



ОБЗОР РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ

НАДЁЖНОСТЬ НА ВСЕ ВРЕМЕНА

Регулирование энергетической отрасли осуществляется государственными органами.

Уполномоченный орган в лице Министерства энергетики Республики Казахстан осуществляет руководство в области электроэнергетики на основании Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588-II «Об электроэнергетике».

Уполномоченный орган в лице Министерства энергетики Республики Казахстан осуществляет руководство в области ВИЭ на основании Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

Государственный орган в лице Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан реализует государственную политику в сферах естественных монополий, в т. ч. по регулируемым услугам по передаче электрической энергии, производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях».

Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан является государственным органом, осуществляющим руководство в сфере угольной промышленности в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании».

БАЛАНС ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА

В 2020 году установленная мощность электростанций РК составила 23 547 МВт, что на 611 МВт больше по сравнению с предыдущим годом.

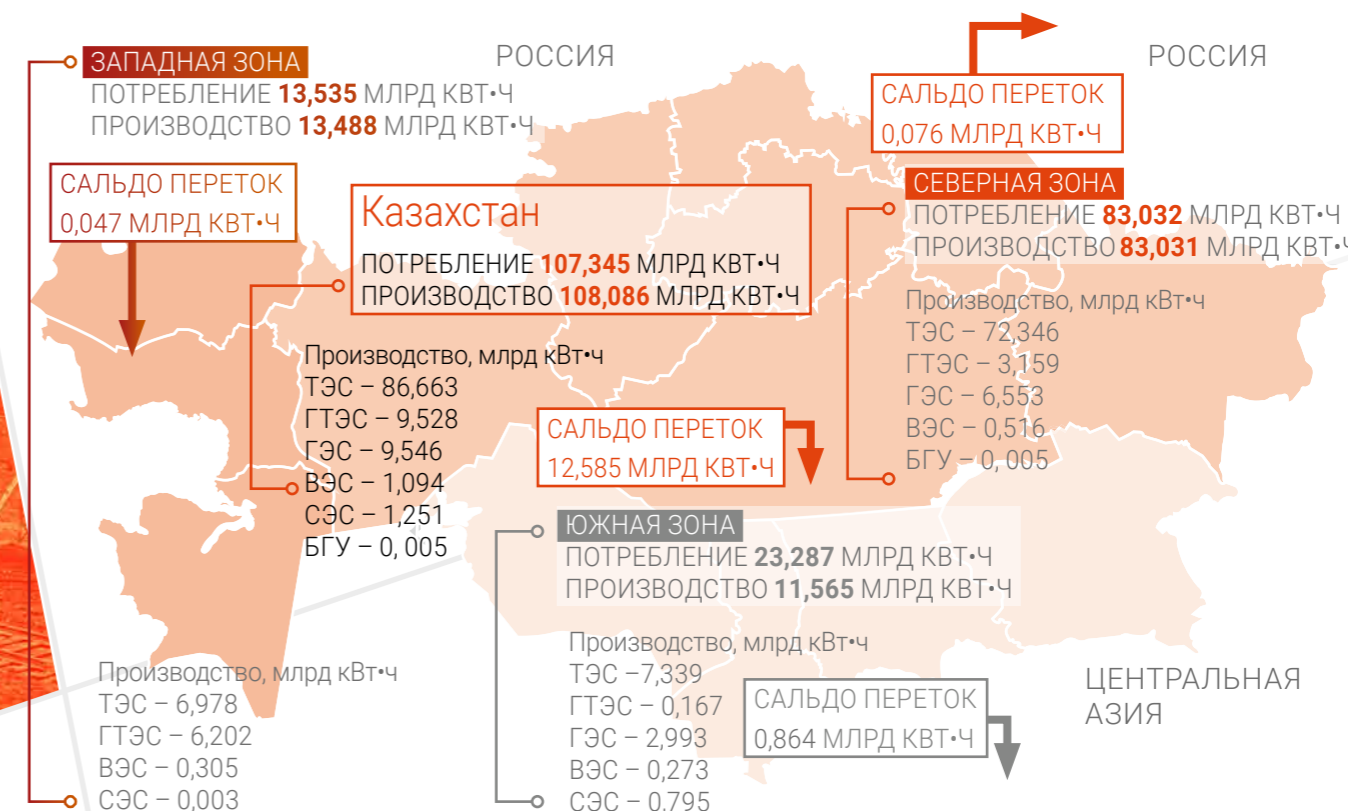
Располагаемая мощность электростанций РК составила 20 039,1 МВт, что на 710 МВт больше по сравнению с прошлым годом, в т. ч. прирост в Северной зоне – 336,6 МВт, Западной зоне – 77,7 МВт, Южной зоне – 296,4 МВт.

