

**ФИЛИАЛ ОАО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ**

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ФИЛИАЛА ОАО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
НА 2015-2019гг.**

2014 год

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель Исполнительного
комитета города Нижнекамск

_____ А.Ф. Гареев

« _____ » _____ 2014 г.

М.П.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
(раздел)
Филиал ОАО «Генерирующая компания» -
«Нижнекамские тепловые сети»
(наименование организации)

на 2015-2019 г.г.

в сфере развития системы теплоснабжения
г. Нижнекамск.

Руководитель
организации

Директор филиала
ОАО «Генерирующая компания» -
Нижнекамские тепловые сети



_____ Р.Ш. Вафин

_____ 2014 г.

**1. ПАСПОРТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
Филиала ОАО "ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"-
НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
по городу НИЖНЕКАСМК на 2015-2019 г.г.**

| | |
|---------------------------------------|---|
| Наименование Программы | Развитие системы теплоснабжения г. Нижнекамск на 2015-2019 г.г. |
| Основание для разработки Программы | Федеральный закон от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», техническое задание Исполнительного комитета города Нижнекамск, Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Заказчик Программы | Исполнительный комитет г.Нижнекамск |
| Основные разработки Программы | Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Нижнекамские тепловые сети |
| Цель Программы | Наиболее полное удовлетворение потребностей в тепловой энергии потребителей при соблюдении законодательных и обязательных нормативных требований. |
| Задачи Программы | 1.Развитие системы теплоснабжения путем реконструкции и нового строительства тепловых сетей и других объектов теплоснабжения, направленных на повышение качества и надежности предоставляемых услуг. 2. Выполнение мероприятий согласно предписаний государственных органов. |

| | |
|---|--|
| | <p>3. Выполнение проектно-сметной документации для осуществления инвестиционной деятельности в 2015-2019 г.г.</p> <p>4. Создание условий для развития жилищного сектора и осуществления комплексного освоения земельных участков под жилищное строительство.</p> |
| Сроки и этапы реализации | 2015-2019 г.г. |
| Исполнители Программы | Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Нижнекамские тепловые сети |
| Объемы финансирования Программы | 94 млн. 336,58 тыс. руб. без НДС на 2015-2019 г.г. |
| Источники финансирования Программы | Амортизация арендодателя – ОАО «Набережночелнинская теплосетевая компания» на 2015-2019 г.г. в сумме 94 млн. 336,58 тыс.руб. без НДС. |
| Ожидаемые конечные результаты реализации Программы | <p>Реализация мероприятий программы в течение 2015-2019 г.г. позволит обеспечить более качественное теплоснабжение потребителей тепловой энергией существующих объектов в городе и предполагаемых к строительству новых объектов.</p> <p>Сокращение сроков профилактического ремонта оборудования.</p> |
| Система организации контроля за исполнением Программы | Один раз в год отчет о ходе реализации Программы |

2. Введение

В Инвестиционной программе предоставлены мероприятия, необходимые для обеспечения тепловой энергией предполагаемых к строительству объектов города Нижнекамск, реконструкции существующих сетей и других объектов системы теплоснабжения. Мероприятия предусмотрены в Схеме теплоснабжения г.Нижнекамск до 2028г.

На основании выявленной необходимости по увеличению диаметров трубопроводов, реконструкции существующих тепловых сетей сформирована Инвестиционная программа (см. приложение Форма №1 ИП ТС).

3. Рынок и конкуренция

3.1 Общая характеристика Филиала

Филиал ОАО «Генерирующая компания» - «Нижнекамские тепловые сети» создан на основании решения Совета директоров ОАО «Генерирующая компания» от 20 августа 2013 года.

Филиал не является юридическим лицом, действует на основании «Положения о филиале ОАО «Генерирующая компания» - Нижнекамские тепловые сети». Филиал самостоятельно, с учетом планов Общества, планирует свою деятельность, определяет перспективы своего развития.

Основными видами деятельности филиала являются:

- Передача и распределение тепловой энергии по тепловым сетям. Поддержание надлежащего качества и количества отпускаемой тепловой энергии;
- Реализация (продажа) тепловой энергии (мощности) потребителям Общества;
- Проектирование, монтаж, пуско-наладка, эксплуатация, ремонт, модернизация теплоэнергетического оборудования, инженерных сетей и коммуникаций, а также зданий и сооружений, в том числе собственными силами;
- Выдача технических условий потребителям на строительство, монтаж и эксплуатацию инженерных сетей и коммуникаций системы теплоснабжения.

3.2 Регион деятельности Филиала

Республика Татарстан, г. Нижнекамск

4. Производственный потенциал общества

4.1. Перечень выпускаемой продукции и основные технико-экономические показатели Филиала сведены в таблицу №1.

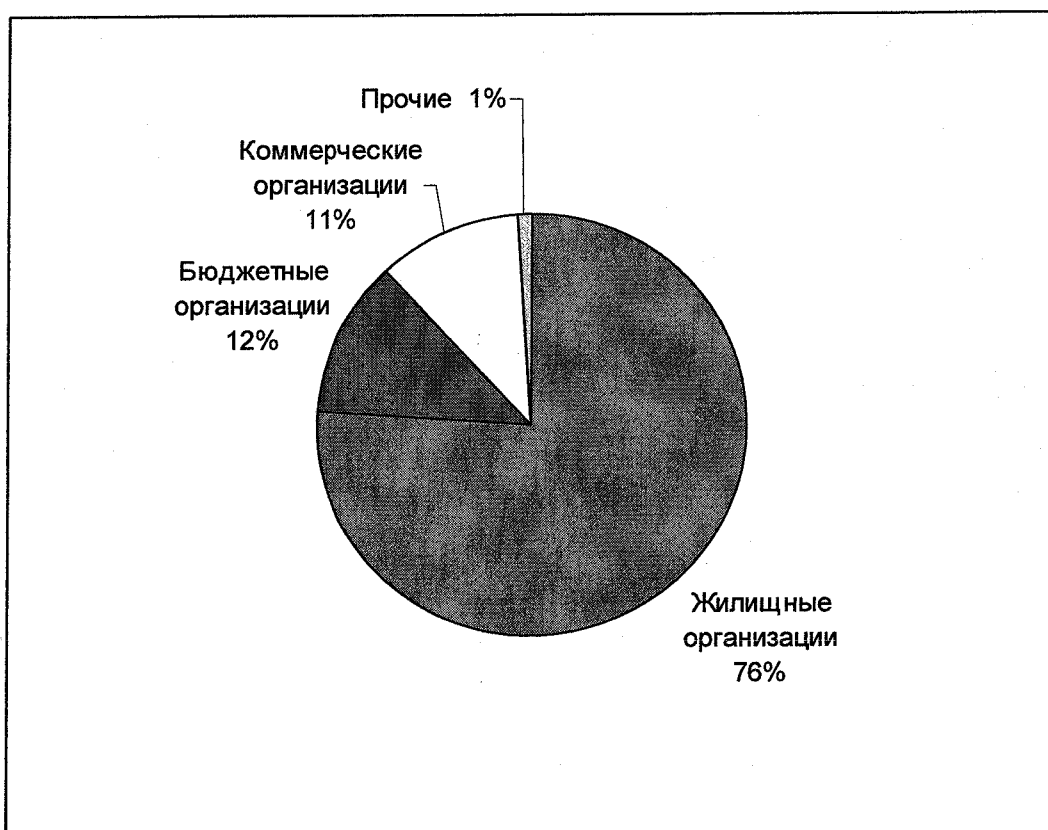
Таблица №1. Техничко-экономические показатели Филиала

| № п/п | Наименование показателя | Ед.измерения | Кол-во |
|----------|---|--------------------|--------------|
| 1 | Присоединенная мощность в г. Нижнекамск | Гкал/час | 1000,3 |
| 2 | Пропускная способность: от филиала ОАО «ТГК-16» ТЭЦ (ПТК-1) от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» | тн./час тн./час | 7000 5600 |

