



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ

**о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 1 квартал 2019 года**

г. Нур-Султан

1. МОНИТОРИНГ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЕЭС РК ЗА 1 КВАРТАЛ 2019 ГОДА

Производство электроэнергии за 1 квартал 2019 года по Республике Казахстан составило 28 015,5 млн. кВт*ч, что на 4,5% (или 1 323,7 млн. кВт*ч) меньше уровня производства электрической энергии 1 квартала 2018 года.

Выработка электрической энергии по типам электрических станций:

тепловыми электростанциями – 23 340,7 млн. кВт*ч, что составляет 83,3% всей производимой в Казахстане электроэнергии;

гидроэлектростанциями – 2 038,9 млн. кВт*ч, что составляет 7,3 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

газотурбинными электростанциями – 2 429,4 млн. кВт*ч, что составляет 8,7 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

ветряными электростанциями – 153,7 млн. кВт*ч, что составляет 0,5% всей производимой в Казахстане электроэнергии;

солнечными электростанциями – 52 млн. кВт*ч, что составляет 0,2% всей производимой в Казахстане электроэнергии;

биогазовыми установками – 0,8 млн. кВт*ч, что составляет 0,003% всей производимой в Казахстане электроэнергии.

Потребление электроэнергии в 1 квартале 2019 года в республике составило 28 040,3 млн. кВт*ч, что на 1% (или 277 млн. кВт*ч) больше уровня потребления за аналогичный период 2018 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике в 1 квартале 2019 года характеризуется следующими показателями:

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет 26,0 млн. кВт*ч;

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан - Центральная Азия составил -1,2 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 1 квартал 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года приведен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс Республики Казахстан за 1 квартал 2019 года

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2019 г., млн. кВт*ч				Объем за 1 кв. 2018 г.	Отклонения 1 кв. 2019 /1 кв. 2018	
	январь	февраль	март	1 квартал	1 квартал	млн. кВт*ч	%
ПРОИЗВОДСТВО электроэнергии в целом по Казахстану	9944.4	8926.7	9144.4	28015.5	29339.2	-1323.7	-4.5%
Из них:							
тепловыми электростанциями	8297.4	7430.0	7613.3	23340.7	24746.7	-1406.0	-6%
гидроэлектростанциями	725.0	664.5	649.4	2038.9	2028.9	10.0	0%
газотурбинными электростанциями	865.2	771.7	792.5	2429.4	2449.8	-20.4	-1%
ВЭС	47.1	45.9	60.7	153.7	97.1	56.6	58%
СЭС	9.4	14.3	28.3	52.0	16.7	35.3	211%
БГУ	0.3	0.3	0.2	0.8	0.0	0.8	100%

В том числе по зонам:								
- Северная зона	7522.9	6746.0	7027.6	21296.5	22506.8	-1210.3	-5%	
- Южная зона	1147.7	1056.9	967.9	3172.5	3306.3	-133.8	-4%	
- Западная зона	1273.8	1123.8	1149	3546.5	3526.1	20.4	1%	
ПОТРЕБЛЕНИЕ электроэнергии в целом по Казахстану	9965.7	8943.3	9131.3	28040.3	27763.3	277.0	1.0%	
В том числе по зонам:								
- Северная зона	6511.5	5862.3	6062	18435.7	18268.7	167.0	1%	
- Южная зона	2171.0	1950.9	1915.5	6037.4	5942.5	94.9	2%	
- Западная зона	1283.2	1130.1	1154	3567.2	3552.1	15.1	0%	
САЛЬДО ПЕРЕТОК всего:	21.3	16.6	-13.1	24.8	-1575.9	1600.7		
в т.ч. Россия	21.7	16.5	-12.2	26.0	-1575.3	1601.3		
Центральная Азия	-0.4	0.1	-0.9	-1.2	-0.6	-0.6		

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

На рисунках 1 и 2 изображена динамика производства-потребления электроэнергии по зонам ЕЭС Республики Казахстан в 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года.

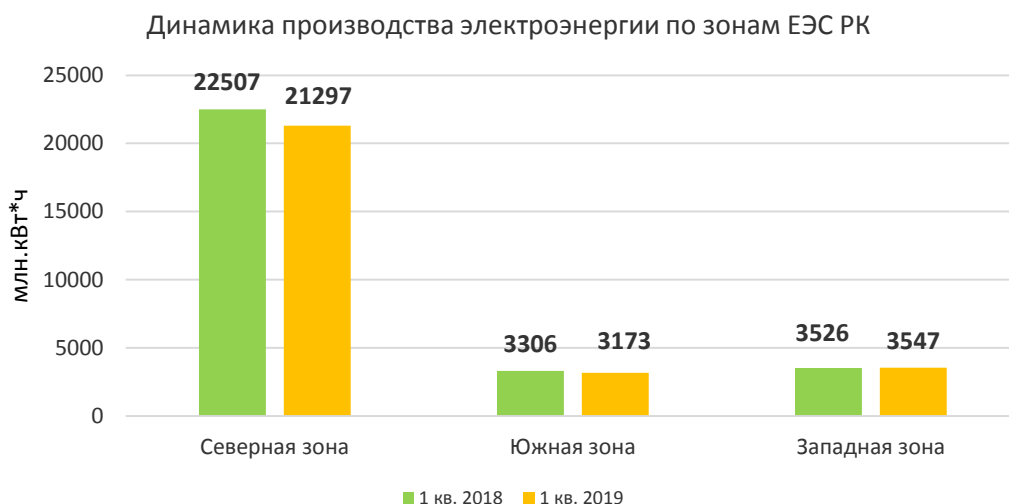


Рис. 1. Динамика производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК за период 1 квартал 2018-2019 гг.

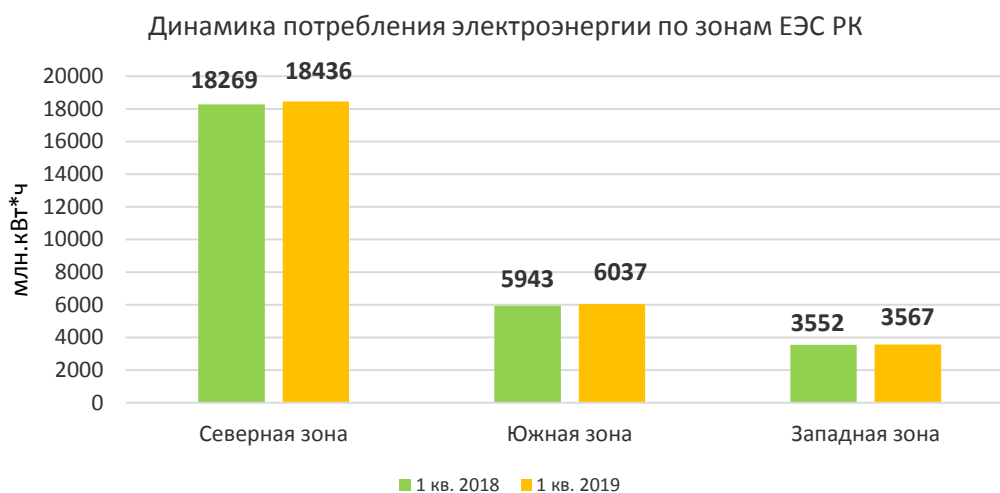


Рис. 2. Динамика потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК за период 1 квартал 2018-2019 гг.