Производство электрической энергии в Казахстане преимущественно осуществлялось на тепловых электростанциях – 80,2%, на долю гидроэлектростанций пришлось 8,8%, а доля ВИЭ составила порядка 3%.

В Северной зоне выработано 76,8% электроэнергии от общего объема производства в стране. Здесь расположены основные угольные месторождения и водноэнергетические ресурсы. Избыток электроэнергии передается в энергодефицитную Южную зону и экспортируется в Российскую Федерацию.

Южная зона характеризуется дефицитом электроэнергии, покрываемым за счет поставок из Северной зоны, где доля выработки электроэнергии составила 10,7%.

В Западной зоне значительную долю электропотребления составили предприятия нефтегазовой отрасли с собственными генерирующими источниками. Отсутствуют электрические связи Запада с Севером и Югом Казахстана по территории страны.





По данным Системного оператора, электростанциями РК в 2020 году было выработано 108 086 млн кВт*ч электроэнергии, что на 1,9% больше аналогичного периода 2019 года. Увеличение выработки наблюдалось во всех зонах ЕЭС Казахстана.

Выработка электроэнергии на ТЭС и ГТЭС Казахстана в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. увеличилась на 707,6 млн кВт*ч (0,8%) и 552,1 млн кВт*ч (6,2%) соответственно.

Уменьшилась выработка электроэнергии на ГЭС Казахстана на 439,1 млн кВт*ч (4,4%). Режим работы станций определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

По данным Системного оператора, в 2020 году по республике наблюдался рост в динамике потребления

электрической энергии в сравнении с показателями 2019 года на 2%. Так, в Северной зоне республики потребление увеличилось на 2%, в Южной зоне на 3% и в Западной зоне на 1%.

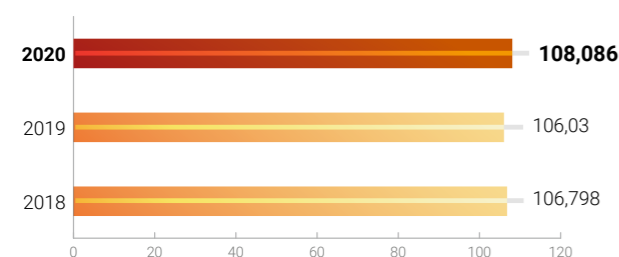
За отчетный период 2020 г. в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. максимальный рост потребления электроэнергии отмечается по Павлодарской области на 1 204,4 млн кВт*ч (6%), Жамбылской области – на 475,6 млн кВт*ч (11%), Карагандинской области – на 470,3 млн кВт*ч (3%), Западно-Казахстанской области – на 258,7 млн кВт*ч (13%).

В динамике потребления электрической энергии произошел рост в сравнении с показателями 2019 года на 2%. Так, в Северной зоне РК потребление увеличилось на 2%, в Западной зоне на 1% и в Южной зоне на 3%.

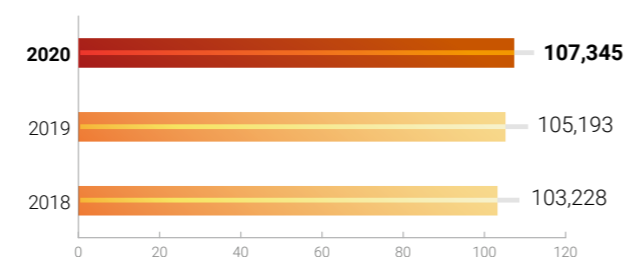
Показатели электроэнергии по Республике Казахстан, млн кВт*ч

