

**Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения инвестиционной программы за 11 мес. 2018 года  
АО "Алатау Жарык Компаниясы"  
(наименование субъекта)  
передача и распределение электрической энергии  
(вид деятельности)**

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге												
№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс.тенге		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 2018 год</b>											
	<b>ВСЕГО на 2018 год</b>				<b>13,541,880</b>	<b>8,587,633</b>	<b>10,883,775</b>	<b>7,320,240</b>	<b>2,129,157</b>	<b>1,132,051</b>	<b>528,949</b>	<b>135,341</b>
	<b>по г.Алматы</b>											
1	<b>Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10кВ №160А «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А</b>	<b>км. Компл.</b>	<b>132,798</b>		<b>528,949</b>	<b>135,341</b>					<b>528,949</b>	<b>135,341</b>
1.1.	Провод композитный АССС Casablanka	км	18.716									
1.2.	Комплектное распределительное устройство 8DN8-5 с элегазовой изоляцией	компл	1									
1.3.	Трансформатор напряжения, напряжение 110кВ	компл	2									
1.4.	Кабели силовые с изоляцией из сшитого полиэтилена АПвПу 1х400/95мм2- 10 кВ	км	3.09									
1.5.	Мультиплексор FOX 615	компл	3									
1.6.	Шкаф СМиУ SICAM PAS в комплекте с АРМ дежурного персонала и измерительными преобразователями	компл	1									
1.7.	Шкаф СМВКС ПТС-1000 с оборудованием системы температурного мониторинга высоковольтных кабельных сетей	компл	1									
1.8.	Кабель одножильный силовой с медной герметизированной жилой ПВПу2г	км	110.981									
2	<b>Пуско-наладочные работы по Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10кВ №160А «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А</b>	<b>ПНР</b>	<b>1</b>		<b>21,945</b>	<b>0</b>	<b>21,945</b>					
3	<b>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"</b>	<b>СМР</b>	<b>1</b>		<b>356,893</b>	<b>208,948</b>	<b>356,893</b>	<b>208,948</b>				
4	<b>Разработка и корректировка ПСД Реконструкция сетей 110-35-10-6/0.4 кВ, а также 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</b>	<b>ПСД экспертиза</b>	<b>14</b>	<b>4</b>	<b>56,246</b>	<b>7,108</b>	<b>56,246</b>	<b>7,108</b>				
4.1.	Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту "Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А и ПС №3А (ПС №168А) 1-й этап корректировка"	экспертиза	1									
4.2.	Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту "Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А и ПС №3А (ПС №168А) 2-й этап. Корректировка"	экспертиза	1									

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс.тенге		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
4.3.	Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту "Корректировка 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"	экспертиза	1									
4.4.	Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по Рабочему проекту "Реконструкция подстанции 220/110/10 кВ №7А "АХБК" в г.Алматы. Корректировка	экспертиза	1									
4.5.	Разработка ПСД "Модернизация установленного электротехнического оборудования РП,ТП и внедрение системы телемеханики в РЭС-1,2,5 ОДС АО "АЖК"	ПСД	1									
5	<b>Корректировка 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"</b>	ПСД	1	1	893	0	893					
6	<b>Разработка проектно-сметной документации по переводу части нагрузок с существующей ПС №4А на вновь построенную ПС-110/10кВ "Алатау"</b>	ПСД	1		8,825	0	8,825					
7	<b>Перевод нагрузки с ПС№19А на вновь построенную ПС "Мамыр"</b>	СМР	1		42,483	41,680	42,483	41,680				
8	<b>Перевод части нагрузок с ПС-37А «Поршень» на ПС-151А «Райымбек»</b>	км шт компл.	12,22 13 13		413,295	122,348	413,295	122,348				
8.1.	Кабели силовые NA2XS(F)2Y	км	11.42									
8.2.	Трансформатор масляный трехфазный	шт	12									
8.3.	Камера серии КСО 366	шт	1									
8.4.	РП на существующей ПС-37А	компл	1									
8.5.	Кабели на напряжение 6 кВ	км	0.55									
8.6.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	12									
8.7.	Кабель АСБ 10 кВ	км	0.25									
9	<b>Перевод существующих сетей 6кВ на 10кВ от РП-41</b>	км шт компл.	12,59 102 27		358,502	325,957	71,798	63,873	286,704	262,084		
9.1.	РП-41, в составе: РУ-10кВ из 18 камер КСО2-10	компл	1									
9.2.	Кабели силовые NA2XS(F)2Y	км	9.09									
9.3.	Кабель АСБ 10 кВ	км	3.5									
9.4.	Трансформатор масляный трехфазный	шт	30									
9.5.	Камера серии КСО 366	шт	1									
9.6.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	26									
9.7.	Многофункциональный измерительный преобразователь ЭНИП-2	шт	71									
10	<b>Перевод существующих сетей 6кВ на 10кВ по РЭС-1 в районе ПС-1А</b>	км шт компл.	14,34 1 21	5.96	377,502	311,655	46,474	29,999	331,028	281,656		
10.1.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	21									
10.2.	Кабель АСБ 10 кВ	км	5.98	5.96								
10.3.	Кабели силовые NA2XS(F)2Y	км	7.74									
10.4.	Кабели силовые АПвПУ2г нг(В)HF-1х630/120-10	км	0.62									
10.5.	Камера серии КСО 366	шт	1									
11	<b>Перевод части нагрузок с существующих ПС-5А, ПС-17А и ПС-132А на вновь построенную ПС110/10 "Отрар"</b>	компл	90		1,453,818	514,396	64,353	48,043	1,389,466	466,352		
11.1.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	90									
12	<b>Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап)</b>	компл	49	49	1,127,384	1,127,384	1,127,384	1,127,384				
12.1.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	49	49								
13	<b>Реконструкция и замена ТП с переводом напряжения 6 кВ на 10 кВ в РЭС-5</b>	компл	17	17	338,387	338,387	338,387	338,387				
13.1.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	15	15								
13.2.	Силовое оборудование	компл	2	2								

