



Результаты деятельности ПАО «ТГК-2» г. Архангельск за 2024 год и задачи на 2025 год



АТЭЦ (450 МВт, 1368 Гкал/ч)



АГТС (269,6 км)



ИСТОЧНИКИ:

- 1 ТЭЦ
- 2 Котельные

ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ:

собственные:

- 246 км трассы

арендованные:

- 23,6 км трассы

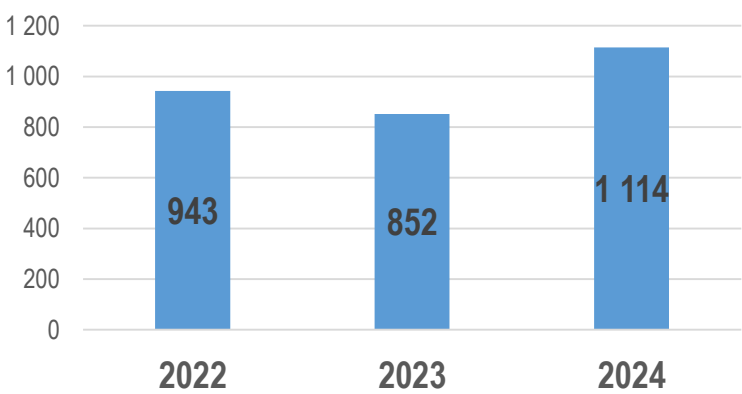
ПНС:

- 2 шт.

Центральные тепловые пункты:

- 36 шт.

Количество дефектов на сетях АГТС, шт



Удельная аварийность – 2,1 ед./км трубопровода (высокая!)

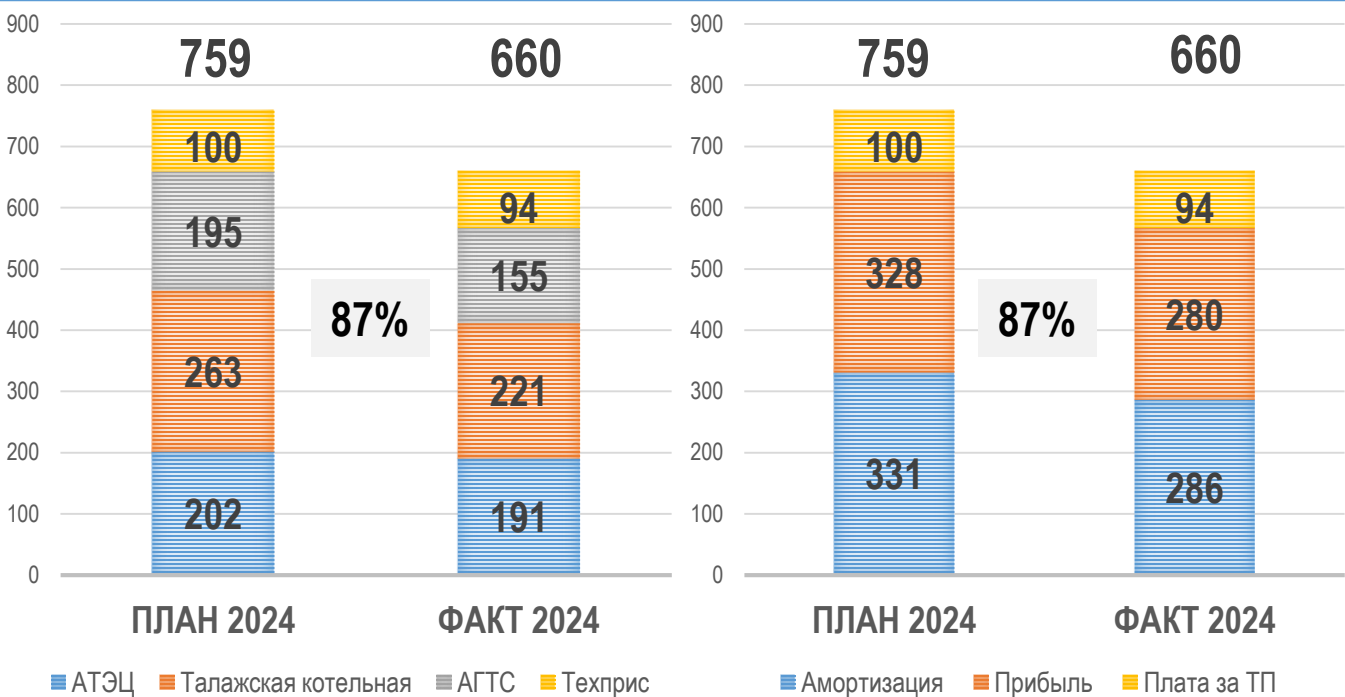
- Износ:
- оборудования ТЭЦ ~ 88%
 - тепловых сетей ~ 79%



