенге (без НДС) в ценовом диапазоне от 4,05 тг/кВт\*ч (без НДС) до 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 2018 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

### Уровень спроса, предложения и сделок, зарегистрированных в торговой системе по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 2018 год

Период	СПРОС				ПРЕДЛОЖЕНИЕ				СДЕЛКИ		
	Суммар- ный объем спроса	Неудо- влетво- ренный объем спроса	Min цена	Max цена	Суммар- ный объем предло- жения	Нереали- зованный объем предло- жения	Min цена	Max цена	Объем	Min цена	Max цена
	млн. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		млн. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		млн. кВт*ч	тг/кВт*ч (без НДС)	
январь	7.08	4.13	5.3	11.1	3.46	0.50	5.1	10	2.95	5.2	9.5
февраль	2.77	2.40	4.5	9.5	0.50	0.13	9.5	9.5	0.37	9.5	9.5
март	9	6.70	5	7	2.54	0.24	4.8	5.3	2.30	4.8	5.3
<b>1 кв. 2018</b>	<b>18.85</b>	<b>13.22</b>	<b>4.5</b>	<b>11.1</b>	<b>6.50</b>	<b>0.88</b>	<b>4.8</b>	<b>10</b>	<b>5.63</b>	<b>4.8</b>	<b>9.5</b>
апрель	82.94	51.35	4.5	8.8	35.35	3.77	4.5	8.8	31.59	4.5	8.8
май	66.10	63.70	4.5	7.9	2.4	0	7.2	7.2	2.4	7.2	7.2
июнь	80.81	47.57	4.5	8	34.08	0.84	5.3	6.3	33.24	6	7.59
<b>2 кв. 2018</b>	<b>229.84</b>	<b>162.62</b>	<b>4.5</b>	<b>8.8</b>	<b>71.83</b>	<b>4.60</b>	<b>4.5</b>	<b>8.8</b>	<b>67.23</b>	<b>4.5</b>	<b>8.8</b>
июль	55.24	45.76	5	8.7	10.42	0.94	6.2	6.2	9.48	7	8.5
август	37.58	37.10	5	9	1.2	0.72	8	8	0.48	8	8
сентябрь	48.70	47.21	6	8.2	2.64	1.15	8.05	8.1	1.49	8.05	8.1
<b>3 кв. 2018</b>	<b>141.52</b>	<b>130.08</b>	<b>5</b>	<b>9</b>	<b>14.26</b>	<b>2.81</b>	<b>6.2</b>	<b>8.1</b>	<b>11.45</b>	<b>7</b>	<b>8.5</b>
октябрь	41.71	39.25	6.5	8.13	3.17	0.71	8.05	8.12	2.46	8.05	8.1201
ноябрь	51.14	45.96	6.5	8.1	7.59	2.41	7.5	8.1	5.19	7.5	8.1
декабрь	54.19	48.53	4.05	8.1	6.6	0.94	4.05	8.1	5.66	4.05	8.1
<b>4 кв. 2018</b>	<b>147.05</b>	<b>133.74</b>	<b>4.05</b>	<b>8.13</b>	<b>17.36</b>	<b>4.05</b>	<b>4.05</b>	<b>8.12</b>	<b>13.31</b>	<b>4.05</b>	<b>8.1201</b>
<b>2018 год</b>	<b>537.27</b>	<b>439.65</b>	<b>4.05</b>	<b>11.1</b>	<b>109.95</b>	<b>12.34</b>	<b>4.05</b>	<b>10</b>	<b>97.61</b>	<b>4.05</b>	<b>9.5</b>

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что за 2018 год на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 109,95 млн. кВт\*ч, при суммарном уровне спроса 537,27 млн. кВт\*ч. Суммарный объем спроса за 2018 год в 5 раз превышает объем предложения. Суммарный неудовлетворенный объем спроса за данный период составил 439,65 млн. кВт\*ч, а суммарное нереализованное предложение составило 12,34 млн. кВт\*ч.

