

Утверждено
распоряжением
Министерства строительства
и ЖКХ Кировской области
от «___» _____ 2015г. №___

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
"КИРОВСКАЯ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ"**

**«ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ
СЕТЕЙ ГОРОДА КИРОВА НА 2019-2033 ГОДЫ»**

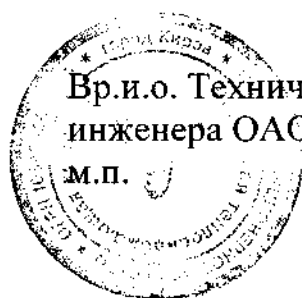
г. Киров

**Паспорт инвестиционной программы открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания" «Долгосрочная программа
реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Открытое акционерное общество «Кировская теплоснабжающая компания»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 610044, г. Киров, ул. Ломоносова, 2а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2033 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий инженер отдела разработки эксплуатационных и инвестиционных программ Дресвянников Дмитрий Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8332) 71-68-80, Dmitriy.Dresvyannikov@tplusgroup.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Плановые и фактические значения показателей надёжности и энергетической эффективности							
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети	3,58	3,19	3,10	2,98	2,98	2,93	2,89
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети	2,82	2,69	2,61	2,53	2,48	2,43	2,40

Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
Наименование	2030	2031	2032	2033			
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00			
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00			
Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети	2,34	2,29	2,28	2,25			
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	188,0	188,0	188,0	188,0			



Вр.и.о. Технического директора-Главного
инженера ОАО «КТК»

м.п.

Мойсеенко И.Г.

1. Основание для разработки инвестиционной программы

1. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»(изменения внесены Федеральным законом от 02.04.2014г. N 65-ФЗ).

2. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 28.12.2013).

3. Приказ от 13.06.2013г. N 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» Федеральной Службы по Тарифам.

4. Постановление от 22.10.2012 г. N1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (в ред. Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 N 1305).

5. «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Киров» на 2008-2010 гг. и на период до 2020г.», утверждённой решением Кировской городской Думой 29.02.2008 г. №14/5 (в редакции решения Кировской городской Думы от 27.11.2013г. N 20/2).

6. «Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года», утвержденная приказом МинэнергоРоссии от 19.09.2014 №631.

2. Пояснительная записка к инвестиционной программе

Инвестиционная программа Открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкция тепловых сетей по г. Кирову на 2019-2033 годы» является продолжением инвестиционной программы «Инвестиционная программа Открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» по г. Кирову» на 2016-2018 годы. Конечные плановые показатели, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы на 2016-2018 годы, являются начальными показателями инвестиционной программы на 2019-2033 годы (Приложение 3 к программе) и показано в таблице 1.

Таблица 1 – Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018 и 2019 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,126	0,126

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 год	2019 год
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,188	0,188
		т.у.т./м3	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	96%	96%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 130 870	1 108 178
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25%	25%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	5 782 008	5 770 920
		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	-	-

3. Цели, задачи и ожидаемые результаты выполнения инвестиционной программы

Основные цели и задачи, а также ожидаемые результаты инвестиционной программы сформированы с учётом «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Киров» на 2008-2010 гг. и на период до 2020г.», утверждённой решением Кировской городской Думой 29.02.2008 г. №14/5(в редакции решения Кировской городской Думы от 27.11.2013г. N 20/2) и «Схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» утвержденной приказом МинэнергоРоссии от 19.09.2014 №631.

3.1. Основными целями инвестиционной программы являются:

3.1.1. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

3.1.2. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

3.2. Инвестиционная программа направлена на решение следующих задач:

3.2.1. Реконструкция существующих объектов теплоснабжения.

3.2.2. Повышение надежности работы системы теплоснабжения.

3.3. При выполнении инвестиционной программы будут достигнуты следующие результаты:

3.3.1. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

3.3.2. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

4. Анализ существующего положения

4.1. Оценка потребности в объемах отпуска тепловой энергии потребителям

4.1.1. Краткая характеристика потребителей

Данные о потреблении тепловой энергии, структуре потребления за последние пять лет приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Полезный отпуск тепловой энергии (включая отпуск от сторонних источников)

Наименование	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Динамика 2014г. к 2010г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	5 402	4 842	4 649	4 618	4 605	85
бюджетные потребители	тыс. Гкал	550	567	480	475	481	87
прочие	тыс. Гкал	1 489	1 358	1 297	1 194	1 208	81
население	тыс. Гкал	3 364	2 917	2 872	2 950	2 915	87

Роста полезного отпуска 2010 г. обусловлен снижением средней температуры наружного воздуха отопительно–зимних периодов. Основной рост полезного отпуска тепловой энергии произошёл по группе прочих потребителей, к которым относятся промышленные и иные организации. В последующие годы средняя температура в отопительном периоде была выше, что вызвало снижение полезного отпуска. Дополнительным фактором снижения полезного отпуска является увеличение с 14,7% до 16,4% норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденного Минпромэнерго РФ для ОАО "КТК".

