

**Инвестиционная программа акционерного общества
«Альметьевские тепловые сети» на 2014 – 2016 годы
с учетом корректировки 2016 года.**

1. Паспорт программы

Наименование	Инвестиционная программа акционерного общества «Альметьевские тепловые сети»
Заказчик программы	Исполнительный комитет Альметьевского муниципального района
Основание для разработки программы	Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; Постановления Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения», от 09.06.2007 № 360 (ред. от 30.12.2013) «Об утверждении Правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»; Приказа Минрегиона Российской Федерации от 10.10.2007 г. № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; условия технического задания.
Исполнители мероприятия	Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»

Цели программы	Обеспечение устойчивого функционирования и развития систем коммунального комплекса г.Альметьевска с внедрением мероприятий, обеспечивающих осуществление планируемого строительства новых систем коммунальной инфраструктуры, а также реконструкции и комплексного обновления (модернизации) существующих
Основные задачи программы	<p>1.Создание условий для развития жилищного сектора и осуществления комплексного освоения земельных участков под жилищное строительство.</p> <p>2. Повышение качества предоставляемых коммунальных услуг населению, обеспечение возможности наращивания и модернизации коммунальной инфраструктуры в местах существующей застройки для обеспечения целевых параметров.</p> <p>Улучшения их состояния и увеличения объемов жилищного строительства.</p>
Сроки реализации программы	2014-2016 годы
Объемы финансирования	487 575,95 тыс. руб.
Источники финансирования	<ul style="list-style-type: none"> - плата за подключение; - прибыль на развитие; - амортизационные отчисления; - привлеченные средства
Контроль за ходом реализации программы	Исполнительный комитет Альметьевского муниципального района, постоянная комиссия по вопросам экономического развития, ЖКХ и муниципальной собственности

Цели и задачи программы

С целью поддержания надежности системы теплоснабжения на высоком уровне, внедрения энергосберегающих технологий разработана инвестиционная программа на 2014-2016г.г.

Задачи инвестиционной программы:

- повышение надежности системы теплоснабжения
- повышение качества предоставляемых услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения
- повышение инвестиционной привлекательности инфраструктуры системы теплоснабжения
- обеспечение сбалансированности интересов организации коммунального комплекса и потребителей

Реализация данной инвестиционной программы позволит поддерживать положительную динамику работы АПТС.

Состав и структура финансовых источников

Мероприятия инвестиционной программы разделены на четыре раздела:

Раздел 1: Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей.

Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей.

Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников.

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Объем финансирования инвестиционной программы, утвержденный Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам, составил – **525 503,82** тыс. рублей, в том числе:

за счет прибыли на развитие	- 146 400,22 тыс. рублей
за счет амортизационных отчислений	- 331 896,71 тыс. рублей
за счет платы за подключение	- 47 206,89 тыс. рублей

В соответствии с корректировкой инвестиционной программы за **2014, 2015 и 2016** годы, объем финансирования инвестиционной программы 2014-2016гг. составил – **487 575,95** тыс. рублей в том числе:

за счет прибыли на развитие	- 92 422,20 тыс. рублей
за счет амортизационных отчислений	- 326 190,16 тыс. рублей
привлеченные средства	- 63 754,40 тыс. рублей
прочие собственные средства (неиспользованная амортизация 2015г.)	- 5 209,19 тыс. рублей

Изменение объема финансирования инвестиционной программы 2014-2016гг. произошло за счет:

В 2014г. (всего **210 018,32** тыс.руб) - увеличения суммы амортизационных отчислений с 96 296,7 до 102 777,77 тыс.руб., утвержденной Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (протокол заседания правления Госкомитета от 20.12.2013г. №45-ПР), привлечения заемных средств ОАО «Татнефть» в размере 63754,4 тыс. рублей и исключения мероприятия за счет платы за подключение в размере 10 888,9 тыс. руб.

В 2015г. (всего **156 133,43** тыс.руб.) – уменьшения суммы амортизационных отчислений с 112 200,00 до 107 197,43 тыс.руб., утвержденной Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (протокол заседания правления Госкомитета от 12.12.2014г. №5-47/тэ), и исключения мероприятия за счет платы за подключение в размере 33 122,90 тыс. руб.

По итогам реализации инвестиционной программы **2015** года, с учетом 100% выполнения всех запланированных мероприятий, снижения стоимости по итогам конкурсов и по факту выполненных работ, были сэкономлены денежные средства в размере **7 075,19** тыс.руб. за счет амортизационных отчислений, а за счет сэкономленных средств по прибыли на развитие - были выполнены дополнительные, неплановые работы на квартальной котельной №27 на сумму 187,06 тыс.руб. по энергоресурсоэффективному мероприятию инвестиционной программы «Установка преобразователей частоты насосов ГВС» (дополнительно к 2-м ранее запланированным объектам: р.к.№1 и к.к.№6).

На 2015 год реализация тепловой энергии была запланирована в объеме 643 тыс.Гкал., относительно неё Госкомитетом Республики Татарстан по тарифам на 2015г. была утверждена «прибыль на развитие» в размере 48 936,0 тыс.руб.

По факту, реализация тепловой энергии в 2015 году составила 623,288 тыс.Гкал, в соответствии с чем (при перерасчете) «прибыль на развитие» составила 47 069 тыс.руб.

По факту реализации тепловой энергии в 2015г. предприятием недополучено через надбавку к тарифу на тепловую энергию денежные средства в размере 1 866 тыс.руб. При вычитании этой величины из сэкономленных по итогам года средств 7 075,19 тыс.руб., неосвоенным остался источник «амортизация» в размере 5 209,19 тыс.руб.

В 2016г. (всего **121 424,20** тыс.руб.) - изменения объема финансирования произошли за счет:

- уменьшения суммы амортизационных отчислений с 123 400,00 тыс.рублей до 116 215,00 тыс.рублей, согласно протокола заседания правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015г. №5-55/тэ;
- привлечения прочих собственных средств (неосвоенная амортизация в 2015г.) в размере 5 209,19 тыс.руб.
- исключения мероприятий за счет прибыли на развитие в размере 53 978,00 тыс.рублей;
- исключения мероприятия за счет платы за подключение в размере 3 195,10 тыс.рублей.

Мероприятия инвестиционной программы

Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей

Проект № 1.1.1.1. Строительство сетей к подключаемым объектам

Цель: обеспечение подключения новых потребителей.

Задача: присоединение строящихся новых объектов к существующей системе теплоснабжения.