На эксплуатационном обслуживании Филиала по г. Нижнекамск имеется – 140,028 км. тепловых сетей

4.2. Потребители услуг

Сегментация рынка потребления тепловой энергии по г. Нижнекамск:



5. Анализ
существующего состояния системы теплоснабжения
г. Нижнекамск, запитанной от филиала ОАО «ТГК-16»
«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

Теплоснабжение города Нижнекамск осуществляется от филиала ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» по тепловодам №1, №2, №3, №4, схема теплоснабжения традиционная - централизованная, с закрытым разбором, геодезический перепад между источником тепла и городом (статический перепад) достигает 90-120 метров. Это предъявляет особые требования к работе регулирующих устройств, средств защиты от повышенного давления, а также насосного оборудования, которое предназначено для возврата сетевой воды на источники тепловой энергии и установлено на трубопроводах обратной сетевой воды. Насосный парк насчитывает 24 насоса, марки насосов СЭ-1250, ЦН-1000, Д-2000.

1. Тепловод №1 с двумя перекачивающими насосными станциями ПНС-1, ПНС-2. Протяженность тепलोвода - 20823 метра, из них надземная прокладка - 9 675м., подземная - 11 148 м. Диаметр надземной прокладки 720 мм.

В ПНС-1 установлены 2 центробежных 2-х ступенчатых горизонтальных насоса типа СЭ 1260-123 с рабочими колесами двухстороннего всаса и один насос КРХ одноступенчатый с двухсторонним всасом. Производительность насосов СЭ-1260 м³/час, напор 123 м.вод.ст., число оборотов 1500 об/мин. Производительность насоса КРХ-1250 м³/час, напор - 140 м.в.ст. Мощность приводных электродвигателей - 630 кВт, напряжение - 6000В, нагрузка - 73 ампера.

В ПНС-2 установлено три центробежных насоса марки 300Д-90-Б производительностью 1250 м³/час, напором на выдаче насоса - 68 м.вод.ст., числом оборотов - 1460 об/мин. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-12-41-4А, с числом оборотов - 1480 об/мин. Потребляемая мощность 320 кВт, напряжение - 6000В, нагрузка - 37,5 ампера.

2. Тепловод №2 с двумя перекачивающими насосными станциями ПНС-3, ПНС-5. Протяженность тепलोвода - 20983 м., из них надземная прокладка - 7602м., подземная - 13 381м. Диаметр надземной прокладки - 720 мм.

В ПНС-3 установлены 3 центробежных насоса типа СЭ1250-140. Производительность насосов 1250 м³/час, напор 140 м.вод.ст., число оборотов 1500 об/мин., рабочая температура воды - до 180°С. Электродвигатель типа А-12-52-4А с числом оборотов - 1500 об/мин., потребляемая мощность - 630 кВт, напряжение - 6000В, нагрузка - 73 ампера.

В ПНС-5 установлено 4 центробежных насоса марки СЭ1250-70-11. Производительность насосов 1250 м³/час, напор 70 м.вод.ст., число оборотов - 1500 об/мин., рабочая температура воды - не более 180°С. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-114-4М с числом оборотов 1500 об/мин. Потребляемая мощность 320 кВт, напряжение - 6000В, нагрузка - 36,7 ампера.

3. Тепловод №3 с двумя перекачивающими насосными станциями ПНС-6, ПНС-7. Протяженность тепलोвода - 19 074 метра, из них надземная прокладка - 11 431м., подземная - 7 643м. Диаметр надземной прокладки - 1020 мм.

В ПНС-6 установлено 4 центробежных насоса Д2000-100-2, насос горизонтальный, одноступенчатый, спирального типа с рабочим колесом двустороннего всаса и концевыми уплотнителями сальникового типа. Производительность насоса – 2000 м³/час, напор 100 м.вод.ст. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А4-450У-6УЗ с числом оборотов 980 об/мин. Потребляемая мощность 800 кВт, напряжение – 6000 В, нагрузка - 94,5 ампера.

В ПНС-7 установлено 4 центробежных насоса с двусторонним всасом типа 300Д-70. Производительность насосов – 1260 м³/час, напор 64 м.вод.ст., число оборотов – 1470 об/мин. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-355Х-4 с числом оборотов 1485 об/мин. Потребляемая мощность - 315 кВт, напряжение – 6000 В, нагрузка - 38 ампера.

4. Тепловод №4 «БСИ» с перекачивающей насосной станцией ПНС-4. Протяженность тепलोвода – 9 134 м., из них подземная прокладка – 36 м., надземная прокладка – 9 098м. Диаметр надземной прокладки – 720 мм,

В ПНС-4 установлено 2 центробежных насоса марки 10НМКх2 и 1 - центробежный насос марки ЦН1000-180-3. Все насосы производительностью 1000 м³/час, напором 180 мм.вод.ст., рабочей температуры воды - не более 100 °С. В комплекте с насосом установлен электродвигатель типа А-12-52-4А с числом оборотов 1480 об/мин. Потребляемая мощность 630 кВт, напряжение – 6000 В, нагрузка - 73 ампера.

Расходы теплоносителя в отопительный сезон составили по тепловодам:

ПТК-1 – Город-1 - 2100 тн/час.

ПТК-1 – Город-2 - 2200 тн/час.

ПТК-1 – БСИ - 600 тн/час.

ПТК-2 – М-3 - 3200 тн/час.

Суммарный расход составил: 8100 тн/час.

Тепловод №3 от ООО «Нижекамская ТЭЦ» имеет пропускную способность 6000 м³/ч при работе 3-х перекачивающих насосов на ПНС-6 (единичная производительность насосов – 2000 м³/ч). На ПНС-7 установлено четыре перекачивающих насоса с производительностью 1250 м³/ч.

6. Перспективное развитие системы теплоснабжения г. Нижнекамск

Тепловая нагрузка г. Нижнекамска на 01.01.2014г. с максимальной нагрузкой горячего водоснабжения составляет 1000,3 Гкал/час. Прогнозный план по вводу жилья на 2015-2019 г.г. по Нижнекамскому муниципальному району включает в себя подключение объектов в микрорайонах 31, 33, 34, 45, 29Б с тепловой нагрузкой 31,3 Гкал/час. Тепловая нагрузка г. Нижнекамска при подключении указанных микрорайонов составит 1031,3 Гкал/час.

Для подключения новых объектов, запланированных в 2015-2019 г.г, увеличения пропускной способности, повышения надёжности и энергетической эффективности теплоснабжения необходимо выполнить комплекс мероприятий предусмотренных настоящей программой.

7. Ожидаемые результаты от реализации Программы

Реализация мероприятий программы (приложение №4 - ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА Филиала ОАО "ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"-НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ПО ГОРОДУ НИЖНЕКАМСК НА 2015-2019 г.г.) в течение 2015-2019 г.г. позволит обеспечить более качественное теплоснабжение потребителей тепловой энергией объектов в городе. Сокращение сроков профилактического ремонта оборудования и повышение надежности теплоснабжения г. Нижнекамск.

8. Источники финансирования Программы

Источники и объемы финансирования на 2015-2019 г.г.:

- амортизация – 94 млн. 336,58 тыс. рублей без НДС.

Инвестиционная программа сформирована в текущих ценах с учетом прогнозных темпов роста.

Главный инженер

В.Ю. Ларионов

Начальник ПТО

В.П. Чатуров

Согласовано
Руководитель Исполнительного комитета муниципального образования г. Нижнекамск

А.Ф. Гареев

от " " 2014г.

