

**Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 11 мес. 2016 года**
АО "Алатау Жарык Компаниясы"
(наименование субъекта)
передача и распределение электрической энергии
(вид деятельности)

№п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для)	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																
			Количество в натуральных		Сумма инвестиционной		собственные средства				заемные				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная)		
			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	
	Проект инвестиционной программы на 2016 год																		
	ВСЕГО на 2016 год				15,407,998	9,101,944	7,613,476	6,148,911				2,600,000	2,600,000			5,194,522	353,033		
	по г.Алматы																		
1	Строительство "ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	СМР	1		1,717,784	12,863									1,717,784	12,863			
2	Разработка рабочего проекта "Строительство ПС 110/10/6 кВ "Турксиб"	ПСД	1	1	254	254	254	254											
3	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		3,476,738	340,170									3,476,738	340,170			
4	Строительство ПС-220/110/10 кВ "Кенсай" с двухцепной ЛЭП-220 кВ	СМР	1	1	1,611,623	1,611,623					1,611,623	1,611,623							
5	Строительство КЛ-110кВ ПС Ерменсай-ПС КазГУ	км	56.01		691,423	670,551	691,423	670,551											
5.1.	Модуль передачи сигналов РЗА и ПА	шт	2.00																
5.2.	кабель 110КВ 1x500/95 XLPE+4FO64/110 кВ(123KV)	км	41.92																
5.3.	оптико-волоконный кабель ИКСЛ-М4П-А16-2,5	км	14.10																
5.4.	система термомониторинга DTS SEnsA Юг 220KV CABIE LinE на систему SCADA	система	1																
5.5.	Релейная защита и автоматика КЛ	комп.	1																
6	Корректировка ПСД "Строительство КЛ-110кВ ПС Ерменсай-ПС КазГУ"	ПСД	1	1	614	614	614	614											
7	Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	СМР	1		139,512	21,435	139,512	21,435											
8	Корректировка рабочего проекта «Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 «АХБК» с получением заключения Госэкспертизы	Рабочий проект	1		18,383	0	18,383												
9	ПСД Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А "Алматы" и от вновь построенных ПС "Медеу" и "Шымбулак"	ПСД	1	1	1,967	1,967	1,967	1,967											
10	Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А "Алматы" и от вновь построенных ПС "Медеу" и "Шымбулак"	СМР	1		69,895	69,100	69,895	69,100											
11	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	1		28,015	11,508	28,015	11,508											
12	Корректировка ПСД "Перевод нагрузки с ПС№19А на вновь построенную ПС "Мамыр"	ПСД	1	1	1,858	1,858	1,858	1,858											
13	Перевод нагрузки с ПС№19А на вновь построенную ПС "Мамыр"	СМР	1		33,229	0	33,229												
14	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-1 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. (с 2015 года остаток)	км	74.1		15,527	13,735	15,527	13,735											
14.1.	СИП 4х120мм2	км	15.587																
14.2.	СИП 4х70мм2	км	0.120																
14.3.	СИП 4х50мм2	км	3.277																
14.4.	СИП 4х16мм2	км	3.253																
14.5.	СИП 2х16мм2	км	51.844																
14.6.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP Р Орман	шт	1,669																
14.7.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP Р Дала	шт	98																
14.8.	КТПНГ-ПК-630/10/0,4 кВ	комп.	1																
14.9.	КТПНГ-ПК-400/10/0,4 кВ	комп.	9																
14.10.	РУ-10/0,4 кВ	комп.	1																
15	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-5 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	км	54		27,097	22,235	27,097	22,235											
15.1.	СИП 4х120мм2	км	13.7																
15.2.	СИП 4х95мм2	км	10.0																
15.3.	СИП 4х70мм2	км	8.4																
15.4.	СИП 4х50мм2	км	7.9																
15.5.	СИП 4х35мм2	км	1.2																
15.6.	СИП-3 1х70мм2	км	12.9																
15.7.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP Р Орман	шт	1,298																
15.8.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP Р Дала	шт	876																
15.9.	МТП 400 кВА 6/0,4 кВ	комп.	1																
15.10.	МТП 250 кВА 6/0,4 кВ	комп.	1																
15.11.	МТП 160 кВА 6/0,4 кВ	комп.	6																
15.12.	КТП 160 кВА 6/0,4 кВ	комп.	1																