Согласно генерального плана застройки на 2014-2016гг. было запланировано строительство и ввод в эксплуатацию жилых домов микрорайонов «Яшьлек» и «Западные ворота» в западной части города, а также нескольких объектов в центральной части города.

В 2014 году предусматривался ввод жилья 31 572,5 м² в микрорайоне «Яшьлек». Сумма заложенная в 2014 году на строительство сетей теплоснабжения к подключаемым объектам в размере 10 889 тыс.руб. не востребована из-за отсутствия заявок на присоединение.

В 2015 году предусматривалось строительство жилья общей площадью 59 327,5 м² в микрорайоне «Яшьлек» и в микрорайоне «Западные ворота», для чего требовалось строительство 667 п.м. тепловых сетей. Сумма, заложенная в 2015г., в размере **7 652,93** тыс. руб. не востребована из-за отсутствия заявок на присоединение.

В 2016 году предусматривалось строительство 3-х жилых домов в микрорайоне «Яшьлек» и 2-х жилых домов в микрорайоне «Западные ворота», для чего требовалось строительство 370 п.м. тепловых сетей на сумму **3 195,11** тыс.рублей.

Заявок на технологическое присоединение не зарегистрировано.

В связи с этим, по мероприятию «Строительство сетей к подключаемым объектам», с источником финансирования «плата за подключение», выполнено уменьшение на сумму **3 195,11** тыс. рублей.

**Проект № 1.1.1.2. Реконструкция магистральных инженерных сетей
(ул. Полевая)**

Цель: надежное и бесперебойное теплоснабжение. Доступность коммунальных услуг, в том числе обеспечение новых потребителей тепловой энергией.

Задача: увеличение пропускной способности тепловых сетей для подключения потребителей.

В 2015 году реализация данного мероприятия была запланирована за счет платы за подключение в сумме 25 469,99 тыс. руб., с целью увеличения пропускной способности сетей теплоснабжения, проходящих по пром.зоне, в случае поступления заявок на подключение объектов промышленного назначения.

Заявок на технологическое присоединение зарегистрировано не было.

В 2016г. данное мероприятие не запланировано.

Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей

Проект № 2.1.1. Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения

Цель: Повышение эффективности системы теплоснабжения.

Задача: оптимизация выработки тепловой энергии за счет повышения загруженности энергоэффективного оборудования.

В период 2014-2016 годов планируется выполнить:

- переключение тепловых нагрузок квартальной котельной №33 на квартальную котельную №41;
- присоединение котельной ЕУТТ ОАО «Татнефть» к системе теплоснабжения микрорайона «Первый поселок» для обеспечения резерва тепловой энергии на период ремонтных работ на мини-ТЭЦ (данное мероприятие позволило исключить из программы ранее запланированное, но более дорогостоящее мероприятие по резервированию тепловых мощностей – установку котла малой мощности на р.к.№3 стоимостью 7672,21 тыс. руб.);
- вынос тепловых сетей из ЦТП № 1,2,3,4,5.
- переключение тепловых нагрузок котельной ЦПК на районную котельную №1;
- переключение тепловых нагрузок котельной «Панорама» на районную котельную №2.

Выполнение мероприятий предусмотрено за счет амортизационных отчислений в сумме 35 805,23 тыс. руб. (без НДС)

В 2014г. выполнены работы по переводу тепловых нагрузок для переключения потребителей с квартальной котельной № 33 на квартальную котельную № 41, а также присоединение котельной ЕУТТ ОАО «Татнефть» к системе теплоснабжения микрорайона «Первый поселок».

На основании проектно-сметной документации и конкурсных процедур в 2014г. выполнена корректировка стоимости проекта в части 2014г.: увеличение с 11 700,65 тыс.руб. до 13 699,20 тыс. руб. (без НДС).

В 2015г., с целью ускорения ввода нового жилого дома, вынос тепловых сетей из ЦТП №5 был выполнен застройщиком коммерческого жилья за счет собственных средств.

В связи с отказом собственника котельной «Панорама» УРС «Торговый дом» (котельная передана ОАО «АПТС» в аренду) в реконструкции системы

теплоснабжения от котельной к своим потребителям, переключение тепловых нагрузок на районную котельную №2 стало не востребованным. Мероприятие заморожено.

Проектирование переключения тепловых нагрузок ЦПК на районную котельную №1 перенесено на последующие годы по причинам технического характера.

Запланированная на 2015 год сумма **4 780,39** тыс. рублей с источником финансирования «амортизация» была перераспределена на другие мероприятия.

В 2016г. мероприятие по строительству сетей для переключения тепловых нагрузок на районную котельную №2 не актуализировано, из-за отказа собственника котельной «Панорама» УРС «Торговый дом» (котельная передана ОАО «АПТС» в аренду) в реконструкции системы теплоснабжения от котельной к своим потребителям.

Проектирование и строительство сетей для переключения тепловых нагрузок ЦПК на районную котельную №1 отменено по причинам технического характера – из-за отсутствия оптимального технологического коридора для прокладки сетей.

Согласно технического задания и разработанных проектов перекладка инженерных сетей в обход зданий ЦТП № 1, 2 и 4 были выполнены в 2016г. по мероприятию «Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения».

В связи с этим, по мероприятию «Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения», с источником финансирования «амортизация», в части 2016г. выполнено уменьшение на сумму **19 324,2** тыс. рублей.

Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

Проект № 3.1.1.1. Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Цель:

1. Поддержание работоспособности и надежности системы теплоснабжения на требуемом уровне, согласно СНиП и законодательных требований, в целях снижения уровня износа.

2. Повышение эффективности использования ресурсов при выработке тепловой энергии за счет снижения потерь.

Задача: замена трубопроводов и строительных конструкций тепловых сетей с применением современных энергоэффективных и долговечных материалов.

Для техперевооружения сетей теплоснабжения и ГВС в 2016 году, используется основной источник финансирования «амортизация».

Изначально в 2016г. планировалось выполнить работы по 5-ти объектам теплосетей и ГВС, по двум из которых - с применением инновационного импортного материала «стеклопластик». Но в связи со сложившейся ситуацией на мировых рынках, с учетом государственной программы импорт замещения и в целях экономии денежных средств, было принято решение о применении вместо дорогостоящего стеклопластика - полимерных трубопроводов российских заводов изготовителей, а высвободившиеся денежные средства перенаправить на дополнительные участки и реконструкцию одного из центральных источников теплоснабжения г.Альметьевска - районной котельной №4.

В связи с этим, по мероприятию «Техперевооружение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения» с источником финансирования «амортизация» выполнено уменьшение от плановой суммы **94 744,18** тыс.руб. до суммы **39 013,87** тыс.руб. (без НДС).