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 2018 год по месяцам представлена на рисунке 8.

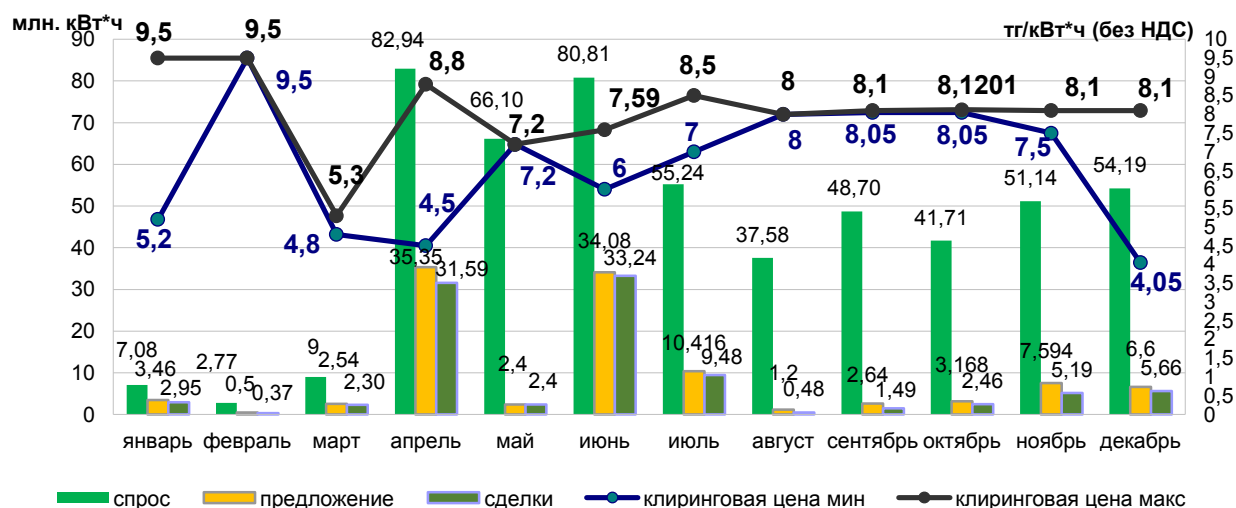


Рис. 8. Динамика клиринговых цен, объемов спроса-предложения и заключенных сделок на спот-торгах за 2018 год

В 2018 году на спот-торгах в режиме «за день вперед» максимальная клиринговая цена была зафиксирована в первом квартале на уровне 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС). Минимальная клиринговая цена за 2018 год на спот-торгах в режиме «за день вперед» была зафиксирована в четвертом квартале на уровне 4,05 тг/кВт\*ч (без НДС).

С начала первого квартала 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» стали принимать участие энергопроизводящие организации – гидроэлектростанции (далее – ГЭС). Кроме ГЭС на спот-торгах в режиме «за день вперед» принимала участие энергопроизводящая организация с ценой предложения 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС), что и повлияло на формирование в первом квартале 2018 года максимальной клиринговой цены. В этот период было заключено 49 сделок в объеме 5,627 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,8-9,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

Во втором квартале на спот-торгах в режиме «за день вперед» зафиксировано увеличение объемов. Это обусловлено с активным участием ГЭС в связи с повышенными расходами воды, которое характерно для данного периода. Активное участие ГЭС привело к снижению минимальной клиринговой цены до уровня 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС). Помимо ГЭС на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимала энергопроизводящая организация с ценой предложения 8,8 тг/кВт\*ч (без НДС). Данный фактор впоследствии повлиял на формирование во втором квартале 2018 года максимальной клиринговой цены. В этот период было заключено 292 сделки общим объемом 67,227 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,5-8,8 тг/кВт\*ч (без НДС).

