



Отчет
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об
исполнении утвержденного инвестиционного
проекта, о соблюдении показателей качества и
надежности регулируемых услуг и достижении
показателей эффективности деятельности
АО «АРЭК» за 1 полугодие 2020 года

Общая информация о субъекте естественной монополии-

Основные технические характеристики АО «АРЭК»

Показатели	Ед. изм.	на 01.07.20 г.
Количество условных единиц	тыс. ед.	107, 142
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	тыс.км.	20, 7
ЛЭП - 110 кВ	тыс.км.	2, 5
ЛЭП - 35 кВ	тыс.км.	5, 176
ЛЭП - 10-0,4 кВ	тыс.км.	13, 059
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 564
ПС - 220 кВ	шт.	2
ПС - 110 кВ	шт.	50
ПС - 35 кВ	шт.	188
ПС - 35/0,4 кВ	шт.	5
ПС - 6 - 20/0,4 кВ	шт.	3 319
Суммарная мощность подстанций	МВА	2 628,5
Объем передачи электроэнергии	млн. кВтч	1 200,6
Фактические потери	млн. кВтч	58,3
	%	4,63
Нормативные технические потери	млн. кВтч	148,1
	%	6,31
Площадь зоны обслуживания	тыс. км2	114
Численность персонала фактическая	чел.	2 019

Информация об исполнении утвержденного инвестиционного проекта на 2016-2020 г.г. по итогам 1 полугодия 2020 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге (операционная прибыль)	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях				план	факт	откл.	причины откл.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "АРЭК"	Всего				2020	1 873 112	3 491 915	205 702	-3 286 213	в результате переноса сроков закупа материалов и изменения договорных обязательств в связи с эпидемиологической ситуацией в РК
1		Реконструкция ПС	шт.	1	0			838 246	0	-838 246	
2		Строительство ВЛ (КЛ) 110 кВ от ПС "Астана" (ПС 110/10кВ "Гарден Виладж")	км./ПС	1,37	0,00			460 784	79 392	-381 392	
3		Строительство ВЛ 110-35 кВ	км	16	0			162 000	0	-162 000	
4		Реконструкция ВЛ 10 кВ	км/ КТПГ	65,08/21	0			924 239	13 443	-910 796	
5		Капитальный ремонт энергооборудования и ЛЭП	шт.	1 672,2/758	427/12			764 847	32 820	-732 027	
6		АСКУЭ бытового потребителя	точка учета	2 098	0			191 257	4 775	-186 482	
7		Доверительное управление ПС Северная" с последующим выкупом	шт.	1	1			150 542	75 272	-75 270	

Информация об исполнении утвержденного инвестиционного проекта на 2016-2020 г.г. по итогам 1 полугодия 2020 года (продолжение)

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утверждёнными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы*		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)			
факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
59,0 млн.Втч	58,3 млн.кВтч	ПС-77,7% ВЛ-70,0%	ПС-77,7% ВЛ-70,0%	4,84%	4,63%	технологические нарушения 29	технологические нарушения 38	1) снижение объемов нормативных технических потерь на 0,7 млн.кВтч; 2) снижение потерь на 0,19%	удовлетворительно

Строительство ПС 110/10 кВ «Гарден Виладж»



Строительство ПС 110/10 кВ «Гарден Виладж»



Строительство ПС 110/10 кВ «Гарден Виладж»



Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы АО "АРЭК" на услуги по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2020 года

тыс.тенге

№ пп	Наименование	Ед.изм.	2020 год				Причины не исполнения
			Утверждено	1 полугодие	Отклонение (тыс.тенге)	% исполнен ия	
I	Затраты на предоставление услуг- всего, в том числе:	тыс.тенге	6 833 091	3 372 083	-3 461 008	49,3	
1	Материальные затраты- всего, в том числе:	тыс.тенге	2 640 826	1 020 227	-1 620 599	38,6	
1,1	Сырье и материалы, в том числе:	тыс.тенге	78 584	67 648	-10 936	86,1	
1,1,1	техобслуживание и текущий ремонт основного энергооборудования	тыс.тенге	73 185	17 131	-56 054	23,4	В результате переноса сроков закупок материалов в связи с эпидемиологической ситуацией в РК
1,2	ТСМ	тыс.тенге	168 664	75 924	-92 740	45,0	
1,3	Энергия, в том числе на:	тыс.тенге	2 393 578	876 655	-1 516 922	36,6	
1,3,1	нормативные технические потери	тыс.тенге	2 128 437	711 306	-1 417 131	33,4	В результате снижения объема и стоимости 1кВтч НТП
1,3,2	хознужды	тыс.тенге	265 141	165 349	-99 792	62,4	
2	Расходы на оплату труда-всего, в том числе:	тыс.тенге	1 997 624	1 398 395	-599 228	70,0	
2,1	заработная плата ПП	тыс.тенге	1 817 674	1 264 102	-553 572	69,5	
2,2	Социальный налог и соцстрах	тыс.тенге	179 950	109 296	-70 653	60,7	
2,3	Соцмедстрахование	тыс.тенге	0	23 479	23 479		
2,4	Обязательные профпензны (ОППВ)	тыс.тенге	0	1 517	1 517		
3	Амортизация	тыс.тенге	1 943 508	822 550	-1 120 958	42,3	
4	Ремонт - всего, в том числе:	тыс.тенге	47 602	4 506	-43 095	9,5	
4,1	капремонт, не приводящий к увеличению ст-ти ОФ	тыс.тенге	0	0	0		
5	Прочие затраты	тыс.тенге	203 532	126 404	-77 127	62,1	в результате изменения сроков договорных обязательств
II	Расходы периода - всего, в том числе:	тыс.тенге	1 285 240	875 734	-409 506	68,1	
6	Общие и административные расходы - всего, в том числе:	тыс.тенге	1 121 694	491 107	-630 587	43,8	
6,1	Заработная плата адмперсонала	тыс.тенге	246 733	136 904	-109 829	55,5	
6,2	Социальный налог и соцстрах	тыс.тенге	24 427	11 835	-12 591	48,5	
6,3	Соцмедстрахование	тыс.тенге	0	2 529	2 529		
6,4	Налоги	тыс.тенге	647 547	230 770	-416 777	35,6	
6,5	Прочие расходы	тыс.тенге	202 988	109 069	-93 919	53,7	в результате изменения сроков договорных обязательств
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	163 546	384 627	221 081	235,2	