1.1. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

За 1 квартал 2019 года потребление электроэнергии в Казахстане составило 28 040,3 млн. кВт*ч. Потребление электроэнергии за 1 квартал 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 1 квартал 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года

Наименование	Потребление в Республике Казахстан (млн. кВт*ч)						
	январь	февраль	март	1 кв. 2019	1 кв. 2018	откл. 1 кв. 2019 / 1 кв. 2018	%
Восточно-Казахстанская	886.8	799.6	817.4	2503.8	2402.7	101.1	4%
Карагандинская	1642.8	1482.7	1585.5	4711.0	4657.6	53.4	1%
Костанайская	468.4	420.2	399.1	1287.7	1313.4	-25.7	-2%
Павлодарская	1789.7	1603.6	1674.0	5067.3	5044.3	23.0	0%
Акмолинская	947.8	866.8	859.4	2674.0	2680.0	-6.0	0%
Северо-Казахстанская	187.3	156.8	165.4	509.5	506.0	3.5	1%
Актюбинская	588.7	532.6	561.1	1682.4	1664.7	17.7	1%
Мангистауская	478.1	430.2	438.8	1347.1	1407.2	-60.1	-4%
Атырауская	606.0	522.3	532.0	1660.3	1581.8	78.5	5%
Западно-Казахстанская	199.1	177.6	183.1	559.8	563.1	-3.3	-1%
Алматинская	1113.1	987.0	948.9	3049.0	3073.6	-24.6	-1%
Южно-Казахстанская	457.1	421.3	414.2	1292.6	1270.5	22.1	2%
Жамбылская	426.4	386.0	405.7	1218.1	1117.4	100.7	9%
Кызылординская	174.4	156.6	146.7	477.7	481.0	-3.3	-1%
Всего:	9965.7	8943.3	9131.3	28040.3	27763.3	277.0	1.0%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

За 1 квартал 2019 года снижение потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2018 года зафиксировано в следующих областях Казахстана:

- Мангистауская область на 4% (60,1 млн. кВт*ч);
- Костанайская область на 2% (25,7 млн. кВт*ч);
- Алматинская область на 1% (24,6 млн. кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область на 1% (3,3 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область на 1% (3,3 млн. кВт*ч).

Из таблицы видно, что за 1 квартал 2019 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2018 года зафиксирован в следующих областях Казахстана:

- Жамбылская область на 9% (100,7 млн. кВт*ч);
- Атырауская область на 5% (78,5 млн. кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область на 4% (101,1 млн. кВт*ч);
- Южно-Казахстанская область на 2% (22,1 млн. кВт*ч);
- Карагандинская область на 1% (53,4 млн. кВт*ч);
- Актюбинская область на 1% (17,7 млн. кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область на 1% (3,5 млн. кВт*ч).

Рост потребления в Атырауской области связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: месторождение «Кашаган» (рост на 17,4 млн. кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 42,8 млн.кВт*ч), ТОО «Генгизшевройл» (рост на 7 млн. кВт*ч).

В Актюбинской области отмечается увеличение потребления на АЗФ АО «ТНК Казхром» (рост на 17,6 млн. кВт*ч).

Рост потребления в Карагандинской области связан с увеличением потребления ТОО «Kazakhmys Smelting» (рост на 34,7 млн. кВт*ч).

В Павлодарской области рост потребления электроэнергии обусловлен увеличением потребления следующих потребителей: АО «Казахстанский электролизный завод» (рост на 22,9 млн. кВт*ч), АО «Аксуцкий ферросплавный завод» (рост на 75,7 млн. кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии ТОО «Казфосфат» (рост на 125,2 млн. кВт*ч).

Рост потребления по Восточно-Казахстанской области связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: АО «УК ТМК» (рост 127,1 млн. кВт*ч), ТОО «Казцинк» (рост 56,6 млн. кВт*ч).

Всего за 1 квартал 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года крупные потребители Казахстана увеличили потребление электроэнергии на 245,0 млн. кВт*ч (или на 3%) (таблица 3).

Таблица 3.

Динамика потребления электроэнергии по крупным потребителям Республики Казахстан за 1 квартал 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2019 год, млн. кВт*ч				Объем в млн. кВт*ч 1 кв. 2018	Отклонения 1 кв. 2019/1 кв. 2018	
	январь	февраль	март	1 квартал		млн. кВт*ч	%
АО "Арселор Миттал Темиртау"	301.7	288.7	336.5	926.9	1105.6	-178.7	-16%
АО "Аксуцкий ферросплавный завод"	497.5	455.7	481.0	1434.2	1358.5	75.7	6%
ТОО "Корпорация Казахмыс" (ЖЦМ, БЦМ)	106.4	101.5	103.9	311.8	324.6	-12.8	-4%
ТОО "Kazakhmys Smelting"	105.5	93.7	96.0	295.2	260.5	34.7	13%
ТОО "Казцинк"	254.1	231.5	250.9	736.5	679.9	56.6	8%
АО "С-Сарбайское ГПО"	161.6	147.2	113.8	422.6	452.7	-30.1	-7%
АЗФ АО "ТНК Казхром" (Актюбинский)	258.2	241.7	271.5	771.4	753.8	17.6	2%
ТОО "АНПЗ"	82.0	58.1	46.0	186.1	143.3	42.8	30%
РГП "Канал им. К.Сатпаева"	10.1	9.0	13.8	32.9	33.6	-0.7	-2%
ТОО "Казфосфат"	215.2	193.1	216.3	624.6	499.4	125.2	25%
ТОО "Таразский Металлургический Завод"	14.5	13.3	14.3	42.1	54.0	-11.9	-22%
АО "УК ТМК"	70.7	61.2	72.6	204.5	127.1	77.4	61%
ТОО "Тенгизшевройл"	168.2	152.1	166.6	486.9	479.9	7.0	1%
ЭС "Кашаган" AGIP KCO NCOC	108.8	97.4	102.2	308.4	291.0	17.4	6%
АО "НК КТЖ"	327.0	293.9	304.2	925.1	921.6	3.5	0%
АО "Павлодарский алюминиевый завод"	79.7	74.5	82.4	236.6	238.2	-1.6	-1%
АО "Казахстанский электролизный завод"	325.2	293.6	322.1	940.9	918.0	22.9	2%
ВСЕГО:	3086.4	2806.2	2994.1	8886.7	8641.7	245.0	3%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

1.2. ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

За 1 квартал 2019 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего 28 015,5 млн. кВт*ч, что на 1 323,7 млн. кВт*ч (или на 4,5%) ниже уровня производства 1 квартала 2018 года. Производство электроэнергии за 1 квартал 2019 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2018 года представлено в таблице 4.

Таблица 4.