№	Показатели по РК	2018 г.	2019 г.	Δ 2019/ 2018	2020 г.	Δ 2020/ 2019
1.	Потребление э/э	103 228,3	105 193,1	2%	107 344,8	2%
2.	Производство э/э, в т. ч.:	106 797,1	106 029,8	0,9%	108 085,8	1,9%
	ТЭС	86 795,1	85 955	0,9%	86 662,6	0,8%
	ГТЭС	9 119,3	8 975,6	0,9%	9 527,7	6,2%
	ГЭС	10 343,0	9 984,9	0,9%	9 545,8	-4,4%
	ВЭС	400,5	701,9	75%	1 094,1	55,9%
	СЭС	1 379	409,4	197%	1 250,7	205,5%
	БГУ	1,3	3	131%	4,9	63,3%
3.	Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток, в т. ч.:	-3 568,8	-836,7	23,4%	-741	88,5%
	Россия	-3 566	-3 057,8	-85,7%	123,1	-0,0004%
	Центральная Азия	-2,8	-962,4	-34371%	-864,1	0,009%

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РК, млрд кВт*ч



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РК, млрд кВт*ч



ЭКСПОРТ-ИМПОРТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

В январе–декабре 2020 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 1 105,9 млн кВт*ч, импорт из РФ – 1 240,6 млн кВт*ч).

В АО «KEGOC» – 1 065,6 млн кВт*ч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 982,3 млн кВт*ч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

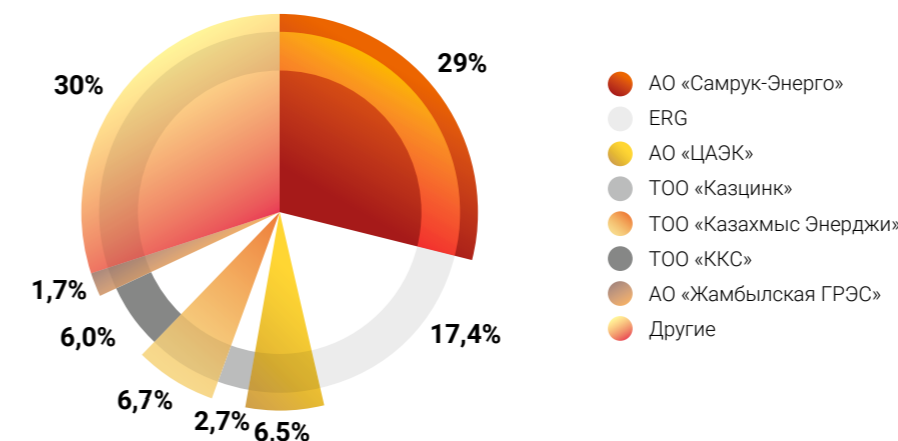
Экспорт-импорт электрической энергии Республики Казахстан, млн кВт*ч

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Δ 2019/2018 гг.	
				млн кВт*ч	%
Экспорт Казахстана	4 882,4	2 189,5	-1 968,7	2 405,6	-55,0
в Россию	4 876,3	1 273,6	-1 105,9	3 262,2	-74,7
ЭГРЭС-1	3 758,0	0,0	0,0	3 247,1	-100,0
АО «Севказэнерго»	68,7	58,0	-40,3	28,9	-41,8
ТОО «КЭЛ»	0,0	0,05	-1 065,6	-13,8	1,3
АО «KEGOC» (балансирующий рынок)	1 049,6	1 215,6	-862,8	-856,6	1 4016,3
в ОЭС Центральной Азии	6,1	962,4	-806,6	-806,6	
ЭГРЭС-1	0,0	966,6	-3,7	2,5	-40,1
АО «KEGOC» для ОАО «НЭС Кыргызстана»	6,1	3,7	-52,5	-52,5	
Импорт Казахстана	1 313,6	1 415,0	1 555,4	238,9	18,1
из России	1 310,2	1 407,1	1 240,6	-72,6	-5,5
ПАО «ИНТЕР РАО»	291,7	268,4	258,3	-31,5	-10,9
ПАО «ИНТЕР РАО» (договор на покупку) (БРЭ)	1 018,6	1 138,6	982,3	-41,1	-4,0
из ОЭС Центральной Азии	3,3	7,9	314,8	311,5	9 331,5
ОАО «НЭС Кыргызстана» для АО «KEGOC»	3,3	7,9	302,6	299,3	8 966,1
Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток	-3 568,8	-836,7	-741	95,7	88,5

КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими конкурентными организациями АО «Самрук-Энерго» в 2020 году составил 75,8 млрд кВт*ч, что на 1,2 млрд кВт*ч меньше по сравнению с 2019 годом (52,9 млрд кВт*ч).