Таблица 3 – Прогноз потребления тепловой энергии

Наименование	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Динамика 2017г. к 2015г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	4 505	4 505	4 505	100
бюджетные потребители	тыс. Гкал	475	475	475	100
прочие	тыс. Гкал	1 081	1 081	1 081	100
население	тыс. Гкал	2 949	2 949	2 949	100

Прогнозируется снижение полезного отпуска в 2015 – 2017 гг. по отношению к 2014г. Основное снижение прогнозируется по группе «Прочие», в связи со снижением потребления тепловой энергии на технологические нужды, в т.ч. в паре. Увеличение потребления тепловой энергии новыми вводимыми объектами жилого фонда будет компенсироваться снижением роста потребления по существующим объектам, в связи с установкой на них приборов учёта и появлением возможности влияния на потребляемый объём тепловой энергии через проведение на этих объектах энергосберегающих мероприятий.

Основным потребителем тепловой энергии, доля которых превышает 5% от общего потребления тепловой энергии на территории Муниципального образования «Город Киров», являются:

- ООО «УК Октябрьского района города Кирова» - 17%;
- ООО «УК Ленинского района города Кирова» - 23%;
- ООО «УЖХ» - 7%.

Основным потребителем тепловой энергии в г.Кирово-Чепецке являются управляющие компании (ЖЭК), доля потребления которых составляет:

- ООО ЖЭК-2 – 18%;
- ООО ЖЭК-4 – 16%;
- ООО ЖЭК-7 – 15%;
- МУП ЖЭК-6 – 6%;
- ТСЖ «Черемушки» - 14%.

4.1.2. Анализ состояния и стратегия организации учета тепловой энергии

По состоянию на 1 марта 2014 года в городе Кирове и Кирово-Чепецке установлено 4 801 приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. Информация о состоянии приборного учёта приведена в таблице 3.

Таблица 4 – Состояние приборного учета, шт.

№	Группы	Всего точек учета	С приборами учета
1.	Промышленность	732	306
2.	Бюджет	794	792
3.	Муниципальное жилье	3442	1711

N	Группы	Всего точек учета	С приборами учета
4.	ТСЖ, ЖСК, кондоминиумы, ведомственное жилье	770	716
5.	Прочие	2082	1151
6.	Частный сектор	651	125
	ИТОГО по г.Кирову	8471	4801

Для более эффективной работы с парком приборов учета тепловой энергии и теплоносителя необходимо объединить теплосчетчики в автоматизированную систему коммерческого учета энергоресурсов (АСКУЭ). АСКУЭ дает возможность автоматизации учета тепловой энергии, начиная от контроля за параметрами теплоносителя в реальном времени, сбора данных и оперативного оповещения о нештатных ситуациях в работе теплосчетчиков, заканчивая обработкой полученной информации вплоть до формирования ежемесячных отчетов абонентов о потребленной ими тепловой энергии.

4.2. Оценка влияния различных факторов на объемы потребления тепловой энергии

На объем потребления тепловой энергии влияют следующие факторы:

1. Погодные условия определяют продолжительность, температурные режимы отопительного периода и соответственно величину отпущенной тепловой энергии в течение осенне-зимнего периода. Динамика изменения температуры наружного воздуха представлена на рисунке 1.

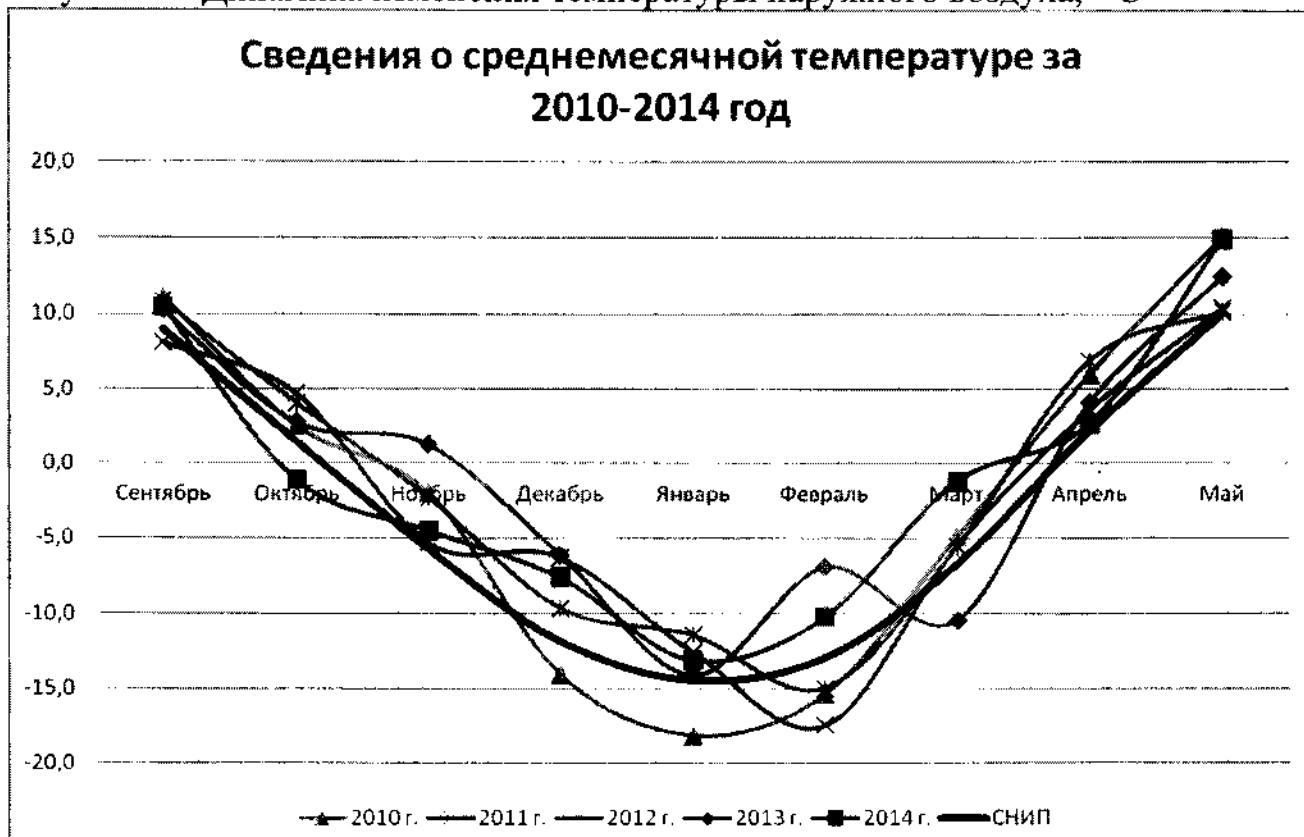
2. Сроки отключения потребителей в период сезонных гидравлических испытаний системы теплоснабжения, а также количество и сроки устранения дефектов, связанных с отключением потребителей.