Производство электрической энергии по областям Республики Казахстан за 1 квартал 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года

Наименование	Производство в Республике Казахстан (млн. кВт*ч)						
	январь	февраль	март	1 кв. 2019	1 кв. 2018	откл. 1 кв. 2019 /1 кв. 2018	%
Восточно-Казахстанская	788.1	720.6	763.4	2272.1	2094.9	177.2	8%
Карагандинская	1465.1	1309.4	1494.5	4269.0	4100.8	168.2	4%
Костанайская	82.2	94.9	84.6	261.7	287.1	-25.4	-9%
Павлодарская	4052.6	3570.8	3527.3	11150.7	12797.4	-1646.7	-13%
Акмолинская	418.4	415.8	459.0	1293.2	1278.0	15.2	1%
Северо-Казахстанская	340.8	293.5	349.4	983.7	872.1	111.6	13%
Актюбинская	375.7	341.0	349.4	1066.1	1076.5	-10.4	-1%
Мангистауская	503.9	444.7	443.7	1392.3	1462.3	-70.0	-5%
Атырауская	546.3	481.2	503.7	1531.2	1434.3	96.9	7%
Западно-Казахстанская	223.6	197.9	201.5	623.0	629.5	-6.5	-1%
Алматинская	704.2	645.3	573.3	1922.8	2046.8	-124.0	-6%
Южно-Казахстанская	132.9	127.0	112.5	372.4	308.0	64.4	21%
Жамбылская	261.4	240.1	237.0	738.5	818.5	-80.0	-10%
Кызылординская	49.2	44.5	45.1	138.8	133.0	5.8	4%
Всего:	9944.4	8926.7	9144.4	28015.5	29339.2	-1323.7	-4.5%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Исходя из данных, приведенных в таблице видно, что в 1 квартале 2019 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Южно-Казахстанская область 21% (или на 64,4 млн. кВт*ч);
- Северо-Казахстанская область 13% (или на 111,6 млн. кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 8% (или на 177,2 млн. кВт*ч);
- Атырауская область 7% (или на 96,9 млн. кВт*ч);
- Карагандинская область 4% (или на 168,2 млн. кВт*ч);
- Кызылординская область 4% (или на 5,8 млн. кВт*ч);
- Акмолинская область 1% (или на 15,2 млн. кВт*ч).

Рост генерации в вышеперечисленных областях за 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года связан с увеличением потребления электроэнергии в этих областях.

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года зафиксировано в следующих областях:

- Павлодарская область 13% (или на 1646,7 млн. кВт*ч);
- Жамбылская область 10% (или на 80 млн. кВт*ч);
- Костанайская область 9% (или на 25,4 млн. кВт*ч);
- Алматинская область 6% (или на 124,0 млн. кВт*ч);
- Мангистауская область 5% (или на 70 млн. кВт*ч);
- Актюбинская область 1% (или на 10,4 млн. кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 1% (или на 6,5 млн. кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в Павлодарской области обусловлено снижением генерации на следующих энергопроизводящих организациях: ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (на 1284,8 млн. кВт*ч), АО «ЕЭК» (на 241,8 млн. кВт*ч), АО «Павлодарэнерго» (ТЭЦ-2,3) (на 117,7 млн. кВт*ч).

В Жамбылской области снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлено снижением генерации на АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» (на 76,8 млн. кВт*ч).

В Костанайской области снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлено снижением генерации на ТЭЦ АО «ССГПО» (на 23,8 млн. кВт*ч), Костанайская ТЭЦ ГКП «КТЭК» (на 1,8 млн. кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в Мангистауской области обусловлено снижением генерации на следующих энергопроизводящих организациях: ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром» (на 100,7 млн. кВт*ч), ГПЭС АО «КазАзот» (на 24,2 млн. кВт*ч).

По Карагандинской области снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлено снижением генерации ТОО «КарагандаЭнергоцентр» (ТЭЦ-3) (на 28,6 млн. кВт*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 квартал 2019 года приведена в таблице 5.

Таблица 5.

**Выработка электроэнергии электрическими станциями РК
за 1 квартал 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года**

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2019 год, млн. кВт*ч				Объем за 1 кв. 2018, млн. кВт*ч	Откл. 1 кв. 2019 / 1 кв. 2018	
	январь	февраль	март	1 квартал		млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	1539.3	1276.2	1186.5	4002.0	5286.8	-1284.8	-24%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС - 2"	639.9	537.4	522.0	1699.3	1638.5	60.8	4%
АО "ЕЭК"	1309.7	1244.0	1317.5	3871.2	4113.0	-241.8	-6%
АО "Жамбылская ГРЭС им. Батурова"	216.7	197.8	186.8	601.3	678.1	-76.8	-11%
ГРЭС-2 ТОО "Топар"	427.6	353.5	403.3	1184.4	1080.8	103.6	10%
АО "Бухтарминская ГЭС"	239.0	214.8	219.4	673.2	616.7	56.5	9%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	136.9	121.4	127.0	385.3	366.8	18.5	5%
ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	110.2	103.5	110.6	324.3	332.1	-7.8	-2%
ТОО "КарагандаЭнергоцентр" (ТЭЦ-3)	424.4	381.7	412.0	1218.1	1246.7	-28.6	-2%
АО "Павлодарэнерго" (ТЭЦ-2,3)	344.8	310.2	298.9	953.9	1071.6	-117.7	-11%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	340.5	293.2	348.9	982.6	871.3	111.3	13%
АО "Астана-Энергия" (ТЭЦ-1,2)	316.9	321.0	358.1	996.0	989.0	7.0	1%
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	445.4	393.7	388.5	1227.6	1275.2	-47.6	-4%
АО "Алматинские электрические станции"	594.0	536.2	488.4	1618.6	1428.0	190.6	13%
АО "Актобе ТЭЦ"	92.8	86.8	94.4	274.0	287.6	-13.6	-5%
АО "Атырауская ТЭЦ"	230.6	196.3	194.2	621.1	587.3	33.8	6%
АО "З - Энергоорталык"	79.6	74.3	71.8	225.7	187.9	37.8	20%
ГТЭС	865.2	771.7	792.5	2429.4	2449.8	-20.4	-1%

ВЭС	47.1	45.9	60.7	153.7	97.1	56.6	58%
СЭС	9.4	14.3	28.3	52.0	16.7	35.3	211%
БГУ	0.3	0.3	0.2	0.8	0.0	0.8	100%
<i>Прочие энергоисточники</i>	<i>1534.1</i>	<i>1452.5</i>	<i>1534.4</i>	4521.0	<i>4718.2</i>	<i>-197.2</i>	<i>-4%</i>
ВСЕГО:	9944.4	8926.7	9144.4	28015.5	29339.2	-1323.7	-4.5%

Примечание: данные НДЦ СО АО «KEGOC»

В 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года отмечается увеличение производства электроэнергии возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – на солнечных (СЭС) и ветряных электростанциях (ВЭС), биогазовых установках (БГУ). В 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года рост производства на ветряных электростанциях республики увеличился на 58%. Рост производства на солнечных электростанциях республики увеличился на 211%. В 2018 году в структуре генерации отметим биогазовые установки – БГУ с ростом 100%. По сравнению с 1 кварталом 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года общая доля электроэнергии возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – на солнечных, ветряных электростанциях и биогазовых установках в структуре общей генерации увеличилась на 0,3%.

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 1 квартал 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года был зафиксирован у следующих энергопроизводящих организаций: АО «З – Энергоорталык» (рост на 20%), АО «СевКазЭнерго» (рост на 13%), ГРЭС-2 ТОО «Топар» (рост на 10%), АО «Ст.ЭГРЭС-2» (рост на 4%), АО «Атырауская ТЭЦ» (рост на 6%), ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» (рост на 5%), АО «Бухтарминская ГЭС» (рост на 9%).

Увеличение генерации ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» и АО «Бухтарминская ГЭС» в 1 квартале 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года обусловлено увеличением расходов воды. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Из таблицы отмечаем значительное снижение генерации в 1 квартале 2019 года на ТОО "Экибастузская ГРЭС-1", которое связано с отсутствием экспортных поставок электроэнергии в Российскую Федерацию. Общий объем экспортируемой электроэнергии в 1 квартале 2018 года составил 1627,56 млн. кВт*ч.