Доли выработки электрической энергии наиболее крупных конкурентов АО «Самрук-Энерго» на оптовом рынке в 2020 году, млрд кВт*ч



**Выработка электроэнергии крупными производителями Казахстана, млн кВт*ч**

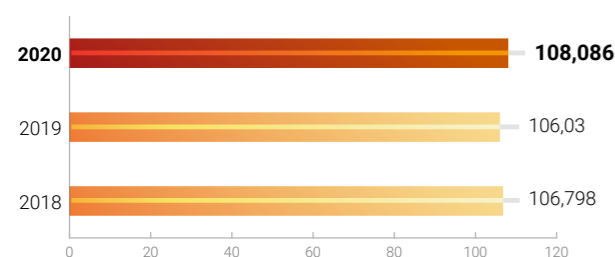
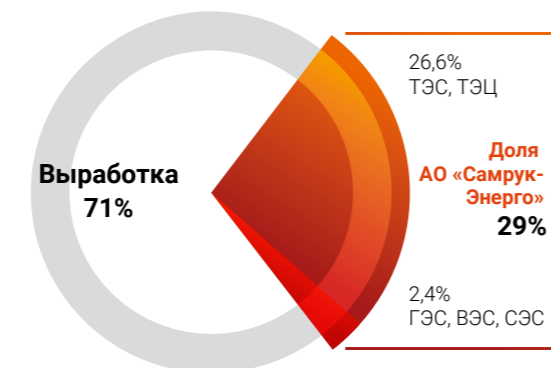
№	Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Отклонение	Доля в РК, %
1	АО «Самрук-Энерго»	31 703	30 200,3	31 385,4	1 185,1	29
2	ERG	19 573,9	18 545,0	18 856,2	-176,1	17,4
3	ЦАЭК	7 025,7	7 032,8	7 035,4	2,6	6,5
4	ТОО «Казцинк»	3 271,6	3 093,2	2 941,3	-151,9	2,7
5	ТОО «Казахмыс Энерджи»	6 437,0	7 443,6	7 267,5	-176,1	6,7
6	ТОО «ККС»	6 376,8	6 645,4	6 445,7	-199,7	6,0
7	АО «Жамбылская ГРЭС»	1 792,4	1 878,8	1 809,1	-69,7	1,7

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь–декабрь 2020 года составил 31 385,4 млн кВт*ч, или увеличение на 3,9% в сравнении с показателями аналогичного периода 2019 года.

В то же время данный показатель по основным конкурентам – ТОО «Казахмыс Энерджи» составил – 6,7%, ККС – 6%, ERG – 17,4%.

**АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ ПРОИЗВОДСТВА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в 2020 году составил 31,385 млрд кВт*ч. Доля выработки электроэнергии электростанциями АО «Самрук-Энерго» составила 29% в общем объеме производства электроэнергии по ЕЭС Казахстана и по сравнению с 2019 годом увеличилась на 0,5%.

**Динамика производства электроэнергии
энергопроизводящими организациями
АО «Самрук-Энерго», млрд кВт*ч****Доля АО «Самрук-Энерго»
в общей выработке электроэнергии
по РК за 2020 год****Производственные КПД (в разрезе производителей)**