3. На объём потребления тепловой энергии влияет динамика объёмов вводимых объектов нового строительства и реконструкция имеющегося.

4. Тарифная политика государства направленная на полный учет энергоресурсов и внедрение ресурсосберегающих технологий.

5. Наличие приборного учёта позволяющего контролировать расход энергоресурсов и создающего механизмы для стимулирования потребителей к проведению мероприятий по экономии тепловой энергии, в т.ч. внедрение мероприятий по автоматизации тепловых пунктов.

Рисунок 1 – Динамика изменения температуры наружного воздуха, °С



Отклонение объема потребления тепловой энергии напрямую зависит от погодных условий, т.е. от колебаний температуры наружного воздуха. Исходя из данных рисунка 1, следует, что наибольшее отклонение температуры наружного воздуха от данных СНиП «Строительная климатология» для города Кирова наблюдалось в 2010 году. В связи с чем, в 2010 году был зафиксирован рост объема теплоснабжения, что отражено в таблице 1 «Потребление тепловой энергии».

Сроки отключения потребителей в период сезонных гидравлических испытаний системы теплоснабжения, а также количество и сроки устранения дефектов, связанных с отключением потребителей имеет не значительное влияние на динамику теплоснабжения.

4.3. Краткое описание системы теплоснабжения города Кирова

4.3.1. Характеристика производственных мощностей системы теплоснабжения

В настоящее время теплоснабжение города Кирова на 91% осуществляется централизованно от ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, принадлежащих филиалу "Кировский" ОАО "ТГК-5", и на 9% от муниципальных котельных и котельных сторонних организаций и предприятий. Тепломагистрали от ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 города снабжают тепловой энергией Первомайский, Ленинский и Октябрьский районы г. Кирова.

Котельные и сети сторонних источников расположены в Нововятском районе и по периферии муниципального образования "Город Киров".

Теплоснабжение города Кирово-Чепецка осуществляется централизованно от ТЭЦ-3, принадлежащей филиалу «Кировский» ОАО «ТГК-5».

Источники генерации находятся в удовлетворительном техническом состоянии, их износ составляет порядка 70%. Ежегодно производится текущий и капитальный ремонт, объекты теплоснабжения готовятся к отопительному сезону. ОАО «КТК» ежегодно получает паспорт готовности к отопительному сезону.

Аварии на системе теплоснабжения за последние три года отсутствуют.

При этом значительная часть оборудования и сетей уже выработали свой ресурс и должны быть выведены из работы.

Повышение надежности работы системы теплоснабжения, снижения показателей износа и предупреждение аварийности возможно путем:

- реконструкции сетей выработавших свой ресурс;
- резервирование сетей путём строительства новых тепломагистралей.

Основания владения и пользования имуществом котельных и тепловых сетей:

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности №00019 от 28.02.2011;

- Договоры аренды имущества между ОАО «КТК» и МО «Город Киров»: № 6762 от 23.09.2009г.; № 6763 от 23.09.2009г.;

- Договоры аренды имущества между ОАО «КТК» и ОАО «ТГК-5»: № 996/022/2010 от 27.12.2010г.;

- Договоры субаренды между ОАО «КТК» и ОАО «ТГК-5»: № 5507000256 от 30.06.2008г.; № 5507000257 от 30.06.2008г.;

- Договор аренды между ОАО «КТК» и КОГУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре»: №527/24/2010 от 12.11.2010г., №579/24/2010 от 30.09.2010г.;

- Договор аренды имущества между ОАО «ТГК №5» и МО «Город Киров»: № 5449 от 18.10.2005г.

4.3.2. Описание систем энергоснабжения производственных объектов системы теплоснабжения

Категории потребителей электроэнергии ОАО "КТК" в г.Кирове подразделяются на группы:

- насосные перекачивающие станции НПС-2, НПС-3 - I категория электроприемников, перерыв электроснабжения которых влечет за собой опасность для жизни людей, значительный материальный ущерб, повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства;

- котельные в количестве 21 объект, центральные тепловые пункты в количестве 208 объектов - II категория электроприемников, перерыв

электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей;

- павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей в количестве 35 павильонов, коллекторные ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 в количестве 2-х объектов, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО "КТК" - III категория электроприемников.