Ниже на рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 квартал 2019 года.

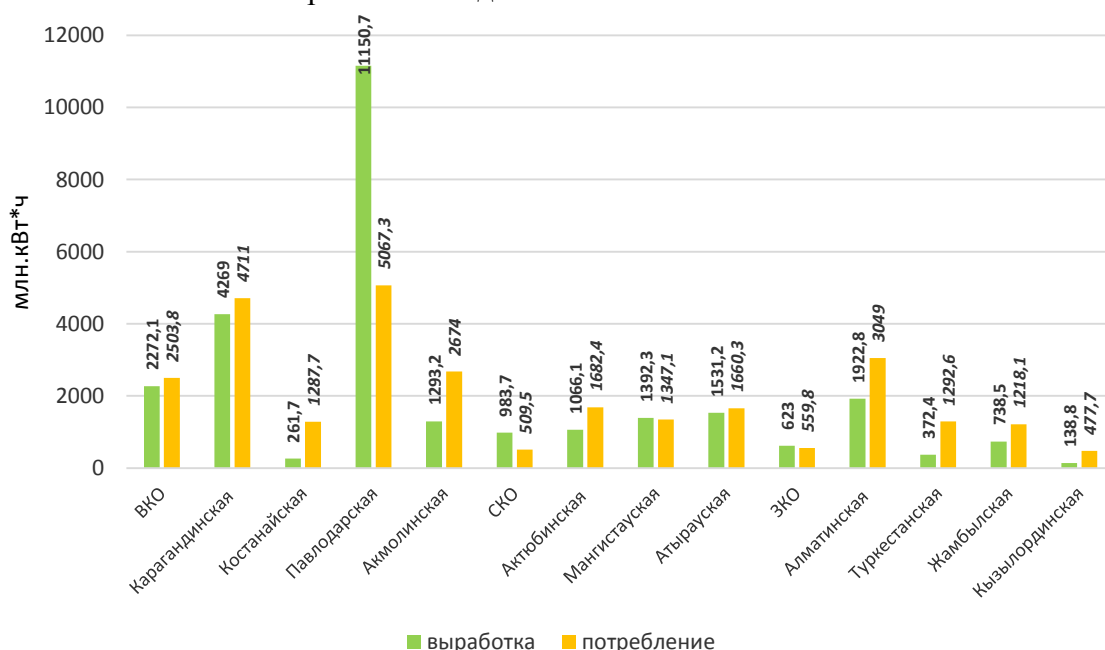


Рис. 3. Производство-потребление в разрезе по Казахстану за 1 квартал 2019 года

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

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан в 1 квартале 2019 года показаны на рисунке 4 ниже:

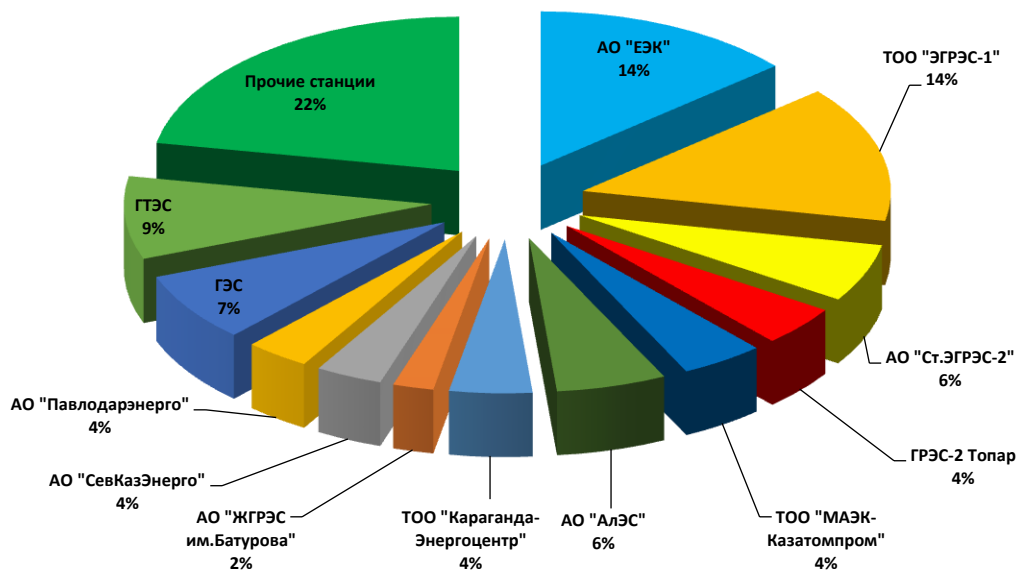


Рис. 4. Доли выработки электроэнергии электрическими станциями РК за 1 квартал 2019 года

1.3. ОБЪЕМ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ В СТРУКТУРЕ ОПТОВОГО РЫНКА РК

Общий объем передачи электрической энергии по Национальной электрической сети АО «КЕГОС» в 1 квартале 2018 года составил 11,092 млрд. кВт*ч, что меньше на 0,679 млрд. кВт*ч (или на 6%) по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. Общий объем сделок на рынке централизованной торговли в 1 квартале 2019 года составил 6,282 млрд. кВт*ч. Доля рынка централизованной торговли в общем объеме передачи электрической энергии по Национальной электрической сети АО «КЕГОС» в 1 квартале 2019 года составила 57% (таблица 6).

Таблица 6.

Доля рынка централизованной торговли в общем объеме передачи электрической энергии по сетям системного оператора

Наименование	Объем, млрд. кВт*ч	
	1 кв. 2018	1 кв. 2019
Общий объем передачи э/э по сетям системного оператора	11.8	11.1
Общий объем сделок на рынке централизованной торговли	6.50	6.28
Доля объемов сделок ЦТ в общем объеме передачи электроэнергии по сетям системного оператора	55%	57%

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

По сравнению с 1 кварталом 2018 года общий объем централизованной торговли в 1 квартале 2019 года уменьшился на 1% (или на 220,25 млн. кВт*ч), что обусловлено снижением заключенных сделок по централизованным торгам на средне- и долгосрочный периоды. Доля централизованных торгов в общем объеме передачи электрической энергии по сетям системного оператора представлена на рисунке 5.

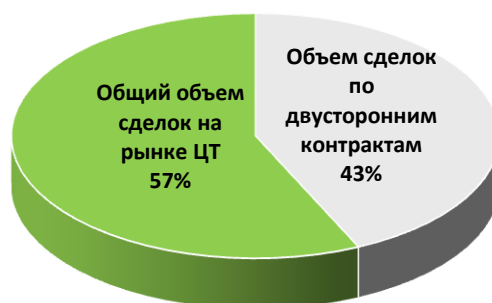


Рис. 5. Доля централизованных торгов и доля сделок по двусторонним контрактам в общем объеме передачи электрической энергии по сетям системного оператора за 1 квартал 2019 года

2. ИТОГИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

2.1 ОБЩИЕ ИТОГИ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ ТОРГОВ

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией были заключены 623 сделки в объеме 6 282 288 тыс. кВт*ч на общую сумму 36 818 974,86 тыс. тенге (без НДС), в том числе:

- на спот-торгах в режиме «за день вперед» было заключено 399 сделок объемом 72 637 тыс. кВт*ч на общую сумму 505 250,7 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах составила 5,7 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 7,41 тг/кВт*ч (без НДС);

- на спот-торгах «в течение операционных суток» было заключено 136 сделок объемом 2 027 тыс. кВт*ч на общую сумму 13 134,96 тыс. тенге (без НДС). Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 6,48 тг/кВт*ч (без НДС);

- на торгах на средне- и долгосрочный периоды было заключено 88 сделок объемом 6 207 624 тыс. кВт*ч на общую сумму 36 300 589,2 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 5,76 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 8,33 тг/кВт*ч (без НДС).