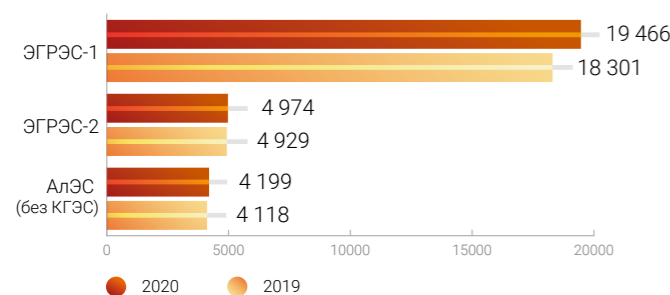
Наименование ДЗО	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	Откл 2020 к 2019	2021 г. (прогноз)	2022 г. (прогноз)
Объемы производства электроэнергии, млн кВт*ч						
АО «Алматынские электрические станции»	5 599,1	5 397,4	5 335,1	99%	5 343,0	5 343,0
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	19 121,6	18 301,5	19 466,4	106%	19 295,7	20 172,3
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5 436,5	4 928,5	4 974,2	101%	5 818,9	5 819,0
АО «Шардаринская ГЭС»	348,7	464,8	513,5	110%	596,0	596,0
АО «Мойнакская ГЭС»	1 036,1	951,5	929,5	98%	906,0	906,0
ТОО «Samruk-Green Energy»	3,2	3,3	7,4	221%	20,8	20,7
ТОО «ПВЭС»	157,9	153,3	159,4	104%	166,5	166,5
EWP						215,0
ТОО «Энергия Семиречья»					61,0	243,8
Итого	31 703,1	30 200,3	31 385,4	104%	32 207,7	33 482,3
Объемы реализации электроэнергии, млн кВт*ч						
АО «Алматынские электрические станции»	4 891,7	4 725,4	4 689,1	99%	4 777,6	4 767,9
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	18 340,0	17 642,5	19 001,0	108%	18 332,2	19 173,8
в т. ч. экспорт	3 758,0	966,6	859,2	89%	1 500,0	500,0
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5 160,8	4 689,5	4 809,3	103%	5 660,3	5 684,5
АО «Шардаринская ГЭС»	344,6	466,2	521,3	112%	607,8	607,8
АО «Мойнакская ГЭС»	1 034,4	952,3	943,7	99%	929,8	924,3
ТОО «Samruk-Green Energy»	3,1	3,2	7,2	222%	20,0	19,9
ТОО «ПВЭС»	157,5	152,9	159,1	104%	166,1	166,1
EWP						212,9
ТОО «Энергия Семиречья»					54,4	217,7
Итого	29 932,2	28 632,1	30 130,6	105%	30 548,0	31 774,8
Объемы реализации мощности, МВт						
АО «Алматынские электрические станции»		817,4	872,1	107%	850,0	850,0
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»		501,9	1 556,4	310%	1 827,0	2 187,3
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»		846,8	743,3	88%	625,0	635,0
АО «Шардаринская ГЭС»		41,6	57,2	137%	61,0	61,0
АО «Мойнакская ГЭС»		280,9	285,7	102%	298,0	298,0
Итого		2 488,6	3 514,7	141%	3 661,0	4 031,3
Объемы передачи электроэнергии, млн кВт*ч						
АО «Алатау Жарық Компаниясы»	6 796,0	6 961,3	6 837,8	98%	6 880,0	6 887,0
Итого	6 796,0	6 961,3	6 837,8	98%	6 880,0	6 887,0
Объемы реализации электроэнергии, млн кВт*ч						
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	5 904,3	6 218,2	6 055,5	97%	6 100,0	6 106,0
Итого	5 904,3	6 218,2	6 055,5	97%	6 100,0	6 106,0
Объемы производства теплотенергии, тыс. Гкал						
АО «Алматынские электрические станции»	5 616,9	5 024,5	5 596,4	111%	5 198,5	5 198,5
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	78,6	82,8	66,9	81%	76,0	76,0
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	59,9	132,3	155,4	117%	307,3	307,3
Итого	5 755,4	5 239,6	5 818,7	111%	5 581,8	5 581,8
Объемы реализации угля, млн тонн						
	45,2	44,7	43,4	97%	42,0	43,0



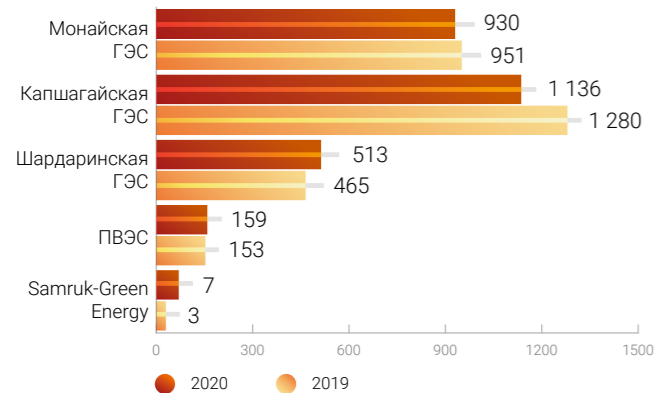
Объем производства электроэнергии в 2020 году составил 31 385,4 млн кВт*ч (увеличение к 2019 г. на 1 185,1 млн кВт*ч, или 4%). Основное увеличение объемов произошло в результате роста объемов выработки ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» на 1 164,9 млн кВт*ч.