Электроприемники I категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания. НПС-2, НПС-3 г. Кирова получают электроснабжение по кабельным линиям от подстанции "Юго-Западная", подстанции "Бытприбор", находящихся на балансе Северных электросетей филиала "Кировэнерго", со стороны 10 кВ, снабжены устройством АВР секций шин 6 кВ.

Электроприемники II категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. Котельные обеспечиваются электроэнергией от трансформаторных подстанций, находящихся на балансе МУП "Горэлектросеть", филиалов "Кировэнерго" со стороны 0,4 кВ по кабельным линиям. 10 котельных не имеют второго ввода.

Электроприемники III категории, электроснабжение которых может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток. Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей, коллекторные ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО "КТК" обеспечиваются электроэнергией в основном по кабельным линиям или небольшим участкам воздушных линий (часть линий находится на балансе ОАО "КТК", часть линий - на балансе МУП "Горэлектросеть", основная часть - бесхозные).

Одной из проблем при эксплуатации являются большое количество бесхозных кабельных линии, которые необходимо при содействии городской администрации передать на обслуживание специализированным организациям, имеющим производственные и кадровые ресурсы.

Перебои электроснабжения объектов ОАО "КТК" и низкая надежность электрических сетей напрямую отражаются на объеме передачи тепловой энергии потребителю.

Категории потребителей электроэнергии ОАО «КТК» в г.Кирово-Чепецке подразделяются на группы:

– Насосные перекачивающие станции НПС-1, НПС-2 - I категория электроприемников перерыв электроснабжения которых влечет за собой опасность для жизни людей, значительный материальный ущерб, повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства;

– Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей в количестве 9 павильонов, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО «КТК» – III категория электроприемников.

– Электроприемники I категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания.

– Электроприемники III категории, электроснабжение которых может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток. Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей, коллекторные ТЭЦ-3, производственная база и административный корпус ОАО «КТК» обеспечиваются электроэнергией в основном по кабельным линиям, или небольшим участкам воздушных линий.

Перебои электроснабжения объектов ОАО «КТК», надежность питающих сетей, напрямую отражаются на объемах передачи тепловой энергии Потребителю.

4.3.3 Описание систем автоматизации и диспетчеризации технологических процессов при эксплуатации энергетических объектов и систем распределения тепловой энергии

В настоящее время система диспетчеризации ОАО "КТК" включает в себя:

Семнадцать контролируемых пунктов (КП). В качестве устройств телеметрии используется модуль ЭКОМ-ТМ ММТ-5 производства ОАО «Прософт» г. Екатеринбург.

Пункт сбора информации находится на базе ОАО "КТК" (ул. Ломоносова, 2а).

Каналы связи между контролируемыми пунктами и пунктом сбора информации:

- физические линии связи;
- сотовая связь.

С контролируемых пунктов в пункт сбора информации передаются данные о технологических параметрах тепловой сети: температура сетевой воды, давление, расход.

Автоматизированная система управления технологическими процессами установлена на 13 объектах. Система пожарной сигнализации установлена на 96 объектах.

Недостатком существующей системы диспетчеризации является:

1. Малое количество контролируемых пунктов, подключенных к системе телеизмерения;
2. Отсутствует система телеуправления;

Риски существующей системы диспетчеризации:

1. Снижение оперативности получения информации о работе системы теплоснабжения;
2. Увеличение времени обнаружения технологических нарушений в работе оборудования.

Для повышения эффективности и надежности работы системы диспетчеризации необходимо:

1. Подключение всех контролируемых пунктов к системе телеизмерения;
2. Разработка и внедрение системы телеуправления на основных объектах системы теплоснабжения.

4.3.4. Характеристика сетей теплоснабжения

Общая протяженность наружных сетей теплоснабжения города Кирова и Кирово-Чепецка, обслуживаемых ОАО "КТК", составляет 683,3 км (в 2-трубном исполнении), в т.ч. в г.Кирове- 584,7 км и Кирово-Чепецке - 98,6 км (в 2-трубном исполнении) с диаметрами от 15 мм до 1000 мм. Год ввода - 1949 - 2014 годы.

Структура тепловых сетей представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Структура тепловых сетей, обслуживаемых ОАО «КТК»

Диаметр	Длина в двухтрубном исполнении, всего	в т.ч. в собственности ОАО "КТК"	в т.ч. в собственности МО "Город Киров"	в т.ч. в собственности МО "Город Кирово-Чепецк"
мм	км	км	км	км
D-15	0,2	0,0	0,2	0,0
D-20	4,6	0,0	4,6	0,0
D-25	2,0	0,0	2,0	0,0
D-32	11,5	0,1	11,3	0,0
D-40	13,4	0,6	12,7	0,0
D-50	69,8	6,7	62,8	0,3
D-70	55,2	8,8	45,2	1,2
D-80	55,5	6,9	47,1	1,5
D-100	78,2	10,6	65,2	2,4
D-125	33,7	7,5	24,3	1,8
D-150	79,3	17,6	59,9	1,8