Проект № 3.2.1.1. Замена оборудования отработавшего нормативный срок

Цель:

1. Поддержание работоспособности системы теплоснабжения на требуемом уровне.
2. Повышение эффективности использования ресурсов при выработке тепловой энергии.

Задача: замена физически и морально устаревшего оборудования.

В 2016г. запланировано: замена насосов СЭ-1250-140 и Д-315-50; вентиляторов ВЦ-14 для котла ПТВМ (12 шт.); дымососа ДН-13,5 с э/дв.; приобретение анализатора растворенного кислорода МАРК-3021; счетчика газового барабанного РГ-7000 и весов DL-300 (эл.) для химической лаборатории; замена бака горячей воды $V=100\text{м}^3$ на к.к.№41, в общей сумме **4 994,19** тыс.руб. без НДС.

Выполнение мероприятия имеет эффект технического характера и предусматривается за счет амортизационных отчислений

Обоснование:

1. Акты технического состояния оборудования отслужившего нормативный срок.
2. Служебные записки о замене оборудования.
3. Межгосударственный стандарт «Газы горючие природные» (ГОСТ 22387.2-2014)

На основании вышеизложенного, по мероприятию «Замена оборудования отработавшего нормативный срок», с источником финансирования «амортизация», в части 2016г. выполнено увеличение с 4 831,63 тыс.руб. до суммы **4 994,19** тыс. рублей без НДС.

Проект № 3.2.1.2. Техпервооружение, реконструкция технологического оборудования котельных

Цель:

1. Поддержание работоспособности системы теплоснабжения на требуемом уровне.
2. Повышение эффективности использования ресурсов при выработке тепловой энергии.

Задача: соблюдение технологии при выработки тепловой энергии, соблюдение требований нормативных актов, улучшение условий труда производственного персонала.

В 2016г. планируется выполнить: замену сетевого насоса на р.к.№3 для работы в летний период; дооборудование преобразователя частоты насосов на к.к.№27; разработку технико-экономического обоснования строительства минитопочной для объекта социального назначения «ДОСААФ»; проектирование замены монорельса с ручной талью 2,0т на мостовой кран электрифицированный грузоподъемностью 3,2т., техпервооружение автоматизированного электропривода на базе АПТС, техпервооружение расперед.устройств (с заменой масляной ячейки на вакуумную – 1 шт.) и замена релейной защиты на микропроцессорную на 4-ячейках электродвигателей на районной котельной №2.

Обоснование:

1. Служебные записки о необходимости выполнения работ.
2. Протокол технического совещания АО «АПТС».

Выполнение мероприятий имеет эффект технического характера, предусматривается за счет амортизационных отчислений в сумме **3863,47** тыс.руб. без НДС.

Проект № 3.2.1.3. Реконструкция зданий и сооружений

Цели: Снижение уровня износа объектов, поддержание в безопасном и исправном состоянии.

Задачи: соблюдение технологии при выработке тепловой энергии, соблюдение требований нормативных актов, улучшение условий труда производственного персонала.

В связи с производственной необходимостью, в **2016г.** планируется выполнить: реконструкцию открытого склада соли и здания насосной (солевой) на р.к.№3; проектирование реконструкции здания квартальной котельной №14; дооборудование подпиточного бака р.к.№1, дооборудование пожарной сигнализацией ГРП на р.к.№1 и комнат операторов и охраны на р.к.№4.

Обоснование:

1. Выдержка из заключения экспертизы промышленной безопасности по зданию квартальной котельной №14.
2. Служебные записки о необходимости выполнения работ.

Выполнение мероприятий имеет эффект технического характера, предусматривается за счет амортизационных отчислений в сумме **1353,75** тыс.руб. без НДС.

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Проект 4.1. - Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (дооснащение ИТП).

Цель:

1. Повышение надежности теплоснабжения потребителей за счет установки насосного оборудования.
2. Повышение качества жизни населения за счет поддержания комфортной температуры воздуха в помещениях.

Задача: обеспечение устойчивого гидравлического режима теплоносителя в ИТП двух жилых домов, с целью подготовки горячей воды и автоматического регулирования температуры теплоносителя непосредственно в системе отопления здания потребителей, в соответствии с расчётным температурным графиком в зависимости от температуры наружного воздуха.

В 2016 году запланирована установка подкачивающих насосов в ИТП двух многоквартирных жилых домов ул.Ленина 104б и ул.Ленина 114а,б на сумму **756,31** тыс. руб. (без НДС) за счет амортизационных отчислений.

Проект № 4.2. Диспетчеризация сбора данных с котельных и БИТП в АДС (аварийно-диспетчерскую службу).

Цели: дистанционный контроль за работой оборудования для оперативного реагирования и сбора данных для анализа.

Задачи:

1. Организация сбора и хранения технических и коммерческих параметров работы котельных и блочных индивидуальных тепловых пунктов (далее по тексту БИТП).

2. Анализ работы оборудования с целью оперативного реагирования на неэкономичные и внештатные режимы работы.

Планируется организация передачи данных из котельных и БИТП в аварийно-диспетчерскую службу предприятия (АДС), их сбор и оперативный анализ.

Выполнение мероприятия предусматривалось за счет амортизационных отчислений в сумме **4 815** тыс.руб. (без НДС).

В **2015** году выполнены проектные работы на сумму **78,08** тыс.руб.

На **2016** год была утверждена сумма 4500,00 тыс.руб. После разработки в 2015г. проекта величина денежных средств на выполнение строительно-монтажных работ возросла до суммы **9 760,85** тыс.руб.

На основании вышеизложенного, по мероприятию «Диспетчеризация сбора данных с котельных и БИТП в АДС (аварийно-диспетчерскую службу)», с источником финансирования «амортизация», в части 2016г., выполнено увеличение до суммы **9 760,85** тыс.руб.

Проект № 4.3. - Реконструкция районной котельной №2

Цели:

1. Достижение плановых значений показателей надежности системы теплоснабжения, увеличение производительности оборудования.
2. Повышение промышленной безопасности, энергетической эффективности, качества услуг.

Задачи: обеспечение надежного и качественного электроснабжения технологического оборудования котельной; надежность и бесперебойность поставки услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения, реализация требований законодательных актов РФ, улучшение условий труда производственного персонала.

Выполнение мероприятия за три года предусматривается в сумме 101 933,46 тыс.руб., (далее все стоимости без НДС) в том числе за счет амортизационных отчислений – 7 037,46 тыс.руб., за счет прибыли на развитие – 94 896,0 тыс.руб.