В третьем квартале на спот-торгах в режиме «за день вперед» активность участия ГЭС постепенно падает. В июле месяце на спот-торгах в режиме «за день вперед» с участием ГЭС было заключено 53 сделки общим объемом 9,48 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 7-8,5 тг/кВт\*ч (без НДС). В августе на спот-торгах в режиме «за день вперед» сделок заключено не было, в связи с отсутствием заявок на продажу. Это обусловлено снижением расходов воды у ГЭС и проведением ремонтной компании у

энергопроизводящих организаций. С сентября месяца на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимает энергопроизводящая организация с ценой предложения 8,05-8,1 тг/кВт\*ч (без НДС), всего было заключено 10 сделок общим объемом 1,488 млн. кВт\*ч. Всего за третий квартал было заключено 65 сделок общим объемом 11,448 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 7-8,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

В четвертом квартале на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимают энергопроизводящие организации. В течение октября 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимает энергопроизводящая организация с ценой предложения 8,05-8,1201 тг/кВт\*ч (без НДС), всего было заключено 22 сделки объемом 2,459 млн. кВт\*ч. С ноября 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимают две энергопроизводящие организации: одна с ценой предложения 8,05-8,1 тг/кВт\*ч (без НДС), а другая с ценой предложения 7,5 тг/кВт\*ч (без НДС). В этот период было заключено 19 сделок общим объемом 5,187 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 7,5-8,1 тг/кВт\*ч (без НДС). С декабря 2018 года на спот-торгах в режиме «за день вперед» участие принимают две энергопроизводящие организации: одна с ценой предложения 8,1 тг/кВт\*ч (без НДС), а другая с ценой предложения 4,05 тг/кВт\*ч (без НДС). В этот период на спот-торгах в режиме «за день вперед» было заключено 13 сделок общим объемом 5,664 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,05-8,1 тг/кВт\*ч (без НДС). Всего за четвертый квартал были заключены 54 сделки общим объемом 13,31 млн. кВт\*ч по клиринговым ценам в диапазоне 4,05-8,1201 тг/кВт\*ч (без НДС). Снижение клиринговой цены до уровня 4,05 тг/кВт\*ч (без НДС) обусловлено введением рынка электрической мощности и утверждением новых предельных тарифов на электрическую энергию энергопроизводящим организациям на 2019 год.

Высокая ликвидность в 2018 году спот-торгов в режиме «за день вперед» обусловлена повышенным интересом энергопроизводящих организаций и возможностью реализации электроэнергии выше установленного предельного тарифа, что не противоречит требованиям Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 2017-2018 годы представлена на рисунке 9.

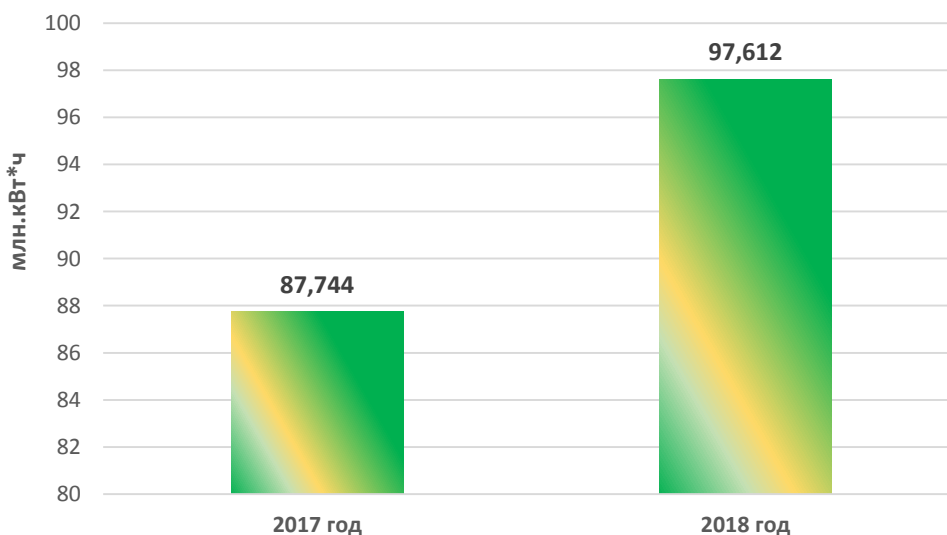


Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 2017-2018 гг.