Снижение объемов выработки ГЭС на 116,6 млн кВт*ч произошло за счет снижения приточности воды на АО «Мойнакская ГЭС», Капчагайской ГЭС, при этом рост по АО «Шардаринская ГЭС» связан с вводом в эксплуатацию гидроагрегатов № 3.

Объемы выработки электроэнергии на ТЭС, ТЭЦ, млн кВт*ч



Объемы выработки электроэнергии на ГЭС, ВЭС, СЭС, млн кВт*ч

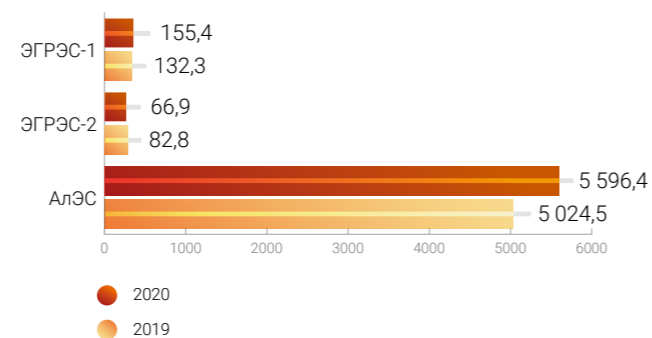


Прогноз на будущий период:

Объемы производства электроэнергии в прогнозе на 2021 год прогнозируются с постепенным ростом по отношению к факту 2020 года. Увеличение объемов производства электроэнергии в 2022 году на 1 274,6 млн кВт*ч в основном за счет роста объемов выработки электроэнергии ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

Объемы производства теплоэнергии в 2020 г. составили 5 818,7 тыс. Гкал, с ростом по отношению к объемам 2019 г. (увеличение на 579,1 тыс. Гкал, или 11%) в основном за счет увеличения объема выработки теплоэнергии АО «Алматинские электрические станции» на 572 тыс. Гкал, или 11%.

Динамика изменения объемов производства теплоэнергии, тыс. Гкал



Прогноз на будущий период:

Объемы производства теплоэнергии в плане на 2021 год прогнозируются с уменьшением на 4,1% к факту 2020 года в основном за счет снижения объемов производства теплоэнергии АО «Алматинские электрические станции».

Объемы передачи электроэнергии составили – 6 838 млн кВт*ч, с уменьшением к уровню объемов 2019 г. (снижение на 124 млн кВт*ч). Уменьшение объема передачи электроэнергии в АО «Алатау Жарық Компаниясы» за счет снижения потребления Алматинского региона в связи с чрезвычайной ситуацией в стране из-за пандемии COVID-19.

Объемы передачи электроэнергии и потери в сетях



Прогноз на будущий период:

По объемам передачи и распределению электроэнергии в 2021 году ожидается увеличение на 1% по сравнению с фактом 2020 года.

Общий объем реализации электрической энергии на энергоснабжающих организациях за отчетный период составил 6 056 млн кВт*ч, что меньше факта 2019 г. на 163 млн кВт*ч, или 3%. Уменьшение в связи с прекращением работы предприятий города и области в период введения режима чрезвычайного положения в Республике Казахстан с марта 2020 г.

Наименование	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	Откл.	%
«АлматыЭнергоСбыт»				
Количество потребителей, в т.ч.:	844 234	869 680	25 546	103
Население	811 295	835 509	24 214	103
юридические лица	32 939	34 171	1 332	104
Объем реализации, млн кВт*ч	6 218	6 056	-163	97

Прогноз на будущий период:

Объем реализации электроэнергии в прогнозе на 2021 г. увеличивается на 1% от уровня факта 2020 г.

По данным Министерства энергетики Республики Казахстан, объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ в Казахстане за 2020 год составил 3,15 млрд кВт*ч, или прирост на 76,2% в сравнении с показателями 2019 года.

По итогам 2020 года в Казахстане действует 115 объектов по использованию ВИЭ.

В 2020 году в сравнении с 2019 г. наблюдается снижение производства электроэнергии крупными и малыми ГЭС, в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС, СЭС и БГУ выросло.