В 2014 году выполнены работы на сумму 6701,82 за счет амортизационных отчислений.

В 2015 году выполнены работы на сумму 29 609,11 тыс.руб. за счет прибыли на развитие.

В 2016г. с целью обеспечения сбалансированных интересов организации коммунального комплекса и потребителей мероприятия по реконструкции районной котельной №2 с источником финансирования «прибыль на развитие» - не выполняются.

Эффект от выполнения мероприятия имеет технический характер.

Проект №4.4. Реконструкция (увеличение мощности) районной котельной №4.

Цели: увеличение мощности (тепловой и электрической емкости вводных устройств) и производительности существующей котельной, в целях обеспечения качественной тепловой энергией потребителей (II очередь проекта 1986г. «Строительство котельной №4»).

Задачи:

1. Бесперебойное и качественное обеспечение потребителей тепловой энергией.
2. Увеличение производительности в связи с установкой дополнительного технологического оборудования.
3. Получение дополнительных доходов за счет увеличения реализации тепловой энергии.

Районная котельная №4 введена в эксплуатацию в 1994 году и является источником теплоснабжения потребителей микрорайонов «Яшьлек» и «Западные ворота»:

Установленная мощность котельной	Q _{уст.}	106,92	Гкал/ ч
Фактическая мощность котельной (за исключением не рабочих котлов)	Q _{факт.}	106,92	Гкал/ч
Подключенная нагрузка (максимально-отпускаемая, суммарная по договорам)	Q _{отп.}	101,45	Гкал/ ч
- в том числе на отопление		63.57	Гкал/ ч
- в том числе на вентиляцию		3.535	Гкал/ ч
- в том числе на ГВС		34.34	Гкал/ ч

В 1986 году проектным институтом «Татаргражданпроект» выполнено «ТЭО строительства районной котельной №4 мощностью 152 Гкал/час». Решением, утвержденным Советом Министров РТ, в котельной предусматривалось строительство I очереди - 3 котлов КВГМ-30-150 и 2-х котлов ДЕ-6,5-14ГМ, что мы и имеем в настоящий момент.

II очередь – предусматривает строительство четвертого водогрейного котла КВГМ-30-150.

Согласно генерального плана застройки на 2014-2016 годы планируется строительство и ввод в эксплуатацию жилых домов микрорайонов «Яшьлек» и «Западные ворота» в западной части города (с тепловой нагрузкой 26,6 Гкал/ч), присоединение систем теплоснабжения которых будет осуществляться к районной котельной № 4.

В целях присоединения новых и обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения существующих потребителей планируется

реконструкция: расширение здания котельной, установка одного котла для возможности увеличения тепловой мощности, замена трансформаторного оборудования и кабельных линий для возможности увеличения мощности электроприемников и обеспечения требуемых гидравлических режимов тепловой сети, установка вспомогательного оборудования.

В 2014г. приобретен проект, разработанный ГУП «Татинвестгражданпроект», за счет амортизационных отчислений на сумму 9693,79 тыс.руб. без НДС.

В 2015г., в связи с внесением изменений в проект, выполнен I этап реконструкции на сумму 1 743,33 тыс.руб. без НДС.

В 2016г. запланирован следующий этап реконструкции: переход на 10кВ-ное электроснабжение котельной, замена сетевых насосов с электродвигателями и сетевых трубопроводов, строительные работы, закупка теплоэнергетического оборудования, на сумму **61 681,77** тыс. рублей без НДС:

- за счет амортизационных отчислений – 56 472,58 тыс.руб.,
- за счет прочих собственных средств (неиспользованная амортизация 2015г.) – 5209,19 тыс.руб.

Все денежные средства, сэкономленные в 2016г. после завершения выполнения других мероприятий инвестиционной программы, планируется использовать для авансирования заказов теплоэнергетического оборудования, изготовление которого потребует больших временных затрат и окончательные сроки изготовления перейдут на 2017г.

Мероприятие имеет эффект технического характера. Получение дополнительных доходов за счет увеличения реализации тепловой энергии (после завершения реконструкции р.к.№4) напрямую зависит от застройки новых микрорайонов г.Альметьевска.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

АО "Альметьевские тепловые сети"

(наименование регулируемой организации)

за 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Теплосетевой комплекс АО "АПТС"	0,43	0,43	0,36	0,36	(приказ министерства промышленности и торговли РТ №	160,89	1,6	1,592	108 295	94 916

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

Исполнитель: инженер ПТО Данилова О. А.

(должность)

подпись

подпись

директор Р.Г. Зиннатуллин

Ф.И.О.

8(8553)31-27-62

контакт. тел. с кодом города

atspto@mail.ru

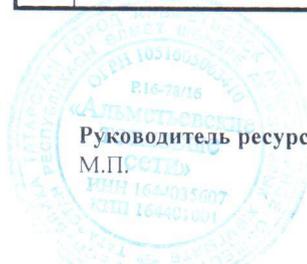
контакт. E-mail



Финансовый план
ОАО "Альметьевские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2014-2016 годы
 (корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
			Сфера централизованного теплоснабжения		N (2014 г.) после корректировки	N + 1 (2015 г.) после корректировки	N + 2 (2016 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства						
1.1	амортизационные отчисления		326 190,16	326 190,16	102 777,72	107 197,43	116 215,01
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		92 422,20	92 422,20	43 486,20	48 936,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, неиспользованные в 2015г.		5 209,19	5 209,19	0,00	0,00	5 209,19
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций		63 754,40	63 754,40	63 754,40	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе		487 575,95	487 575,95	210 018,32	156 133,43	121 424,20



Руководитель ресурсоснабжающей организации
 М.П. _____

Директор  Р.Г. Зиннатуллин
 Ф.И.О.

Исп. Начальник ОКРис А.К. Костюченко
 (8553) 312-761 

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Альметьевские тепловые сети"
на 2014-2016гг.
(корректировка в части 2016г.)**

Форма № 4.1-ИП ТС

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/ч				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение		
2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.1.1.	Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения	0,3	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-					1,8	1,8	1,74	1,62	-	-	-	
3.2.1	Замена оборудования отработавшего нормативный срок	-	-	0,47	0,47	0,43	0,43	0,36	0,36					-	-	-	-	-	-	-	
4.1.1	Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (переход от ЦТП к ИТП)	-	-	0,39	0,39	0,5	0,5	0,42	0,42					-	-	-	-	6 900	7 323	6 729	
4.1.2.	Установка преобразователей частоты насосов на квартальной котельной №6 и частотно-регулируемого привода с регулятором (с техпереворужением распред.устройств) на районной котельной №1	-	-	0,47	0,47	0,42	0,42	0,35	0,35					-	-	-	-	2 800	3 000	2 972	
4.1.4.	Реконструкция районной котельной №2	-	-	0,42	0,42	0,35	0,35	0,3	0,3					-	-	-	-	47 620	51 800	51 483	
4.1.5.	Реконструкция (увеличение мощности) районной котельной №4	-	-	0,42	0,42	0,34	0,34	0,3	0,3					-	-	-	-	-	-	-	

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

Директор

подпись

Р.Г. Зиннатуллин

Исп. ПТО (8553 312-762) Данилова О.А.

