

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
за 9 месяцев 2023 г.
Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания"
(наименование субъекта)
Распределение и передача электроэнергии
(вид деятельности)
Приложение №5 приказу руководителя Департамент Комитета
по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики Республики Казахстан
по Алматинской области от "23"июня 2023 года № 52 -ОД
(кем утверждена программа проекта,(дата, номер приказа))

№ П/П	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ),							Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс.тг				Информация о соответствии фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)						Результативные причины отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности и предоставления регулируемых услуг и эффективности деятельности		
	Наименование регулируемых услуг (товаров,работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях,тыс.кВт/час		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках* тыс.тг	План	Факт	отклонение	Причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам	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)		Снижение аварийности,шт по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)				
				План	Факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года			факт текущего года	
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
	Передача и распределение электроэнергии	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	шт/км	4/42,1	4/42,2	01.01.23-31.12.23 г	0	1 019 137	201 121	- 818 016	-	201 121	-	-	-	623	87,8%	87,2%	14,55	12,01	203	495			На оценку повышения качества и надежности и АО "ТАТЭК" влияют показатели потерь и аварийности и за отчетный период отмечена положительная динамика данных показателей
1		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №151 «Уштобе»	км.	1				282 361	8 443	- 273 918,1		8 443													
2		Модернизация двухкиспной ЛЭП 110 кВ №102, №103 "Талдыкорган-Уштобе"	компл.	3				34 029	312	- 33 716,6		312													
3		Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели	км.	23,50				305 471	147 445	- 158 025,5		147 445	-	-		-									
4		Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Рудник" Кербулакский район, с.Рудничный	компл.	11				78 139	44 397	- 33 742,4		44 397	-	-		-									
Дополнительная инвестиционная программа																									
		Модернизация РП-10кВ №2 г.Талдыкорган	компл.	1				87 166	212	- 86 953,6		212													
		Модернизация двухкиспной ЛЭП 110 кВ №155, №156 г.Талдыкорган	км.	8				93 052	312	- 92 739,7		312													
		Капитальный ремонт КЛ-10кВ №20, №54, №55, №56 г.Талдыкорган	км.	3				57 936		- 57 936,4						312									
5		Капитальный ремонт РП-10кВ №4 г.Талдыкорган	компл.	1				80 984		- 80 983,8		-				311									

Управляющий директор
по производству

Джелдыбаев С.Б.

Управляющий директор
по экономике и финансам

Адамбекова Г.Е.

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%	880	100%	0,0%	
Снижение износа(физического)основных фондов(активов), %,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	87,8%		87,2%	-0,6%	
Снижение потерь,%,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	12,33%		12,1%	-0,3%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)	203		495	292,0	

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



Дзельдыбаев С.Б.

ОТЧЕТ о ходе исполнения инвестиционной программы по

АО «ТАТЭК» за 9 мес. 2023 г»

План модернизации региональных электрических сетей на 2023 год составил **700 000 000 тенге** (без учета НДС), также дополнительные инвестиционные средства в размере **321 341 164 тенге** (без учета НДС).

В объем работ включены 8 (восемь) объектов:

1. Модернизация ПС 110/35/10 кВ №151 «Уштобе»;
2. Модернизация двухцепной ЛЭП 110кВ №102, №103 «Талдыкорган-Уштобе»;
3. Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели;
4. Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6 кВ №130 «Рудник» Кербулакский район, с.Рудничный;
5. Модернизация двухцепной ЛЭП 110кВ №155, №156 г.Талдыкорган;
6. Модернизация КЛ-10кВ №20, №54, №55, №56 г. Талдыкорган;
7. Модернизация РП 10 кВ №4 г. Талдыкорган;
8. Модернизация РП 10 кВ №2 г. Талдыкорган.

Строительно-монтажные работы идут в соответствии с утвержденным графиком работ. Отклонения от графика нет.

Работы будут закончены в установленном договором срок, не позднее 31 декабря 2023 года.

На данный момент выполнены следующие работы:

- Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели:

№ п/п	Наименование	По проекту	Установлено
1	Стойки СВ95	522 шт.	Установлено 439 шт.
2	Стойки СВ105	213 шт.	Установлено 148 шт.
3	Стойки СВ110	24 шт.	Установлено 22 шт.

Установлены 90% опор, готовятся работы по подвеске провода и установке КТПН-6/0,4кВ.

- Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6 кВ №130 «Рудник» Кербулакский район, с.Рудничный:

№ п/п	Наименование	По проекту	Установлено	Примечание
1	Стойки СВ105	224 шт.	Установлено 100%	
2	Стойки СВ164	7 шт.	Установлено 100%	
3	Провод АС-50/8	33,85 км	Протянуто 14,5 км.	