В целом увеличение производства электроэнергии по РК связано с увеличением производства ТЭС и ГТЭС, а также введением новых мощностей ВИЭ. Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь–декабрь 2020 года составила 335,8 млн кВт*ч, или 10,8% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2019 года ниже на 2% (за январь–декабрь 2019 г. выработка

Доля производства электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» в Казахстане



ВИЭ группы компаний АО «Самрук-Энерго» составила 342,5 млн кВт*ч, а доля ВИЭ Общества – 17,8%.

Доля группы компаний АО «Самрук-Энерго» в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за январь–декабрь 2020 г. снизилась на 21,7% (2 386,2 млн кВт*ч) в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. (3 046,2 млн кВт*ч).

№	Наименование	2019 г.		2020 г.		Отклонение 2020/2019 гг.	
		январь–декабрь	доля в РК, %	январь–декабрь	доля в РК, %	млн кВт*ч	%
1	Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС)	3 046,2	32,0	2 386,2	27,1	-660,0	-21,7
2	Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета крупных ГЭС), в т.ч.:						
	АО «АлЭС» Каскад малых ГЭС	190,9	9,9	165,6	5,3	-25,3	-13,3
	ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2 МВт	3,2	0,2	3,8	0,1	0,6	18,8
	ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5 МВт		0,0	3,5	0,3	3,5	
	ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт	148,4	7,7	162,9	5,2	14,5	9,8

Снижение показателей выработки электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» связано с увеличением объемов производства электроэнергии другими объектами ВИЭ вследствие ввода новых мощностей ВИЭ в Казахстане.



УЧАСТИЕ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В РЫНКЕ МОЩНОСТИ

В 2020 году электростанции АО «Самрук-Энерго» принимали участие в торгах электрической мощностью, проводимых на торговой площадке АО «КОРЭМ».

По итогам централизованных торгов мощностью, прошедших 18 ноября 2020 года, электростанции Компании реализовали 3 128,9 МВт по цене 590 тыс. тенге/МВт мес., в т. ч.

- ТОО «ГРЭС-1» – 1653,91 МВт
- АО «СЭГРЭС-2» – 625 МВт
- АО «АлЭС» – 850 МВт

Согласно Закону РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам

специальных экономических и индустриальных зон, привлечения инвестиций, развития и продвижения экспорта, а также социального обеспечения», АО «Мойнакская ГЭС» и АО «АлЭС» были получены индивидуальные тарифы на мощность.

Объем мощности составил 61 МВт для АО «Шардаринская ГЭС» и 298 МВт АО «Мойнакская ГЭС». Индивидуальные тарифы на мощность позволят обеспечить возврат заемных средств, использованных на уже построенную электростанцию (АО «МГЭС»), а также рефинансирования ранее полученного целевого займа для инвестиционных программ (АО «АлЭС»).

РЫНОК УГЛЯ

Согласно данным BP Statistical Review of World Energy, по состоянию на 2020 год Казахстан занимает восьмое место в мире по объему доказанных запасов угля – 25,6 млрд тонн, или 2,4% от общемировых.

По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, в 2020 году добыча угля в стране составила 109,2 млн тонн угля (без учета уголь-

ного концентрата), или 98% к аналогичному показателю 2019 года (111 млн тонн угля).

Рынок энергетического угля в Казахстане относительно фрагментирован – крупными игроками являются ТОО «Богатырь Комир» (АО «Самрук-Энерго» и ОК «РУСАЛ»), АО «ЕЭК» («ERG»), АО «Шубарколь комир» («ERG»), ТОО «Корпорация Казахмыс», АО «Каражыра», ТОО «Ангренсор Энерго».

№ п/п	Область	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Δ, %
1	Павлодарская	62 467,9	70 325,2	68 364,9	67 049,9	98
2	Карагандинская	35 909	34 987,3	34 217,1	33 614,6	98
3	Восточно-Казахстанская	6 867	8 290	8 157,7	8 388,8	103
Всего по РК		105 964,9	113703,4	111083,2	109 227,6	98%

Общая схема реализации угля

УГЛЕДОБЫВАЮЩИЕ КОМПАНИИ

Реализация угля крупным потребителям по прямым договорам (электрические станции, промышленные предприятия, экспорт)

