

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы за 2022 г.
Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-энергетическая компания"
(общество с ограниченной ответственностью)
Распределение и изъятия денежных средств
Приложение №1 к приказу руководителя Департамента Комитета
на регулирование естественных монополий
Министерства национальной экономики Республики Казахстан
по Алматы области от "20" ноября 2020 года № 175 -ОД
(ком. утверждена программа проекта, дата, номер приказа)

Информация о выполнении и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)							Суммы инвестиционной программы (проект)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проект), тыс. тг				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проект) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проект)										Результаты оценки деятельности и предоставления макс. регулируемых услуг и эффективности деятельности				
№ ПП	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемой территории	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество и натуральность (показатель) тыс. тг		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проект)	Осчет о прибыли и убытке* тыс. тг	План	Факт	отклонение	Проценты отклонения	собственные средства				Тяжелые средства		Безвозмездные средства		Сопоставление факт/план, %				Сопоставление факт/план, %				Результаты оценки деятельности и предоставления макс. регулируемых услуг и эффективности деятельности	Результаты оценки деятельности и предоставления макс. регулируемых услуг и эффективности деятельности
				План	Факт							Амортизация	Прибыль	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт/план, %	факт/план, %								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
1	Перевозка и распределение электроэнергии	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	км/шт	402,1	402,2	01.01.22-31.12.22 г.	0	695 808	695 080	-		136 270	-	-	-														
2		Модернизация ПС 110/10 кВ № 16Т "Батыс" г. Усть-Тобе	шт	1	1			25 262	25 262	0,0		25 262	-	-	-														
3		Модернизация ПС 110/35/10 кВ № 189 "Карабулак"	шт	1	1			111 008	111 008	0,00		111 008	-	-	-														
4		Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ № 6701,6702,6704 от ПС-35/0,4 кВ №167 г. Талдыкорган	км	42,10	42,10			403 847	403 847	0,00		403 847						88,0%	87,0%	14,6	12,5	297	294						
5		Модернизация РП-10кВ № 5 г. Талдыкорган	шт	1	1			76 732	76 732	0,00		76 732																	
6		Модернизация РП-10кВ № 6 г. Талдыкорган	шт	1	1			78 151				78 151																	

Управляющий директор
по производству

Управляющий директор
по экономике и финансам



Джельдыбаев С.Б.

Алдамбекова Г.Е.

Показатели эффективности реализации Инвестиционной программы за 2022 год по АО "ТАТЭК"

Показатели эффективности, надежности и качества	факт года, предшествующего отчетному периоду	план (год) тыс.тг	факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	100%	695 000	100,00%	0,0%	
Снижение износа(физического)основных фондов(активов), %,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	88%		87%	-0,8%	
Снижение потерь,%,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	12,8%		12,5%	-0,3%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)	297		294	-3	

Управляющий директор по производству
(Ф.И.О. дата.подпись)



Джельдыбаев С.Б.

№2: Модернизация ПС-110/35/10кВ №159 "Карабулак" **(замена КРУН 10кВ)**

До модернизации



Модернизация подстанции осуществляется с целью увеличения пропускной способности электроэнергии и повышения надежности электроснабжения. КРУН (комплектное распределительное устройство наружной установки) 10 кВ из ячеек КСО 2-10 на БМЗ предназначено для приема и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока промышленной частоты 50 Гц на номинальное напряжение 6 и 10 кВ и комплектования распределительных устройств напряжением 6 и 10 кВ подстанций, включая комплектные трансформаторные подстанции 35/6-10 кВ, 110/6-10 кВ и 110/35/6-10 кВ.