Информация об исполнении тарифной сметы АО "АРЭК" на услуги по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2020 года (продолжение)

тыс.тенге

№ пп	Наименование	Ед.изм.	2020 год				Причины не исполнения
			Утверждено	1 полугодие	Отклонение (тыс.тенге)	% исполнен ия	
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	8 118 331	4 247 816	-3 870 514	52,3	
IV	Прибыль	тыс.тенге	2 394 972	1 574 787	-820 185	65,6	
V	Всего доходов	тыс.тенге	10 513 303	5 822 602	-4 690 701	55,4	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	2 169 404	1 200 585	-968 819	55,3	
VII	Нормативные технические потери	тыс.кВтч	148 061	58 298	-89 763	39,4	
		%	6,33	4,63	-1,70	73,1	
VIII	Тариф	тнг/кВтч	4,85	4,85	0,00		

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг АО "АРЭК" по итогам 1 полугодия 2020 года

№ пп	Показатель качества и надежности	Факт года, предшествующему отчетному периоду	План 2019 г.	Факт 1 полугодия 2020 года	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение технологических нарушений (отказы II степени)	47		38	Снижение технологических нарушений с 2019 годом на 9 случаев	

Информация о достижении показателей эффективности деятельности АО "АРЭК" по итогам 1 полугодия 2020года

№ пп	Показатель эффективности	Факт года, предшествующему отчетному периоду	План 2020 г.	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	ПС-77,7% ВЛ-70,0%		ПС-77,7% ВЛ-70,0%		
2	Снижение потерь, %	4,84%		4,63%	Снижение потерь по сравнению с 2019 годом на 0,7 млн. кВтч или 0,19%	