Диаметр	Длина в двухтрубном исполнении, всего	в т.ч. в собственности ОАО "КТК"	в т.ч. в собственности МО "Город Киров"	в т.ч. в собственности МО "Город Кирово-Чепецк"
D-200	53,4	21,3	31,5	0,6
D-250	44,0	36,7	7,4	0,0
D-300	28,9	25,2	3,7	0,0
D-350	3,0	2,8	0,2	0,0
D-400	35,7	33,3	2,3	0,0
D-450	1,7	1,7	0,0	0,0
D-500	50,8	48,0	2,8	0,0
D-600	22,5	22,5	0,0	0,0
D-700	16,4	13,5	2,9	0,0
D-800	4,3	4,3	0,0	0,0
D-900	5,6	5,6	0,0	0,0
D-1000	13,5	13,5	0,0	0,0
Итого	683,3	287,6	386,1	9,6

Основной проблемой, возникающей при эксплуатации, является крайне изношенное состояние большинства тепловых сетей, что приводит к увеличению потерь тепловой энергии и перерасходу воды, направляемой на подпитку и нужды горячего водоснабжения.

В системе теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» функционируют центральные тепловые пункты (ЦТП) подключенные:

1. от ТЭЦ города – 191 шт., с подключенной нагрузкой – 559 Гкал/час.
2. от котельных муниципального образования «Город Киров» - 8 шт., с подключенной нагрузкой – 40 Гкал/час.
3. от котельных сторонних организаций - 9 шт., с подключенной нагрузкой – 71,5 Гкал/час.

Установленная мощность ЦТП соответствует подключенной нагрузке.

Также в системе теплоснабжения функционируют 2 насосно-перекачивающие станции (НПС), с суммарной расчетной расходной характеристикой 12 500 т/час:

НПС №2 ул. Производственная, 22, мощностью – 7 500 т/ч, подключенной нагрузкой – 5 400 т/час;

НПС №3 проезд Солнечный, 2-а, мощностью – 5 000 т/ч, подключенной нагрузкой – 4 890 т/час.

В системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 г. Кирово-Чепецка 2 насосно-перекачивающие станции, с суммарной расчетной расходной характеристикой 1850 т/час.

НПС №1 ул. Ленина, мощностью – 800 т/ч, подключенной нагрузкой – 500 т/ч.

НПС №2 ул. Сосновая, мощностью - 1500 т/ч, подключенной нагрузкой – 1050 т/ч.

Основные проблемы, возникающие при эксплуатации ЦТП и НПС:

1. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.
2. Недостаточный уровень автоматизации и контроля, отсутствие систем телемеханики.
3. Неэффективная система распределения тепловой энергии от ЦТП до конечного потребителя. Крайне изношенное состояние большинства ЦТП (оборудование, здания).

Основными проблемами существующей системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка являются:

1. Радиальная схема тепловых сетей города с незначительной возможностью резервирования системы.

2. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.

Состояние изоляции на большинстве участков тепловых сетей города неудовлетворительное. Снижение теплоизоляционных свойств составляет более 40%, что приводит к значительным потерям тепловой энергии при ее передаче.

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации сетей, необходимо отнести:

- аварийные ситуации на тепломагистралях,
- неготовность систем потребителей к работе в расчетных режимах.

Повышение надежности работы системы теплоснабжения и предупреждение аварийности возможно выполнением следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей,
- строительство новых тепломагистралей.

В таблице 6 указана степень износа тепловых сетей.

Таблица 6 – Износ тепловых сетей, %

Наименование	Показатель, %
Износ теплотрасс	95
Износ ЦТП	90
Износ НПС	89

Аварии на сетях теплоснабжения, НПС и ЦТП за последние 3 года отсутствуют, но растёт количество дефектов. В таблице 7 показана динамика роста количества дефектов.

Таблица 7 – Динамика роста количества дефектов на объектах тепловых сетей, шт

Наименование	Количество дефектов			Рост дефектов 2014г. к 2012г., %
	2012г.	2013г.	2014г.	
на объектах, ОАО «КТК»	498	522	565	13
на объектах муниципального образования "Город Киров"	1423	1464	1851	30
на объектах муниципального образования "Город Кирово-Чепецк"	7	4	4	0

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации системы теплоснабжения, необходимо отнести:

- технологические отказы и аварии на оборудовании и сетях при температурах наружного воздуха от - 20 град. С и ниже;
- высокий (критичный) уровень износа тепловых сетей;
- высокий (критичный) уровень износа оборудования;
- неудовлетворительное состояние строительных конструкций.

Для повышения эффективности и надежности работы тепловых сетей необходимо:

- реконструкция тепловых сетей с использованием трубопроводов в заводской индустриальной изоляции;
- реконструкция сетей с учётом текущей нагрузки и перспективных планов развития города;
- реконструкция ЦТП с заменой морально устаревшего и выработавшего свой ресурс оборудования или вывод из работы ЦТП с устройством индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у потребителя;
- замены морально устаревшего и выработавшего свой ресурс оборудования;
- внедрения новых систем автоматизации и контроля.

В данной инвестиционной программе предлагается реконструкция тепловых сетей.

4.3.5. Характеристика источников теплоснабжения (котельных)

В таблице 8 указан перечень котельных, находящихся на обслуживании предприятия. Всего 21 котельная, находятся в собственности муниципального образования «Город Киров», из них:

- на природном газе – 11шт.;
- на мазуте - 1 шт.;
- на каменном угле – 8 шт.;
- на дровах – 1 шт.