Динамика минимальных и максимальных клиринговых цен по спот-торгам в режиме «за день вперед» в период 2016-2018 годы по месяцам представлена в таблице 9.



**Динамика клиринговых цен, сложившихся  
по итогам спот-торгов в режиме «за день вперед» за период 2016-2018 гг.**

месяц	2016 год		2017 год		2018 год	
	min цена тг/кВтч (без НДС)	max цена тг/кВтч (без НДС)	min цена тг/кВтч (без НДС)	max цена тг/кВтч (без НДС)	min цена тг/кВтч (без НДС)	max цена тг/кВтч (без НДС)
январь	8.2	8.65	7.1	7.3	5.2	9.5
февраль	7.2	7.5	7.1	7.1	9.5	9.5
март	7.49	7.5	5.5	7.1	4.8	5.3
апрель	6	8.6	5.8	6.1	4.5	8.8
май	6	8.6	5	5.9	7.2	7.2
июнь	7.3	7.5	5.62	6	6	7.59
июль	7.4	8.65	6	6.2	7	8.5
август	7.4	8.65	6.1	6.1	8	8
сентябрь	7.5	8.65	-	-	8.05	8.1
октябрь	7.5	7.5	7	7.5	8.05	8.1201
ноябрь	-	-	7	8.8	7.5	8.1
декабрь	-	-	5.5	6.6	4.05	8.1
<b>Итого</b>	<b>6</b>	<b>8.65</b>	<b>5</b>	<b>8.8</b>	<b>4.05</b>	<b>9.5</b>

*Примечание: данные АО «КОРЭМ»*

Из данных, приведенных в таблице видно, что средняя цена на электрическую энергию за 2018 год повысилась на 6%, в сравнении с 2017 годом, что обусловлено утверждению предельных тарифов на электрическую энергию и ежегодному их повышению.

### 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, в 2018 году были зарегистрированы новые участники: ТОО «Алатауэнерготрейд Лимитед», ТОО «Экибастуэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазэнергоСбыт», ТОО «СПСТ Компани», ТОО «Мангыстау ЭнергоСату», ТОО «Samga Development».

#### Основные участники

Основными участниками спот-торгов «в течение операционных суток» за 2018 год стали следующие организации:

АО «Кызылординская РЭК»;	ТОО «КЭЛ»;
ДТОО «Энергосервис»;	ТОО «Мангыстау энерго сату»;
ТОО «Energy Trade Co.»;	ТОО «Шыгысэнерготрейд»
ТОО «Алатау Энерготрейд Лимитед»;	ТОО «Энергетический комплекс Т»;
ТОО «Астанаэнергосбыт»;	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»;
ТОО «ВостокЭнергоТрейд»;	ТОО «ЭнергоСнаб 21»;
АО «СевКазЭнерго»;	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
КГП на ПХВ	ТОО «Караганда Энергоцентр»;
«Кызылордатеплоэлектроцентр»;	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;	

### Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 2018 год было заключено 14 910 сделок в объеме 114,08 млн. кВт\*ч на общую сумму 596,67374 млн. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВт\*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 2017 - 2018 года приведена на рисунке 10.

