

Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 11 мес. 2017 года

**АО "Алатау Жарык Компаниясы"**

(наименование субъекта)

**передача и распределение электрической энергии**

(вид деятельности)

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге (без НДС)		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<b>Инвестиционная программа на 2017 год</b>											
	<b>ВСЕГО на 2017 год</b>				<b>19,906,684</b>	<b>16,548,942</b>	<b>10,185,186</b>	<b>8,559,620</b>	<b>2,595,958</b>	<b>2,296,023</b>	<b>7,125,539</b>	<b>5,693,299</b>
1	Строительство "ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	шт.	15		1,712,708	1,576,671	102,862	11,703			1,609,846	1,564,968
1.1.	КРУЭ 110 кВ (ALSTOM)	шт.	1									
1.2.	КРУ-10 кВ в комплекте из 14 ячеек (КЭМОНТ)	шт.	1									
1.3.	РУОМ 480/10,5 с фильтром ФМЗО-500/11 в компл.	шт.	2									
1.4.	ТМ-630/10 кВ (КТЗ)	шт.	2									
1.5.	Шкаф РзиА трансформатора (ALSTOM)	шт.	2									
1.6.	Шкаф РзиА ВЛ-110 кВ (ALSTOM)	шт.	3									
1.7.	Шкаф управления и автоматики (ALSTOM)	шт.	1									
1.8.	Шкаф оперативного постоянного тока (Энергия)	шт.	1									
1.9.	Шкаф АСКУЭ (ALSTOM)	шт.	1									
1.10.	Шкаф ТМ и SKADA	шт.	1									
2	Перевозка трансформаторов (2 шт) на ПС 110/10/6кВ "Турксиб"	СМР	1	1	14,424	14,424	14,424	14,424				
2.1.	Строительно-монтажные работы											
3	Пусконаладочные работы на ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	ПНР	1		22,181		22,181					
3.1.	Пуско-наладочные работы											
4	Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10кВ №160А «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А	СМР	1		5,607,712	4,172,351	92,019	44,020			5,515,693	4,128,331
4.1.	Строительно-монтажные работы											
5	Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А "Алмалы" и от вновь построенных ПС "Медве" и "Шымбулак"	СМР	1		137,343	137,343	137,343	137,343				
5.1.	Строительно-монтажные работы											
6	Разработка ПСД Перевод сетей 6 кВ коммунально-бытовых потребителей на напряжение 10 кВ, Строительство ТП для разгрузки перегруженных ТП и РП, реконструкция существующих ТП и РП, КЛ и ВЛ с заменой проводов на СИП	ПСД Экспертиза	4 7	1 4	20,000	10,602	20,000	10,602				
6.1.	Разработка проектно-сметной документации	шт.	4									
6.2.	Прохождение экспертизы проекта	шт.	7									
7	Перевод нагрузки с ПС№19А на вновь построенную ПС "Мамыр"	СМР	1		91,573	57,442	91,573	57,442				
7.1.	Строительно-монтажные работы											
8	Перевод части нагрузок с ПС-37А «Поршень» на ПС-151А «Райымбек»	км	2.5	2.5	195,289	194,904	195,289	194,904				
8.1.	КЛ-10 кВ ТП1800-ТП1172	км	0.21	0.21								
8.3.	КЛ-10 кВ ТП1212-ТП1503	км	0.73	0.73								
8.4.	КЛ-10 кВ ТП110-ТП1212	км	0.16	0.16								
8.5.	КЛ-10 кВ ТП503-ТП1207	км	1.4	1.4								
9	Перевод существующих сетей 6кВ на 10кВ от РП-41	км	1,385		326,387	88,789	146,597	3,761	179,790	85,028		
9.1.	КЛ-10 кВ ТП421-ТП18103	км	0.105									
9.2.	КЛ-10 кВ ТП18103-ТП1239	км	0.100									
9.3.	КЛ-10 кВ ТП1237-ТП1215	км	0.74									
9.4.	КЛ-10 кВ ТП1233-ТП1243	км	0.54									
10	Перевод существующих сетей 6кВ на 10кВ по РЭС-1 в районе ПС-1А	км	3.86		152,751	142,128	10,882	1,704	141,869	140,424		
10.1.	КЛ-10 кВ ТП404-ТП1231	км	0.08									
10.2.	КЛ-10 кВ ТП2391-ТП1240	км	0.18									
10.3.	КЛ-10 кВ ТП1369-ТП1203	км	0.47									
10.4.	КЛ-10 кВ ТП1372-ТП1211	км	0.26									
10.5.	КЛ-10 кВ ТП1372-ТП110	км	0.48									