Установленная мощность котельных варьируется от 0,09 МВт до 52,7 МВт.
Суммарная тепловая мощность – 132,38 МВт.

Присоединенная тепловая нагрузка – 87,4 МВт.

Таблица 8 – Котельные, находящиеся в аренде ОАО «КТК»

№ п/п	Номер и адрес котельной	Вид топлива	Мощность котельной, Гкал/час	Присоедин ённая нагрузка, Гкал/час	Удельное потребление энергоресурса, ТУТ/Гкал
1	6.1; г. Киров, ул. Парковая, 10а	Природный газ	11,72	1,23	0,16
2	6.5; ул. Есенина, 9	Каменный уголь	0,60	0,20	0,28
3	6.7; ул. Харьковская, 6	Каменный уголь	0,27	0,33	0,38
4	6.8; ул. Потребкооперации	Мазут	4,78	0,98	0,31
5	6.9; ул. 4 Пятилетки, 38	Природный газ	1,80	0,63	0,15
6	6.11; пер. Средний, 9	Каменный уголь	0,60	0,12	0,29
7	8.1; Нововятский район, ул. Советская, 9	Природный газ	10,06	6,10	0,16
8	8.2; Нововятский район, ул. Орджоникидзе, 1	Природный газ	24,00	17,97	0,16
9	8.3; Нововятский район, городская больница № 2, ул. Гагарина, 2	Каменный уголь	0,43	0,30	0,26
10	11.7; п. Садаковский, ул.Московская, 40	Природный газ	5,40	1,57	0,15
11	11.8; п. Садаковский, ул.Московская, 52	Природный газ	0,42	0,42	0,16
12	11.3; п. Бахта, ул. Юбилейная, 8	Природный газ	12,00	3,79	0,18
13	11.4; п. Бахта, ул. Юбилейная, 38, - больница	Каменный уголь	0,40	0,13	0,31
14	11.5; с. Русское, ул. Юбилейная, 15	Природный газ	6,02	2,89	0,17
15	11.6; с. Русское	Дрова	0,08	0,08	0,39
16	6.15; ул. Заводская, 176	Каменный уголь	0,32	0,12	0,39
17	6.13; п. Порошино, ул. Школьная, 1	Каменный уголь	1,19	0,16	0,31

№ п/п	Номер и адрес котельной	Вид топлива	Мощность котельной, Гкал/час	Присоедин ённая нагрузка, Гкал/час	Удельное потребление энергоресур са, ТУТ/Гкал
18	6.14; п. Сидоровка, ул. Холуновская, 1	Каменный уголь	3,24	1,50	0,28
19	БМК; п. Победилово	Природный газ	1,84	1,56	0,18
20	БМК; п. Захарищевы	Природный газ	2,31	2,03	0,18
21	10.3; п. Лянгасово, ул. Комсомольская, 22	Природный газ	44,90	33,01	0,18
Всего по котельным			132,38	75,12	X

Основными проблемами, возникающими при эксплуатации котельных, являются:

1. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.

2. Экологические вопросы, связанные с расположением котельных в зонах плотной городской застройки и нового строительства.

Аварии на котельных за последние три года отсутствуют, инциденты - тоже.

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации котельных, необходимо отнести:

- технологические отказы и аварии на оборудовании при температурах наружного воздуха от - 20 град. С и ниже;
- разлив нефтепродуктов (мазут);
- разрыв газопроводов на газовых котельных;
- аварийный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива.

Повышение надежности работы котельных и снижение издержек возможно путем:

- ликвидации котельных с подключением потребителей к системам центрального теплоснабжения ТЭЦ;
- закрытием котельных, с переводом нагрузки на более эффективные котельные;
- перевода котельных на газообразное топливо;
- реконструкции, с заменой морально устаревшего, выработавшего свой ресурс оборудования.

4.3.6. Краткое описание производственных баз, технического оснащения ОАО "КТК"

4.3.6.1. Краткое описание производственных баз, технического оснащения ОАО "КТК"

В наличии ОАО «КТК» находится 15 производственных баз.

На данных базах находятся ремонтные мастерские, склады, лаборатории, гаражные боксы. Базы укомплектованы необходимым оборудованием и инструментом.

На предприятии функционируют химическая лаборатория, лаборатории КИП и лаборатория диагностики.

Химическая лаборатория, входящей в состав Службы измерений, наладки и испытаний (СИНиИ) ОАО «КТК. Основным направлением деятельности лаборатории является:

1. Контроль за качеством воды, в т.ч. горячего водоснабжения (ГВС) на соответствие санитарным нормам и правилам.
2. Отбор проб и химический контроль водно-химического режима водоподготовительных установок, котлоагрегатов, систем теплоснабжения.
3. Контроль загазованности тепловых камер.
4. Оценка интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях.
5. Осмотр внутренних поверхностей котлоагрегатов, водо-водяных подогревателей, расчет удельной загрязненности внутренних поверхностей теплоэнергетического оборудования, химический состав отложений.
6. Динамическая обменная емкость ионитов.