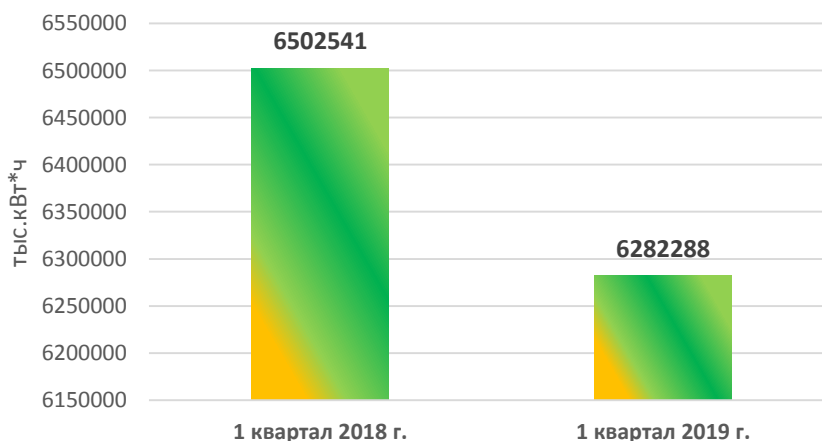


Рис. 6. Динамика объемов централизованных торгов за 1 квартал 2018 – 1 квартал 2019 г.

Объем заключенных сделок за 1 квартал 2019 года имел отрицательную тенденцию в сравнении с аналогичным периодом 2018 года. Так, в 1 квартале 2019 года объем сделок составил 6 282 288 тыс. кВт*ч, что меньше на 220 253 млн. кВт*ч объема сделок, заключенных в 1 квартале 2018 года.

Таблица 7.

Цены, сложившихся по итогам централизованных торгов за 1 квартал 2018-2019 гг.

период	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	4.5	9.5	4.5	7.5
Итого 1 кв. 2018	4.8	9.5	4.5	9.5	4.5	7.5
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
Итого 1 кв. 2019	5.7	7.41	5.76	8.33	6.48	6.48

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Изменение тарифов на электрическую энергию в 1 квартале 2019 года в сравнении с 1 кварталом 2018 года обусловлено введением с 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» зарегистрировано 98 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2019 года в Торговой системе получили регистрацию новые участники – ТОО «Жарык - 65», ТОО «Энергоснабжение», ТОО «ЭнергоИнвестСтройСервис», ТОО «Алтайэнерго Трейд», ТОО «Павлодарэнерго», ТОО «Теректы-Энерго», АО «Central Asia Cement», ТОО «Electric Energy».

Основные участники:

АО «Central Asia Cement»;	ДТОО «Энергосервис»;
ТОО «ВостокЭнергоТрейд»;	ТОО «Экибастузэнерго»;
ТОО «С.А. Petro Group»;	ТОО «Анкил»;
ТОО «Шыгысэнерготрейд»;	ТОО «Алем-Павлодар»;
ТОО «Дочернее хозяйственное товарищество Нефтегазмаш-сервис»;	ТОО «Темп-Энерго»;
ТОО «Темиржолэнерго»;	ТОО «АлтынЭнергоСервис»;
ТОО «Шиели Жарыгы»;	ТОО «Мангыстау энерго сату»;
ТОО «Алтайэнерго Трейд»;	ТОО «Горэлектросеть»;
ТОО «Системный Трейдер Электроэнергии и Мощности»;	ТОО «Теректы – Энерго»;
ДТОО «КызылордаЭнерго»;	ТОО «ЭнергоИнвестСтройСервис»;
ТОО «Снабпромспецтех Компани»;	ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;
ТОО «Даулетэнерго»;	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»;
ТОО «Уранэнерго-Пул»;	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
ТОО «Семейэнерготрейд»;	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
ТОО «АВ Energo" (АВ Энерго);	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»;
	АО «СевКазЭнерго».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов в 1 квартале 2019 года было заключено 399 сделок с объемом 72 637 тыс. кВт*ч на общую сумму 505 250,7 тыс. тенге. За аналогичный период 2018 года было заключено 49 сделок с объемом 5 627 тыс. кВт*ч на общую сумму 32722,9 тыс. тенге. Объем заключенных сделок по спот-торгам «за день вперед» за 1 квартал 2019 года в 8,1 раз превышает объем заключенных сделок за аналогичный период 2018 года (рисунок 7).

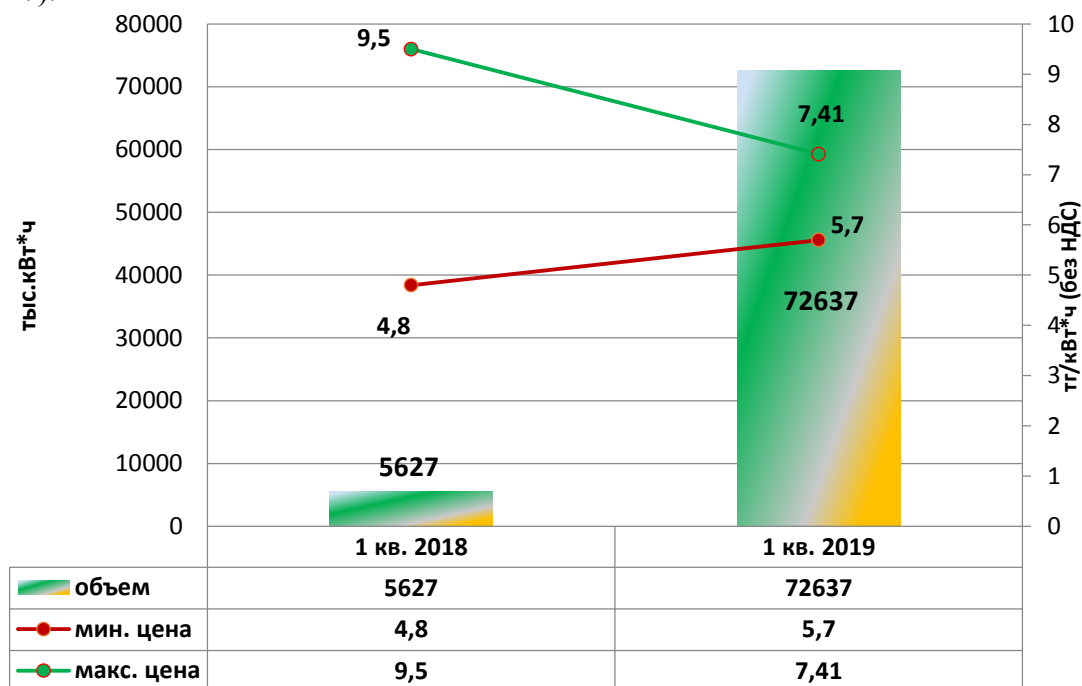


Рис. 7. Динамика объемов спот-торгов «за день вперед» за 1 квартал 2018 - 1 квартал 2019

Далее в таблице 8 представлены уровни спроса, предложения и сделок на спот-торгах «за день вперед» за 1 квартал 2018-1 квартал 2019 годы.

Таблица 8.