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге (без НДС)		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10.6.	КЛ-10 кВ ТП1211-ТП1206	км	0.75									
10.7.	КЛ-10 кВ ТП1239-ТП1404	км	1.1									
10.8.	КЛ-10 кВ ТП1405-ТП1243	км	0.54									
11	Перевод части нагрузок с существующих ПС-5А, ПС-17А и ПС-132А на вновь построенную ПС110/10 "Отрар"	СМР	1		204,266	118,003	14,551	5,180	189,715	112,824		
11.1.	Строительно-монтажные работы											
12	Реконструкция , новое строительство ВЛ-0,4кВ по РЭС-1, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-7 с переводом на самонесущий изолированный провод. Строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4кВ.	шт	13.00		2,784,780	2,096,048	2,661,802	2,096,048	122,978			
		км	27.44									
	СМР (РЭС-7, РЭС-1, РЭС-4)											
	РЭС-5											
12.1.	ТП 5206											
	КТПБ-630кВА (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	2.7									
	ТП 5209 (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.32									
12.2.	ТП 5214											
	КТПБ-400 (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	2									
12.3.	ТП 5219											
	КТПН-У 630 кВА (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.36									
12.4.	ТП 5225											
	КТПН-У-400 кВА (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.2									
12.5.	ТП 5228											
	КТПН-630 кВА (КЭМОНТ)	шт.	1									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.37									
12.6.	ТП 5229											
	КТПБ-630 кВА (КЭМОНТ)	шт.	1.00									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	2.00									
12.7.	ТП 5231											
	КТПБ-630 (КЭМОНТ)	шт.	1.00									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.68									
12.8.	ТП 5311											
	КТПБ-160 (КЭМОНТ)	шт.	1.00									
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.24									
	РЭС-7											
12.9.	ТП 7453											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.588									
	РУ-0,4 кВ	шт.	1									
12.10.	ТП 7132											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.813									
12.11.	ТП 7501											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.289									
	РУ-0,4 кВ	шт.	1									
12.12.	ТП 7369											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.828									
12.13.	РП103											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.31									
12.14.	ТП 7357											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.761									
12.15.	ТП7405											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.867									
	РУ-0,4 кВ	шт.	1									
12.16.	ТП 7424											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.953									
12.17.	ТП 7400											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	1.221									
	КТПБ 400 кВА (КЭМОНТ)	шт.	1									
12.18.	ТП 7456											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.608									
12.19.	ТП 7591											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	0.919									

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге (без НДС)		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12.20.	ТП 7408											
	ВЛ-0,4 кВ (АО "Казэнергокабель")	км	2,417									
13	СМР Развитие распределительных электрических сетей РЭС-5 для повышения надежности электроснабжения потребителей с разработкой ПСД	СМР	1	1	49,792	49,792	49,792	49,792				
13.1.	Строительно-монтажные работы											
14	Строительство производственного здания РЭС-3 с разработкой ПСД	ПСД	1	1	60,004	13,038	60,004	13,038				
		Экспертиза	1	1								
		СМР	1									
14.1.	Разработка проектно-сметной документации											
14.2.	Прохождение экспертизы проекта											
14.3.	Строительно-монтажные работы											
15	Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап)	Комплект	15	15	998,733	998,732	998,733	998,732				
15.1.	ТП 5390											
	РУ-10кВ из пяти камер КСО-3М с выключателями нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт; 14-630 -1шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из четырех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1600А, 6x400А, 6x250А, измерительными преобразователем ЭНИП 2, шинный мост -1шт.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М ЭСК 033.00.00-XX	к-т	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	к-т	1	1								
	Охранно-пожарная сигнализация	к-т	1	1								
15.2.	ТП 5380											
	РУ-10кВ из пяти камер КСО-3М с выключателями нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт; 14-630 -1шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из трех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1600А, 2x400А, 6x250А, измерительным преобразователем ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М ЭСК 033.00.00-XX	к-т	1	1								
	Система АСКУЭ, Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	к-т	1	1								
	Охранно-пожарная сигнализация	к-т	1	1								
15.3.	ТП 5205											
	РУ-10кВ из пяти камер КСО-3М с выключателями нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт; 14-630 -1шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из двух панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x630А, 2x400А, 2x250А, измерительным преобразователем ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М ЭСК 033.00.00-XX	к-т	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	к-т	1	1								
	Охранно-пожарная сигнализация	к-т	1	1								
16	Реконструкция и замена ТП с переводом напряжения 6 кВ на 10 кВ в РЭС-5	Комплект	12	12	621,038	621,038	621,038	621,038				
		шт	8	8								
16.1.	КТПН 5163:											
	Комплектная трансформаторная подстанция блочно-модульного типа КТПБ 250кВА напряжением 10/0,4 кВ, с кабельным вводом и кабельным выводом. В том числе: 1) здание блочно-модульного типа БМЗ из сэндвич панелей (ВхШхГ мм 3250x2800x4300) с системами отопления, освещения и вентиляции, с пожарной и охранной сигнализацией	к-т	1	1								
	РУ-10кВ из четырех камер ОТАН-КСО-3М с выключателем нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из трех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1000А, РПС-2/1 8x250А; в комплекте с ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М	шт	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	шт	1	1								
16.2.	КТПН 5807											
	Комплектная трансформаторная подстанция блочно-модульного типа КТПБ 400кВА напряжением 10/0,4 кВ, с кабельным вводом и кабельным выводом. В том числе: 1) здание блочно-модульного типа БМЗ из сэндвич панелей (ВхШхГ мм 3250x2800x4300) с системами отопления, освещения и вентиляции, с пожарной и охранной сигнализацией	к-т	1	1								