М.П.

Инвестиционная программа
Филиал ОАО "Генерирующая компания" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2015-2019г.г.

| № п/п | Инвестиционный проект | | | | Технические характеристики проекта | | | | Год начала строительства (год) | Год окончания строительства (год) | Наличие государственного задания (да/нет) | Система отопления (отопление/отопление и вентиляция) | Финансирование (тыс. руб. без НДС) | | | | | | Ожидаемый эффект | | | | | | | | | | Срок окупаемости, лет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------------|-----------------|---|------------------------------------|----------|-------|------------------|--------------------------------|-----------------------------------|---|--|------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| | Наименование инвестиционного проекта, объекта и работ | Адрес реализации | Цель реализации | Видовая мощность, проектная мощность, тыс. Гкал | Единица измерения | Значение | Всего | 2014 год проекта | | | | | 2015 год проекта | 2016 год проекта | 2017 год проекта | 2018 год проекта | 2019 год проекта | наименование показателя | в натуральном выражении | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | затраты на капитальные вложения | затраты на эксплуатацию | затраты на ремонт | затраты на модернизацию | затраты на реконструкцию | затраты на строительство | затраты на приобретение оборудования | затраты на приобретение материалов | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг | затраты на приобретение работ | затраты на приобретение товаров | затраты на приобретение услуг |

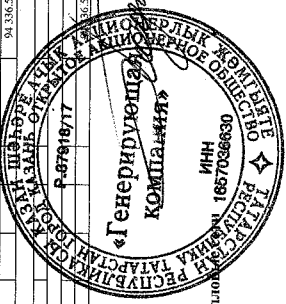
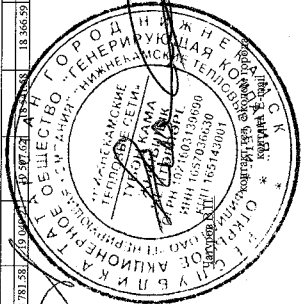
Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"

Руководитель
Филиал ОАО "Генерирующая компания" Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Исполнитель: Начальник ИТО (должность)

Р.М.Хазиев

Р.П. Вафин

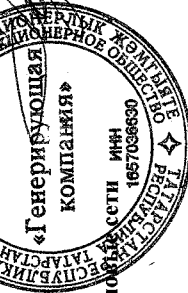


Технические характеристики объектов инвестиционной программы
Филиал ОАО "Генерирующая компания" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.

| № п/п | | Наименование инвестиционного проекта | До реконструкции | | | | | После реконструкции/строительства | | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|--------------------------|------------------------------|--|---|---------|-----------------------------------|--------------------------|------------------------------|--|---|---------|----------|
| | | | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов систем теплоснабжения, % | мощность, протяженность, диаметр трубы и т.д. | Ед.изм. | Значение | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов систем теплоснабжения, % | мощность, протяженность, диаметр трубы и т.д. | Ед.изм. | значение |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| группа 1. Строительство и реконструкция объектов в целях увеличения пропускной способности существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 3 | | 1991 | 25 | 41.2 | 400 | п.м. | 374 | 2015 | 30 | 40.5 | 600 | п.м. | 374 |
| 1.2 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 3 | | 1991 | 25 | 40.5 | 400 | п.м. | 360 | 2016 | 30 | 59.6 | 600 | п.м. | 360 |
| 1.3 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 3 | | 1991 | 25 | 59.6 | 400 | п.м. | 16 | 2017 | 30 | 59.6 | 600 | п.м. | 16 |
| 1.4 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 4 | | 1991 | 25 | 59.6 | 400 | п.м. | 360 | 2017 | 30 | 60.3 | 600 | п.м. | 360 |
| 1.5 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 4 | | 1991 | 25 | 60.3 | 400 | п.м. | 338 | 2018 | 30 | 61.7 | 600 | п.м. | 338 |
| 1.6 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная. Пусковой комплекс 4 | | 1991 | 25 | 61.7 | 400 | п.м. | 229 | 2019 | 30 | 61.8 | 600 | п.м. | 229 |
| группа 2. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности, повышение эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| группа 3. реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | ПИР на реконструкцию тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 в 2020г. | | | | | | | | | | | | | |
| группа 4. Строительство новых объектов, не связанных с подключением | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | 1677 |

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"



Р.М.Хазиев

Руководитель энергоснабжающей организации -
Директор филиала ОАО "Генерирующая компания" -
М.П.
Исполнитель: Начальник ПТО

Вафин Р.Ш.

Исполнитель: Начальник ПТО

Чатуров В.П.

(8555)32-20-12

ChaturvVP@nks.tatgencom.ru

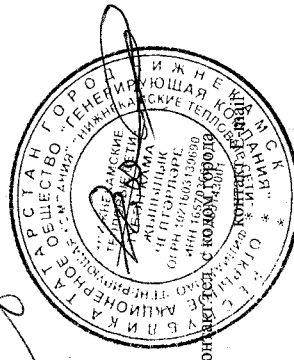


График реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал ОАО "Генерирующая компания". - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)

**в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.**

| № оп | | Наименование проекта | Наименование вида работ | Срок реализации мероприятий, дней | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год ввода в эксплуатацию | Примечание | | |
|------|---|------------------------------|-------------------------|---------------------------------------|------|------|------|---------------------------------------|------|------|------|---------------------------------------|-------|------|------|---------------------------------------|------|-------|------|---------------------------------------|------|------|-------|----|----|----|----|--------------------------|------------|----|---|
| | | | | 2015 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | 2016 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | 2017 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | 2018 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | 2019 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | | | | | | | |
| | | | | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | | | | | | | | |
| 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 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | |
| 1 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-П по ул.Корейбалина, Пусковой комплекс 3 | 1.1. Подготовительные работы | 10 | 10 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.2. Дефектные работы | 5 | 5 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.3. Монтажные работы | 9 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.4. Благоустройство | 10 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 1. | 34 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-П по ул.Корейбалина, Пусковой комплекс 3 | 1.1. Подготовительные работы | 10 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.2. Дефектные работы | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.3. Монтажные работы | 9 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.4. Благоустройство | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 1. | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-П по ул.Корейбалина, Пусковой комплекс 3 | 1.1. Подготовительные работы | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.2. Дефектные работы | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.3. Монтажные работы | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.4. Благоустройство | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 1. | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТТЭС-16" по ПНС-1.4, Пусковой комплекс 4 | 3.1. Подготовительные работы | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.2. Дефектные работы | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.3. Монтажные работы | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.4. Благоустройство | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 3. | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТТЭС-16" по ПНС-1.4, Пусковой комплекс 4 | 3.1. Подготовительные работы | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.2. Дефектные работы | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.3. Монтажные работы | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.4. Благоустройство | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 3. | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТТЭС-16" по ПНС-1.4, Пусковой комплекс 4 | 3.1. Подготовительные работы | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.2. Дефектные работы | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.3. Монтажные работы | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3.4. Благоустройство | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Всего по проекту 3. | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | ИТОГО по программе | | 190 | 34 | 0 | 54 | 0 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 | 0 | 54 | 0 | 0 | 0 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 | 0 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"

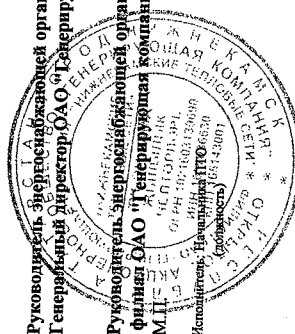
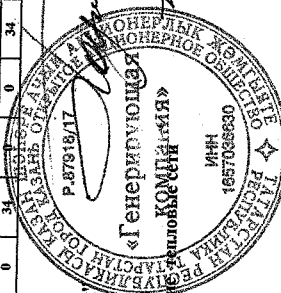
Р.М. Хазиев

Руководитель энергоснабжающей организации -
филиал ОАО "Генерирующая компания" Нижне-

Р.Ш. Вафин

Чайников В.П.