АДС (8553 325-606) Гизатуллин А.А.



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Альметьевские тепловые сети"**

(корректировка ИП 2014-2016гг. в части 2016г.)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/ч				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение			2014	Плановое значение		
2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017	2015	2016		2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Теплосетевой комплекс АО "АИТС"	0,43	0,43	0,43	0,43	0,36	0,36	0,36	0,36	161,41	160,89 (приказ министерства промышленности и торговли РТ № 279/ОД от 20.08.2014г.)	160,89	160,89	1,8	1,8	1,74	1,62	98770	107 530 (приказ министерства промышленности и торговли РТ № 292/ОД от 02.09.2014г.)	105 800 (приказ министерства промышленности и торговли РТ № 292/ОД от 02.09.2014г.)	98 800

Руководитель ресурсоснабжающей организации Директор
М.П.



[Handwritten Signature]
подпись

Р.Г. Зиннатуллин
Ф.И.О.

Исп. ПТО (8553 312-762) Данилова О.А.
АДС (8553 325-606) Гизатуллин А.А.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Альметьевские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2014-2016 годы
(корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2015	Плановые значения			
				2016	в т.ч. по годам реализации		
					2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	41,9	33,5	19,7	19,7	19,7
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16089	0,16089	0,16089	0,16089	0,16089
		т.у.т./т	0,582	0,566	0,582	0,582	0,582
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	94916	98800	98800	98800	98800
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,22	13,22	13,66	13,64	13,62
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	198485	198485	200074	200074	200074
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Руководитель регулируемой организации
 М.П. 

Директор


 подпись

Р.Г. Зиннатуллин
 Ф.И.О.

Исп. ПТО  Данилова О.А.
 (8553 312-762)

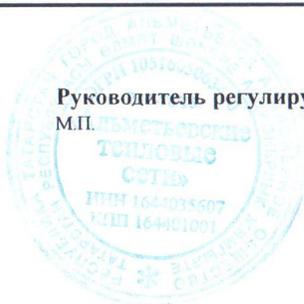
**Инвестиционная программа
АО "Альметьевские тепловые сети"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2014-2016 годы
(корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 01.01.2016г.	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2014	2015	2016		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	Строительство сетей к подключаемым объектам															
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
Всего по группе 1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1	Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения	Оптимизация работы источников и систем теплоснабжения, эффективность деятельности организации.	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	0	0	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	3410,8	3513,8	2014	2015	46 036,37	0,00	0,00	0,00	46 036,37	0,00	0,00
3.1.1.1	Тех.переворужение теплосетей и ГВС от ТК "Нефтьче" до ул. Ленина, 91	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	804,2	804,2	2016	2015	11 907,88	0,00	0,00	0,00	11 907,88	0,00	0,00
3.1.1.2	Тех.переворужение теплосетей и ГВС от ул.Жуковского до ул.Советская, 215 (д/с№65)	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	1002	1002	2016	2015	7 231,65	0,00	0,00	0,00	7 231,65	0,00	0,00
3.1.1.3	Техпереворужение теплосети от ТК ул.Валеева, 1 до ТК ул.Маяковского, 4	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	498	498	2016	2015	6 529,34	0,00	0,00	0,00	6 529,34	0,00	0,00
3.1.1.4	Тех.переворужение т/сетей от ул. Гафиатуллина, 49 до ЦТП-2	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	304	304	2016	2016	8 777,35	0,00	0,00	0,00	8 777,35	0,00	0,00
3.1.1.5	Перекладка инженерных сетей помимо ЦТП-4	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	54	54	2013	2016	833,49	0,00	0,00	0,00	833,49	0,00	0,00
3.1.1.6	Перекладка инженерных сетей помимо ЦТП-1	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	25	25	2013	2016	1 051,38	0,00	0,00	0,00	1 051,38	0,00	0,00
3.1.1.7	Тех.переворужение (устройство компенсатора) теплосети в районе ж/д ул.Гафиатуллина, д.41	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	15,6	15,6	2016	2016	671,87	0,00	0,00	0,00	671,87	0,00	0,00
3.1.1.8	Тех.переворужение сетей ГВС ул. Кошевого 13, 13А, 17	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	708	708	2016	2016	5 502,78	0,00	0,00	0,00	6 493,28	0,00	0,00
3.1.1.8	Перекладка инженерных сетей помимо ЦТП-3	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	0	79	2013	2016	2 300,79	0,00	0,00	0,00	2 300,79	0,00	0,00
3.1.1.9	Перекладка подводящего трубопровода теплосети к ЦТП-5	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.	0	24	2013	2016	32,17	0,00	0,00	0,00	32,17	0,00	0,00
3.1.1.10	Техпереворужение теплосетей от ТК ул.Ленина, 8 до ул.Чехова, 35 (ПИР)	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.			2016	2017	59,55	0,00	0,00	0,00	59,5546	0,00	0,00
3.1.1.11	Техпереворужение от ТК ул.Ленина, 56 до ТК ул.Джалиля, 33 (ПИР)	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.			2016	2017	23,47	0,00	0,00	0,00	23,47	0,00	0,00
3.1.1.12	Техпереворужение ГВС от ТК ул.Гафиатуллина, 20 до ТК пр.Строителей, 43 (ПИР)	Снижение уровня износа. Повышение надежности, безопасности и качества оказываемых услуг	г.Альметьевск	Протяженность	п.м.			2016	2017	124,15	0,00	0,00	0,00	124,15	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 01.01.2016г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2014	2015	2016		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена оборудования отработавшего нормативный срок	Замена морально и физически устаревшего оборудования, повышение долговечности основного оборудования.	г.Альметьевск	Количество	Ед.	21	21	2016	2016	5 893,14	0,00	0,00	0,00	5 893,14	0,00	0,00
3.2.2	Техпереворужение, реконструкция технологического оборудования котельных	Снижение уровня износа. Улучшение условий труда производственного персонала, повышение безопасности работы	р.к.3, к.к. 27, Досааф	Количество	объект	6	6	2015-2016	2016	4 558,89	0,00	0,00	0,00	4 558,89	0,00	0,00
3.2.3	Реконструкция зданий и сооружений	Снижение уровня износа. Улучшение условий труда производственного персонала, повышение безопасности	р.к.1,3 адм. здание, кк 14	Количество	объект	4	4	2015-2016	2016	1 597,41	0,00	0,00	0,00	1 597,41	0,00	0,00
Всего по группе 3.										58 085,82	0,00	0,00	0,00	58 085,82	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (переход от ЦТП к ИТП)	Эффективность деятельности организации, снижение затрат ТЭР на выработку энергии, повышение качества услуг теплоснабжения	микр-он 3В и 4В	Количество	объект	2	2	2016	2016	892,45	0,00	0,00	0,00	892,45	0,00	0,00
4.1.5	Диспетчеризация сбора данных с котельных и БИТП в АДС	Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности	г.Альметьевск	Количество	объект	0	338	2015	2016	11 517,80	0,00	0,00	0,00	11 517,80	0,00	0,00
4.1.4	Реконструкция районной котельной №2	Достижение плановых значений показателей надежности. Улучшение производительности оборудования на сохраненных площадях, повышение качества оказываемых услуг. Требования Ростехнадзора	р.к. № 2	Количество	объект	1	1	2015	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Реконструкция (увеличение мощности) районной котельной №4	Достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности	р.к. № 4	Производительность	Гкал/ч	89,9095	152	2014	2015-2016	72 784,49	0,00	0,00	0,00	72 784,49	0,00	0,00
Всего по группе 4.										85 194,74	0,00	0,00	0,00	85 194,74	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.1.2																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
5.2.2																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										143 280,56	0,00	0,00	0,00	143 280,56	0,00	0,00



