Приложение 4 к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии

их корректировки, а также проведения анализа об их исполнении

Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 2 квартал 2019 года АО "Алатау Жарық Компаниясы"

(наименование субъекта)

передача и распределение электрической энергии (вид деятельности)

	(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	615,419	9,632,506	318,838	2,200,000	296,581	0	0
	Итого по г.Алматы				9,217,391	543,909	7,017,391	247,328	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	КМ	403.0	Закуп распределительного устройства (РУ) - 7 компл.	3,078,370	358,418	878,370	61,837	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 изолированый провод. Строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4кВ.	СМР	1		82,234	11,398	82,234	11,398				
5	Создание (построение) системы АСКУЭ	IIIT	75,498		1,472,873	113,000	1,472,873	113,000				
6	Перевод нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом 6кВ на 10 кВ	KM	24.0	Закуп кабеля NA2XS (F)2У - 2,644 км	584,271	61,093	584,271	61,093				
		KM		Закуп кабеля АСБ 10 кВ - 6,129 км								
7	Строительство ПС 110/10 кВ Театральная взамен ПС ПС-35/6кВ №58А Театральная с 2хКЛ-110кВ	MBA	2x25		2,000,000	0	2,000,000					
8	Строительство ПС 110/10кВ Сахарный завод с КЛ 110 кВ от ПС Коянкус	MBA	2x10		1,000,000	0	1,000,000					
9	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"	CMP	1		583,508	0	583,508					
10	Разработка ПСД "Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС №65А "Ремстройтехника" до опоры №2 ПС №36А "Мраморный завод"	ПСД	1		13,191	0	13,191					
11	Реконструкция ПС 110/35/6кВ №16И НЯЦ	MBA	2x40		300,000	0	300,000					
12	Разработка ПСД Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная"	ПСД	1		1,000	0	1,000					
	Итого по Алматинской области				2,280,380	0	2,280,380	0	0	0	0	0
13	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ ПС сев.Каскелен №94-ПС Каскелен-220кВ, с отпайкой к ПС Каскелен №27	KM	4		493,596	0	493,596					
14	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1		70,000	0	70,000					
15	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	KM	84.7		880,981	0	880,981					
16	Создание (построение) системы АСКУЭ	ШТ	11,937		835,803	0	835,803				<u> </u>	
17	Приобретение основных средств и нематериальных активов	ШТ	2,519	372	334,735	71,510	334,735	71,510				

И.о. Заместителя Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству	Сағындықов Б.Қ.
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 2 кв. 2018 года	план 2019 год	факт за 2 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)	10.58%	13.84%	10.96%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	357	-	343		

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

Сағындықов Б.Қ.