Также в СИНиИ имеются следующие лаборатории по проведению ремонтов с последующей ведомственной поверкой (калибровкой) средств измерений:

1. Манометрическая. Функция: ремонт с последующей калибровкой манометров, реле давлений.
2. Термостатная. Функция: ремонт с последующей калибровкой газовых термометров (ТГС, ТГП), термо-реле (ТУДЭ и т.д.)
3. Лаборатория по ремонту приборов малых давлений. Функция: ремонт с последующей калибровкой напорометров, тяго-напорометров, перепадамеров (ДМ, ДСС и т.д.).
4. Лаборатория по ремонту вторичных приборов. Функции: ремонт с последующей калибровкой, проверка работоспособности приборов контроля, газоанализаторов и т.д.
5. Лаборатория по ремонту приборов расхода. Функции: ремонт с последующей калибровкой, проверка работоспособности технологических расходомеров и теплосчётчиков.

Лаборатория диагностики функционирует на базе отдела диагностики. Основными задачами отдела являются:

1. Проведение технического диагностирование состояния металла трубопроводов и тепломеханического оборудования (по продлению сроков дальнейшей эксплуатации) находящихся на балансе предприятия.

2. Подготовка и проведение испытаний трубопроводов тепловых сетей на тепловые, гидравлические потери, расчётную температуру.

3. Проведение режимно-наладочных испытаний котлов.

Все лаборатории оснащены необходимым оборудованием, которое периодически обновляется.

Собственного автомобильного парка предприятие не имеет. Весь необходимый для обслуживания и ремонта автотранспорт предоставляется на основании договора оказания транспортных услуг

4.3.6.2. Описание и анализ существующей системы логистики

Проведение закупок осуществляется в соответствии с утвержденной центральным закупочным органом - ЗАО "КЭС" годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ), которая формируется на основании бизнес-плана.

При подготовке решения о непосредственном проведении закупки определяется потребность в закупаемой продукции (по количеству, качеству, срокам поставки и иным показателям, не упомянутым в годовой комплексной программе закупок) и устанавливаются функциональные и/или технические требования к ней.

По постоянно закупаемой продукции анализ рынка проводится как при формировании годовой комплексной программы закупок, так и в форме мониторинга (отслеживания) цен. По эпизодически закупаемой продукции анализ рынка проводится дважды - при формировании годовой комплексной программы закупок и, если между утверждением ГКПЗ и началом объявления о закупке прошло более 3 месяцев или при резких колебаниях рыночных цен на данную продукцию, непосредственно перед официальным объявлением о закупке. Мониторинг цен ведется по постоянно закупаемой продукции.

Организатор закупки принимает решение о заключении договора с тем участником, предложение которого наиболее полно удовлетворяет потребностям заказчика, определенным в соответствии с опубликованными в запросе предложений критериями. После заключения договора осуществляется поставка МТР графику, утвержденному в спецификации.

Поставка МТР осуществляется автотранспортом до склада ОАО "КТК" по адресу: город Киров, ул. Ломоносова, 2а. Складские помещения располагаются на охраняемой территории с удобными подъездными путями, это обеспечивает поставку и отгрузку товара своевременно.

Поступившие материалы отгружают на склад. Выгрузка материалов на склад осуществляется с помощью погрузчика или автокрана. Поступив на склад, материалы подлежат обработке и размещению на складе. Прием материалов на склад осуществляет заведующий складом. Параллельно с приемом он занимается заполнением документации. Поступление материалов на склад оформляется приходным ордером, который подписывается заведующим складом. Учет материалов на складе ведется с помощью карточки складского учета. В ней указываются: склад, стеллаж, ячейка, марка, сорт, размер, цена, норма запаса,

наименование материала. Указываются номер документа, от кого получено или кому отпущено, приход, расход, остаток.

Принятые по количеству и качеству товары укладывают в тару и перемещают в зону хранения. Здесь их укладывают на стеллажи или в штабеля. Для осуществления оперативного контроля и ухода за товарами, быстрой их отборки и отпуска разработана и соблюдается рациональная схема размещения товаров, которая предусматривает закрепление за товарами определенных групп, подгрупп и наименований постоянных мест хранения (секций, участков, стеллажей и т.д.). На складе налажен постоянный контроль за поддержанием оптимальной температуры и влажности воздуха. Склад оборудован сигнализацией. Все это обеспечивает высокую степень сохранности груза.

4.3.6.3. Описание и анализ информационных управленческих систем

Для проведения анализа информационных управленческих систем, используемых в ОАО "КТК", а также анализа применяемого компьютерного аппаратного и программного обеспечения было проведено обследование информационной системы предприятия, которое включало в себя:

- сбор информации о системном обеспечении, о локальных и глобальных вычислительных сетях, телекоммуникационном и серверном оборудовании, персональных компьютерах пользователей;
- обследование систем коммуникаций, прикладных систем и организационных процессов.

Рабочие станции представлены системными блоками заводской сборки. Список используемой оргтехники разнообразен и содержит как современную копировально-множительную технику, так и морально устаревшие, изношенные и подлежащие выводу из эксплуатации устройства.

5. Перечень программных мероприятий

Программные мероприятия, за счет энергосберегающих проектных решений обеспечивают сокращение тепловых потерь при передаче тепловой энергии и повышению надёжности системы теплоснабжения г. Кирова.

Перечень программных мероприятий представлен в приложении 1.