Руководитель регулируемой организации
М.П.

Директор

[Signature]
Ф.И.О.

Р.Г. Зиннатуллин

Исп. Начальник ОКРиС

[Signature]

А.К. Костюченко
(8553) 312-761 E-mail: kostuchenkoak@mail.ru

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на 2016г.
АО "Алматыевские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.1.1.1	Строительство сетей к подключаемым объектам	плата за подключение	3 195,11	0,00	0,00	0,00	3 195,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие заявок на присоединение
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.2.1.1														
1.2.2	Прочие проекты													
1.2.2.1														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)														
1.3.1.1														
1.3.2	Прочие проекты													
1.3.2.1														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.4.1.1														
1.4.2	Прочие проекты													
1.4.2.1														
Всего по разделу 1.			3 195,11	0,00	0,00	0,00	3 195,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1	Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения	амортизация	19 324,20	0,00	0,00	9 662,10	9 662,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с выполнением по другому мероприятию. Средства перенаправлены на другие мероприятия
Всего по разделу 2.			19 324,20	0,00	0,00	9 662,10	9 662,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.1.1.1	Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения	амортизация	94 744,18	0,00	0,00	50 459,97	44 284,21	39 013,87	0,00	638,58	17 379,28	20 996,01	Замена стеклопластика на аналог. В связи с производственной необходимостью средства перенаправлены на другие мероприятия	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
3.2.1.1	Замена оборудования отработавшего нормативный срок	амортизация	4 831,63	0,00	0,00	2 420,00	2 411,63	4 994,19	42,00	0,00	2 420,00	2 532,19	В связи с приобретением доп оборудования	
3.2.1.2	Техпереворужение, реконструкция технологического оборудования котельных	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 863,47	0,00	0,00	0,00	3 863,47	В связи с производственной необходимостью	
3.2.1.3	Реконструкция зданий и сооружений	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 353,74	0,00	0,00	0,00	1 353,74	В связи с производственной необходимостью	
Всего по разделу 3.			99 575,81	0,00	0,00	52 879,97	46 695,84	49 225,27	42,00	638,58	19 799,28	23 745,41		

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

4.1.	Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (Дооснащение ИТП)	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	756,31	0,00	0,00	0,00	756,31	В связи с производственной необходимостью
4.3.	Диспетчеризация сбора данных с квартальных котельных и БИТП в АДС	амортизация	4 500,00	0,00	0,00	2 250,00	2 250,00	9 760,85	0,00	0,00	0,00	9 760,85	В связи с увеличением объема работ после проектирования
4.4.	Реконструкция районной котельной № 2	прибыль на развитие	53 978,00	0,00	0,00	0,00	53 978,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	С целью обеспечения сбалансированных интересов организации коммунального комплекса и потребителей
4.5.	Реконструкция (увеличение мощности) районной котельной № 4	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 472,58	0,00	0,00	0,00	56 472,58	В связи с производственной необходимостью
		прочие собственные средства не использованные в 2015г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 209,19	0,00	0,00	0,00	5 209,19	
Всего по разделу 4.			58 478,00	0,00	0,00	2 250,00	56 228,00	72 198,93	0,00	0,00	0,00	66 989,74	
ИТОГО по инвестиционной программе 2016г.			180 573,12	0,00	0,00	64 792,07	115 781,05	121 424,20	42,00	638,58	19 799,28	95 735,15	
в том числе:													
амортизация			123 400,01	0,00	0,00	64 792,07	58 607,94	116 215,01	42,00	638,58	19 799,28	95 735,15	Уменьшение амортизации на 2016г.: приказом ГКРПТ
прибыль на развитие			53 978,00	0,00	0,00	0,00	53 978,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
плата за подключение			3 195,11	0,00	0,00	0,00	3 195,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
прочие собственные средства неиспользованные в 2015г.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 209,19	0,00	0,00	0,00	5 209,19	

Директор АО "Альметьевские тепловые сети"

М.П.



Р.Г. Зиннатуллин

Ф.И.О.

Исполнитель: Начальник ОКРиС

(должность)

(8553) 312-761

E-mail: kostuchenkoak@mail.ru



А.К. Костюченко

Ф.И.О.

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

АО "Альметьевские тепловые сети"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2014-2016гг.

(корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект							Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении				в стоимостном			
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам			значение (кол-во) по годам, тыс.руб/год			
				2014	2015	2016	2014	2015	2016	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Оптимизация работы системы теплоснабжения р.к. № 4 (переход от ЦТП к ИТП)	потери т/энергии	Гкал	0	594,2	0	0	3413,3	0	11,7
газ		тут	0	656	0	0	0			
эл/энергия		тыс. кВт.ч	0	228	0	0	0			
затраты на содержание зданий		тыс.руб.	0	0	0	0	0			
2	Установка преобразователей частоты насосов	эл/энергия	тыс. кВт.ч	0	0	228,5	0	0	804,8	10,1
3	Установка узлов учета сточных вод	сточные воды	тыс. м3	4,4	4	0	60,1	59,4	2,9	2,9
4	Автоматика безопасности котлов	эл/энергия	тыс. кВт.ч	339,5	208	0	1364,8	866	0	18,3
5	Реконструкция кв.котельной №14	газ	тут	7	16	0	22,8	63	0	

Руководитель энергоснабжающей организации

Директор

Р.Г. Зиннатуллин

М.П.

ИНН 1644035607
КПП 164401001

Исполнитель: инженер ПТО

(должность)

Данилова О. А.

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
АО "Альметьевские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
(корректировка в части 2016 г.)

№ № 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 (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
									с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период (факт)	43 486,22	1 294,57	1 514,44	67,08	1 515,53	1 520,36	4,62	83,75	116,98	98,05	100,32
2	Утвержденный период	48 936,00	1 426,59	1 380,94	75,48	1 520,16	1 638,89	5,08	94,20	96,80	99,99	107,81
3	1 год проекта	53 978,00	1 425,11	1 404,08	83,26	1 638,89	1 689,28	5,58	103,20	98,52	100,00	103,07

Примечание : Базовый период - 2014 год; Утвержденный период - 2015 год; 1 год проекта - утвержденный на 2016 год Постановлением №5-57/тз от 12.12.2014 года

Руководитель энергоснабжающей организации Директор АО "АИТС"

Исполнитель



М.П. АЛЬМЕТЬЕВСКИЕ
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Начальник ЦСО

(Handwritten signature)

Р.Г. Зиннатуллин
Ф.И.О.

Д.В. Чеховская
Ф.И.О.

(8553)31-27-64
контакт. тел. с кодом города
atspeo@mail.ru
контакт. E-mail

000110

План финансирования инвестиционной программы
АО "Альметьевские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2014 - 2016гг.
(корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию								Всего за счет тарифов на теплоноситель				
			Всего	2014	2015	2016	1 год проекта	2 год проекта	3 год реализации, в т.ч. по кварталам				1 год проекта	2 год проекта	3 год реализации, в т.ч. по кварт.				
				1 год после корр.	2 год после корр-ки	3 год проекта			Всего 2016г.	1 кв	2 кв	3 кв			4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
Раздел I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																			
1.1	Строительство сетей к подключаемым объектам	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																	
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
1.2.	Реконструкция магистральных инженерных сетей	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																	
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Всего по разделу 1.	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг																	
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						

Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Альметьевские тепловые сети"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2014-2016 гг.
(корректировка в части 2016г.)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации проекта	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Всего, за весь период реализации проекта	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей											
1	Строительство сетей к подключаемым объектам	1.1. Тепловые сети	п.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 1.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция магистральных инженерных сетей (ул. Полевая)	2.1. Тепловые сети	п.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 2.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей											
3	Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения	3.1. Тепловые сети	п.м.	798,50	798,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 3.		798,50	798,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
4	Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения	4.1. Тепловые сети	п.м.	8389,50	2402,50	2473,00	3514,00	7677,60	2402,50	2512,00	2763,10
		Всего по проекту 4.		8389,50	2402,50	2473,00	3514,00	7677,60	2402,50	2512,00	2763,10
5	Замена оборудования отработавшего нормативный срок	5.1. Насос	шт	12,00	3,00	7,00	2,00	11,00	2,00	7,00	2,00
		5.2. Сервер	шт	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00
		5.3. Фильтр	шт	3,00	1,00	2,00	0,00	3,00	1,00	2,00	0,00
		5.4. Спектрофотометр	шт	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5.5. Распред. устройства	объекта	2,00	2,00	0,00	0,00	2,00	2,00	0,00	0,00
		5.6. Бак-аккумулятор	шт	4,00	3,00	0,00	1,00	4,00	3,00	0,00	1,00
		5.7. Дымосос	шт	2,00	1,00	0,00	1,00	2,00	1,00	0,00	1,00
		5.8. Вентилятор	шт	24,00	0,00	12,00	12,00	12,00	0,00	0,00	12,00
		5.9. Генератор	шт	6,00	6,00	0,00	0,00	6,00	6,00	0,00	0,00
		5.10. Котел	шт	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00
		5.11. Центратор эл. дв.	шт	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00
		5.12. Оборудование для хим. лаборатории	шт	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	3,00
		Всего по проекту 5.		57,00	19,00	22,00	19,00	43,00	18,00	9,00	19,00
6	Техпереворужение, реконструкция технологического оборудования котельных	6.1. Насос сетевой	шт	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6.2. Преобразователь частоты насосов	шт	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6.3. Мостовой кран	шт	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6.4. Электропривод	шт	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 6.		4,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации проекта	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Всего, за весь период реализации проекта	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7	Реконструкция зданий и сооружений	7.1. Дымовые трубы	объект	3,00	1,00	2,00	0,00	3,00	1,00	2,00	0,00
		7.2. Бак-аккумулятор	объект	2,00	2,00	0,00	0,00	2,00	2,00	0,00	0,00
		7.3. Здание, сооружение	объект	17,00	4,00	9,00	4,00	11,00	2,00	8,00	1,00
		Всего по проекту 7.		22,00	7,00	11,00	4,00	16,00	5,00	10,00	1,00
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
8	Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (переход от ЦТП к ИТП)	8.1. БИТП	шт	99,00	45,00	44,00	0,00	5,00	5,00	0,00	0,00
		8.2. Насосы	шт	2,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 8.		101,00	45,00	44,00	2,00	5,00	5,00	0,00	0,00
9	Диспетчеризация сбора данных с квартальных котельных и БИТП в АДС	9.1. Автоматизация	объект	338,00	0,00	0,00	338,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9.2. Здание		1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 9.		339,00	0,00	0,00	339,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Реконструкция районной котельной №2	10.1. Резервный кабель	объект	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2. Микропроцессорная защита	объект	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00
		10.3. РУ-0,4 кВ	шт	3,00	0,00	3,00	0,00	3,00	0,00	3,00	0,00
		10.4. Теплообменники	шт	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.5. Прит. вентиляция	объект	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.6. Дымовые трубы	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.7. КПП	объект	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.8. Телеметрия	объект	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего по проекту 10.		10,00	0,00	10,00	0,00	4,00	0,00	4,00	0,00
11	Реконструкция районной котельной №4 (увеличение мощности)	11.1. РУ-0,4 кВ	шт	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
		11.2. Котел	шт	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11.3. Насосы	шт	5,00	0,00	1,00	4,00	3,00	0,00	0,00	3,00
		11.4. Трубопроводы	п.м.	349,00	0,00	0,00	349,00	349,00	0,00	0,00	349,00
		11.5. Здание	объект	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00
Всего по проекту 11.		8,00	0,00	1,00	6,00	5,00	0,00	0,00	5,00		
ИТОГО по программе											

Руководитель энергоснабжающей организации

Директор АО "АИТС"

М.П. АЛЬМЕЙСКИЕ
ТЕПЛОВЫЕ
СЕТИ

Исполнитель: 8-4035607

Начальник ОКРис

(должность)



Р.Г. Зиннатуллин

Ф.И.О.