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс.тенге		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
14	Реконструкция оборудования сетей 6кВ РП-42 и перевод сетей 6кВ РП-42 на повышенное напряжение 10кВ	компл	42		527,395	0	527,395					
14.1.	Шкаф ТМ	компл	42									
15	Перевод части нагрузок с существующей ПС№4 на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау»	компл. Шт.	150 2	150 3	192,646	305,385	70,687	183,426	121,959	121,959		
15.1.	Шкаф серверный	компл	2	2								
15.2.	Программное обеспечение ATI-SCADA T4/W5/HBS/PS3/WEB	шт	2	2								
15.3.	АРМ диспетчер	компл	2	2								
15.4.	Шкаф ТМ УТМ-64М	компл	146	146								
16	Строительство полупроходного канала для перевода части нагрузок с существующей ПС № 5 и ПС № 17 на вновь построенную ПС 110/10 «Отрар»	км	0.4		40,722	0	40,722					
16.1.	Полупроходной канал	км	0.4									
17	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.	СМР	1		749,893	664,809	749,893	664,809				
18	Строительство административного здания РЭС-3 с разработкой ПСД	км шт компл.	0,249 2 4	0,249 2 5	47,818	47,818	47,818	47,818				
18.1.	Административное здание РЭС-3	компл	1	1								
18.2.	Система видеонаблюдения	компл	1	1								
18.3.	IP АТС (цифровая мини АТС)	компл	1	1								
18.4.	Система автоматической пожарной сигнализации	компл	1	1								
18.5.	КЛ 0,4 кВ	км	0.249	0.249								
18.6.	Трансформатор ТМ	шт	1	1								
18.7.	Комплектное распределительное устройство 0,4кВ	шт	1	1								
19	Модернизация системы диспетчерского управления ОДС города и РЭС-3 с внедрением SCADA	шт	8	8	490,156	490,156	490,156	490,156				
19.1.	Программное обеспечение ATI-SCADA T4/W5/HBS/PS3/WEB для РЭС-3	шт	1	1								
19.2.	Программное обеспечение ATI-SCADA T4/W5/HBS/PS3/WEB для ЦД	шт	1	1								
19.3.	Шкаф серверный в составе:шкаф напольный серверный 2000x600x600мм в сборе; сервер в корпусе Tower-2шт.; монитор 17; KVM-переключатель; коммутатор 16 портов 10/100/1000 Mbps; роутер 4G/LTE с БП; многофункциональный контроллер телемеханики МКТ-500 с БП; приемникGLONASS/GPS "ПСТВ-1"; ИБП 1500ВА; мышь и клавиатура.	шт	2	2								
19.4.	АРМ диспетчера	шт	4	4								
20	Создание (построение) АСКУЭ	шт	121,537.00		2,184,216	1,839,427	2,184,216	1,839,427				
20.1.	ПУ у потребителей	шт	42,438.00									
20.2.	УСПД у потребителей	шт	107.00									
20.3.	Лицензий на ПО АСКУЭ и их конфигурация	шт	77,184.00									
20.4.	ПУ на ПС	шт	227.00									
20.5.	ПУ на РП	шт	453.00									
20.6.	Разветвитель интерфейса на ПС	шт	247.00									
20.7.	Разветвитель интерфейса на РП	шт	409.00									
20.8.	УСПД на ПС	шт	10.00									
20.9.	УСПД на РП	шт	34.00									
20.10.	Преобразователи на РП	шт	428.00									
21	Установка переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	компл. Шт.	2 2		183,275	18,205	183,275	18,205				

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс.тенге		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
21.1.	Реактор дугогасящий типа РЗДПОМ-315/6-У1 с системой автоматического управления РКМ-101 и сухим трансформатором нулевой последовательности ТСЗЛ-400/6	компл	2									
21.2.	Разъединитель РВО10/630УХЛ2 с приводом ПР-11А	шт	2									
22	Реконструкция ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС-220 кВ "Бесагаш"	СМР	1		1,815,294	776,703	1,815,294	776,703				
23	Строительно-монтажные работы по установке автоматических систем компенсации емкостных токов на 4-х ПС АО «АЖК» с разработкой ПСД	компл	10		104,861	0	104,861					
23.1.	Реактор заземляющий дугогасящий	компл	10									
24	Разработка ПСД Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная"	ПСД	1		1,000	0	1,000					
	<b>Итого по г.Алматы</b>				<b>11,422,397</b>	<b>7,275,708</b>	<b>8,764,292</b>	<b>6,008,315</b>	<b>2,129,157</b>	<b>1,132,051</b>	<b>528,949</b>	<b>135,341</b>
	<b>Алматинская область</b>											
25	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	СМР	1		899,178	322,065	899,178	322,065				
26	Реконструкция ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	СМР	1	1	18,989	18,989	18,989	18,989				
	<b>Итого по Алматинской области:</b>				<b>918,167</b>	<b>341,054</b>	<b>918,167</b>	<b>341,054</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Приобретение основных средств и нематериальных активов		1,183	837	340,077	338,386	340,077	338,386				
28	Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования	ремонт компл. Шт.	50 62 721	30 62 468	861,239	632,484	861,239	632,484				

Продолжение Приложения 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. 2017года	план 2018 год	факт за 11 мес. 2018 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)	–	65.5	–		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	12.58%	14.67%	12.66%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	1135	–	1121		

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

**Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер**

**А.Алмешов**