контакт. тел. с кодом города (8555)32-20-12
контакт. E-mail ChalurovVP@nks-latzen.com.ru



Согласовано

Руководитель Исполнительного комитета муниципального образования г. Нижнекамск

А.Ф. Гареев

Ф.И.О.

ПОДПИСЬ

от " " 2014г.

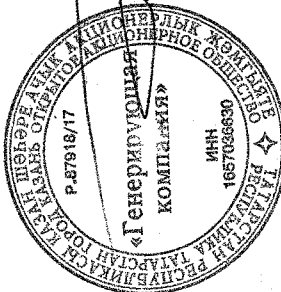
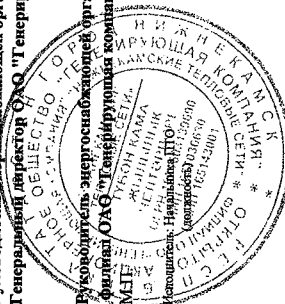
**Прогноз ввода/вывода объектов
Фирмал ОАО "Генерирующая компания" - Нижнекамские тепловые сети**

(наименование энергоснабжающей организации)

**в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.**

| № п/п | Наименование проекта | Наименование оборудования/сетей | Ед.изм. | Ввод мощностей | | | | | Вывод мощностей | | | | | |
|--------------------|---|---------------------------------|---------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | | | Всего, за весь период реализации проекта | 2015 год проекта | 2016 год проекта | 2017 год проекта | 2018 год проекта | 2019 год проекта | Всего, за весь период реализации проекта | 2015 год проекта | 2016 год проекта | 2017 год проекта | 2018 год проекта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 3,4 | 1.1. Тепловая сеть 1.2. | Гкал/ч | 117,0 | | | 117,00 | | | | | | | |
| Всего по проекту. | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | 117,00 | | | 117,00 | | | | | | | |

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"



Р.М. Хазиев

Руководитель энергоснабжающей организации -
Фирмал ОАО "Генерирующая компания" Нижнекамские тепловые сети

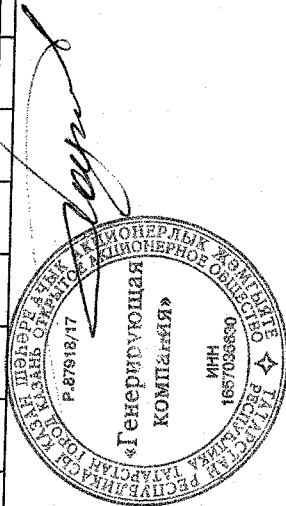
Р.Ш. Вафин

Удостоверен

контакт. с кодом города
контакт. E-mail: ChalturovVP@nks.tatenergt.ru
(8555)32-20-12

| № п/п | Наименование показателей, статей затрат | Ед. изм. | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Примечание | | |
|-------|--|----------|---|------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|--|--|--|--|------------|------|------|
| | | | Пределный период (факт 10.01.13-12.01.13г.) | Утвержденный период (2014г.) | 1 год проекта (2015г.) | 1 год проекта (2015г.) | 2 год проекта (2016г.) | 2 год проекта (2016г.) | 2 год проекта (2016г.) | 3 год проекта (2017г.) | 3 год проекта (2017г.) | 3 год проекта (2017г.) | 4 год проекта (2018г.) | 4 год проекта (2018г.) | 4 год проекта (2018г.) | 5 год проекта (2019г.) | 5 год проекта (2019г.) | Отклонение 1 года проекта к утвержденному (среднегод. %) | Отклонение на 2 года проекта к 1 году, % | Отклонение на 3 года проекта к 1 году, % | Отклонение на 4 года проекта к 1 году, % | | | |
| 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 |
| 15.1 | Фонд оплаты труда АУП | тыс.руб. | 4 711,18 | 14 831,19 | 15 885,19 | 7 792,60 | 7 792,60 | 16 270,04 | 8 135,47 | 8 135,47 | 16 986,86 | 8 493,43 | 17 734,29 | 8 867,14 | 8 867,14 | 17 734,29 | 18 514,60 | 9 257,30 | 9 257,30 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 15.2 | Отопление на с/х. южн. | тыс.руб. | 1 130,48 | 4 130,40 | 4 706,71 | 2 353,36 | 2 353,36 | 4 913,82 | 2 456,91 | 2 456,91 | 5 130,03 | 2 565,02 | 2 565,02 | 2 677,88 | 2 677,88 | 2 677,88 | 2 795,70 | 2 795,70 | 2 795,70 | 104% | 104% | 104% | 104% | 104% |
| 15.3 | Электроснабжение | тыс.руб. | 1,35 | 6,98 | 272,80 | 136,40 | 136,40 | 272,80 | 136,40 | 136,40 | 272,80 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 136,40 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 15.4 | Затраты на топливо | тыс.руб. | 6,98 | 36,12 | 18,06 | 18,06 | 37,71 | 18,85 | 18,85 | 39,36 | 19,68 | 19,68 | 41,10 | 20,55 | 20,55 | 42,90 | 54,17 | 54,17 | 54,17 | 214% | 214% | 214% | 214% | 214% |
| 15.5 | Водоотведение и водоотведение | тыс.руб. | 10,39 | 36,12 | 18,06 | 18,06 | 37,71 | 18,85 | 18,85 | 39,36 | 19,68 | 19,68 | 41,10 | 20,55 | 20,55 | 42,90 | 54,17 | 54,17 | 54,17 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 15.6 | Целевые средства на ИЖОП | тыс.руб. | 0,05 | 19,80 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 15.7 | Плата за пользование земельными участками (сбор) | тыс.руб. | 0,52 | 19,80 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 547,17 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 273,59 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 15.8 | Арендная плата | тыс.руб. | 25 638,46 | 36 198,01 | 35 125,17 | 17 562,59 | 17 562,59 | 34 836,07 | 17 413,03 | 17 413,03 | 35 615,46 | 17 807,73 | 34 902,04 | 17 451,02 | 17 451,02 | 35 066,69 | 17 533,35 | 17 533,35 | 17 533,35 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 15.9 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,24 | 0,00 | 103,76 | 51,88 | 92,21 | 46,11 | 46,11 | 81,36 | 40,68 | 40,68 | 70,52 | 35,26 | 35,26 | 54,66 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 89% | 89% | 89% | 89% | 89% |
| 15.10 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,24 | 0,00 | 103,76 | 51,88 | 92,21 | 46,11 | 46,11 | 81,36 | 40,68 | 40,68 | 70,52 | 35,26 | 35,26 | 54,66 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 89% | 89% | 89% | 89% | 89% |
| 15.11 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,24 | 0,00 | 103,76 | 51,88 | 92,21 | 46,11 | 46,11 | 81,36 | 40,68 | 40,68 | 70,52 | 35,26 | 35,26 | 54,66 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 89% | 89% | 89% | 89% | 89% |
| 15.12 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,24 | 0,00 | 103,76 | 51,88 | 92,21 | 46,11 | 46,11 | 81,36 | 40,68 | 40,68 | 70,52 | 35,26 | 35,26 | 54,66 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 89% | 89% | 89% | 89% | 89% |
| 15.13 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,24 | 0,00 | 103,76 | 51,88 | 92,21 | 46,11 | 46,11 | 81,36 | 40,68 | 40,68 | 70,52 | 35,26 | 35,26 | 54,66 | 27,33 | 27,33 | 27,33 | 89% | 89% | 89% | 89% | 89% |
| 15.14 | Суммарная величина расходов, необходимых для осуществления основной деятельности | тыс.руб. | 2 609,29 | 3 585,96 | 8 864,62 | 4 432,31 | 4 432,31 | 8 728,53 | 4 364,27 | 4 364,27 | 8 962,59 | 4 481,29 | 4 481,29 | 9 236,94 | 4 618,47 | 4 618,47 | 10 643,37 | 5 321,68 | 5 321,68 | 247% | 247% | 247% | 247% | 247% |
| 16 | Всего расходов на оплату себестоимости | тыс.руб. | 103 888,35 | 317 405,46 | 317 286,35 | 163 655,82 | 163 655,82 | 321 985,67 | 165 065,10 | 165 065,10 | 329 453,96 | 168 020,49 | 168 020,49 | 336 799,43 | 172 464,56 | 172 464,56 | 345 985,06 | 176 911,52 | 176 911,52 | 81% | 81% | 81% | 81% | 81% |
| 17 | Прибыль, (С) убыток | тыс.руб. | 354,06 | 433,56 | 964,01 | 482,01 | 482,01 | 1 294,47 | 647,24 | 647,24 | 1 425,42 | 712,71 | 712,71 | 1 445,15 | 724,58 | 724,58 | 1 182,26 | 594,13 | 594,13 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 17.1 | Капитальные вложения (инвестиции) | тыс.руб. | 354,06 | 433,56 | 964,01 | 482,01 | 482,01 | 1 294,47 | 647,24 | 647,24 | 1 425,42 | 712,71 | 712,71 | 1 445,15 | 724,58 | 724,58 | 1 182,26 | 594,13 | 594,13 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 17.2 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 354,06 | 433,56 | 964,01 | 482,01 | 482,01 | 1 294,47 | 647,24 | 647,24 | 1 425,42 | 712,71 | 712,71 | 1 445,15 | 724,58 | 724,58 | 1 182,26 | 594,13 | 594,13 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 18 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 19 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 20 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 21 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 21.1 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 21.2 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 21.3 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 21.4 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 103 442,41 | 317 839,02 | 318 493,36 | 163 288,33 | 163 288,33 | 323 629,62 | 165 874,15 | 165 874,15 | 332 928,70 | 169 311,38 | 169 311,38 | 340 605,86 | 173 367,78 | 173 367,78 | 346 990,38 | 177 504,18 | 177 504,18 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 22 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 22.1 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 22.2 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 22.3 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 22.4 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |
| 22.5 | Нормативные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 166,92 | 217,41 | 211,56 | 182,45 | 254,02 | 209,92 | 182,42 | 249,59 | 213,39 | 185,01 | 254,00 | 216,58 | 187,95 | 257,77 | 220,38 | 191,24 | 262,31 | 97% | 97% | 97% | 97% | 97% |

Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"



Р.М.Халиев

Согласовано
Руководитель Исполнительного комитета муниципального образования г.Нижнекамска
руководитель органа местного самоуправления

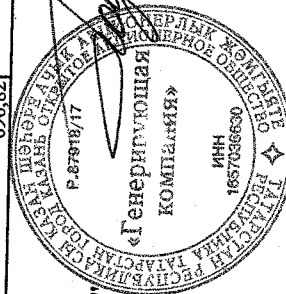
подпись
от " " 20 г.
Ф.И.О. А.Ф. Гареев

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
филиал ОАО "Генерирующая компания" - "Нижнекамские тепловые сети"
в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.

| № п/п | Год реализации инвестиционной программы | Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.) | Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе | Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | Доля инвестиций (%) (з тарифе) | Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу | |
|-------|---|--|---|---|--|--------------------------------|--|--|
| | | | | | | | без инвестиционной составляющей в тарифе | с инвестиционной составляющей в тарифе |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Базовый период (факт) | | | | | | | |
| 2 | Утвержденный период (1полуг.) | | 1 105,13 | | 1 105,13 | 0,0% | | |
| 3 | Утвержденный период (2полуг.) | | 1 190,16 | | 1 190,16 | 0,0% | | |
| 4 | 1 год проект (1 полуг.) | | 1 190,16 | 0,00 | 1 190,16 | 0,0% | 107,7% | 107,7% |
| 5 | 1 год проект (2 полуг.) | | 1 014,99 | 0,00 | 1 014,99 | 0,0% | 100,0% | 100,0% |
| 6 | 2 год проекта (1 полуг.) | | 1 014,99 | 0,00 | 1 014,99 | 0,0% | 85,3% | 85,3% |
| 7 | 2 год проекта (2 полуг.) | | 1 238,67 | 0,00 | 1 238,67 | 0,0% | 100,0% | 100,0% |
| 8 | 3 год проекта (1 полуг.) | | 1 238,67 | 0,00 | 1 238,67 | 0,0% | 122,0% | 122,0% |
| 9 | 3 год проекта (2 полуг.) | | 912,54 | 0,00 | 912,54 | 0,0% | 100,0% | 100,0% |
| 10 | 4 год проекта (1 полуг.) | | 912,54 | 0,00 | 912,54 | 0,0% | 73,7% | 73,7% |
| 11 | 4 год проекта (2 полуг.) | | 1 388,98 | 0,00 | 1 388,98 | 0,0% | 100,0% | 100,0% |
| 12 | 5 год проекта (1 полуг.) | | 1 388,98 | 0,00 | 1 388,98 | 0,0% | 152,2% | 152,2% |
| 13 | 5 год проекта (2 полуг.) | | 696,82 | 0,00 | 696,82 | 0,0% | 100,0% | 100,0% |
| | | | | | | | 50,2% | 50,2% |

Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"

Р.М. Хазиев



Утверждено
приказом Государственного комитета Республики Татарстан
по тарифам

от " 20 г. №

План финансирования инвестиционной программы
Филиал ОАО "Генерирующая компания" - "Нижнекамские тепловые сети"
(наименование энергообслуживающей организации)

в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.

[illegible]

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Источники финансирования | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--------------------------|--|-----------|------|------|------|--|-----------|------|------|------|--|-----------|-----------|------|------|--|------|-----------|------|------|--|------|------|------|------|------|
| | | | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 2015 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | 2016 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | 2017 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | 2018 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | 2019 год проекта, в т.ч. по кварталам | | | | | |
| | | | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | Всего | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | |
| 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 | 27 | 28 | 29 |
| | ИТОГО по инвестиционной программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1. Прибыль на развитие (без учета налога на прибыль) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 2. Амортизация | | 94 336,58 | 18 781,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 781,58 | 19 049,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 049,21 | 19 597,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 541,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | в т.ч. Амортизация общества | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Амортизация арендодателя | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | 3. Плата за подписание | | 94 336,58 | 18 781,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 781,58 | 19 049,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 049,21 | 19 597,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 541,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 4. Бюджетные средства | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | 5. Прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | в т.ч. средства дольщиков | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 6. Земельные средства, в т.ч. кредиты | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | займы организаций | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | средства внешних инвесторов | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | ИТОГО по программе | | 94 336,58 | 18 781,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 781,58 | 19 049,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 049,21 | 19 597,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 541,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Руководитель, представитель организации

Генеральный директор ООО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «СОВЕТСКИЙ ПЕЧАТНИК»

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ООО "Генерирующая компания"

Р.М.Хазиев

Директор Филиала ОАО "Генерирующая компания"
"Нижнекамские тепловые сети"
МП

Р.Ш.Валиев

Исполнитель
всех видов работ
ИПН 1657038630

Е.С.Сергеев (8555)24-43-57

SergeevaES@nks.katenc.com.ru

Согласовано

Руководитель Исполнительного комитета муниципального образования г. Нижнекамск

Форма №5-ИП ТС

от " _____ " _____ 2014г.