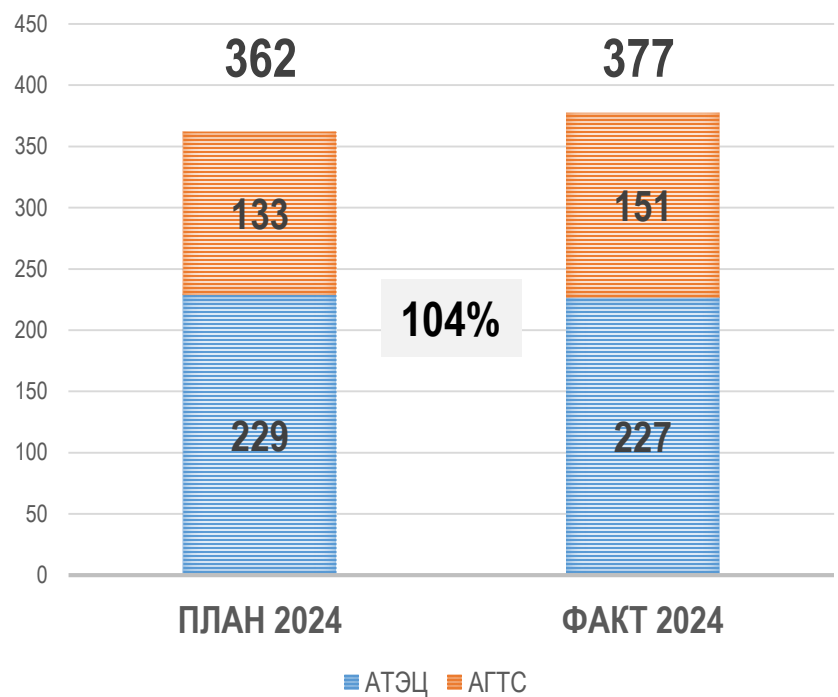
Необходимо повышать инвестиции в надежность оборудования

Исполнение инвестиционной программы, млн руб. без НДС

Физически работы по перекладке тепловых сетей и станционные мероприятия выполнены в полном объеме



Исполнение ремонтной программы, млн руб. без НДС



Основные причины неосвоения капитальных вложений:

- **АТЭЦ:** экономия при разработке проектно-сметной документации по проекту модернизации дымовой трубы, перенос закрытия части выполненных работ на 2025 год.
- **АГТС:** экономия при реализации проекта по реконструкции участка теплосети по Обводному каналу.
- **БМК в пос. Талажский авиагородок:** перенос работ по технологическому подключению к инженерным сетям и вводу в эксплуатацию на 2025г.

В рамках инвестиционной и ремонтной программ переложено 8,8 км тепловых сетей на сумму 306 млн руб.

Выполнены работы по благоустройству 148 объектов общей площадью 5 524 м²

Подключено 28 объектов общей нагрузкой 13 Гкал/ч, в т.ч. 2 объекта социальной сферы



В части физической перекладки трубопроводов все обязательства по реконструкции тепловых сетей выполнены

- **Основная причина неосвоения капитальных вложений:** Экономия при реализации проекта по реконструкции участка теплосети по Обводному каналу по итогам разработки ПСД, которая будет направлена на финансирование других мероприятий в будущие периоды.

В рамках инвестиционной программы переложен 1 км тепловых сетей диаметрами 200-800 мм на сумму 155 млн руб.

Основные работы:

1. Реконструкция теплотрассы от ТК-3А до ТК-6



Протяженность м в однострунном исчислении

676 м

Диаметр трубопровода до реконструкции

700 мм

Диаметр трубопровода после реконструкции

800 мм

Общая стоимость проекта

86,2 млн руб.

Срок ввода в эксплуатацию

31.12.2024

Физическая готовность

к началу ОЗП 2024/2025

2. Реконструкция сетей в рамках программ БКАД и ФКГС



ул. Комсомольская, 1



ул. Комсомольская, 5



ул. Шубина, 3



Ул. Попова, 2

Количество переложенных участков

11

Протяженность м в однотрубном исчислении

1329 м

Диаметры трубопроводов

65-300 мм

Общая стоимость проекта

34,8 млн руб.