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге (без НДС)		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	РУ-10кВ из четырех камер ОТАН-КСО-3М с выключателем нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из трех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1000А, РПС-4/1 4x400А, РПС-2/1 4x250А, в комплекте с ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М	шт	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	шт	1	1								
16.3.	КТПН 5253											
	Комплектная трансформаторная подстанция блочно-модульного типа КТПБ 400кВА напряжением 10/0,4 кВ, с кабельным вводом и кабельным выводом. В том числе: 1) здание блочно-модульного типа БМЗ из сэндвич панелей (ВхШхГмм 3250x2800x4300) с системами отопления, освещения и вентиляции, с пожарной и охранной сигнализацией	к-т	1	1								
	РУ-10кВ из четырех камер ОТАН-КСО-3М с выключателем нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт.)	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из трех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1000А, РПС-2/1 8x250А; в комплекте с ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М	шт	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	шт	1	1								
16.4.	КТПН 5297											
	Комплектная трансформаторная подстанция блочно-модульного типа КТПБ 400кВА напряжением 10/0,4 кВ, с кабельным вводом и кабельным выводом. В том числе: 1) здание блочно-модульного типа БМЗ из сэндвич панелей (ВхШхГмм 3250x2800x4300) с системами отопления, освещения и вентиляции, с пожарной и охранной сигнализацией;	к-т	1	1								
	РУ-10кВ из четырех камер ОТАН-КСО-3М с выключателем нагрузки ВНАП-630/10 из них одна с выключателем МУА-310-KZ (4Н-630 -1шт; 3Н-630 -3шт.);	к-т	1	1								
	РУ-0,4кВ из трех панелей ЩО-70, с автоматическими выключателями LS 1x1000А, РПС-4/1 4x400А, РПС-2/1 4x250А; в комплекте с ЭНИП 2.	к-т	1	1								
	Шкаф ТМ УТМ-64М	шт	1	1								
	Шкаф ШУЭ-11-1Н-NT-08	шт	1	1								
17	Создание (построение) АСКУЭ	СМР	1		1,809,057	1,793,274	1,809,057	1,793,274				
17.1.	Строительно-монтажные работы											
18	Перевод части нагрузок с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»	СМР	1		2,112,065	2,429,035	150,458	471,288	1,961,606	1,957,747		
18.1.	Строительно-монтажные работы											
19	Установка переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	СМР	1	1	172,794	172,794	172,794	172,794				
19.1.	Строительно-монтажные работы											
20	Строительство полупроходного канала для перевода части нагрузок с существующей ПС № 5 и ПС № 17 на вновь построенную ПС 110/10 «Отрар»	СМР	1		2,997	2,950	2,997	2,950				
20.1.	Строительно-монтажные работы											
21	Реконструкция ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС-220 кВ "Бегааш"	СМР	1		1,411,436	905,327	1,411,436	905,327				
21.1.	Строительно-монтажные работы											
22	Пуско-наладочные работы по реконструкции ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС-220 кВ "Бегааш"	ПНР	1		8,750		8,750					
22.1.	Пуско-наладочные работы											
23	Реконструкция оборудования сетей 6кВ РП-42 и перевод сетей 6кВ РП-42 на повышенное напряжение 10кВ	СМР	1		183,247	13,082	183,247	13,082				
23.1.	Строительно-монтажные работы											
24	Разработка и внедрение электронной системы "Получение технических условий"	Электронная система	1		41,855	23,041	41,855	23,041				
24.1.	Электронная система											
25	Строительство сетей водоснабжения и канализации для обеспечения противопожарной безопасности и хозяйственно-питьевых нужд ПС-110/10-10 кВ №3А "Новая"	км	0.1		4,569		4,569					
25.1.	Сети водопровода	км	0.07									