Уровень спроса, предложения, сделок по спот-торгам в режиме «за день вперед» в 1 квартале 2018 - 1 квартале 2019

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	7080	4128	5.3	11.1	3456	504	5.1	10	2952	5.2	9.5
февраль	2771	2400	4.5	9.5	504	133	9.5	9.5	371	9.5	9.5
март	9000	6696	5	7	2544	240	4.8	5.3	2304	4.8	5.3
1 кв. 2018	18851	13224	4.5	11.1	6504	877	4.8	10	5627	4.8	9.5
январь	94596	69665	4.05	7.6	27043	2112	6	7.31	24931	6	7.31
февраль	77278	49492	4.5	7.48	38736	10950	5.7	10.106	27786	5.7	7.31
март	83304	63384	4.9	7.45	26976	7056	6	10.106	19920	6	7.41
1 кв. 2019	255178	182541	4.05	7.6	92755	20118	5.7	10.106	72637	5.7	7.41

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что суммарный объем спроса за 1 квартал 2019 года составил 255 178 тыс. кВт*ч при уровне предложения 72 637 тыс. кВт*ч. Суммарный объем спроса в 3,5 раз превышает объем предложения. В 1 квартале 2019 года неудовлетворенный спрос составил 182 541 тыс.кВт*ч, а нереализованное предложение – 20 118 тыс.кВт*ч. Минимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в январе на уровне 4,05 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на покупку зафиксирована также в январе на уровне 7,6 тг/кВт*ч, минимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в феврале на уровне 5,7 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в феврале на уровне 10,106 тг/кВт*ч. Минимальная клиринговая цена за 1 квартал 2019 года на спот-торгах «за день вперед» зафиксирована в феврале на уровне 5,7 тг/кВт*ч, максимальная клиринговая цена на торгах зафиксирована в марте на уровне 7,41 тг/кВт*ч. Динамика объемов спроса-предложения и заключенных сделок, минимальных и максимальных клиринговых цен по спот-торгам «за день вперед» за 1 квартал 2019 года по месяцам представлена на рисунке 8.

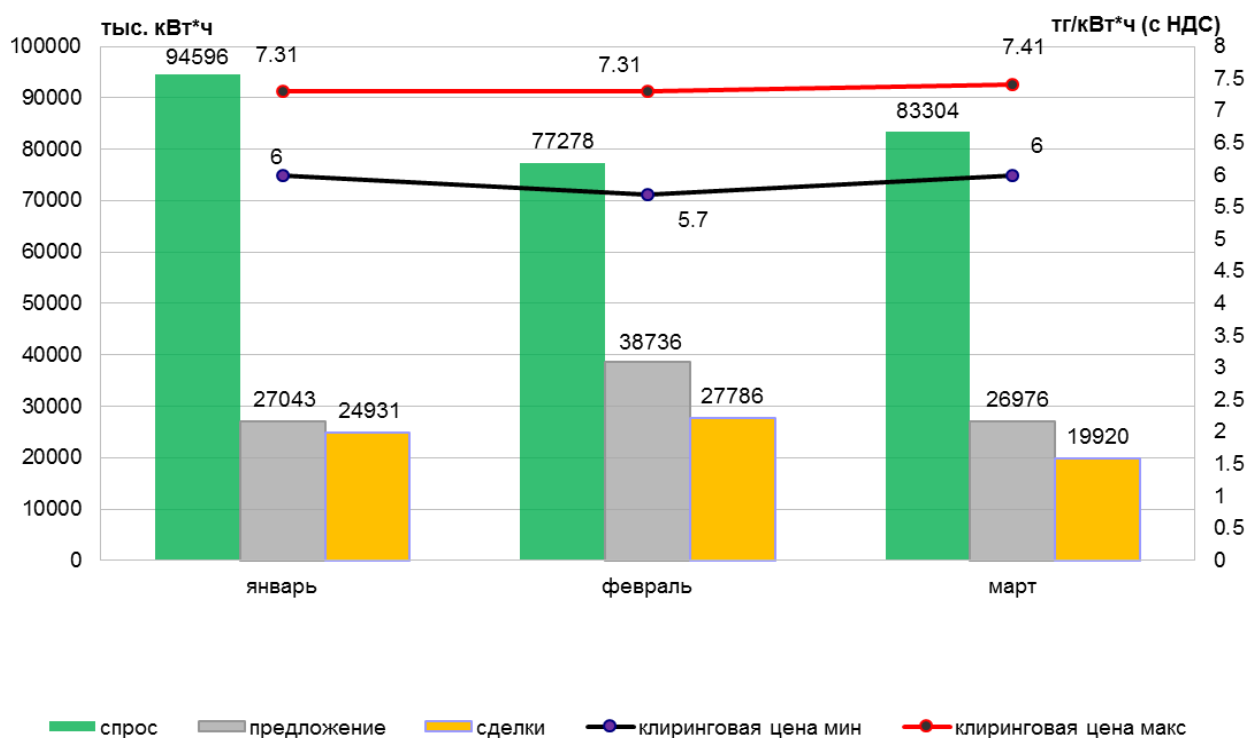


Рис. 8. Объемы спроса, предложения и заключенных сделок на спот-торгах в режиме «за день вперед» в 1 квартале 2019 года

Объем сделок, заключенных за 1 квартал 2019 года в 13 раз больше, чем за аналогичный период 2018 года, что обусловлено введением с 2019 года рынка электрической мощности и утверждением предельных тарифов на электрическую энергию.

Далее в таблице 9 представлены данные по заявкам и объемам поступивших в торговую систему по спот-торгам «за день вперед» на покупку – продажу за 1 квартал 2018 - 1 квартал 2019.

Таблица 9.

Количество заявок на покупку-продажу и количество заключенных сделок по спот-торгам «за день вперед» за 1 квартал 2018 -1 квартал 2019

Период	Спрос	Предложение	Сделки	
	количество заявок	количество заявок	кол-во сделок	тыс.кВт*ч
Январь 2018	73	32	35	2952
Февраль 2018	20	4	3	371
Март 2018	69	2	11	2304
Итого 1 кв. 2018	162	38	49	5627

Январь 2019	571	52	88	24931
Февраль 2019	368	91	129	27786
Март 2019	411	74	182	19920
Итого 1 кв. 2019	1350	217	399	72637

Примечание: данные АО «КОРЭМ»

Из данных приведенных в таблице видно, что в 1 квартале 2019 года количество заявок на покупку по спот-торгам в режиме «за день вперед» зафиксировано увеличение в 8,3 раз по сравнению с количеством заявок на покупку за аналогичный период 2018 года.

По количеству поданных заявок в торговую систему на продажу по спот-торгам в режиме «за день вперед» в 1 квартале 2019 года также зафиксировано увеличение в 5,7 раз по сравнению с аналогичным периодом 2018 года. В связи с этим по спот-торгам в режиме «за день вперед» в 1 квартале 2019 года зафиксировано увеличение количества заключенных сделок в 8,1 раз по сравнению с аналогичным периодом 2018 года.

2.3 РЕЗУЛЬТАТЫ СПОТ-ТОРГОВ В ТЕЧЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ СУТОК

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрирован 69 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2019 года в Торговой системе АО «КОРЭМ» получили регистрацию новые субъекты ОРЭ – АО «Central Asia Cement», ТОО «Electric Energy», ТОО «Казэнергоцентр», ТОО «Жарык-65», ТОО «СТЭМ», ТОО «Алтайэнерго Трейд».

