

Пояснительная записка

Инвестиционная программа разработана согласно и в соответствии с требованиями Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014г. №410 и по методическим рекомендациям по заполнению рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. №459/пр.

Характеристика действующей централизованной системы теплоснабжения

ТЭЦ – это производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки для обеспечения потребности в тепловой энергии в виде пара для технологических целей и горячей воды для отопления и горячего водоснабжения предприятий и населения г.Ярское. ТЭЦ является единственным источником по производству тепловой энергии и горячей воды в городе с населением около 18,2 тыс. человек. Суммарная установленная мощность по пару котлоагрегатов составляет 350 тонн пара в час. Суммарная установленная электрическая мощность станции составляет 24 мВт. Тепловая мощность станции по отборам турбин составляет 150 Гкал/час.

Первая очередь ТЭЦ была введена в эксплуатацию 1 июня 1944 г., вторая очередь – в 1963 г., третья очередь – в 1970 г. Оборудование устарело и рабочее состояние его поддерживается только за счет своевременного выполнения ремонтов.

Цели и задачи

1. Целью разработки инвестиционной программы является:

1. Повышение надежности работы централизованной системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
 2. Снижение затрат на приобретение необходимых ресурсов от сторонних организаций;
 3. Замена изношенного оборудования.
2. Задачи, решаемые инвестиционной программой:
1. Улучшение качества теплоснабжения потребителей.
 2. Экономия средств предприятия.
 3. Уход от услуг сторонних организаций

3. Принятие инвестиционной программы позволит решить указанные проблемы:

1. Бульдозеры задействованы в технологическом процессе работы цеха топливоподачи ТЭЦ и применяются для:

- ежесменной подачи угля со склада;
- формирования угольных штабелей, что обеспечивает точную инвентаризацию угля;
- проведения мероприятий на складе угля (сушка, ворошение, перемещение).

Срок службы бульдозера составляет 10 лет, основной парк бульдозеров (1990-х годов выпуска) отработал более полутора нормативного срока эксплуатации, и надежность этих бульдозеров крайне низка.

В год на ремонт трех бульдозеров тратится порядка - **500 000 руб.** На ремонт двигателей около 250 тыс. руб.

На сегодня исправны два бульдозера. Один бульдозер стоит с неисправным двигателем, который не подлежит ремонту (трещина в блоке двигателя).

Цель реализации проекта:

- повышение надежности работы станции;
- восстановление работоспособности бульдозера.

Стоимость двигателя бульдозера составляет - **478 тыс. руб.**

Срок окупаемости затрат на покупку двигателя составит **2,5 года.**

2. Для проведения ремонтных работ и для пневмообрушения угля в бункерах котлов используется сжатый воздух. ТЭЦ получает сжатый воздух из цеха ОАО «Алтайский химпром».

ОАО «Алтайский химпром» ежегодно повышает тариф на потребление сжатого воздуха, и в целях экономии собственных средств и уход от услуг сторонних организаций было принято решение об установке

станции сжатого воздуха(приобретении двух винтовых компрессоров).

Расход сжатого воздуха на ТЭЦ в момент пиковых нагрузок при использовании воздуха в системе пневмообрушения угля в бункерах котлов составляет около 400 м³/ч. Для поддержания необходимого уровня давления в системе сжатого воздуха(6 кгс/см²) необходимо установить два компрессора.

Стоимость 1000м³ сжатого воздуха, приобретаемого у ОАО «Алтайского химпрома» составляет 3576 руб.

Расход сжатого воздуха за 2015год. составил 189,405 тыс. м³ – 677,312 тыс. руб.

Стоимость двух винтовых компрессоров составляет 820,623 тыс. руб.

3. В соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей была проведена экспертиза промышленной безопасности дымовой трубы Н-150 в ТЭЦ. В результате экспертизы были выявлены ряд замечаний по техническому состоянию дымовой трубы, которые необходимо срочно устранить.

Для устранения замечаний, выявленных в ходе проведения экспертизы и восстановления работоспособного состояния дымовой трубы необходимо в 2017 году выполнить ремонт трубы.

Затраты на проведение ремонта дымовой трубы согласно сметы составят 1767,816 тыс. руб.

Источниками финансирования инвестиционных проектов являются амортизационные отчисления, учтенные в долгосрочном тарифе для МУП «ЯТЭК» на производство тепловой энергии.

Директор МУП «ЯТЭК»



С.В. Шкарупа