№п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для)	Количество в натуральных		Сумма инвестиционной		собственные средства				заемные				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная)	
			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
16	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-6, с переводом на самонесущий изолированный провод. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство новых ТП-6-10/0,4 кВ	км	49,8		41,650	19,063	41,650	19,063										
16.1.	ВЛ-0,4 кВ	км	49,8															
16.2.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP P Орман	шт	2,101															
16.3.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP P Дала	шт	321															
17	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-7 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП	км	44,7		51,520	0	51,520											
17.1.	СИП 4х120мм2	км	23,0															
17.2.	СИП 4х95мм2	км	4,5															
17.3.	СИП 4х70мм2	км	1,8															
17.4.	СИП 4х50мм2	км	0,6															
17.5.	СИП 4х35мм2	км	0,5															
17.6.	СИП-3 1х70мм2	км	14,3															
17.7.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP P Орман	шт	1,850															
17.8.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP P Дала	шт	195															
17.9.	КТПБ 630 кВА	комп.	1															
17.10.	КТПГ 400 кВА	комп.	1															
17.11.	КТПБ 400 кВА	комп.	2															
17.12.	КТПН 400 кВА	комп.	1															
17.13.	МТП 400 кВА	комп.	1															
17.14.	МТП 250 кВА	комп.	3															
17.15.	КТП 250 кВА	комп.	1															
18	СМР по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-5, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	км	50		351,339	346,522	351,339	346,522										
18.1.	КТПН	комп.	1,0															
18.2.	Кабель АСБ 3х120 мм2	км	14,3															
18.3.	Кабель АСБ 3х150 мм3	км	10,3															
18.4.	Кабель АПвПу 1х240/70-10	км	25,4															
19	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-1, с переводом на самонесущий изолированный провод. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство новых ТП-6-10/0,4 кВ	км	71,5		11,508	4,613	11,508	4,613										
19.1.	СИП 4х120мм2	км	4,316															
19.2.	СИП 4х95мм2	км	16,845															
19.3.	СИП 4х16мм2	км	4,583															
19.4.	СИП 4х35мм2	км	3,088															
19.5.	СИП 2х16мм2	км	42,63															
19.6.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP P Орман	шт	1,481															
19.7.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP P Дала	шт	83															
19.8.	КТПНГ-ПК-1000/10/0,4 кВ	комп.	1															
19.9.	КТПНГ-ПК-630/10/0,4 кВ	комп.	3															
19.10.	КТПНГ-ПК-400/10/0,4 кВ	комп.	5															
19.11.	КТПНГ-ПК-250/10/0,4 кВ	комп.	1															
19.12.	РУ-10/0,4 кВ	комп.	4															
20	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.	км	44,7		2,257,532	2,207,019	1,269,155	1,218,642			988,377	988,377						
21.1.	ВЛ-0,4 кВ	км	30,4															
21.2.	ВЛ-10 кВ	км	14,3															
21.3.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP P Орман	шт	1,850															
21.4.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP P Дала	шт	195															
21.5.	КТПБ 630 кВА	комп.	1															
21.6.	КТПГ 400 кВА	комп.	1															
21.7.	КТПБ 400 кВА	комп.	2															
21.8.	КТПН 400 кВА	комп.	1															
21.9.	МТП 400 кВА	комп.	1															
21.10.	МТП 250 кВА	комп.	3															
21.11.	КТП 250 кВА	комп.	1															
21	СМР Развитие распределительных электрических сетей РЭС-5 для повышения надежности электроснабжения потребителей с разработкой ПСД	СМР	1		143,433	141,946	143,433	141,946										
22	Корректировка ПСД "Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	ПСД	1	1	195	195	195	195										
23	Строительство административного здания РЭС-3 с разработкой ПСД	ПСД	1		2,997	0	2,997											
24	Корректировка ПСД "Перевод части нагрузок с существующей ПС №37А на ПС151А "Раймбек"	ПСД	1	1	679	679	679	679										