Товарная биржа

Оптово-розничные потребители

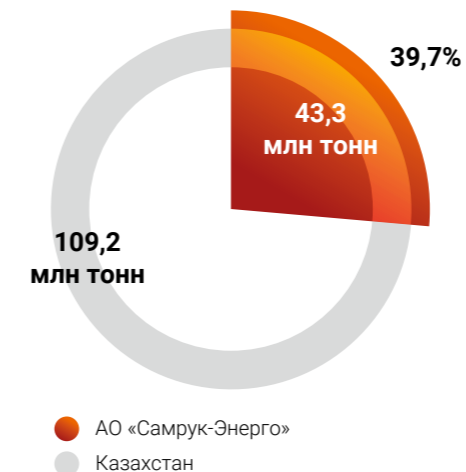
В числе крупных потребителей ТОО «Богатырь Комир» в Казахстане энергосистемы городов Нур-Султана, Алматы, Караганды, Петропавловска, Павлодара, Степногорска, Экибастузские ГРЭС-1, ГРЭС-2.

Для получения угля электростанции самостоятельно организывают перевозку угля от станции Экибастуз (ТОО «Богатырь Комир») до станции назначения, для чего ими заключаются договоры с различными экспе-

дителями, которые для организации транспортировки привлекают владельцев вагонов (операторов).

Отгрузка коммунально-бытового угля по итогам биржевых сделок осуществляется двумя способами: железнодорожным и автомобильным транспортом. Потребителями являются мелкие котельные в сельских населенных пунктах, для которых экибастузский уголь является паспортным топливом.

Добыча угля



Доля Компании по итогам 2020 года составила 39,7% от объема всего добываемого в Казахстане угля и 64,6% от объема угля, добываемого в Экибастузском угольном бассейне.

В январе–декабре 2020 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 43 338 тыс. тонн, что на 3,4% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (44 848 тыс. тонн).

В январе–декабре 2020 года реализовано 43 436 тыс. тонн, в т. ч.:

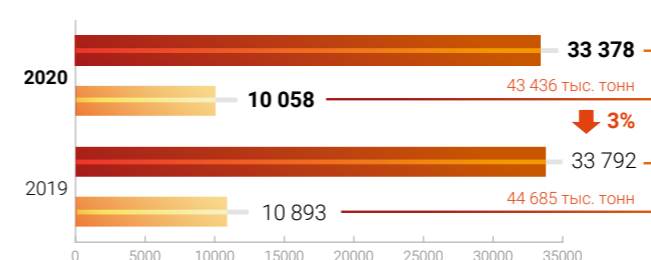
- на внутренний рынок РК 33 378 тыс. тонн, что на 1,2% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (33 792 тыс. тонн);
- на экспорт (РФ) – 10 058 тыс. тонн, что на 7,7% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (10 893 тыс. тонн).

Реализация угля потребителям

№ п/п	Компания	Объем реализации, тыс. тонн			Δ, % 2020/2019 г.
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	
1	АО «АлЭС»	3 299	3 338	3 291	101,4
2	ТОО «Караганда Энергоцентр»	3 521	3 417	3 500	97,45
3	АО «Астана-Энергия»	3 640	3 779	3 837	106,5
4	АО «Павлодарэнерго» ПТЭЦ-2, 3	3 289	3 004	2 494	70,7
5	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	984	986	950	96,4
6	ТОО «ЭГРЭС-1»	11 559	10 937	11 553	105,6
7	АО «Станция ЭГРЭС-2»	3 285	3 203	3 007	93,9
8	ТОО «Bassel Group LLS»	605	622	539	86,6
9	АО «Севказэнерго»	2 672	2 949	2 773	94,0
10	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	513	499	481	96,4
11	ГКП на ПХВ «Кокш. Жылу»	323	281	316	112,3
12	Комбыт	1 519	775	637	82,2
Всего на внутренний рынок РК		35 572	33 378	98,8	
13	Рефтинская ГРЭС	9 564	10 893	10 058	92,3
Всего на экспорт в РФ		9 587	10 058	92,3	

По показателям 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года наблюдается снижение реализации угля на 2,8%.

Реализация угля «Богатырь Комир», тыс. тонн



Прогноз на будущий период:

Объем реализации угля в прогнозе на 2021 г. уменьшится на 1 436 тыс. тонн, или на 3% к факту 2020 г., в связи с реализацией проекта по строительству объектов циклично-поточной технологии на разрезе «Богатырь». В прогнозе на 2022 г. объем реализации угля увеличивается на 2%, или на 1 000 тыс. тонн к 2021 г.