Установлены 100% опор, ведутся работы по подвеске провода ВЛ-10кВ.

Касательно остальных объектов:

- 1) Заключены договора на поставку оборудования на ПС-110/35/10кВ №151 «Уштобе», РП-10кВ №2 и №4.
- 2) На территории ПС-110/35/10кВ №151 «Уштобе» и РП-10кВ №2 начаты работы по подготовке площадки для установления оборудования. Планировочные работы.
- 3) Ведется капитальный ремонт здания РП-10кВ №4.
- 4) Ведутся работы по согласованию трассы КЛ-10кВ в г. Талдыкорган.
- 5) Идут подготовительные и очистительные работы на ЛЭП 110кВ в г.Талдыкорган. Подготовка к демонтажу и монтажу провода ЛЭП 110кВ.

№1: Модернизация ПС-110/35/10кВ №151 "Уштобе"

До модернизации



Заменить устаревшие и выработавшие свой ресурс оборудования на новые для повышения надежности и качества электроснабжения, увеличения пропускной способности электроэнергии.

Заменить масляный выключатель 110кВ на линии ЛЭП №102, №103, СОВ-110кВ на элегазовый выключатель - 3 шт, установить ТФЗМ - 12 шт, ОПН-6 шт. Установить блочно-модульное здание ОПУ для размещения оборудования релейной защиты и автоматики подстанции: шкаф защиты линии 110кВ - 2 шт, шкаф защиты обходного выключателя - 1 шт, шкаф секционного выключателя 110кВ - 1 шт, шкаф постоянного тока ШОТ - 1 шт, шкаф переменного тока 0,4кВ с АВР - 1 шт, ящик зажимов ЯЗ-60 - 9 шт, шкаф наружной установки распределения постоянного тока (DC) - 3 шт, шкаф наружной установки распределение переменного тока (AC) - 3 шт, шкаф центральной сигнализации - 1 шт.



№1: Модернизация ПС-110/35/10кВ №151 "Уштобе"

Ход выполнения работ:



Ведутся работы по разметке кабельного канала, основания оборудования ОПУ и подготовка к установке оборудования 110кВ. Выполнены работы по основанию кабельного лотка, установлены и подготовлены основание под здание ОПУ.



№2: Модернизация двухцепной ЛЭП 110 кВ №102, №103 "Талдыкорган-Уштобе"

До модернизации

Двухцепная линия электропередач 110 кВ построена и введена в эксплуатацию 1968-1981 годах. Применены двухцепные промежуточные, анкерные и анкерно-угловые опоры 110 кВ (железобетонные и металлические стойки). Подвешенный провод марки АС-120 имеет признаки износа наружных токоведущих частей, без особой потери несущей способности. Также присущи места расщепления проводов и места установки шунтов. Двухцепная воздушная линия 110 кВ берет свое начало от подстанции 220/110/10 кВ №152.

В связи с ростом потребления электроэнергии в городе Талдыкорган и интенсивным развитием города, а также физическим и моральным износом провода, необходимо частично заменить существующий провод марки АС-120 мм² на марку АС-150 мм², на участке проходящий в черте города.



№2: Модернизация двухцепной ЛЭП 110 кВ №102, №103 "Талдыкорган-Уштобе"

Ход выполнения работ:



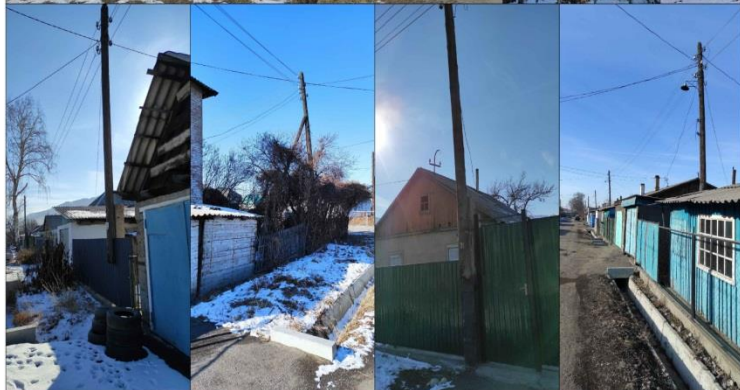
Ведутся работы по демонтажу подвешенного провода марки АС-120 и монтажу провода марки АС-150.

Выполнены работы по расчистке и подготовке площадок для ведения строительно-монтажных работ.