№п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для)	Количество в натуральных		Сумма инвестиционной		собственные средства				заемные				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная)	
			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
25	Замена существующих ВЛ-0,4 кВ ТП-7402,7417,7126,7146 на самонесущий изолированный провод (СИП) с монтажом вводов в здания, установкой коммерческих учетов электроэнергии на фасадах зданий	км	4	4	37,498	37,498	37,498	37,498										
25.1.	ВЛ-0,4 кВ	км	4	4														
25.2.	Шкаф учета электроэнергии наружной установки 320x360x100 ШУЭН-02-1Н-060-04 с Трехфазным многотарифным эл. счетчиком Дала" СА4-Э720 ТХ Р PLC IP с функцией обмена данными по PLS	шт	74	74														
25.3.	Шкаф учета электроэнергии наружной установки 190x220x100 ШУЭН-01-1Н-020-03 с однофазным многотарифным эл. счетчиком Орман" СА4-Э711 ТХ Р PLC IP с функцией обмена данными по PLS	шт	242	242														
26	Разработка ПСД "Перевод сетей 6кВ на напряжение 10кВ на ПС № 6А, ПС №3А"	ПСД	1		341,599	332,580	341,599	332,580										
27	Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап)	СМР	1.0		152,390	145,314	152,390	145,314										
28	Создание (построение) АСКУЭ	шт	650		1,984,643	1,572,757	1,984,643	1,572,757										
28.1.	Поставка лицензий	шт	30,000															
28.2.	Шкаф учета ШУЭ-11-1Н-NQ-08	шт	344															
29.3.	Шкаф учета ШУЭ-12-1Н-NQ-08	шт	153															
29.4.	Шкаф учета ШУЭ-33-1Н-PE-08	шт	153															
29	Корректировка ПСД "Перевод части нагрузок с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»	ПСД	1	1	2,271	2,271	2,271	2,271										
30	Перевод части нагрузок с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»	СМР	1		19,946	0	19,946											
31	Корректировка ПСД по установке переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	ПСД	1		1,960	0	1,960											
32	Установка переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	СМР	1	1	1,202	1,202	1,202	1,202										
33	Пусконаладочные работы по установке переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	ПНР	1	1	463	463	463	463										
34	Корректировка ПСД Водоснабжение и канализация ПС-110/10-10 Кв №3А "Новая"	ПСД	1		1,700	0	1,700											
35	Корректировка ПСД по строительству подпроходного канала для перевода части нагрузок с существующей ПС № 5 и ПС № 17 на вновь построенную ПС 110/10 «Отрар»	ПСД	1	1	1,822	1,822	1,822	1,822										
36	Модернизация существующего программно-аппаратного комплекса АСКУЭ АО "АЖК"	комп.	1		49,979	0	49,979											
