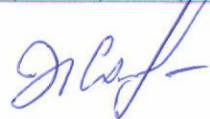


Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы (проекта) за 2017 год
АО "Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания, вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчет о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация в фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг	
	собственные средства		зачтенные средства	бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)							Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной 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													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		Всего						4 654 782	4 649 960	-4 822		1 237 840	1 224 594	2 187 526	0	V	V	ПС-72,8% ВЛ-75,1%	ПС-70,8% ВЛ-73,3%	5,08% 114 566 тыс. кВт	5,14% 122 833 тыс. кВт	технологические нарушения 68	технологические нарушения 58	1) Рост объема передачи электрической энергии по сравнению с 2016 годом на 123 816 тыс. кВтч или +5,8%; 2) Снижение физического износа по сравнению с 2016 годом: ПС (-2%), ВЛ (-1,8%); 3) Рост потерь по сравнению с 2016 годом на 8 267 тыс.кВт или +7,2%; 4) Снижение аварийности по сравнению с 2016 годом на 10 случаев или -14,7%.		
1		Реконструкция ПС	шт.	12	12			445 258	450 537	5 279	за счёт снижения цены на оборудование, материалы по сравнению со сметным расчётом	450 537	0	0	0	передачи э/энергии- 2 121 107 тыс. кВт	передачи э/энергии- 2 244 923 тыс. кВт									
2		Строительство ВЛ 110 кВ от ПС "Астана"	км	5	8			2 120 731	2 187 526	66 795	за счёт суммы капитализации от курсовой разницы и процентов по займу АБР	0	0	2 187 526	0											
3		Реконструкция ВЛ 110/35 кВ	км	370	370			82 298	68 837	-13 462	за счёт снижения цены на материалы по сравнению со сметным расчётом, оптимизация затрат	0	68 837	0	0											
4	услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "АРЭК"	Строительство ВЛ 110/35 кВ	км.	54	54			356 297	345 623	-10 674	по фактическому объёму СМР подрядчика, перенос на 2018 год	243 071	102 552	0	0											
5		Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ	км/ КТПГ	71,2744/33	75,042/33	2017 год	1 744 522	540 971	452 270	-88 701	за счёт снижения цены на КТП сравнению со сметным расчётом	0	452 270	0	0											
6		Капитальный ремонт сетей, оборудования	км/КТП	2 528/738	2 523/747			572 437	544 232	-28 205	выполнение хозяйственным способом, оптимизация затрат	544 232	0	0	0	0										
7		АСКУЭ бытового потребителя	шт.	2 310	2 310			170 565	170 565	0		0	170 565	0	0	0										
8			Доверительное управление ПС 110/10 "Северная"	шт.	1	1			150 543	150 543	0		0	150 543	0	0	0									

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчет о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекта)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг		
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		период предоставле ния услуги в рамках инвестицио нной программы (проекта)						собственные средства		заемные средства	бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)				Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)	
				план	факт			амортизация	прибыль	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
9		Капитальный ремонт зданий, сооружений	шт.	5	5			121 017	125 472	4 455	Согласно ПСД	0	125 472	0	0										
10		Программное обеспечение	шт.	7	8			94 664	101 103	6 439	С учетом незавершенного ПО 2016 года	0	101 103	0	0										
11		Прочие ОС	шт.	0	182			0	53 253	53 253	За счет экономии по мероприятиям	0	53 253	0	0										

Генеральный директор



К. Сайфуллин