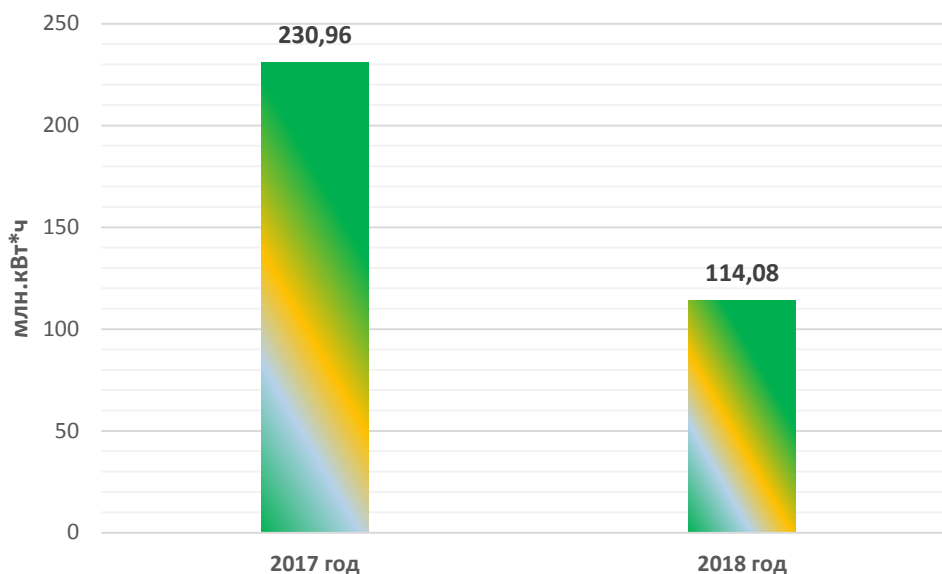


Рис. 10. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 2017-2018 годы

За 2017 год по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 19 137 сделок в объеме 230,958 млн. кВт\*ч. Объем сделок, заключенных в 2018 году в 2 раза меньше, чем за 2017 год. 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 2018 год зарегистрировано 130 субъектов ОРЭ, из них зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «Энергоинновации», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «КарагандаЖылуСбыт», ТОО «Samga Development».

#### Основные участники

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2018 года стали следующие компании:

АО «KEGOC»;	ТОО «Компания Астана энерго холдинг»;
ГККП Жетысу Водоканал;	ТОО «Отанэнерго»;
ТОО «Ferrum-Vtor»;	ТОО «Промснаб-Астана»;
ТОО «Богатырь Комир»;	ТОО «Ремэнерго»;
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП	ТОО «Самга-энерго»;
«Казводхоз»;	ТОО «Темиржолэнерго»;
КГП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»;	ТОО «Уранэнерго-Пул»;
АО «Батыс транзит»;	ТОО «Экибастузэнерго»;
АО «Жезказганская распределительная	ТОО «ЭлектроДил»;
электросетевая компания»;	ТОО «ЭнергоИнновации»;
КГП «Балхашэнерго»;	ТОО «Энергопоток»;

ТОО «Central Asia Services»;  
 ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;  
 ТОО «Жамбылские электрические сети»;  
 ДТОО «КызылордаЭнерго»;  
 ДТОО «Энергосервис»;  
 ТОО «АВ Energo»;  
 ТОО «Global Smart»;  
 ТОО «SilkWayEnergy»;  
 ТОО «Алем-Павлодар»;  
 ТОО «АлматыЭнергосбыт»;  
 ТОО «АлтынЭнергоСервис»;  
 ТОО «АРЭК-Энергосбыт»;  
 ТОО «АстанаЭнергосбыт»;  
 ТОО «ГарантЭнерго»;  
 ТОО «Горэлектросеть»;  
 ТОО «ЖамбылЖарыкСауда 2030»;  
 ТОО «Анкил»;  
 ТОО «Шиели Жарыгы»;  
 ТОО «ЖезказганЭнергосбыт»;  
 ТОО «Казсбытгрупп»;  
 ТОО «Казэнергоцентр»;  
 ТОО «Караганда Энергосбыт»;  
 ТОО «Коммерческий центр ERG»;

ТОО «ЭнергоСнаб 21»;  
 ТОО «Энергострой-Industry»;  
 ТОО «ЭПК Атика»;  
 ТОО «Югэнергоимпульс»;  
 ТОО «Южный поток»;  
 ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»;  
 ТОО «Солтустик Энерго Орталык»;  
 ТОО «AllianceEnergoSnab»;  
 ТОО «Samga Development»;  
 ТОО «Жетысу Энерготрейд»;  
 ТОО «Шыгысэнерготрейд»;  
 АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»;  
 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;  
 ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;  
 ТОО «АЭС Шувальбинская ГЭС»;  
 ТОО «Караганда Энергоцентр»;  
 ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;  
 ТОО «ГРЭС Топар»;  
 ТОО «Казцинк»;  
 АО «Алматинские электрические станции»;  
 АО «СевКазЭнерго».

### Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 400 сделок в объеме 21 049,056 млн. кВт\*ч на общую сумму 150 178,7587 млн. тенге (без НДС) в том числе:

- недельных контрактов, было заключено 102 в объеме 993,552 млн. кВт\*ч;
- контрактов с поставкой на месяц, было заключено 190 в объеме 10239,72 млн. кВт\*ч;
- контрактов с поставкой на квартал, было заключено 98 в объеме 9390, 624 млн. кВт\*ч;
- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 10 в объеме 425,16 млн. кВт\*ч.

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2018 год по месяцам представлена ниже на рисунке 11.

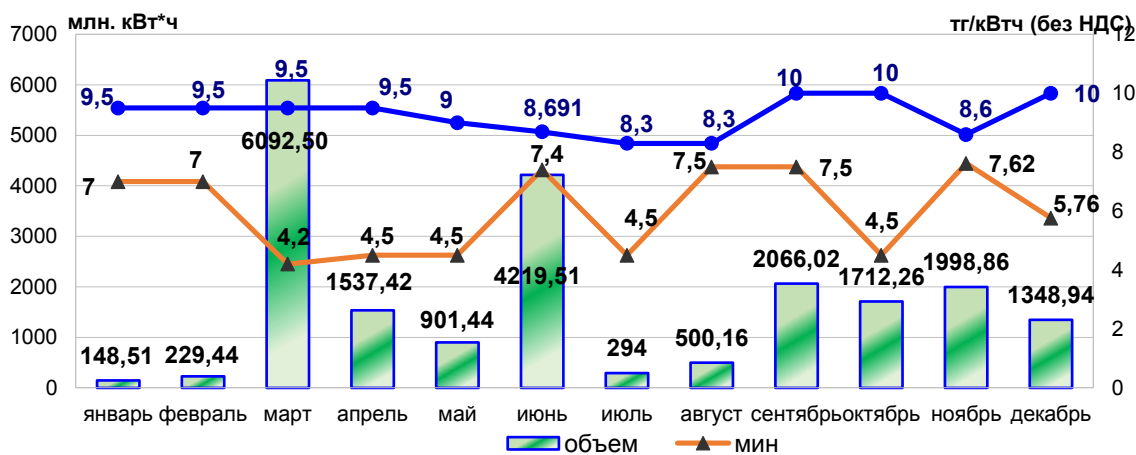


Рис. 11. Динамика минимальных и максимальных цен и объемов заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды в 2018 году

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2018 год была зафиксирована в марте с периодом поставки электрической энергии на квартал, которая составила 4,2 тг/кВт\*ч (без НДС), наибольшая цена в сентябре, октябре и декабре по 10 тг/кВт\*ч (без НДС).

Наибольшие объемы заключенных на торгах электрической энергии на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2018 год были зафиксированы в марте и июне месяце. Наименьшие объемы за 2018 год заключенных на торгах электрической энергии на среднесрочный и долгосрочный периоды были зафиксированы в январе, феврале, мае, июле и августе месяце. Эти перепады от минимального до максимального объема торгов были обусловлены проведению централизованных торгов с поставкой на квартал.

С сентября месяца 2018 года ситуация на централизованных торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды изменилась. Это связано, во-первых, с активным участием энергопроизводящих организаций в заключении контрактов на месяц, и во-вторых, с введением с 2019 года рынка электрической мощности.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2017-2018 годы, приведена ниже на рисунке 12.

