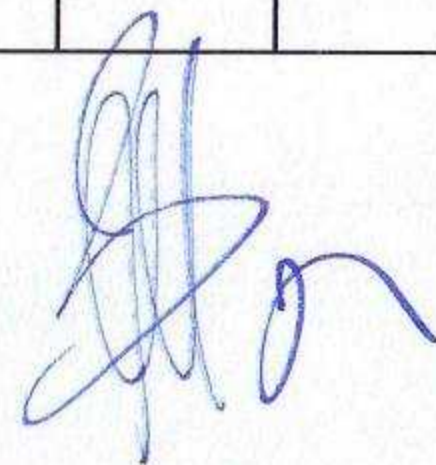


Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы (проекта) на 15 июня 2016 года, утверждённой приказом РГУ "Департамент комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции министерства национальной экономики РК по Акмолинской области №164-ОД от 21.08.2015 года

АО "Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания, вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																	
	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта)		собственные средства				заёмные средства				бюджетные средства		нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Всего				4 477 696	177 309	2 477 696	176 632	-2 301 064		2 000 000	677	-1 999 323		0	0	0	0
1	Реконструкция ПС	шт.	11	0	712 227	7 914	712 227	7 914	-704 313	В связи с изменениями в Законе "О естественных монополиях и регулируемых рынках" произошли задержки заключения договоров-субъект обязан производить закуп ТМЦ путём проведения тендерных процедур. В апреле проводились тендера и заключались договора с поставщиками.	0	0		В связи с изменениями в Законе "О естественных монополиях и регулируемых рынках" произошли задержки заключения договоров-субъект обязан производить закуп ТМЦ путём проведения тендерных процедур. В апреле проводились тендера и заключались договора с поставщиками.	0	0	0	0
2	Строительство ВЛ 110/35 кВ	км.	67	0	377 474	0	377 474	0	-377 474		0	0		0	0	0	0	0
3	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ	км/ КТПГ	66,6/29	0	503 445	48 077	503 445	48 077	-455 368		0	0		0	0	0	0	0
4	Капитальный ремонт сетей, оборудования	км/КТП	2 691,4/476	0	609 505	57 915	609 505	57 915	-551 590		0	0		0	0	0	0	0
5	АСКУЭ бытового потребителя	шт.	2 500	0	124 502	0	124 502	0	-124 502		0	0		0	0	0	0	0
6	Доверительное управление ПС 110/10 "Северная"	шт.	1	1	150 543	62 726	150 543	62 726	-87 817		0	0		0	0	0	0	0
7	Строительство ВЛ (КЛ) 110 кВ от ПС "Астана"	км	4	0	2 000 000	677	0	0	0		2 000 000	677	-1 999 323		0	0	0	0

Генеральный директор



М. Зулеев

Показатели эффективности, надёжности и качества	факт года, предшествующего отчётному периоду	план 2016 года	факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности, надёжности и качества	Причины недостижения показателей эффективности, надёжности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	V передачи э/энергии- 916,7 тыс. кВтч	V передачи э/энергии- 957,8 тыс. кВтч	V передачи э/энергии- 847,9 тыс. кВтч	- 11,5% - (-109,9 тыс. кВтч)	Снижение объёма передачи на 11,5% по сравнению с планом в связи со снижением объёма передачи электроэнергии по крупным потребителям Компании
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	ПС-74,8% ВЛ-77,3%	ПС-74,3% ВЛ-77,0%			
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	5,26% - 51 569 кВтч	5,93% - 63 017 кВтч	5,44% - 49 408 кВтч	- 0,49% - (-13 609 кВтч)	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	технологические нарушения -13	0	технологические нарушения -35	0	Причина увеличения количества технологических нарушений-неблагоприятные погодные условия. Руководством Компании разработаны мероприятия по недопущению подобных технологических нарушений: проведение внеочередных осмотров всех магистральных ВЛ 110/10 кВ; внеплановые противоаварийные тренировки оперативно-ремонтного персонала по эксплуатации ВЛ и ПС.

Генеральный директор



М. Зулеев