

Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 5 мес. 2016 года
АО "Алатау Жарык Компаньисы"
(наименование субъекта)
передача и распределение электрической энергии
(вид деятельности)

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге		Источник инвестиций, тыс.тенге						отклонение	причины отклонений
			план	факт	план	факт	собственные		заемные		средства госбюджета			
							план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Инвестиционная программа на 2016 год														
	ВСЕГО на 2016 год				12 228 485	452 905	7 935 701	452 905	2 600 000			1 692 784		
	Итого по городу Алматы				10 028 587	228 072	5 735 803	228 072	2 600 000			1 692 784		
1	Строительство ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	МВА	2x40		1 692 784	-		-				1 692 784		
2	Разработка рабочего проекта "Строительство ПС 110/10/6 кВ "Турксиб"	ПСД	1		254	-	254	-						
3	Строительство КЛ-110кВ ПС Ерменсай-ПС КазГУ	км	22,8		531 470	-	531 470	-						
4	Корректировка ПСД "Строительство КЛ-110кВ ПС Ерменсай-ПС КазГУ"	ПСД	1	1	614	614	614	614						
5	Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	МВА	2x40		1 165 958	21 435	1 165 958	21 435						
6	Пусконаладочные работы на Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	ПНР	1		22 427	-	22 427	-						
7	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						
8	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"	км	4		70 000	-	70 000	-						
9	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		50 000	1 648	50 000	1 648						
10	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	км	55		533 553	-	38 462	-	495 091					
11	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-1 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП	км	61,9		404 854	13 735	404 854	13 735						
12	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	60,6		11 508	4 613	11 508	4 613						
13	СМР по реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	км	24		466 583	-	35 207	-	431 376					
14	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-4, 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	12,2		527 849	-	527 849	-						
15	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-5, 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	5,4		1 079 268	49 299	90 891	49 299	988 377					
16	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-5 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП	км	71,2		12 600	22 235	12 600	22 235						

1

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге		Источник инвестиций, тыс.тенге					отклонение	причины отклонений	
17	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	102,5		47 034	19 063	47 034	19 063						
18	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-7, 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	28,8		131 357	-	131 357	-						
19	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-7 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП	км	109,9		32 750	-	32 750	-						
20	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	92 996		1 950 417	84 538	1 950 417	84 538						
21	Пусконаладочные работы по установке переходных трансформаторов в помещениях реакторных камер ЗРУ-6 кВ на ПС 110/10/6 кВ №3А «Новая»	ПНР	1		463	463	463	463						
22	Перевод нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом 6кВ на 10 кВ	км	45		743 643	-	58 487	-	685 156					
23	Строительство полигона	благоустройство территории	1		11 644	8 463	11 644	8 463						
24	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"	км	5		539 591	-	539 591	-						
Итого по Алматинской области					1 932 249	159 887	1 932 249	159 887	0	0				
25	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ ПС сев.Каскелен №94-ПС Каскелен-220кВ, с отпайкой к ПС Каскелен №27	км	6,7		442 330	-	442 330	-						
26	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1,0	1,0	2 129	2 129	2 129	2 129						
27	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	км	68,4		852 213	-	852 213	-						
28	Реконструкция ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	МВА	2x40		246 972	155 667	246 972	155 667						
29	Пусконаладочные работы по реконструкции ПС-110/35/10кВ №58И "Талгар"	ПНР	1		5 459	-	5 459	-						
30	Строительство ЛЭП -10 кВ и ТП 10/0,4 кВ для подключения новых потребителей с разработкой ПСД	ПСД	1		3 893	-	3 893	-						
31	Разработка ПСД "Реконструкция ПС 220кВ №140А "Западная"	ПСД	1		40 000	-	40 000	-						
32	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	20 000		337 289	-	337 289	-						
33	Разработка ПСД "Строительство производственной базы РЭС "Отеген баггар"	ПСД	1	1	1 964	2 090	1 964	2 090						
34	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	1 598		267 649	64 947	267 649	64 947						

Мад

Бекен

Степанов

Александр

Мед

Игорь

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт 2015 год	план 2016 год	факт за 5 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)	68,45	67,47	-		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	14,3	14,9	13,43		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	400 /971*	-	284		

* снижение аварийности по итогам 5 мес. 2015 года и за 2015 год.

Handwritten signatures in blue ink, including a large stylized signature and several smaller ones.