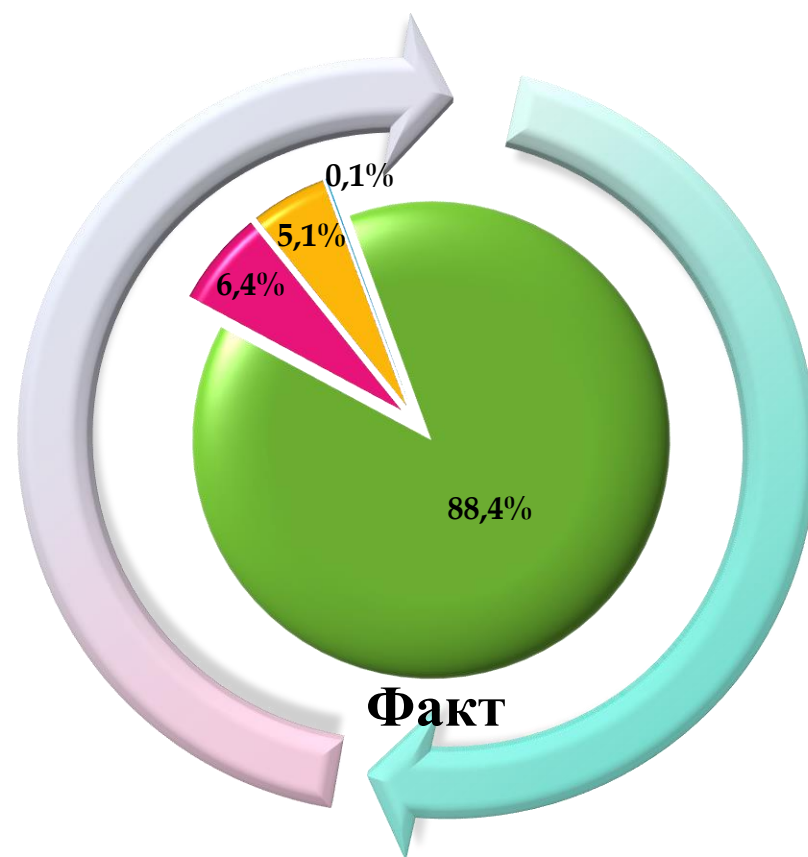
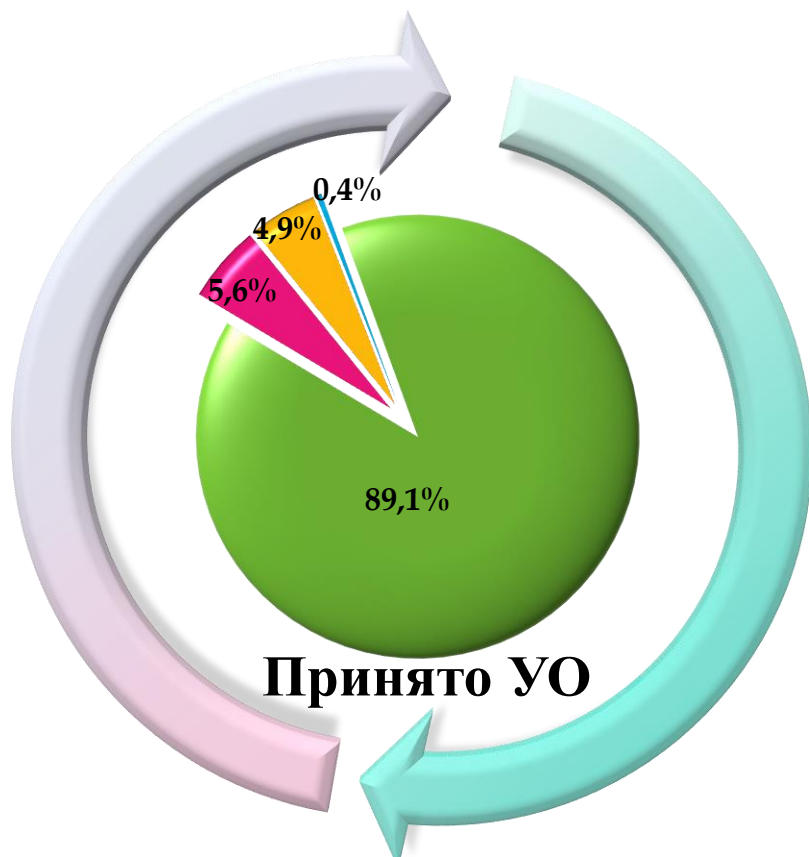
Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АРЭК» за 1 полугодие 2020 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка	010	5 822 602	5 312 914
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	-3 387 738	-3 314 487
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	2 434 864	1 998 427
Расходы по реализации	013		
Административные расходы	014	-561 752	-613 277
Прочие расходы	015	-129 601	-103 718
Прочие доходы	016	88 987	104 927
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	1 832 498	1 386 359
Доходы по финансированию	021	8 895	2 538
Расходы по финансированию	022	-584 942	-359 706
Прочие неоперационные доходы	024	1 032 929	297 226
Прочие неоперационные расходы	025	-368 380	-170 471
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	1 921 000	1 155 946
Расходы по подоходному налогу	101		
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	1 921 000	1 155 946
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	1 921 000	1 155 946
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	1 921 000	1 155 946
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-

Объем предоставляемых регулируемых услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «АРЭК» за 1 полугодие 2020 года

Потребители	2020 год				% выполнения
	принято УО		1 полугодие 2020г		
	к-во	млн.кВтч	к-во	млн.кВтч	
Прямые потребители	6	122,1	5	77,3	63,4
Энергопередающие организации	6	106,0	7	61,3	57,8
Энергоснабжающие организации	10	1 933,7	17	1 061,2	54,9
Энергопроизводящие организации	1	7,6	1	0,8	10,0
Итого	23	2 169,4	30	1 200,6	55,3



Работа с потребителями

Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электрической энергии по энергооборудованию и сетям АО "Акмолинская РЭК".

Напряжение, частота, температурный режим и режим нагрузок в 2019 году соответствовал ГОСТу 13109-7 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками АО "Акмолинская РЭК" незамедлительно. За отчетный период работы касательно качества передаваемой электрической энергии обращений от граждан не поступало. Аварий в сетях и энергооборудовании АО «Акмолинская РЭК» в 1 полугодии 2020 года нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 38 ед.



Перспектива деятельности АО «АРЭК»



Основные задачи АО "АРЭК" на перспективу:

АО «Акмолинская РЭК» завершает реализацию инвестиционного проекта, утвержденного приказом РГУ ДКРЕМ ЗК МНЭ РК по Акмолинской области №164-ОД от 21.08.15 года на период 2016-2020 годы. Оставшаяся сумма инвестиций к освоению составит: 2020 год – 3 491,915 млн.тенге.

Основные направления утвержденного инвестиционного проекта :

Строительство, реконструкция и капитальные ремонты подстанций и линий электропередачи – 95 %
внедрение системы АСКУЭ бытового уровня – 5 %

Основная цель реализации инвестиционного проекта:

Обеспечение надежности работы электрооборудования подстанций и линий электропередачи посредством надлежащего технического обслуживания, текущего и капитальных ремонтов активов, а также их обновления и реконструкции