



*АО «Атырау Жарык»  
Атырауская  
Региональная электросетевая  
компания*



*г.Атырау 2023г.*

## ***Исполнение инвестиционной программы за 2022 год.***

АО «Атырау Жарык» выполнило инвестиционную программу за 2022 год, утвержденную приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области от 1 сентября 2020 года № 68-НҚ по согласованию с Управлением Энергетики и Жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области №112-Ө от 4 сентября 2020 года, с корректировками, внесенными совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области №21-ОД от 28.02.2022г. и Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области №20-Ө от 01.03.2022г., с корректировками, внесенными совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области №18-ОД от 27.02.2023г. и Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области №24-Ө от 02.03.2023г.

В ходе реализации инвестиционной программы выполнены работы, направленные на повышение надежности работы электроснабжения потребителей, увеличение пропускной способности для обеспечения присоединения дополнительных нагрузок и продления срока эксплуатации.

### **1. Мероприятия по модернизации воздушных линий 110кВ.**

#### **Реконструкция и модернизация ВЛ-110кВ Л-108 «ПС Кульсары-220 – ПС Каратон-1»**

В 2022 году произведена техническая модернизация ВЛ-110кВ Л-108 «ПС Кульсары-220 – ПС Каратон-1» в Жылыойском районе Атырауской области, общей протяженностью 76 км. В ходе модернизации была произведена замена опор типа СК-26, СК-22, СЦ-22 и опор типа У110-1+5 с оцинкованным покрытием. Для увеличения пропускной способности, чем до модернизации, смонтированы и заменены провода сечением АС-240мм<sup>2</sup> вместо АС-70мм<sup>2</sup>.

#### **ВЛ-110кВ Л-108**

**до модернизации**



**после модернизации**





**до модернизации**



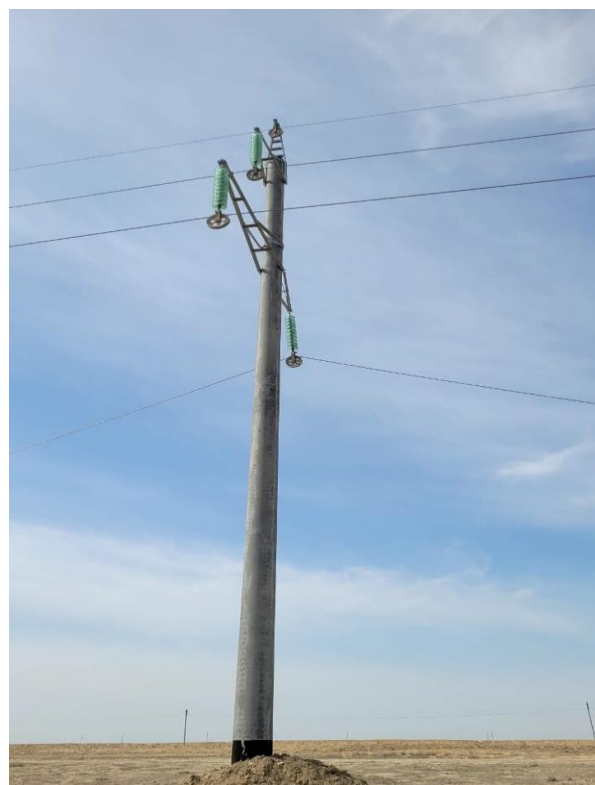
**после модернизации**



**до модернизации**



**после модернизации**

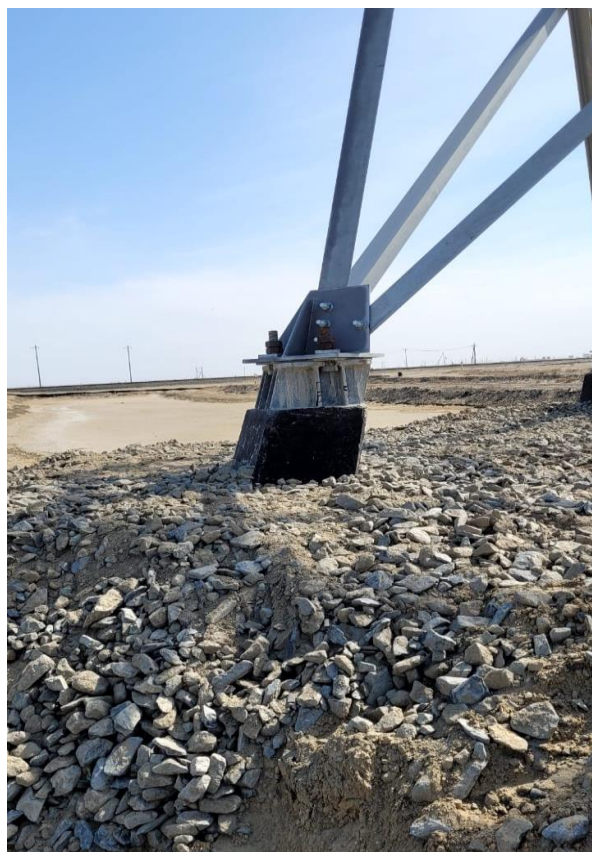




**до модернизации**



**после модернизации**



**до модернизации**



**после модернизации**





## 2. Обновление активов спец. автотранспорта

В 2022 году произведена закупка автотранспорта, перенесенного с 2021 года согласно совместного приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области:

Автокран на шасси Камаз 25тн. – 1 шт.



Результатом реализации инвестиционной программы АО «Атырау Жарык» на 2022 год является удовлетворение растущего спроса на электрическую энергию, обеспечение безаварийной работы электрических сетей, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей г.Атырау и Атырауской области.