Основные участники

Участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 1 квартал 2019 год стали: ТОО «Астанаэнергосбыт», АО «СевКазЭнерго».

Итоги, проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 1 квартал 2019 года было заключено 136 сделок объемом 2 027 тыс. кВт*ч на общую сумму 13 134,96 тыс. тенге (без НДС).

Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 6,48 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика объемов заключенных сделок за 1 квартал 2018 – 1 квартал 2019 года представлена ниже на рисунке 9.

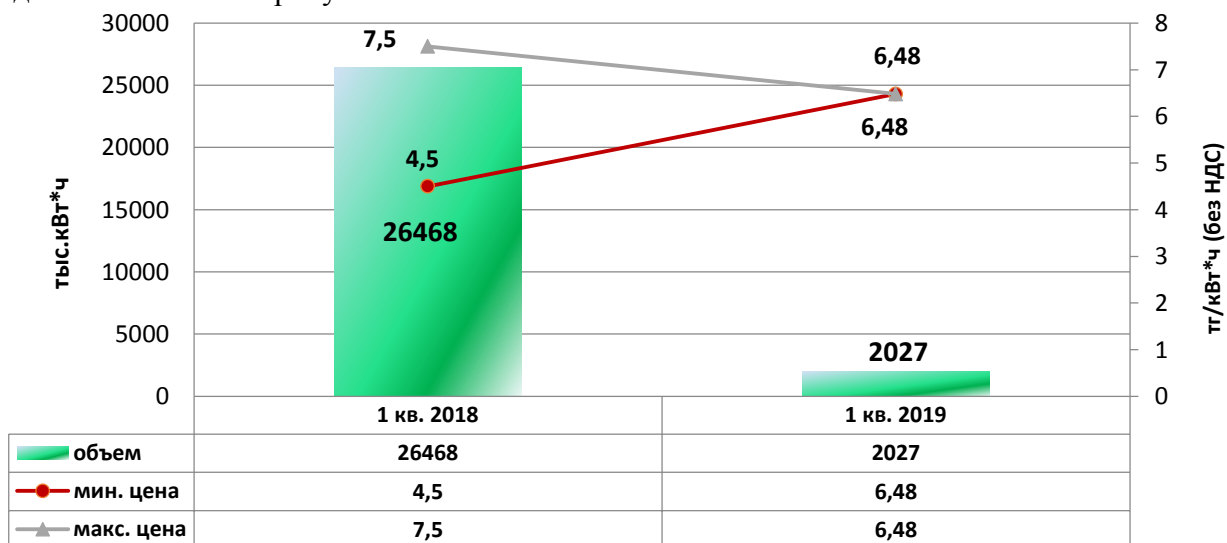


Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 1 квартал 2018 - 1 квартал 2019 г.

Из графика видно, что объем сделок на спот-торгах «в течение операционных суток» заключенных в 1 квартале 2019 года в 13 раз меньше объема сделок, заключенных за аналогичный период 2018 года.

2.4 ИТОГИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ ТОРГОВ НА СРЕДНЕСРОЧНЫЙ И ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОДЫ

В торговой системе по централизованным торгам на среднесрочный и долгосрочный периоды зарегистрировано 119 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2019 года в Торговой системе АО «КОРЭМ» получили регистрацию новые участники торгов - ТОО «ЭнергоИнвестСтройСервис», ТОО «Жарык-65», АО «Central Asia Cement», ТОО «Энергоснабжение», ТОО «Алтайэнерго Трейд», ТОО «Энерго-сервис-Экспресс», АО «Павлодарэнерго».

Основные участники

Участниками централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды в 1 квартале 2019 года стали:

АО «Central Asia Cement»;	ТОО «Казэнергоцентр»;
ТОО «Богатырь Комир»;	ТОО «Караганда Энергосбыт»;
Филиал «Канал им. К.Сатпаева» РГП	ТОО «КЭЛ»;
«Казводхоз»;	ТОО «Промснаб-Астана»;
АО «ТАТЭК»;	ТОО «Ремэнерго»;
КГП «Балхашэнерго»;	ТОО «С.А. Petro Group»;
ТОО «АВ Energo» (АВ Энерго);	ТОО «Самга-энерго»;
ТОО «Central Asia Services»;	ТОО «Системный Трейдер
ДТОО «КызылордаЭнерго»;	Электроэнергии и Мощности»;
ДТОО «Энергосервис»;	ТОО «Темиржолэнерго»;
ТОО «Samga Development»;	ТОО «Темп-Энерго»;
ТОО «SilkWayEnergy»;	ТОО «Шыгысэнерготрейд»;
ТОО «Алатау Энерготрейд Лимитед»;	ТОО «Экибастузэнерго»;
ТОО «Алем-Павлодар»;	ТОО «ЭнергоИнновации»;
ТОО «Алматыэнергосбыт»;	ТОО «Энергопоток»;
ТОО «Астанаэнергосбыт»;	ТОО «Энергопром Техно»;
ТОО "Горэлектросеть»;	ТОО «Энергоснабжение»;
ТОО «Даулетэнерго»;	ТОО «Промснаб-Астана»;
ТОО «ЖамбылЖарыкСауда 2030»;	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
ТОО «Жарык-65»;	АО «Алматинские электрические
ТОО «Жезказганэнергосбыт»;	станции».
ТОО «Жетысу Энерготрейд»;	

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 88 сделок объемом 6 207 624 тыс. кВт*ч на общую сумму 36 300 589,2 тыс. тенге (без НДС) в том числе:

- **контрактов с поставкой на неделю** было заключено 17 объемом 258 216 тыс. кВт*ч на общую сумму 1 487 324,16 тыс. тенге (без НДС). Контракты с поставкой на неделю были заключены по ценам 5,76 тг/кВт*ч (без НДС).

- **контрактов с поставкой на месяц** было заключено 59 объемом 3 112 392 тыс. кВт*ч на общую сумму 17 955 820,8 тыс. тенге (без НДС). Контракты с поставкой на месяц были заключены в ценовом диапазоне от 5,76 тг/кВт*ч (без НДС) до 7,2 тг/кВт*ч (без НДС).

- **контрактов с поставкой на квартал** было заключено 12 объемом 2 837 016 тыс. кВт*ч на общую сумму 16 857 444,24 тыс. тенге (без НДС). Контракты с поставкой на

квартал были заключены в ценовом диапазоне от 5,76 тг/кВт*ч (без НДС) до 8,33 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика, проведенных централизованных торгов за период 1 квартал 2018 - 1 квартал 2019 годы приведена на рисунке 10.