подпись _____

Ф.И.О. _____

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
филиала ОАО "Генерирующая компания" Нижнекамские тепловые сети
в сфере теплоснабжения
на 2015-2019 гг.**

| № п/п | | Наименование инвестиционного проекта | Стадии реализации | Объем финансирования (тыс.руб. без НДС) | | | | | |
|-----------|--|--|---|---|-----------------|-----------|----------|----------|----------|
| | | | | Всего | в т.ч. по годам | | | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| группа 1. | | Строительство и реконструкция объектов в целях увеличения пропускной способности существующих тепловых сетей | | | | | | | |
| 1.1 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 3 | | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) | | | | | | |
| | | | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | | | |
| | | | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | 16 865.86 | 16 865.86 | | | | |
| | | | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | | | | | | |
| | | | 5. Прочие | 1 915.72 | 1 915.72 | | | | |
| | | | в т.ч. | | | | | - | - |
| | | | 5.1.Временные здания и сооружения | 939.08 | 939.08 | | | | |
| | | | 5.2. Тех.надзор | 939.08 | 939.08 | | | - | - |
| | | | 5.3.Авт.надзор | 37.56 | 37.56 | | | - | - |
| | | | всего по проекту | 18 781.58 | 18 781.58 | | | - | - |
| 1.2 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 3 | | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) | | | | | | |
| | | | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | | | |
| | | | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | 17 106.19 | | 17 106.19 | | | |
| | | | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | | | | | | |
| | | | 5. Прочие | 1 943.02 | | 1 943.02 | | - | - |
| | | | в т.ч. | | | | | | |
| | | | 5.1.Временные здания и сооружения | 952.46 | | 952.46 | | - | - |
| | | | 5.2. Тех.надзор | 952.46 | | 952.46 | | - | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|-----|---|---|---|---|---|----------------------------|
| | | 5.3. Авт. надзор всего по проекту | 38.10 19 049.21 | | 38.10 19 049.21 | - - |
| 1.3 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 3 | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) 2. Приобретение материалов и оборудования 3. Строительно-монтажные работы (СМР) 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик 5. Прочие в т.ч. | 765.01 86.89 42.60 42.60 1.70 851.90 | | 765.01 | - - - - - - |
| 1.4 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 4 | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) 2. Приобретение материалов и оборудования 3. Строительно-монтажные работы (СМР) 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик 5. Прочие в т.ч. | 16 833.66 1 912.06 937.29 937.29 37.49 18 745.72 | | 16 833.66 1 912.06 937.29 937.29 37.49 18 745.72 | - - - - - - |
| 1.5 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 4 | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) 2. Приобретение материалов и оборудования 3. Строительно-монтажные работы (СМР) 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик 5. Прочие в т.ч. | 16 650.34 1 891.24 927.08 927.08 37.08 18 541.58 | | 16 650.34 1 891.24 927.08 927.08 37.08 18 541.58 | - - - - - - |
| 1.6 | Реконструкция тепловода | 1. Проектно-изыскательские работы (ПИР) | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|-----|---|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | №1 от ТК-6а до ТК-11 по ул.Корабельная . Пусковой комплекс 4 | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | |
| | | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | 11 826.35 | | | |
| | | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | | | | |
| | | 5. Прочие | 1 343.31 | | | |
| | | в т.ч. | | | | |
| | | 5.1.Временные здания и сооружения | 658.48 | | | |
| | | 5.2. Тех.надзор | 658.48 | | | |
| | | 5.3.Авт.надзор | 26.34 | | | |
| | | всего по проекту | 13 169.66 | | | |
| | | группа 2. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов | | | | |
| 2.1 | | | | | | 13 169.66 |
| | группа 3. реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов | Проектно-изыскательские работы (ПИР) | 5 196.93 | | | |
| | | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | |
| | | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | | | | |
| | | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | | | | |
| | | 5. Прочие | | | | |
| | | в т.ч. | | | | |
| | | 5.1.Временные здания и сооружения | | | | |
| | | 5.2. Тех.надзор | | | | |
| | | 5.3.Авт.надзор | | | | |
| | | ВСЕГО по разделу | 5 352.87 | | | |
| | Всего по группам 1,2,3. | ПИР на реконструкцию тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 в 2020г. | 5 196.93 | | | 5 196.93 |
| | | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | 5 196.93 |
| | | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | | | | |
| | | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | 80 047.41 | 16 865.86 | 17 106.19 | 16 650.34 |
| | | 5. Прочие | | | | |
| | | в т.ч. | 9 092.24 | 1 915.72 | 1 943.02 | 1 998.96 |
| | | 5.1.Временные здания и сооружения | | | | |
| | | 5.2. Тех.надзор | 4 456.98 | 939.08 | 952.46 | 979.88 |
| | | 5.3.Авт.надзор | 4 456.98 | 939.08 | 952.46 | 979.88 |
| | | ВСЕГО по разделу | 151.94 | 37.56 | 38.10 | 39.20 |
| | 94 336.58 | 18 781.58 | 19 049.21 | 19 597.62 | 18 541.58 | |
| | | | | | 26.34 | |
| | | | | | 13 169.66 | |

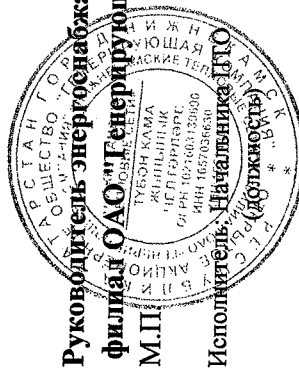
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|--|---|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| группа 4. Строительство новых объектов, не связанных с подключением | | | | | | |
| 4.1 | | | | | | |
| группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов | | | | | | |
| 5.1 | | | | | | |
| ИТОГО по инвестиционной программе | | | | | | |
| | ПИР на реконструкцию тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТЭК-16" до ГНС-1 в 2020г. | | 5 196.93 | | | 5 196.93 |
| | 2. Приобретение материалов и оборудования | | | | | |
| | 3. Строительно-монтажные работы (СМР) | | 80 047.41 | 16 865.86 | 17 106.19 | 16 650.34 |
| | 4. Работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик | | | | | |
| | 5. Прочие | | 9 092.24 | 1 915.72 | 1 998.96 | 1 891.24 |
| | в т.ч. | | | | | |
| | 5.1. Временные здания и сооружения | | 4 456.98 | 939.08 | 979.88 | 927.08 |
| | 5.2. Тех.надзор | | 4 456.98 | 939.08 | 979.88 | 927.08 |
| | 5.3. Авт.надзор | | 151.94 | 37.56 | 39.20 | 37.08 |
| | ИТОГО по программе | | 94 336.58 | 18 781.58 | 19 049.21 | 18 541.58 |
| | | | | | | 18 366.59 |

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"

Р.М. Хазиев

Руководитель энергоснабжающей организации -
филиал ОАО "Генерирующая компания" Нижнекамские тепловые сети

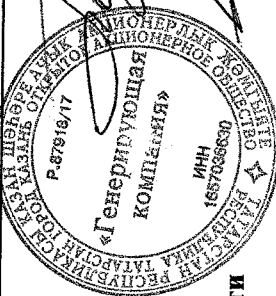
Р.Ш. Вафин



Исполнитель, Начальник ПТО
(подпись)

Чатуров В.П.
(8555)32-20-12
ChaturovVP@nks.tatgencom.ru

контакт. тел. с кодом города
контакт. E-mail



Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достигнутые в ходе реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в Филиал ОАО "Генерирующая компания" - Нижнекамские тепловые сети