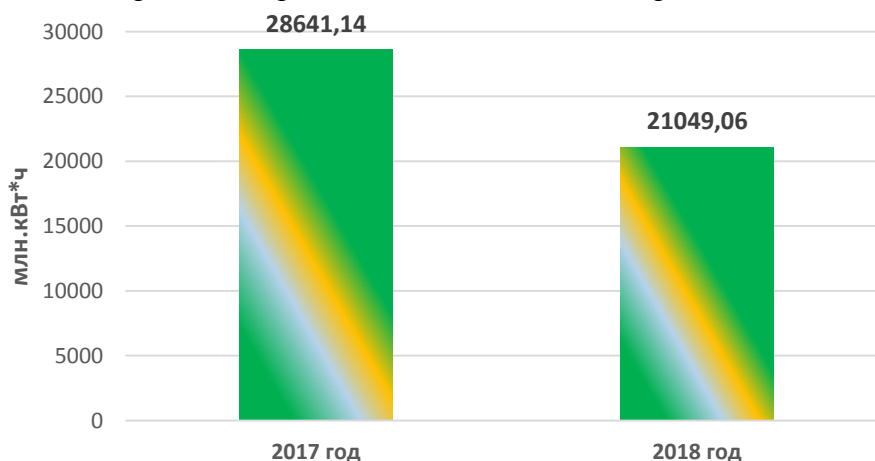


Рис. 12. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 2017-2018 годы

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал и контракты в период природоохранных попусков воды) за 2018 год представлены на рисунке 13 вместе с динамикой цен сделок.

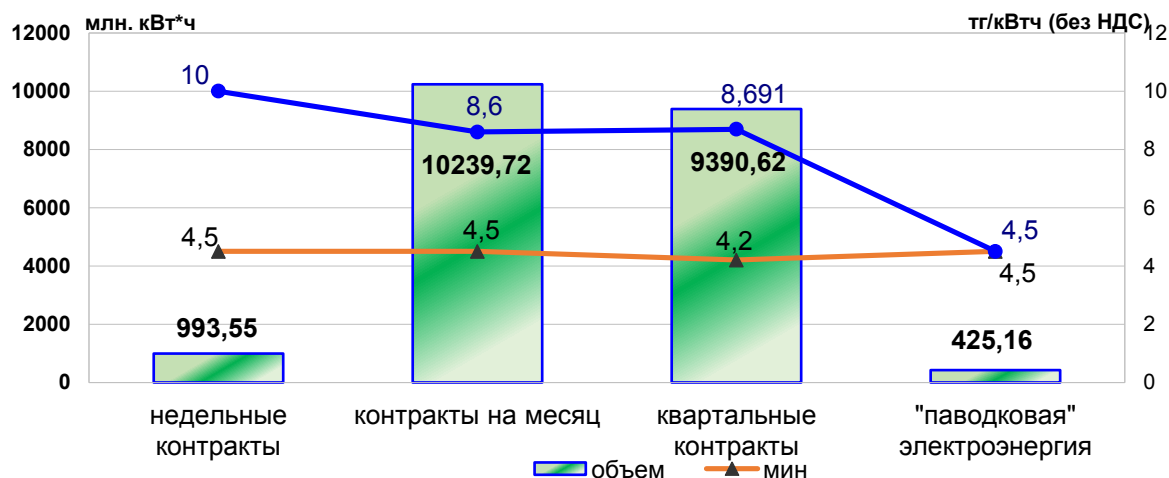


Рис. 13. Объемы купленной/проданной электроэнергии, минимальных и максимальных цен по видам контрактов за 2018 год

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на месяц - 190 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 10 239,72 млн. кВт\*ч, контрактов на поставку электроэнергии на квартал было заключено 98 в объеме 9 390,62 млн. кВт\*ч, недельных контрактов было заключено 102 объемом 993,55 млн. кВт\*ч, контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 10 объемом 425,16 млн. кВт\*ч.

*Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».*