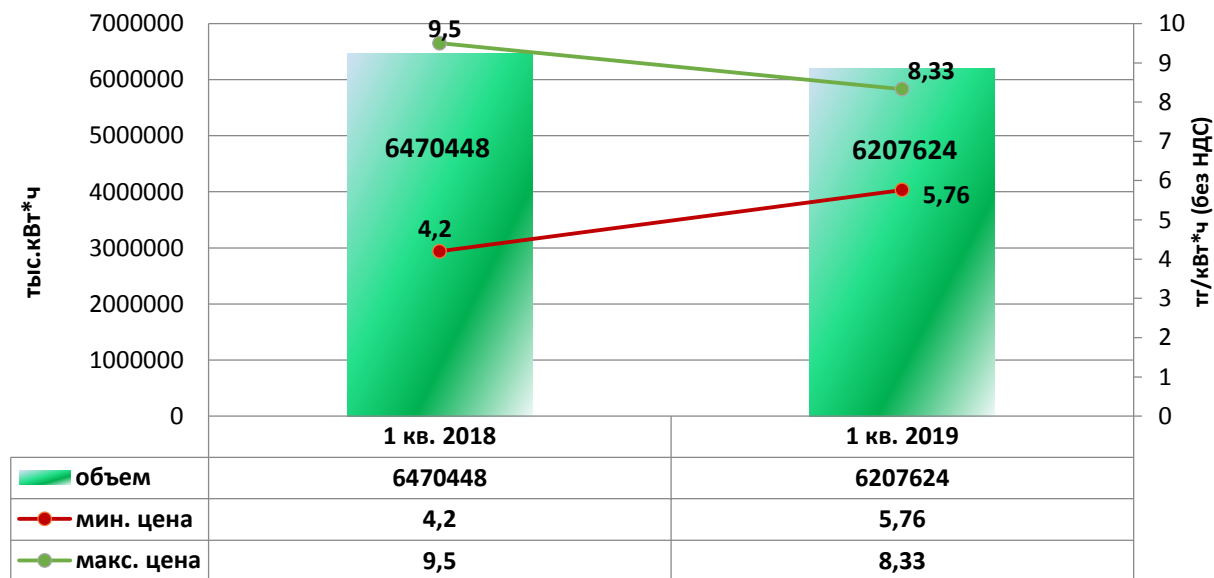


Рис. 10. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 квартал 2018 г. – 1 квартал 2019 г.

В 1 квартале 2018 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 109 сделок объемом 6 470 488 тыс. кВт*ч на общую сумму 45 617 403,24 тыс. тенге (без НДС). Объем сделок, заключенных в 1 квартале 2019 года на 4% меньше, чем за аналогичный период 2018 года.

Динамика объемов заключенных сделок на централизованных торгах за 1 квартал 2019 года по месяцам представлена на рисунке 11.

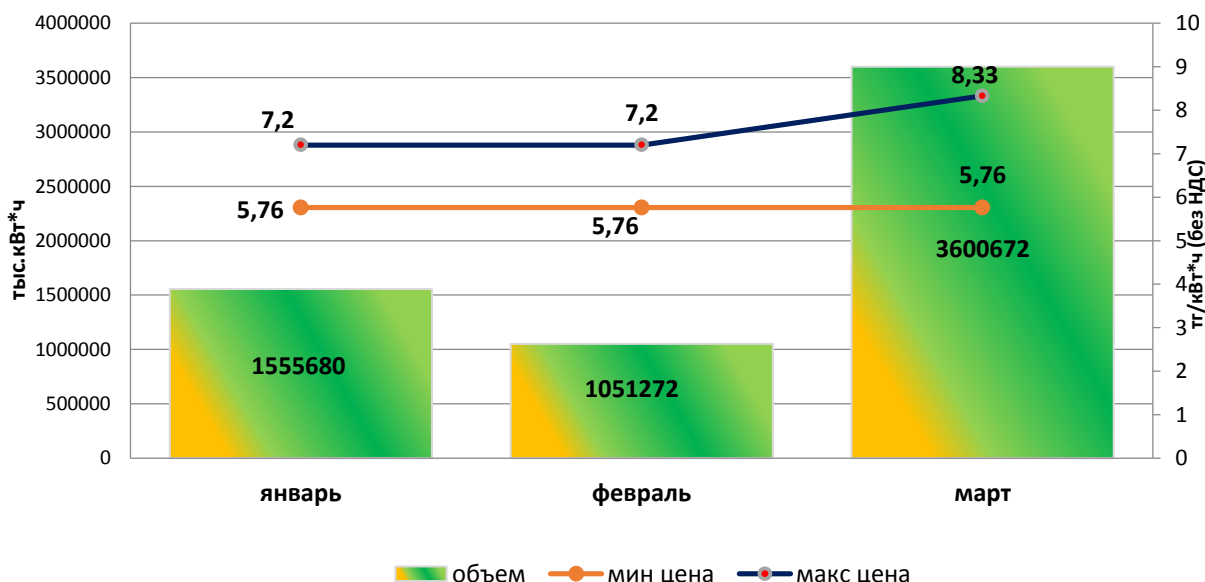


Рис. 11. Объемы, максимальные и минимальные цены сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 квартал 2019 года

Из графика видно, что максимальный объем заключенных сделок в 1 квартале 2019 года зафиксирован в марте объемом 3 600 672 тыс. кВт*ч, а минимальный объем заключенных сделок был зафиксирован в феврале отчетного периода в объеме 1 051 272 тыс. кВт*ч.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов с диаграммой максимальных и минимальных цен за 1 квартал 2019 года представлены на рисунке 12 (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал).

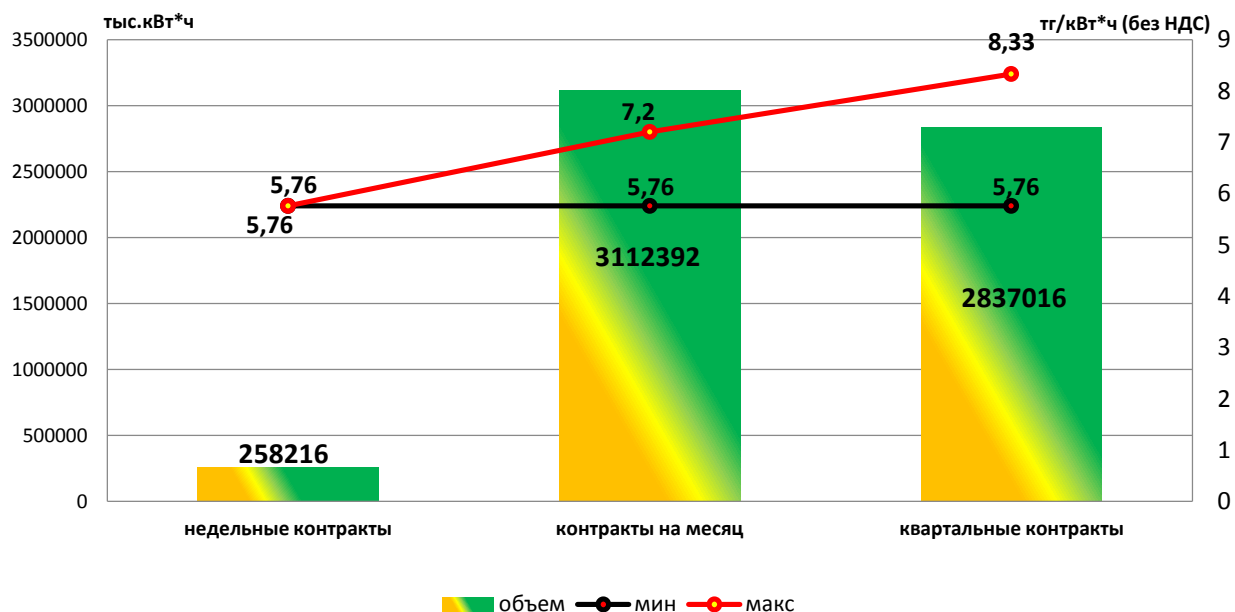


Рис. 12. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 1 квартал 2019 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на месяц - 59 контракта, общий объем заключенных сделок составил 3 112 392 тыс. кВт*ч, контрактов на квартал было заключено 12 в объеме 2 837 016 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 17 в объеме 258 216 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».