37	Строительство полигона	м2	1,095	1,095	12,512	12,512	12,512	12,512										
37.1.	Асфальтобетонное покрытие	м2	1,095	1,095														
38	СМР Обустройство учебного полигона в Карасайском РЭС"	шт	129	129	115,845	115,845	115,845	115,845										
38.1.	Блочно-модульное здание	компл	1	1														
38.2.	Флагшток	шт	16	16														
38.3.	КХ-TS2350CA Телефонный аппарат Панасоник	шт	10	10														
38.4.	Н30LT-G. Всепогодный рупорный громкоговоритель 30 Вт, 100В	шт	7	7														
38.5.	МА-247. Микширующий усилитель мощности АРАГ МА247.240 Вт, 100В, 6 зон	шт	2	2														
38.6.	Радиомикрофон TG V50D	шт	6	6														
38.7.	Микшерный пульт MG12 УАМАНА. Макс. 6 микроф./12 линейных входов, 2 груп. шины, стереошина 2 шины AUX. Микроф. предусилители "D-PRE" с инверторами	шт	1	1														
38.8.	Фонарь аккумуляторный FEniX TK35 СтЕЕ XHP LED 200 лм	шт	3	3														
38.9.	Микшерный пульт MG06	шт	1	1														
38.10.	Колонки NS-7390	шт	6	6														
38.11.	Носимая радиостанция VErtEX VX231U, частота 136-174 МГц, 16 каналов, 4Вт, аккумулятор LI-ION 1400 МАh	шт	10	10														
38.12.	Аккумулятор FEniX ARB-L2S LI-ION 18650 3.7V, 3400 МАh (с защитой)	шт	40	40														
38.13.	Видеорегиcтpатор HCVR 8-и каналный, HD 2MP	шт	1	1														
38.14.	Монитор 19,5 Philips, 1600x900	шт	1	1														
38.15.	Видеокамера HD HAc-HFW 1200, 2MP уличной установки с ИК	шт	8	8														
38.16.	Пpиемник тревожных сигналов 8 зонный	шт	1	1														
38.17.	Пepедатчик тревожных сигналов 4 зонный	шт	2	2														
38.18.	Датчик периметровой лучевой ИК, дальность 30м. АВТ-30	шт	3	3														
38.19.	Датчик периметровой лучевой ИК, дальность 80м. АВТ-80	шт	5	5														
38.20.	Датчик периметровой лучевой ИК, дальность 150м. АВТ-150	шт	2	2														
38.21.	Источник вторичного электропитания резервированный 12В 3А. SHHD 1203-01В	шт	1	1														
38.22.	Источник вторичного электропитания резервированный 12В 1А. ИВЭПР 12/1,2	шт	1	1														
38.23.	Аккумуляторная батарея резервного питания 12В 7А/ч	шт	1	1														
38.24.	Аккумуляторная батарея резервного питания 12В 1,2А/ч	шт	1	1														
39	Установка и внедрение системы управления очередью	шт	5	5	1,580	1,580	1,580	1,580										
39.1.	Кюск-регистратор, стандарт.монитор	комп.	1	1														
39.2.	Информационное табло LED TV	шт	1	1														
39.3.	Программное обеспечение	комп.	4	4														
39.4.	Табло оператора	шт	4	4														