После модернизации



№4: Модернизация РП-10кВ №5 г.Талдыкорган

До модернизации



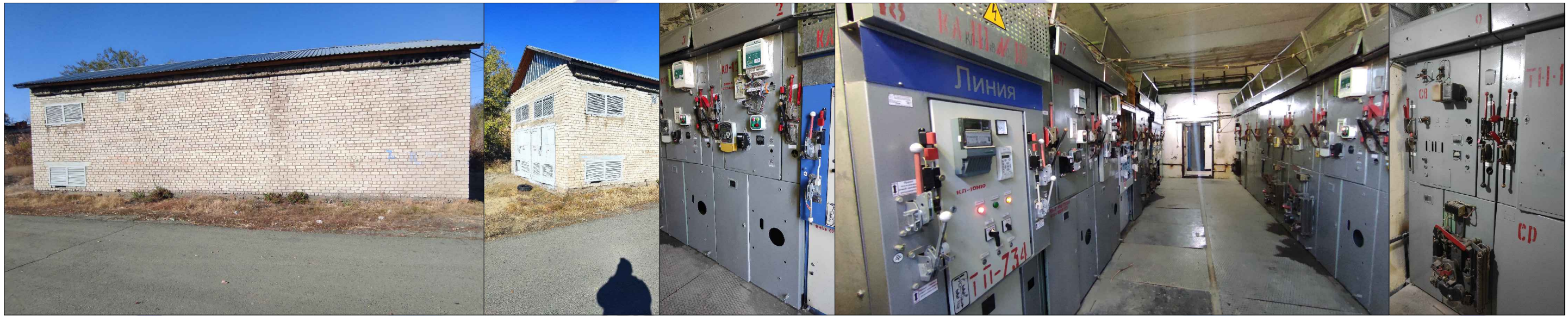
Модернизация распределительного пункта (РП) 10 кВ №5 расположенного в г.Талдыкорган, осуществляется с целью повышения надежности оборудования 10 кВ и бесперебойного электроснабжения потребителей. Предусмотрена замена морально и физически изношенных ячеек КСО 272/292 на масляных выключателях 10 кВ. Проектом предусмотрено установка ячеек нового образца КСО 2-10 на вакуумных выключателях 10 кВ и микропроцессорными блоками РЗА МІСОМ. Вакуумные выключатели (ВВ) предназначены для коммутации электрических цепей при нормальных и аварийных режимах в сетях трехфазного переменного тока (частота 50 Гц), номинальным напряжением до 10 кВ с изолированной, компенсированной, заземлённой через резистор или дутогасительный реактор нейтралью.

После модернизации



№5: Модернизация РП-10кВ №6 г.Талдыкорган

До модернизации



Модернизация распределительного пункта (РП) 10 кВ №6 расположенного в г.Талдыкорган, осуществляется с целью повышения надежности оборудования 10 кВ и бесперебойного электроснабжения потребителей. Предусмотрена замена морально и физически изношенных ячеек КСО 272/292 на масляных выключателях 10 кВ. Проектом предусмотрено установка ячеек нового образца КСО 2-10 на вакуумных выключателях 10 кВ и микропроцессорными блоками РЗА МІСОМ. Вакуумные выключатели (ВВ) предназначены для коммутации электрических цепей при нормальных и аварийных режимах в сетях трехфазного переменного тока (частота 50 Гц), номинальным напряжением до 10 кВ с изолированной, компенсированной, заземлённой через резистор или дугогасительный реактор нейтралью.

После модернизации



№3: Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ №6701, 6702, 6704 от ПС-35/6кВ №167 г.Текели

До модернизации

Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ разработан с целью снижения нормативных технических и ликвидации сверхнормативных потерь; увеличение объема и повышение качества электроэнергии; снижение износа основных средств и бесперебойного



электроснабжения потребителей. Проектом предусмотрено замена существующих распределительных сетей ВЛ-6 кВ на ВЛЗ-6 кВ с применением ж/б опор марки СВ-105 и СВ-110 с подвеской изолированного провода СИП-3 сечением 1х50 мм² и подвеской линейной арматуры. На отдельных участках ВЛЗ-6 кВ предусмотрена двухцепная линия 6 кВ, также совместный подвес ВЛЗ-6 кВ с ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4. Модернизации низковольтных сетей предусматривает замену деревянных опор с подвеской неизолированного провода А-25 на ж/б опоры марки СВ-95 с подвеской самонесущего изолированного провода марки СИП-4 сечением 4х70 мм², 4х50 мм², 4х35 мм², а так же замену вводов потребителей на СИП-4 сечением 2х16 мм². Также вынос опор ВЛ-6/0,4 кВ с территории частного сектора. Замена КТП-10/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ.

После модернизации



№1: Модернизация ПС-110/10кВ №16Т "Батыс" г.Уштобе

До модернизации



В связи с увеличением нагрузки, на действующей ПС 110/10 кВ №16Т «Батыс», проектом предусмотрено замена трансформатора тока 110 кВ. Трансформатор тока - это однофазный масляный однокаскадный измерительный трансформатор тока с внешней фарфоровой изоляцией. Предназначен для уменьшения высоких первичных значений тока до значений пригодных для измерений, вырабатывает сигнал измерительной информации для электроизмерительных приборов, а также цепей релейной защиты и автоматики. Одновременно служит изоляцией вторичных цепей от высокого первичного напряжения, что в свою очередь позволяет сделать работу в электроустановках более безопасной.

После модернизации