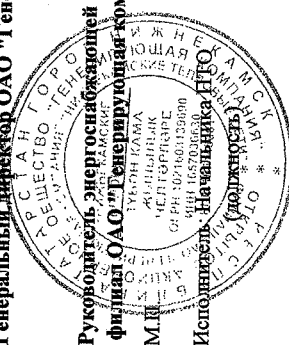
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2015-2019 гг.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Базовый период (факт) | Утвержденный период | 2015 год проекта | 2016 год проекта | 2017 год проекта | 2018 год проекта | 2019 год проекта | Примечание |
|-------|--|-----------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|------------|
| | | | | за счет амортизации Арендодателя | за счет амортизации Арендодателя | за счет амортизации Арендодателя | за счет амортизации Арендодателя | за счет амортизации Арендодателя | за счет амортизации Арендодателя | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно норматива удельного расхода топлива, установленного в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы <> | кг У.Т./Гкал | | | | | | | | |
| | | % | | | | | | | | |
| 2 | Снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии относительно норматива технологических потерь, установленного в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы <> | Гкал | 229413.0 | 366.0 | 82.6 | 78.3 | 81.8 | 73.5 | 49.8 | |
| | | % | | 0.160 | 0.036 | | 0.034 | 0.036 | 0.040 | |
| 3 | Снижение технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии относительно норматива технологических потерь, установленного в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы <> | т, М3 | | | | | | | | |
| | | % | | | | | | | | |
| 4 | Оснащенность потребителей тепловой энергии приборами учета тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 5 | Снижение потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере теплоснабжения | % | | | | | | | | |

Руководитель энергоснабжающей организации
Генеральный директор ОАО "Генерирующая компания"



Р.М.Хазиев

Р.Ш. Вафин

Чатуров В.П.

контакт. тел. с кодом города

(8555)32-20-12

контакт. E-mail ChaturVP@nkts.tatengcom.ru

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
филиала ОАО «Генерирующая
компания» - НКТС

 В.Ю. Ларионов
«_____» 2014г.

**Пояснительная записка
к Инвестиционной программе филиала ОАО «Генерирующая компания» -
Нижекамские тепловые сети**

Реконструкция теплотрассы в 2015, 2016, 2017, 2018, 2019 г.г.

Объект: Тепловод №1, от ТК-6а пр. Строителей до ТК-11 ул. Корабельная,
3 и 4 пусковые комплексы.

Тепловод №1 магистральной теплосети проложен от камеры ТК-6а пр. Строителей до ТК -11 ул.Корабельная в непроходном канале, эксплуатируется с 1968года. Последний капитальный ремонт производился в 1991 г.

На участке теплосети от камеры ТК-6а пр. Строителей до ТК -11 ул. Корабельная диаметром 400 мм протяженностью 838,5 м. (1677 п.м. трубопровода) необходимо выполнить реконструкцию с перекладкой диаметра с 400 мм на 600 мм, с применением трубопроводов в ППУ изоляции с защитной оболочкой из полиэтилена; установить терминалы системы ОДК с выводом их в наземные герметичные коверы.

Параллельно теплотрассе подземно проложены инженерные коммуникации: водопровод, ливневая канализация и телефонные кабельные линии.

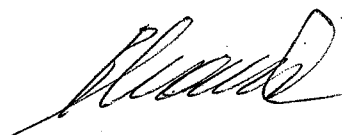
За 2010г.-2014г. на данном участке выявлено 9 повреждений. В ходе устранения повреждений на трубопроводе теплоизоляция восстанавливалась старыми элементами.

Генеральный план застройки до 2019 года включает в себя подключение объектов в микрорайонах 33,34,35 с тепловой нагрузкой 31,3 Гкал/час. Тепловая нагрузка г. Нижнекамск при подключении указанных районов составит 1031,6 Гкал/час. Для теплоснабжения этих микрорайонов необходимо переложить трубопровод с Ду-400 мм на Ду-600 мм.

В настоящее время основной слой изоляции на данном участке выполнен из минераловатных матов, защитный слой выполнен из рулонного стеклопластика и тепловые потери на участке составляют около 2882,0 Гкал/год. При выполнении реконструкции с использованием трубы в ППУ изоляции на данном участке тепलोвода снижение тепловых потерь ожидается до 2516 Гкал/год.

Инвентарный номер тепलोвода №1: №4322

Начальник ПТО



В.П. Чатуров

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная 3 пусковой комплекс в 2015 г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|----------------------------------|--------------------------|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 374 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | Ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | Ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $q_{\text{мв}}^{\text{потери}}$ | ккал/м ² ·час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м ² ·час | 109.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м ² ·час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2013г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 480.35 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2015г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 18 781.58 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 13 917 | факт в ценах 2014г с учетом индекса-дефлятора на 2015г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | tnny | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | $Q_{\text{нормср.год.}}$ | Гкал/год | | $q_n \cdot K \cdot L \cdot B \cdot N \cdot 10^{-6}$ |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $Q_{\text{мин.ват}}$ | | 887 | |
| 1.2. | для подающего трубопровода | $Q_{\text{ппу1}}$ | | 473.9 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | $Q_{\text{ппу2}}$ | | 330.4 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | $Q_{\text{ппу}}$ | | 804.3 | $Q_{\text{ппу1}} + Q_{\text{ппу2}}$ |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 82.6 | $Q_{\text{мин.вата}} - Q_{\text{ппу}}$ |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э изол | тыс.руб/год | 39.68 | $\Delta Q \cdot T$ |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 744 | $(Зк.р.1п.м. \cdot L) / t$ |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (А) | тыс.руб/год | 626 | $З / t_{\text{ппу}}$ |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 744 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 783 | Эизол.+Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | Эф | тыс. руб. | 126 | $Э_{\text{ф}} = (Э - А) \cdot (1 - H)$ |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 25.0 | $T = 3 / (Э_{\text{ф}} + А)$ |

Начальник ПТО

В.П.Чатуров

Начальник ОБУиЭ

Е.Я.Шульц

УТВЕРЖАЮ
Главный инженер НКТС

В.Ю. Ларионов
2014г.

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная 3 пусковой комплекс в 2016г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|-------------------------|-------------|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 360 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | Ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | Ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | q _{ув} потери | ккал/м³ час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | q _{ппу} потери | ккал/м³ час | 109.3 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | q _{ппу} потери | ккал/м³ час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2013г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 501.49 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2016г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 19 049.21 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 14 682 | факт в ценах 2014г. с учетом индекса-дефлятора на 2016г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | tnny | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | Qнормср.год. | Гкал/год | | $q_n \cdot K \cdot L \cdot B \cdot N^{10-6}$ |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | Qмин.ват | | 854 | |
| 1.2. | для подающего трубопровода | Qппу1 | | 457.4 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | Qппу2 | | 318.1 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | Qппу | | 775.5 | |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 78.3 | Qмин.вата - Qппу |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э изол | тыс.руб/год | 39.25 | ΔQ * T |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 755 | (Зк.р.1п.м.*L)/t |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (А) | тыс.руб/год | 635 | З/tnny |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 755 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 794 | Эизол.+Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | Эф | тыс. руб. | 127 | Эф = (Э - А) * (1 - Н) |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 25.0 | T = З / (Эф + А) |

Начальник ПТО

В.П.Чатуров

Начальник ОБУиЭ

Е.Я.Шульц

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер НКТС

В.Ю. Ларионов
2014г.