Срок ввода в эксплуатацию

31.12.2024

Физическая готовность

к началу ОЗП 2024/2025

3. Монтаж контрольных точек для мониторинга параметров тепловой сети

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ

Обеспечение контроля температуры, давления, объем (или масса) и расход теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе; обеспечение надежного и качественного теплоснабжения существующих потребителей путем контроля параметров теплоносителя и оперативного определения районов возникновения утечек на тепловых сетях.



Количество контрольных точек, установленных в 2024 году

15

Диаметры трубопроводов

150-300 мм

Общая стоимость проекта

24,3 млн руб.

Срок ввода в эксплуатацию

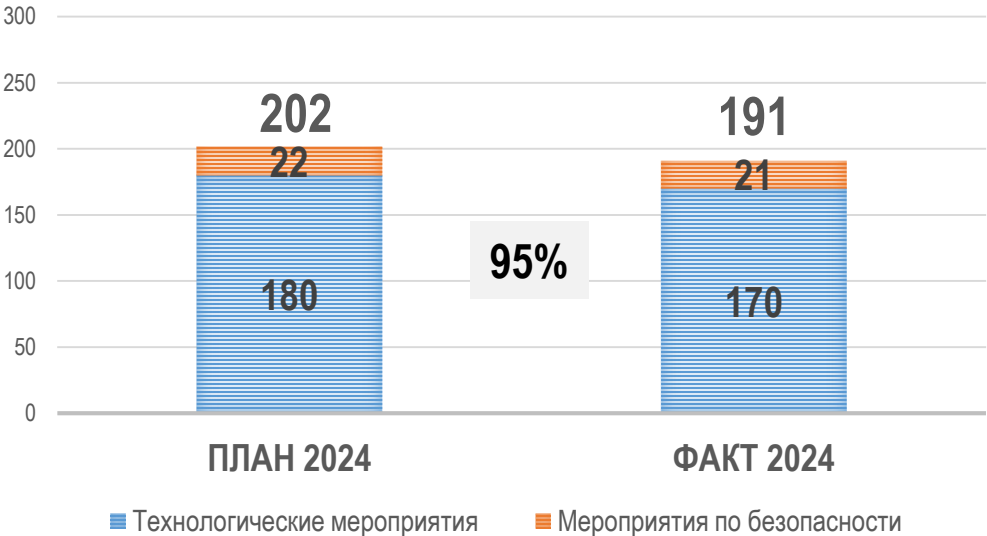
31.12.2024

Затраты по реконструкции и ремонту оборудования Архангельской ТЭЦ в 2024 году составили **418 млн руб.**

Основные работы, выполненные в рамках инвестиционной программы:

- Модернизация КА ст. №3 с заменой набивки РВП
- Реконструкция КА ст.№6 с заменой 1 ступени ШПП
- Реконструкция шламопровода
- Устройство досмотровых площадок для ж/д транспорта

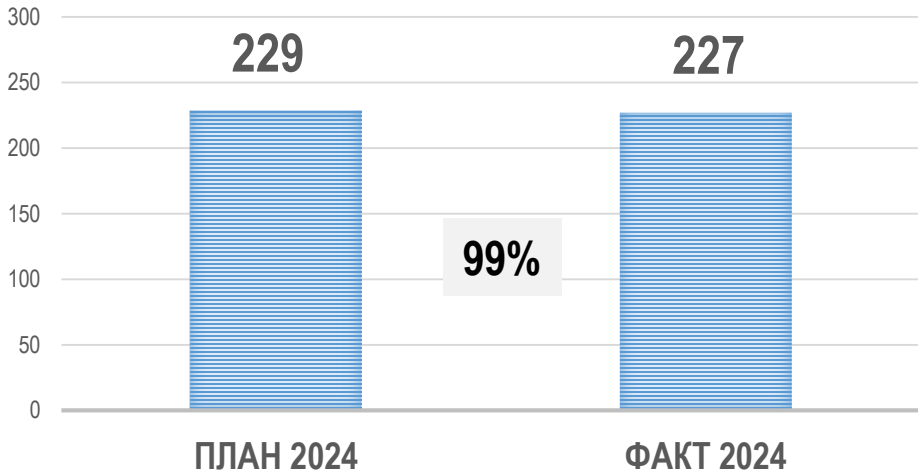
Затраты на реконструкцию, млн руб.