№п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для)	Количество в натуральных		Сумма инвестиционной		собственные средства				заемные				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная)	
			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
40	Монтаж и наладка системы автоматической настройки компенсации УДГР на ПС 1А, 5А, 17А, 23А, 48А	комп.	22	22	136,166	136,166	136,166	136,166										
40.1.	Реактор заземляющий дугогасящий РЗДПОМ 480/11У1 с трансформатором силовым ФМЭО-500/116У1 с системой управления и шкафом управления САНК-6УХЛ4	комп.	4	4														
40.2.	Реактор заземляющий дугогасящий РЗДПОМ 480/6,6У1 с трансформатором силовым ФМЭО-500/6,6У1 с системой управления и шкафом управления САНК-6УХЛ4	комп.	14	14														
40.3.	Реактор заземляющий дугогасящий РЗДПОМ 840/11У1 с трансформатором силовым ФМЭО-875/11У1 с системой управления и шкафом управления САНК-6УХЛ4	комп.	4	4														
41	Монтаж и наладка системы автоматической настройки компенсации УДГР	СМР	1		99,745	0	99,745											
42	Разработка ПСД "Замена ТП-5350 с реконструкцией существующих отходящих ЛЭП-6-0,4кВ"	ПСД	1		3,000	0	3,000											
43	Создание локальной системы оповещения в зданиях по ул.Манаса, 24б и Розыбакиева, 6	шт	2	2	7,980	7,980	7,980	7,980										
43.1.	Локальная система оповещения МАРС-Арсенал	шт	2	2														
44	Разработка ПСД по модернизации систем безопасности зданий и прилегающих к ним территорий (ул.Манаса,24б, ул.Розыбакиева,б)	ПСД	1		1,000	0	1,000											
	Итого по г.Алматы				13,668,072	7,865,936	5,873,549	4,912,903			2,600,000	2,600,000			5,194,522	353,033		
	Алматинская область																	
45	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1	1	2,129	2,129	2,129	2,129										
46	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП (с 2015 года остаток)	км	146.505	146.505	7,986	5,386	7,986	5,386										
46.1.	ВЛ-0,4 кВ	км	146.505	146.505														
46.2.	КТПН-250/10/0,4 кВА	шт	32	32														
46.3.	КТПН-400/10/0,4 кВА	шт	17	17														
46.4.	КТПН-630/10/0,4 кВА	шт	3	3														
46.5.	Однофазный электросчетчик СО-Э711-ТХ PLC IP Р Орман	шт	5544	5544														
46.6.	Трехфазный электросчетчик СА4У-Э720-ТХ PLC IP Р Дала	шт	922	922														
47	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	Закуп оборудования, СМР	1		200,000	191,104	200,000	191,104										
48	Реконструкция ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	шт	5		278,783	274,375	278,783	274,375										
48.1.	Модульное здание ЗРУ-10 кВ	шт	1															
48.2.	Модульное здание ЗРУ-35 кВ	шт	1															
48.3.	Трансформатор ТДТН-40000/110-У1	шт	2															
48.4.	Система управления ПС	комп.	1															
48.5.	Блочно-модульная конструкция типа БМК Исеть-110	шт	1															
48.6.	Система видеонаблюдения	комп.	2															
49	Пусконаладочные работы по реконструкции ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	ПНР	1		10,918	0	10,918											
50	Реконструкция существующих РП-10кВ №1,2,3,7 Талгарского РЭС	СМР	1		314,301	0	314,301											
51	Строительство нового РП-10кВ Талгарского РЭС"	СМР	1		4,942	4,874	4,942	4,874										
52	Строительство ЛЭП -10 кВ и ТП 10/0,4 кВ для подключения новых потребителей с разработкой ПСД	км	0.63		10,634	0	10,634											
52.1.	кабель АСБл 3х240-10	км	0.63															
53	Разработка ПСД«Развитие электрических сетей в Карасайском районе со строительством ПС 110/10кВ «Шамалган» (Ушканыр) с переводом нагрузок с близлежащих ПС 35/10кВ»	ПСД	1		57,994	50,976	57,994	50,976										
54	Развитие распределительных сетей 10кВ в Карасайском районе с разработкой ПСД	ПСД	1		582,500	469,051	582,500	469,051										
55	Разработка ПСД "Строительство производственной базы РЭС "Отеген батыр"	ПСД	1		2,090	2,090	2,090	2,090										
	Итого по Алматинской области				1,472,278	999,986	1,472,278	999,986			-				-			
56	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	801	298	267,649	236,022	267,649	236,022										

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.Жакупбеков

№п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для	Количество в натуральных		Сумма инвестиционной		собственные средства				заемные				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная)	
			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

Продолжение Приложения № 4 к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт 2015 год	план 2016 год	факт за 11 мес. 2016 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)	67	66.6	–		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	14	14.9	13.23		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	1150	1340	1142		

*- значение ориентировочного расчета уровня физического износа электрических сетей АО "АЖК" с 2014 года по 2020 года при проведении реконструкции сетей в 2014-2020гг. Итоги 2016 года факт будет определен по закрытию текущего года.

Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Ж.Такенов

Начальник управления перспективного развития

Н.Жакупбеков