А.К. Костюченко

Ф.И.О.

8-8553-31-27-61

контакт.тел. с кодом города

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Альметьевские тепловые сети"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2014-2016 гг. (корректировка в части 2016г.)

Приложение 1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства									После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов. (в Гкал/ч)	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива	
											основное	резервное										основное	резервное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.1.1.1.	Строительство сетей к подключаемым объектам	мкр-ны "Яшьлек", "Западные ворота"											0	0				0	0	п.м.	0	+	+
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.2.1.1.																							
1.2.2. Прочие проекты																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																							
1.3.1.1.																							
1.3.2. Прочие проекты																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																							
1.4.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
1.4.1.1.																							
1.4.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 1.																							
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																							
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
2.1.1.	Строительство тепловых сетей и горячего водоснабжения	г.Альметьевск	0	0	0				протяженность	п.м.	протяженность	+							протяженность	п.м.	0		
Всего по разделу 2.																							
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1.	Техпервооружение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения	г.Альметьевск	1994,1995,1973	20	51				протяженность	п.км.	2,7631	+							протяженность	п.км.	3,5138	+	
1	Тех.первооружение теплосетей и ГВС от ТК "Нефтьлес" до ул. Левина, 91	р.к. 2	2001	20					протяженность	п.км.	0,836	+							протяженность	п.км.	0,8042	+	
2	Тех.первооружение теплосетей и ГВС от ул. Жуковского до ул. Советская, 215 (д.с.№65)	р.к. 2	1970	20					протяженность	п.км.	0,72	+							протяженность	п.км.	1,002	+	
3	Техпервооружение теплоты от ТК ул.Палева, 1 до ТК ул.Маяковского, 4	р.к. 2	1996	20					протяженность	п.км.	0,4	+							протяженность	п.км.	0,498	+	
4	Тех.первооружение теплоты от ул. Гафигулына, 49 до ЦТП-2	р.к. 4	2003	20					протяженность	п.км.	0,332	+	+						протяженность	п.км.	0,304	+	+
5	Перекладка инженерных сетей поному ЦТП-2																						
6	Перекладка инженерных сетей поному ЦТП-4	р.к. 4	1995	20					протяженность	п.км.	0,06	+	+						протяженность	п.км.	0,054	+	
7	Перекладка инженерных сетей поному ЦТП-1	р.к. 4	1997	20					протяженность	п.км.	0,015	+	+						протяженность	п.км.	0,025	+	+
8	Тех.первооружение (устройство конденсатора) теплоты в районе жд ул.Гафигулына, д.41	р.к. 4	1997	20					протяженность	п.км.	0,0128	+	+						протяженность	п.км.	0,0156	+	
9	Тех.первооружение сетей ГВС ул. Копеевого 13, 13А, 17	кк 6	2009	20					протяженность	п.км.	0,3873	+							протяженность	п.км.	0,708	+	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
10	Передача тепловых сетей по линии ЦТП-3	р.к. 4	2003	20				протяженность	п.км.	0	+	+	2016	20					протяженность	п.км.	0,079	+	+
11	Передача подземного трубопровода теплотрассы к ЦТП-5	р.к. 4	2003	20				протяженность	п.км.	0	+	+	2016	20					протяженность	п.км.	0,024	+	+
12	Техпереворужение теплотрассы от ТК ул.Левина, 8 до ул.Чехова, 35 (ПВР)	р.к. 1	2005	20				протяженность	п.км.	0	+		2017	20					протяженность	п.км.	0	+	
13	Техпереворужение от ТК ул.Левина, 56 до ТК ул.Джалил, 33 (ПВР)	р.к. 2	1981	20				протяженность	п.км.	0	+		2017	20					протяженность	п.км.	0	+	
14	Техпереворужение ГВС от ТК ул.Гафитуллина, 20 до ТК пр.Строителей, 43 (ПВР)	р.к. 4	1995	20				протяженность	п.км.	0	+	+	2017	20					протяженность	п.км.	0	+	+
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																							
3.2.1.1	Замена оборудования отработавшего нормативный срок	г.Альметьевск	1991,2000, 1994,2008	7, 10	100			количество	ед.	21	+		2016	5, 7	0				количество	ед.	21	+	
3.2.1.1	Техпереворужение, реконструкция технологического оборудования котельных	р.к.3, к.к. 27, Досаиф	1997, 1981, 1976	9	34			количество	объект	6			2016	5-9	34				количество	объект	6	+	
3.2.1.2	Реконструкция зданий и сооружений	р.к.1,3, адм. здание, к.к. 14	1997, 1981, 1976, 1962	10	35			количество	объект	4			2016	5-10	35				количество	объект	4	+	
Всего по разделу 3.																							
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1	Оптимизация работы системы теплоснабжения районной котельной №4 (переход от ЦТП к ИТП)	микр-он 3В и 4В	2014	5,7	0			количество	объект	2			2016	5, 10	0				количество	объект	2	+	+
4.2	Диспетчеризация сбора данных с котельных и БИТП в АДС	ул.Фахретдина 4						количество	объект				2016	5-10	0				количество	объект	338	+	
4.3	Реконструкция районной котельной № 2	р.к. № 2	1998	5, 10	35			количество	объект										количество	объект			
4.4	Реконструкция (увеличение мощности) районной котельной № 4	р.к. № 4	1994	25	35			тепловая нагрузка	Гкал/ч	98,32	+	+	2015-2017	25	0				тепловая нагрузка	Гкал/ч	128,32	+	+
Всего по разделу 4.																							
ИТОГО по программе																							

Руководитель энергоснабжающей организации Директор АО "АПТС"
М.П.

Исполнитель:

Начальник ОКРиС

Р.Г. Зиннатуллин

А.К. Костюченко
8-8553-31-27-61



(Handwritten signatures)