Демонтированный провод имеет места скруток, физический и моральный износ.

№3: Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели

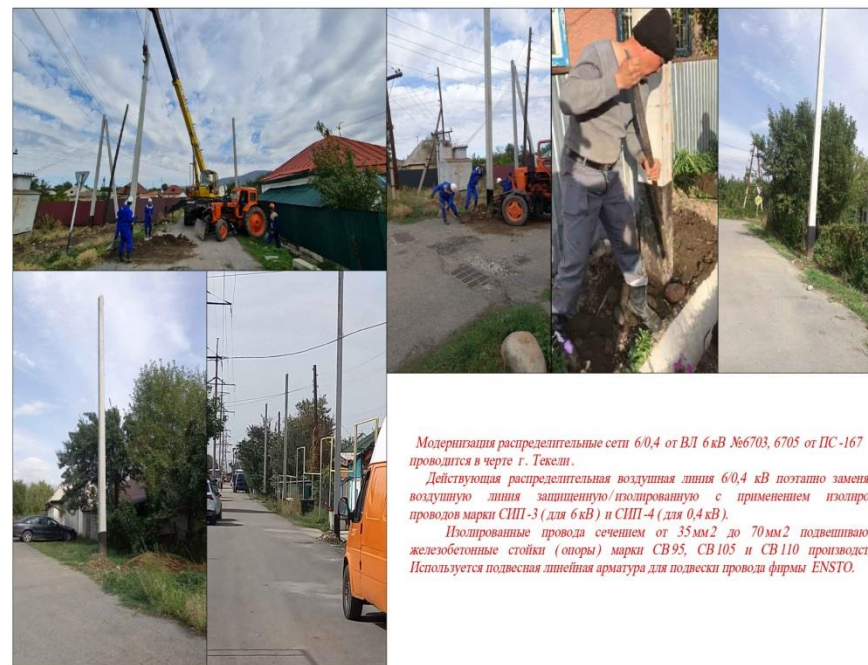
До модернизации



Распределительные сети 6/0,4 от ВЛ 6кВ №6703, 6705 от ПС-167 в г. Текели введен в эксплуатацию 1960 году. Электрические сети морально и физически изношены, деревянные опоры из-за долгого срока эксплуатации и воздействия климатических условий обветшали, ж/б приставки сломаны либо имеют трещины и сколы; провода имеют многочисленные скрутки, имеются участки расщепления провода; изоляторы сколоты, трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ в неудовлетворительном состоянии, корпус, шкафы высокого и низкого напряжения проржавели, двери шкафов поведенные, коммутационные аппаратуры в неудовлетворительном состоянии.

№3: Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели

Ход выполнения работ:



Модернизация распределительные сети 6/0,4 от ВЛ 6кВ №6703, 6705 от ПС-167 проводится в черте г. Текели.

Действующая распределительная воздушная линия 6/0,4 кВ поэтапно заменяется на воздушную линию защищенную/изолированную с применением изолированных проводов марки СИП-3 (для 6кВ) и СИП-4 (для 0,4кВ).

Изолированные провода сечением от 35мм² до 70мм² подвешиваются на железобетонные стойки (опоры) марки СВ 95, СВ 105 и СВ 110 производства РК. Используется подвесная линейная арматура для подвески провода фирмы ENSTO.

№4: Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Рудник" Кербулакский район, с.Рудничный

До модернизации



ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 «Рудник» Кербулакский район, с Рудничный введен в эксплуатацию 1967 году. Электрические сети морально и физически изношены, деревянные опоры из-за долгого срока эксплуатации и воздействия климатических условий обветшали, ж/б приставки сломаны либо имеют трещины и сколы; провода имеют многочисленные скрутки, имеются участки расщепления провода; изоляторы сколоты. Некоторые участки ВЛ 10 кВ расположены в пахатных землях в отдалении от ближайших автодорог, что делает невозможным обслуживание в зимнее и весеннее время из-за обильного снежного покрова нет прохода для спец. техники.

№4: Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Рудник" Кербулакский район, с.Рудничный

Ход выполнения работ:



Начаты работы по установке и подвеске проводов на ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 «Рудник» Кербулакский район, с Рудничный.

Устанавливается железобетонные стойки типа СВ 105 и СВ 164 произведенный заводами РК.

В качестве проводниковой продукции используется неизолированный сталеалюминиевый провод марки АС-50/8 мм².

Строительно-монтажные работы ведутся подрядной организацией с соблюдением всех требований и критерии по установке опор ВЛ 10кВ, а также с соблюдением техники безопасности и требования ПУЭ РК 2022 г.