

**Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 3 квартал 2019 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 в натуральных показателях		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
	Инвестиционная программа на 2019 год											
	ВСЕГО на 2019 год				11,832,506	3,211,647	9,632,506	2,915,066	2,200,000	296,581	0	0
	Итого по г.Алматы				9,217,391	2,292,418	7,017,391	1,995,838	2,200,000	296,581	0	0
1	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	ПНР	1		21,945	0	21,945					
2	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		80,000	0	80,000					
3	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	403.0	Закуп распределительного устройства (РУ) - 7 компл.	2,900,000	296,581	700,000		2,200,000	296,581		
4	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	Демонтаж старого провода; Подвеска СИП-6,383 км; Установка опор - 276 шт.; Закуп КТПБ-1 компл.	82,234	99,355	82,234	99,355				
5	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	75,498	Приобретение и монтаж коммутатора сетей Cisco-2 компл.; Поставка и монтаж коммутатор сетей SAN- 2 компл.; Дисковой массив- 2 компл.; Лицензия на программное обеспечение АСКУЭ Emcos Corrogate 2.1-1 шт.	1,472,873	213,300	1,472,873	213,300				
6	Перевод нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом 6кВ на 10 кВ	км	24.0	Закуп кабеля NA2XS (F2Y) - 20,741 км	584,271	643,629	584,271	643,629				
		км		Закуп кабеля АСБ 10 кВ - 6,129 км; Закуп камер КСО для РП-2 компл.		0						
7	«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 11С «Медеу» и «Шымбулак»			Закуп кабеля силовых АПыПУ-49,399 км		334,219		334,219				
8	Строительство ПС 110/10 кВ Театральная взамен ПС ПС-35/6кВ №58А Театральная с 2хКЛ-110кВ	МВА	2х25		2,000,000	0	2,000,000					
9	Строительство ПС 110/10кВ Сахарный завод с КЛ 110 кВ от ПС Коянкус	МВА	2х10		1,000,000	0	1,000,000					
10	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	Закуп линейно-подвесной арматуры	583,508	576,038	583,508	576,038				
11	Разработка ПСД "Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС №65А "Ремстройтехника" до опоры №2 ПС №36А "Мраморный завод"	ПСД	1		13,191	0	13,191					
12	Реконструкция ПС 110/35/6кВ №16И НЯЦ	МВА	2х40		300,000	0	300,000					
13	Разработка ПСД Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная"	ПСД	1		1,000	0	1,000					
14	Капитализированные проценты				178,370	129,296	178,370	129,296				
	Итого по Алматинской области				2,280,380	110,345	2,280,380	110,345	0	0	0	0
15	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ ПС сев.Каскелен №94-ПС Каскелен-220кВ, с отпайкой к ПС Каскелен №27	км	4		493,596	0	493,596					
16	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1		70,000	0	70,000					
17	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	км	84.7	Установка опор - 456 шт.; Закуп провода СИП-6,069 км; Подвеска СИП-1,45 км; Закуп КТПН-1 компл.	880,981	110,345	880,981	110,345				
18	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	11,937		835,803	0	835,803					
19	Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования					654,991		654,991				
20	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	1,183	651	334,735	153,892	334,735	153,892				

И.о. Заместителя Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Сахарханов К.Д.

Управляющий директор по капитальному строительству

Хайруллин Б.С.

Начальник управления капитального строительства

Ибраимханов Д.Е.

Начальник управления перспективного развития

Жакупбеков Н.Е.

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 ²	факт за 3 кв. 2018 года	план 2019 год	факт за 3 кв. 2019 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)	–		–		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	10.94%	13.84%	10.80%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	366	–	344		

И.о. Заместителя Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Сахарханов К.Д.