

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
за 2024 г.

Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания"
(наименование субъекта)

Распределение и передача электроэнергии
(вид деятельности)

Приложение №1 к приказу руководителя Департамента Комитета
по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики Республики Казахстан
по области Жетісу от "24" июня 2024 года №44-ОД, от "16" мая 2024 года № 25-ОД
(кем утверждена программа проекта,(дата, номер приказа))

№ П/П	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ),						Отчет о прибылях и убытках* тыс.тг	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс.тг				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе				Разъяснение причин 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 услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)		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	19	20	21	22	23	24	25		
	Передача и распределение электроэнергии	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	шт/км	4/46,45	4/46,45	01.01.24-31.12.24 г	0	1 336 975.80	1 327 666.34	- 9 309.46	-	1 327 666.34	-	-	-	-	85.2%	82.7%	14.50	12.74	710	731	На оценку повышения качества и надежности и АО "ТАТЭК" влиют показатели потерь и аварийности за отчетный период отмечена положительная динамика данных показателей	
1		Модернизация ВЛ-10 кВ "с Жайнак-батара",Кербулакского района	км	2.392	2.392			17 230.11	17 038.87	- 191.24	-	17 038.87	-	-	-	-								-
2		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ,ВЛ-6 кВ №6303 от ПС-163 г"Текели", "Кордон-2"	км	14.158	14.158			179 948.61	178 485.61	- 1 463.00	-	178 485.61	-	-	-	-								-
3		Модернизация распределительных сетей 6/0.4 кВ,ВЛ-6 кВ №6802 от ПС-168 г "Текели"	км	13.526	13.526			165 650.23	164 259.16	- 1 391.07	-	164 259.16	-	-	-	-								-
4		Модернизация КЛ-10 кВ №51,№68,№104,№3,№12,№17 "г.Талдыкорган"	км	4.577	4.577			93 477.17	92 411.20	- 1 065.97	-	92 411.20	-	-	-	-								-
5		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №183 "Саркан"	шт	1	1			27 764.87	27 529.79	- 235.07	-	27 529.79	-	-	-	-								-
6		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №134 "Жаркент"	шт	1	1			339 923.78	337 931.91	- 1 991.87	-	337 931.91	-	-	-	-								-
7		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №151 "г.Ушгобе"	шт	1	1			309 829.17	308 037.27	- 1 791.90	-	308 037.27	-	-	-	-								-
8		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №181 "г.Кабанбай"	шт	1	1			66 176.06	66 681.18	505.12	-	66 681.18	-	-	-	-								-
9	Модернизация ВЛ-6 кВ №7 и ВЛ -0.4 кВ от ПС -110/35/10 №130 "Коксу" п.Рудничный Кербулакский р/н	км	11.8	11.8	136 975.80	135 291.34	- 1 684.45	-	135 291.34	-	-	-	-	-										

Управляющий директор
по производству

Туганбаев А.Б.

Управляющий директор
по экономике и финансам

Адамбекова Г.Е.

**Исполнение
Программы модернизации региональных электрических сетей
АО "ТАТЭК" за 2024 год**

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы	План			Факт		отклонение	%	Примечание
		Ед. изм	Кол-во	Сумма инвестиций, тысяч тенге	Кол-во	Сумма инвестиций, тысяч тенге			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Модернизация ВЛ-10 кВ "с.Жайнак-батыра",Кербулакского района	км	2.39	17 230.11	2.39	17 038.87	- 191.24	100	ВЛ-10 кВ- 2.392 км
2	Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ,ВЛ-6 кВ №6303 от ПС-163 г"Текели", "Кордон-2"	км	14.16	179 948.61	14.16	178 485.61	- 1 463.00	99	ВЛ-6 кВ- 9.306 км ВЛ-0.4 кВ -4.852 км
3	Модернизация распределительных сетей 6/0.4 кВ,ВЛ-6 кВ №6802 от ПС-168 г "Текели"	км	13.53	165 650.23	13.53	164 259.16	- 1 391.07	99	ВЛ-6 кВ -9.765 км ВЛ-0.4 кВ -2.161 ответвления к 70 дому-1.6 км
4	Модернизация КЛ-10 кВ №51,№68,№104,№3,№12,№17 "г.Талдыкорган"	км	4.58	93 477.17	4.58	92 411.20	- 1 065.97	100	КЛ-10 кВ-4.577 км
5	Модернизация ПС-110/35/10 кВ №183 "Саркан"	шт	1	27 764.87	1	27 529.79	- 235.07	100	ПС-110/35/10 кВ замена шкаф РЗА-3шт
6	Модернизация ПС-110/35/10 кВ №134 "Жаркент"	шт	1	339 923.78	1	337 931.91	- 1 991.87	99	ПС-110/35/10 кВ замена элегазов выкл-5 шт трансф тока-18 шт,ОПН-6 шт шкаф РЗА-9 шт
7	Модернизация ПС-110/35/10 кВ №151 "г.Уштобе"	шт	1	309 829.17	1	308 037.27	- 1 791.90	99	ПС-110/35/10 кВ замена элегазов выкл-3 шт трансф тока-9 шт,ОПН-6 шт шкаф РЗА-13 шт
8	Модернизация ПС-110/35/10 кВ №181 "г.Кабанбай"	шт	1	66 176.06	1	66 681.18	505.12	100	ПС-110/35/10 кВ (установка оборудования телеметрии для обеспечения связи)
9	Модернизация ВЛ-6 кВ №7 и ВЛ-0.4 кВ от ПС -110/35/10 №130 "Коксу" п.Рудничный Кербулакский р/н	км	11.80	136 975.80	11.80	135 291.34	- 1 684.45	100	замена деревянных опор и проводов на ВЛЗ-6кВ протяж/тью 5.1км с защищенным проводом СИП 31*50мм2 и совместный подвес ВЛ-0.4кВ протяж/тью 6.69 км.
ИТОГО:			46.45	1 336 975.80	46.45	1 327 866.34	- 9 309.46	99.30	



Управляющий директор по производству

Туганбаев А.Б.