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная 3 пусковой комплекс в 2016г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|--------------------------|-------------|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 360 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | Ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | Ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | q _{мн} потери | ккал/м³·час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | q _{ппу} потери | ккал/м³·час | 109.3 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | q _{ппу} потери | ккал/м³·час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2013г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 501.49 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2016г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 19 049.21 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 14 682 | факт в ценах 2014г. с учетом индекса-дефлятора на 2016г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | t _{ппу} | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | Q _{нормср.год.} | | | |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | Q _{мин.ват} | | 854 | q _н *K*L*B*N*10 ⁻⁸ |
| 1.2. | для подающего трубопровода | Q _{ппу1} | Гкал/год | 457.4 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | Q _{ппу2} | | 318.1 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | Q _{ппу} | | 775.5 | |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 78.3 | Q _{мин.вата} -Q _{ппу} |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э изол | тыс.руб/год | 39.25 | ΔQ*T |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 755 | (Зк.р.1п.м.*L)/t |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (А) | тыс.руб/год | 635 | З/t _{ппу} |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 755 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 794 | Эизол.+Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | Эф | тыс. руб. | 127 | Эф = (Э - А) * (1 - Н) |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 25.0 | T = З / (Эф + А) |

Начальник ПТО

В.П. Чатуров

Начальник ОБУиЭ

Е.Я. Шульц

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер НкТС

В.Ю. Ларионов
" " 2014г.

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная
3 пусковой комплекс в 2017г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|--------------------|-------------|----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 16 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $q_{мв}^{потери}$ | ккал/м*час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{ппу}^{потери}$ | ккал/м*час | 109.3 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{ппу}^{потери}$ | ккал/м*час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2014г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 530.07 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2017г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 851.90 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 15 578 | факт в ценах 2014г. с учетом индекса-дефлятора на 2017г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | tnпу | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | $Q_{нормср.год}$ | | | |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $Q_{мин.ват}$ | Гкал/год | 38 | $q_n * K * L * B * N * 10^{-6}$ |
| 1.2. | для подающего трубопровода | $Q_{ппу1}$ | | 20.3 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | $Q_{ппу2}$ | | 14.1 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | $Q_{ппу}$ | | 34.5 | |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 3.5 | $Q_{мин.вата} - Q_{ппу}$ |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э изол | тыс.руб/год | 1.84 | $\Delta Q * T$ |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 36 | $(Зк.р.1п.м.*L)/t$ |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (А) | тыс.руб/год | 28 | $3/tnпу$ |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 36 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 37 | Эизол.+Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | $\Delta \phi$ | тыс. руб. | 7 | $\Delta \phi = (Э - А) * (1 - Н)$ |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 23.9 | $T = 3 / (\Delta \phi + А)$ |

Начальник ПТО

В.П.Чатуров

Начальник ОБУиЭ

Е.Я.Шульц

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер НКТС

В.Ю. Ларионов
2014г.

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная
4 пусковой комплекс в 2017г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|----------------------------------|-------------|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 360 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $q_{\text{мв}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 109.3 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2014г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 530.07 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2017г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 18 745.72 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 15 578 | факт в ценах 2014г. с учетом индекса-дефлятора на 2017г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | tnпу | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | Qнормср.год. | Гкал/год | | $q_n \cdot K \cdot L \cdot B \cdot N^{10-6}$ |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | Qмин.ват | | 854 | |
| 1.2. | для подающего трубопровода | Qппу1 | | 457.4 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | Qппу2 | | 318.1 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | Qппу | | 775.5 | |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 78.3 | Qмин.вата - Qппу |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э изол | тыс.руб/год | 41.48 | ΔQ * T |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 801 | (Зк.р.1п.м.*L)/t |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (A) | тыс.руб/год | 625 | 3/tnпу |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 801 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 843 | Эизол.+Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | Эф | тыс. руб. | 174 | Эф = (Э - A) * (1 - H) |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 23.5 | T = 3 / (Эф + A) |

Начальник ПТО

В.П.Чатуров

Начальник ОБУиЭ

Е.Я.Шульц

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер НКТС

В.Ю. Ларионов
2014г.

Расчет планируемого экономического эффекта

Расчет экономической эффективности от реконструкции тепловода №1 на участке от ТК-6А до ТК-11 по ул.Корабельная 4 пусковой комплекс в 2019г.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначение | Размерность | Величина | Расчетная формула, обоснование |
|------------------------|---|----------------------------------|-------------|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Исходные данные | | | | | |
| 1 | Длина участка | L | п.м. | 229 | фактические данные |
| 2 | Существующий диаметр | ф | мм | 400 | фактические данные |
| 3 | Диаметр после замены | ф | мм | 600 | фактические данные |
| 4 | Удельные тепловые потери для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | $q_{\text{мв}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 204.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 5 | Удельные тепловые потери для подающего трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 109.3 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 6 | Удельные тепловые потери для обратного трубопровода после замены трубопроводов с ППУ изоляцией | $q_{\text{ппу}}^{\text{потери}}$ | ккал/м³·час | 76.0 | табл. П1.1(СО 153-34.20.523(3)-2003) |
| 7 | Поправочный коэффициент согласно результатам тепловых испытаний участка тепловой сети | K | | 1.20 | прил. 5 табл.5.1. Приказа Минэнерго №325 |
| 8 | Поправочный коэффициент | B | | 1.15 | п.11.3.3. Приказа Минэнерго №325 |
| 9 | Число часов работы теплосети | N | час | 8 424 | факт 2014г. |
| 10 | Стоимость тепловой энергии | T | руб./Гкал | 579.41 | средний тариф выработки ТЭ по г. Нижнекамск по балансу на 2014 год (для потерь) с учетом индекса-дефлятора на 2019г. |
| 11 | Затраты на реконструкцию | З | тыс. руб. | 13 169.66 | данные ОРИ |
| 12 | Затраты на ремонт 1 п.м. существующей изоляции из минваты | Зк.р.1п.м. | руб. | 17 207 | факт в ценах 2014г. с учетом индекса-дефлятора на 2019г. |
| 13 | Срок эксплуатации трубопроводов в ППУ изоляции | t _{ппу} | лет | 30 | паспортные данные |
| 14 | Срок эксплуатации тепловых сетей в традиционной изоляции | t | лет | 7 | опыт эксплуатации |
| 15 | Налог на прибыль | H | % | 20 | |
| Расчет | | | | | |
| 1 | Нормативные тепловые потери через изоляцию: | Q _{нормср.год.} | Гкал/год | | $q_n \cdot K \cdot L \cdot B \cdot N^{10-6}$ |
| 1.1. | для существующего трубопровода с изоляцией из минеральной ваты | Q _{мин.ват} | | 543 | |
| 1.2. | для подающего трубопровода | Q _{ппу1} | | 291.0 | |
| 1.3. | для обратного трубопровода | Q _{ппу2} | | 202.3 | |
| 1.4. | суммарные потери после замены | Q _{ппу} | | 493.3 | |
| 2 | Планируемая экономия тепловой энергии в год за счет снижения тепловых потерь | ΔQ | | 49.8 | Q _{мин.вата} - Q _{ппу} |
| 3 | Экономия за счет снижения тепловых потерь | Э _{изол} | тыс.руб/год | 28.84 | ΔQ * T |
| 4 | Затраты на кап. ремонт трубопроводов в изоляции из мин.ваты в год (Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления) | Зк.р. (Э с.з.) | тыс.руб/год | 563 | (Зк.р.1п.м.*L)/t |
| 5 | Годовые затраты на реконструкцию (амортизационные отчисления) | Зрек. (А) | тыс.руб/год | 439 | З/t _{ппу} |
| 6 | Экономия от снижения затрат на кап. ремонт ветхих сетей отопления | Э с.з. | тыс.руб/год | 563 | Зк.р. |
| 7 | Суммарная экономия | Э | тыс.руб/год | 592 | Э _{изол.} +Эс.з |
| 8 | Экономический эффект | Э _ф | тыс. руб. | 122 | Э _ф = (Э - А) * (1 - Н) |
| 9 | Срок окупаемости | T | год | 23.5 | T = З / (Э _ф + А) |

Начальник ПТО

В.П.Чатуров

Начальник ОБУиЗ

Е.Я.Шульц