# Основные задачи выполнения планируемых мероприятий инвестиционной программы на 2023 год

На 2023 год запланированы следующие мероприятия:

## 1. Модернизация понизительных подстанций 110/35/10-6кВ.

1.1. Модернизация ПС 110/35/10кВ №145 «Каратон-2», (1 этап)

Предусмотрена замена ОРУ-110кВ



## 2. Модернизация физически изношенных сетей 0,4-6-10кВ в г.Атырау и Атырауской области

2.1. Техническая модернизация КТП-143/14, мкр.Атырау. Запланирована замена оборудования 400кВА на 630кВА с увеличением пропускной способности.





2.2. Техническая модернизация ТП- 267/1, мкр.Привокзальный. Запланирована замена оборудования 2x630кВА на 2x1000кВА с увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП.

До:



Техническая модернизация ТП- 267/1, мкр.Привокзальный. После:



2.3. Техническая модернизация ТП- 264/2, мкр.Привокзальный. Запланирована замена оборудования 1x250кВА и 1x400кВА на 2x630кВА с увеличением пропускной способности.

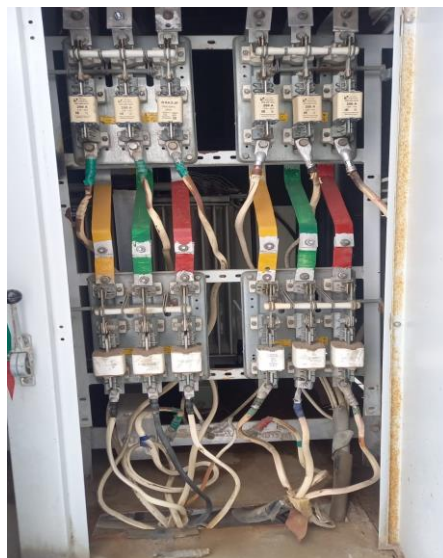




2.4. Техническая модернизация ТП- 267/3, мкр.Привокзальный. Запланирована замена оборудования 2х400кВА на 2х630кВА с увеличением пропускной способности.



2.5. Техническая модернизация КТП- 656/13, п.Жумыскер. Запланирована замена оборудования 630кВА на 630кВА.

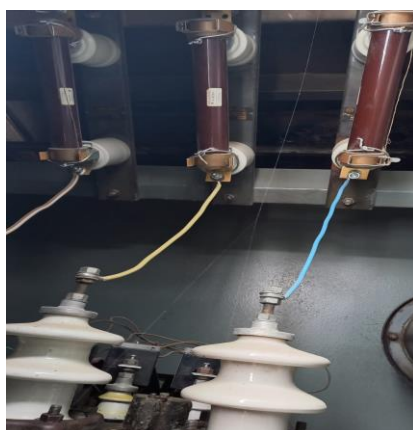


2.6. Техническая модернизация КТП- 441/9, быт п.Еркинкала. Запланирована замена оборудования 250кВА на 400кВА с увеличением пропускной способности и с заменой опор и провода на СИП.





2.7. Техническая модернизация КТП- 11/13, ул.Менделеева,13. Запланирована замена оборудования 100кВА на 160кВА с увеличением пропускной способности и с заменой опор и провода на СИП.



### 3. Обновление активов спец.автотранспорта:

3.1. Приобретен Автокран на шасси Камаз 25тн.



3.2. Приобретен седельный тягач-полуприцеп КАМАЗ.





#### 4. Модернизация средств противоаварийной диагностики и РЗА:

##### 4.1. Электротехническая лаборатория «АНГСТРЕМ-3»



#### 5. Выполнение плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Так же планируется модернизация физически изношенных сетей 0,4-6-10кВ в г. Атырау и Атырауской области ТП и КТП в количестве - бшт., перенесенных с 2022 года согласно совместного приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Атырауской области:

5.1. Техническая модернизация ТП- 264/3, мкр.Привокзальный. Запланирована замена оборудования 2х400кВА на 2х630кВА с увеличением пропускной способности и провода на СИП.



5.2. Техническая модернизация КТП- 29/3, ул.Шолохова-Горького. Запланирована замена оборудования 400кВА на 630кВА с увеличением пропускной способности.

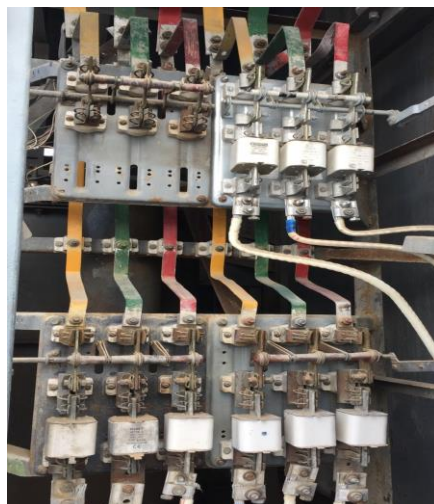




5.3. Техническая модернизация КТП- 38/14, ул.Таушинская. Запланирована замена оборудования 400кВА на 630кВА с увеличением пропускной способности.



5.4. Техническая модернизация КТП- 441/26, б\т п.Ракуша. Запланирована замена оборудования 250кВА на 400кВА с увеличением пропускной способности, с заменой провода на СИП.



5.5. Техническая модернизация КТП- 441/6, б\т п.Еркенкала. Запланирована замена оборудования 250кВА на 250кВА, с заменой провода на СИП.