Модернизация ВЛ-10 кВ в с. Жайнак батыра, Кербулакского района, область Жетісу

Настоящим проектом предусмотрено строительство неизолированной воздушной линии ВЛ-10 кВ от с. Жайнак батыра до с. Жаналык, Кербулакского района области Жетісу.

ВЛ-10 кВ обеспечит надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей данного участка линии.

Для усиления сетей проектом предусмотрена строительство неизолированной воздушной линии ВЛ-10кВ на железобетонных стойках марки СВ105.

Воздушная линия введена в эксплуатацию в 1970 годах.

Основные технико-экономические показатели модернизации распределительных сетей 10кВ :

- установка стоек СВ105-3,5 - 51 шт.
- неизолированный провод АС-50мм² - 7,535 км.
- разъединитель РЛНД-1-10/630 - 2 шт.

Общая протяженность проектируемой трассы - 2392 метров



После модернизации



Модернизация КЛ-10кВ №12, №51, №68, №104, №17, №3 г.Талдыкорган

Проектом предусмотрено строительство КЛ 10 кВ №12, №17, №3, №51, №68, №104.

В данный проект включена замена участков КЛ-10 кВ введенных в эксплуатацию в **1963-1985 годах**, в связи с увеличением нагрузки на данном участке и физическим/моральным износом самого кабеля:

- участок КЛ-10кВ №3 от ТП-10/0,4кВ №514 до ТП-10/0,4кВ №193 - проектируемая протяженность кабеля - 231 м
- участок КЛ-10кВ №3 от ТП-10/0,4кВ №514 до ТП-10/0,4кВ №523 - проектируемая протяженность кабеля - 325 м
- участок КЛ-10кВ №17 от ТП-10/0,4кВ №334 до ТП-10/0,4кВ №103 - проектируемая протяженность кабеля - 434 м
- участок КЛ-10кВ №3 от ТП-10/0,4кВ №514 до ТП-10/0,4кВ №142 - проектируемая протяженность кабеля - 325 м
- участок КЛ-10кВ №51 от ТП-10/0,4кВ №227 до ТП-10/0,4кВ №416- проектируемая протяженность кабеля - 340 м
- участок КЛ-10кВ №51 от ТП-10/0,4кВ №115 до ТП-10/0,4кВ №416 - проектируемая протяженность кабеля - 385 м
- участок КЛ-10кВ №68 от ТП-10/0,4кВ №419 до РП-10/0,4кВ №3 - проектируемая протяженность кабеля - 704 м
- участок КЛ-10кВ №104 от ТП-10/0,4кВ №217 до ТП-10/0,4кВ №351 - проектируемая протяженность кабеля - 867 м
- участок КЛ-10кВ №104 от ТП-10/0,4кВ №356 до ТП-10/0,4кВ №351 - проектируемая протяженность кабеля - 369 м
- участок КЛ-10кВ №12 от ТП-10/0,4кВ №497 до РП-10/0,4кВ №1 - проектируемая протяженность кабеля - 597 м

Общая протяженность проектируемых КЛ-10кВ составляет 4577 м.

Проектом предусмотрен монтаж кабеля марки АПвП сечением **3x120/16мм²**. Кабель предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках на номинальное переменное напряжение 10 кВ номинальной частотой 50 Гц для сетей с заземленной и изолированной нейтралью. Предназначен для эксплуатации при прокладке в земле **независимо** от степени коррозионной активности грунтов, благодаря изоляция из сшитого полиэтилена.



После модернизации



Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ №6303 и №6802 г.Текели

До модернизации



Настоящим проектом предусмотрено строительство воздушной линии ВЛ-6/0,4 кВ №6303 от ПС-163 общей протяженностью проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ - **14,16 км.** и ВЛ-6/0,4 кВ №6802 от ПС-168 общей протяженностью - **13,53 км.** Действующая линия ВЛ-6 кВ на деревянных опорах с подвеской неизолированного провода марки АС, заменяется ВЛЗ-6 кВ на железобетонных стойках марки СВ-105, СВ-110 с подвеской изолированного провода марки СИП-3 сечением 1х50 мм². Так же проектом предусмотрено строительство распределительной воздушной линии ВЛ-0,4 кВ совместным подвесом с изолированными проводами марки СИП-4 сечением провода до СИП-4 4х70 мм² с применением арматуры фирмы ENSTO. Линия ВЛ-6 кВ №6303 и №6802 введена в эксплуатацию в **1960 году.**

Основные ТЭП ВЛ-6кВ №6303:

- установка стоек СВ110-5 - **232 шт.**
- установка стоек СВ105-3,5 - **137 шт.**
- изолир. провод СИП-3 1х50мм² - **29,388 км.**
- изолир. провод СИП-4 4х70мм² - **5,113 км.**
- изолир. провод СИП-4 2х16мм² - **2,280 км.**
- изолир. провод СИП-4 4х16мм² - **0,200 км.**
- разъединитель РЛНД - **8 комплектов.**

Основные ТЭП ВЛ-6кВ №6802:

- установка стоек СВ110-5 - **94 шт.**
- установка стоек СВ105-3,5 - **224 шт.**
- установка стоек СВ164-12 - **5 шт.**
- изолир. провод СИП-3 1х50мм² - **32,351 км.**
- изолир. провод СИП-4 4х50мм² - **2,269 км.**
- изолир. провод СИП-4 2х16мм² - **1,6 км.**

После модернизации