Основные работы, выполненные в рамках ремонтной программы:

- Капитальный ремонт парового котла ТГМ-84Б ст. № 2
- Капитальный ремонт паровой турбины Т-100-120-130-3 ст.№5
- Средний ремонт ТГМ-84Б ст. №6
- Текущие ремонты генерирующего оборудования

Затраты на ремонт, млн руб.



Основные причины неосвоения капитальных вложений:

- экономия при разработке проектно-сметной документации по проекту модернизации дымовой трубы;
- перенос закрытия части выполненных работ на 2025 год.

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ

Подключение новых потребителей

221,4
Гкал/час

ПАРАМЕТРЫ ОБЪЕКТА

Способ прокладки – надземный
Диаметр – 1000 мм

4,4
км

ПОКАЗАТЕЛИ РЕАЛИЗАЦИИ

➤ Проектно-изыскательские работы
Ведется проектирование – 2025 г.

0,1
млрд руб.

➤ Строительно-монтажные работы
2026-2027 гг.

2
млрд руб.



- Для реализации проекта необходимо привлечь федеральное финансирование для выполнения строительно-монтажных работ в размере 2 млрд руб. в 2026-2027 гг
- Подключение новых потребителей возможно после завершения реализации проекта

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ

Замещение изношенного 3 вывода тепловой сети АТЭЦ

ПАРАМЕТРЫ ОБЪЕКТА

Установленная мощность

Вид топлива – природный газ

20,8

Гкал/час

2025

год

СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА

291,2

млн руб.

ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ДЕЛ ПО ПРОЕКТУ

➤ Проектно-изыскательские работы

Выполнены в 2024 году

➤ Строительно-монтажные работы

Выполнены на 99%, ПНР – июль 2025

➤ Технологическое подключение к инженерным системам

Выполнено

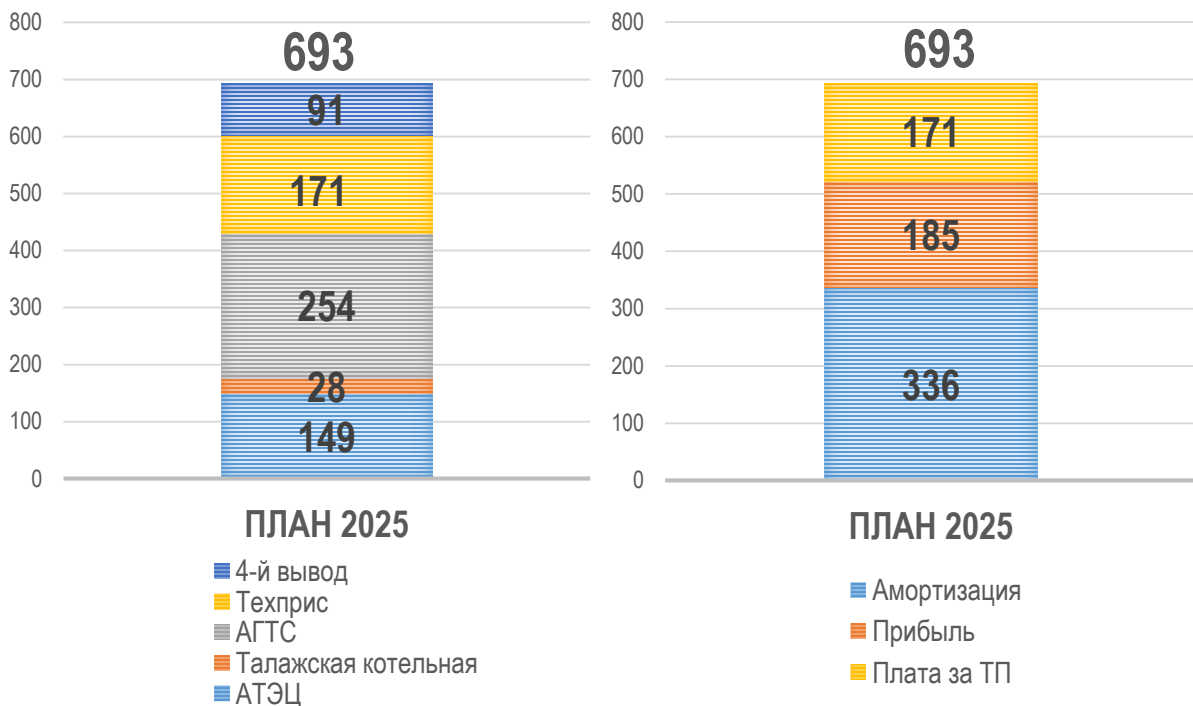
➤ Ввод в эксплуатацию

К ОЗП 2025/2026

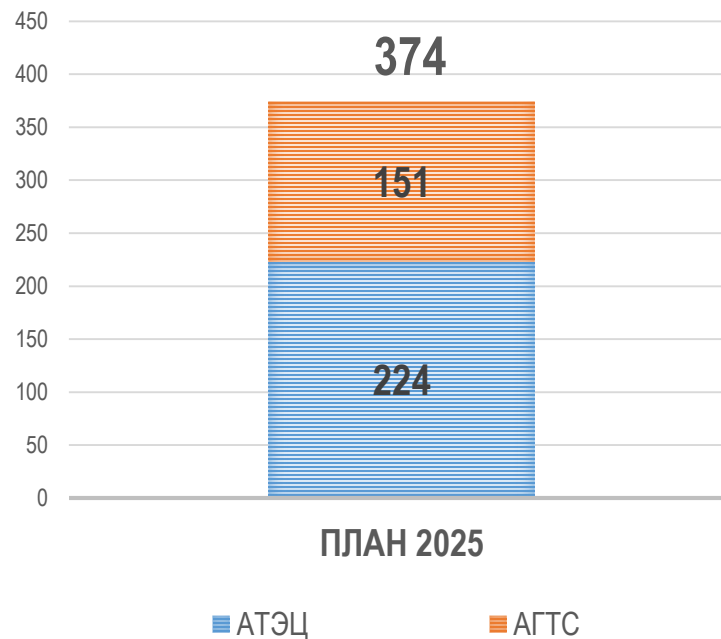


Общий плановый объем затрат на ремонт, строительство и реконструкцию объектов ПАО «ТГК-2» в г. Архангельске на 2025 год составляет **1 067 млн руб.**

Инвестиционная программа, млн руб.



Ремонтная программа, млн руб.



Инвестиционной программой 2025 года предусмотрено:

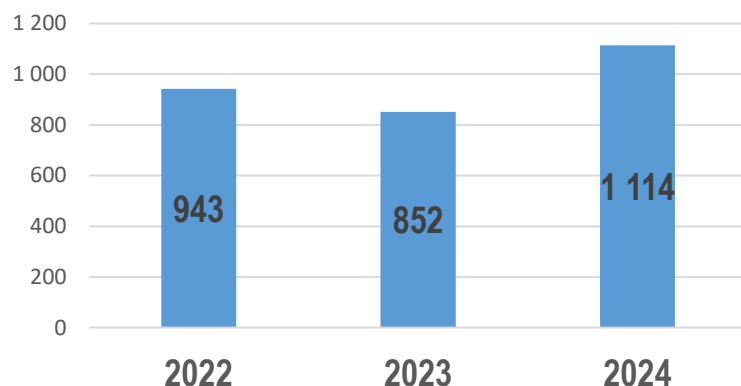
- Реконструкция 1,9 км тепловых сетей диаметрами 200-800 мм (11 участков)
- Реконструкция основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ
- Выполнение мероприятий по антитеррористической защищенности
- Завершение строительства БМК в пос. Талажский авиагородок
- Разработка ПСД по строительству 4 вывода тепловой сети от АТЭЦ

Программой ремонтов 2025 года предусмотрено:

- Капитальный ремонт паровой турбины Т-50/60-130 ст. №3
- Капитальный ремонт парового котла ТГМ-8Б ст. №4
- Капитальный ремонт 0,6 км теплотрасс диаметрами 150-500 мм (3 участка)
- Текущие ремонты оборудования ТЭЦ и тепловых сетей

Около 80% тепловых сетей ТГК-2 со сроком службы свыше 25 лет *

Количество дефектов на сетях
АГТС, шт



➤ Инвестиционной программой 2025 год обеспечена перекладка **1,9 км (0,4%)** тепловых сетей на сумму **~ 0,2 млрд руб.**



Для снижения темпов старения необходимо реконструировать не менее **24,4 км (5%)** сетей в год.



Потребность в ежегодном финансировании **~ 1,7 млрд руб.**
Объем недофинансирования ~ 1,5 млрд руб.

- Направлены предложения о включении в программы по модернизации коммунальной инфраструктуры на 2026-2029гг. – **10,2 км (2,1%) ~ 1,1 млрд руб.**
- В 2025 году начата подготовка к участию в программах государственной поддержки: ведется разработка ПСД по перекладке тепловых сетей протяженностью **3,2 км (0,7%)**, общая стоимость работ (ПИР+СМР) составит **~ 0,3 млрд руб.**

Спасибо за внимание!