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге (без НДС)		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
25.2.	Сети канализации	км	0.03									
26	Строительно-монтажные работы по установке автоматических систем компенсации емкостных токов на 4-х ПС АО «АЖК» с разработкой ПСД	Комплект	10		370,255	265,394	370,255	265,394				
26.1.	РЗДПОМ с ФМЗО компл. САНК-6	компл.	10									
27	Монтаж сетей теплоснабжения учебно-производственного здания полигона АО "АЖК"	шт.	1		8,460	7,740	8,460	7,740				
27.1.	Электрокотел отопления БМЗ	шт.	1									
28	Выплата компенсации землепользователю Нурсейтовой по трассе КЛ-220 кВ "Кенсай-Ерменсай"				12,002	12,002	12,002	12,002				
	<b>Итого по г.Алматы</b>				<b>19,136,463</b>	<b>15,915,942</b>	<b>9,414,966</b>	<b>7,926,621</b>	<b>2,595,958</b>	<b>2,296,023</b>	<b>7,125,539</b>	<b>5,693,299</b>
29	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	СМР	1		294,344	170,359	294,344	170,359				
29.1.	Строительно-монтажные работы											
30	Реконструкция ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	шт.	44		25,261	25,261	25,261	25,261				
30.1.	Трансформатор ТДТН 40 000/110 У1 (Китай)	шт.	2									
30.2.	БМЗ серии КРУ-БМ с ОПУ в комплекте с ячейками КРУ-10 кВ -30 шт., шкаф РЗА -5 шт., ШОПТ,ЩСН. (КЭМОИТ)	шт.	1									
30.3.	БМЗ серии КРУ-БМ в комплекте с ячейками КРУ-35 кВ -8 шт. (КЭМОИТ)	шт.	1									
30.4.	РУОМ 480/10,5 с фильтром ФМЗО-500/11	шт.	2									
30.5.	ТМ-250/10 кВ АО "КТЗ"	шт.	2									
30.6.	Выключатель элегазовый CL312 (ALSTOM)	шт.	3									
30.7.	Разъединитель 110 кВ с 1 ЗН S2DAT (ALSTOM)	шт.	6									
30.8.	Разъединитель 110 кВ с 2ЗН S2DA2T (ALSTOM)	шт.	4									
30.9.	Трансформатор тока 110 кВ OSKF 123 (ALSTOM)	шт.	12									
30.10.	Трансформатор напряжения 110 кВ OTEF123 (ALSTOM)	шт.	6									
30.11.	Дизель-генератор (СП) (Power Engineering Expert)	шт.	1									
30.12.	РРЛ связь компл на 2 мачты (ABB)	шт.	2									
30.13.	оборудование ВЧ связи (компл.) (ABB)	шт.	2									
31	Реконструкция существующих РП-10кВ №1,2,3,7 Талгарского РЭС	СМР	1	1	18,331	18,331	18,331	18,331				
31.1.	Строительно-монтажные работы											
32	Строительство нового РП-10кВ Талгарского РЭС"	СМР	1	1	149,682	149,682	149,682	149,682				
32.1.	Строительно-монтажные работы											
33	Строительство ЛЭП -10 кВ и ТП 10/0,4 кВ для подключения новых потребителей с разработкой ПСД	ПСД	1		3,606		3,606					
		Экспертиза	1									
33.1.	Разработка проектно-сметной документации											
33.2.	Прохождение экспертизы проекта											
34	Развитие распределительных сетей 10кВ в Карасайском районе с разработкой ПСД	СМР	1	1	6,921	6,921	6,921	6,921				
34.1.	Строительно-монтажные работы											
	<b>Итого по Алматинской области</b>				<b>498,144</b>	<b>370,554</b>	<b>498,144</b>	<b>370,554</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
35	Приобретение основных средств и нематериальных активов	Комплект	39	27	272,077	262,446	272,077	262,446				
		Набор	14									
		шт.	961									

Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Ж.Такенов

Управляющий директор по капитальному строительству

Ж.Серикбаев

Начальник управления капитального строительства

Б.Жантасов

Начальник управления перспективного развития

Н.Жакулбеков

Приложение 4  
к Правилам утверждения  
инвестиционных программ (проектов)  
субъекта естественной монополии  
их корректировки, а также проведения  
анализа об их исполнении

Показатели эффективности, надежности и качества <sup>2</sup>	факт за 11 мес. 2016 года	план 2017 год	факт за 11 мес. 2017 года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
* Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	66	-		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	13.23%	14.78%	12.58%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	1142		1135	99,3%	

\*- значение ориентировочного расчета уровня физического износа электрических сетей АО "АЖК" с 2016 года по 2020 года при проведении реконструкции сетей в 2016-2020гг.

Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Ж.Такенов