6. Сводная оценка потребности в инвестициях, источники финансирования

6.1. Определение приоритетных направлений инвестирования

Инвестиционная программа ОАО «КТК» направлена на решение задач по снижению потерь при транспортировке тепловой энергии, и связана с реконструкцией существующих тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.

Данная инвестиционная программа не включает работ, проводимых в целях подключения новых потребителей.

Реализации данных мероприятий повысит надежность и эффективность работы системы теплоснабжения. Информация по мероприятиям указана в Приложении 2 (форма №2-ИП ТС).

6.2. Сводная оценка потребности в инвестициях с расшифровкой по направлениям и объектам инвестирования

Одной из причин некачественного предоставления услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения является износ тепловых сетей.

В рамках данной программы предлагается реконструировать 238,4 км. сетей (в одноструйном исчислении). Перечень участков сетей указан в приложении 1.

Основанием выполнения реконструкции тепловых сетей, указанных в приложении 1 являются полученные заключения промышленной безопасности или результатов диагностики, в которых указано ограничение срока продления эксплуатации участка тепловой сети из-за технического состояния трубопровода.

Реконструкция данных трубопроводов обусловлена их физическим износом, т.е. утонение стенки трубопровода более разрешённого строительными нормами и правилами. На трубопроводах при реконструкции будут использованы современные изоляционные материалы, с улучшенными теплоизоляционными свойствами и позволяющие минимизировать риск появления наружной коррозии.

При реконструкции тепловых сетей будет проведена замена трубопроводов и части строительных конструкций.

Положительный эффект от реализации мероприятия заключается в:

- повышение надёжности работы сети;
- снижение потерь теплоносителя – 174,8 тыс.м³/год;
- снижении потерь тепловой энергии как через изоляцию (293,9 тыс.Гкал/год), так и с утечками(10,6 тыс.Гкал/год).

6.3. Значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы представлены в приложении №2.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения указаны в приложении №3.

6.4. Определение финансовых источников для реализации инвестиционной программы

Затраты на выполнение инвестиционной программы складываются из совокупности затрат на реализацию входящих в нее мероприятий.

В расчет финансовых потребностей включены затраты на выполнение проектно-изыскательских, строительно-монтажных работ, прочие расходы в зависимости от этапов по каждому конкретному объекту.

После выполнения разработки проектно-сметной документации по каждому конкретному мероприятию возможна корректировка суммы затрат.

Источником финансирования инвестиционной программы ОАО «КТК» на 2019-2033 годы является тариф на транспорт тепловой энергии, в лимитах включенных сумм амортизационных отчислений и прибыли ОАО "КТК".

При снижении источников финансирования программы программа подлежит корректировке с изменением объема выполняемых мероприятий.

6.5. Расчет финансовых потребностей ОАО "КТК" для реализации инвестиционной программы

Общие затраты на реализацию настоящей инвестиционной программы составляют 8 075 850,8 тыс.руб. без НДС за 2019-2033 годы. (Приложение №1).

Расчёт расходов и источников финансирования для реализации инвестиционной программы представлен в приложении №5.

7. Отчет об исполнении инвестиционных программ.

Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Кирова и Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы указан в приложениях №7 и №8.

Отчет об исполнении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» по городу Кирову на 2015 год указан в приложениях №9 и №10.

8. Порядок передачи в собственность муниципального образования "Город Киров" результатов реализации Программы

Неотделимые улучшения муниципального имущества, возникшие в результате реализации инвестиционной программы, переходят в собственность муниципального образования «Город Киров» после окончания или расторжения договоров аренды основного имущества.

Установленные при реализации инвестиционной программы в жилых домах приборы учета, а также созданные индивидуальные тепловые пункты являются собственностью ОАО «КТК», если данное имущество не передано в собственность собственников помещений жилых домов на основании договора, заключенного в соответствии с решением общего собрания собственников помещений дома.

Иное имущество, созданное при реализации инвестиционной программы, является собственностью ОАО «КТК».

9. Выводы и заключения

На основании предоставленных данных можно сделать вывод, что реализация предлагаемых мероприятий позволит достичь ожидаемых результатов программы, а также достижение показателей надёжности и энергетической эффективности.

Вр.и.о. Технического директора-Главного
инженера ОАО «КТК»

М.П.



Мойсеенко И.Г.

(источник финансирования: амортизации и прибыль)

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	Реконструкция тепловых сетей от ТК ВЛК-6 до ТК-2: 20200 протяженностью 291 м																					
2.1.296		2023	2023	200	582	2023	12 483,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12 483,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-1 20200 протяженностью 209 м																					
2.1.297		2023	2023	200	418	2023	8 965,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8 965,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-4 до ТК-3: 20200 протяженностью 74,5 м																					
2.1.298		2023	2023	200	149	2023	3 195,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3 195,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК ВТК-2(Груда) до ТК ВСТ-К2(Патнишка) 20200 протяженностью 234 м																					
2.1.299		2023	2024	200	468	2024	10 396,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 528,7	8 868,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от УТ-3 до ЦТП№23: 20200 протяженностью 175 м																					
2.1.300		2024	2024	200	350	2024	7 823,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 823,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК МПК-4 до ТК МПК-5: 20200 протяженностью 58 м																					
2.1.301		2024	2024	200	116	2024	2 593,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 593,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-0 до ТК-1(К.Маркса): 20200 протяженностью 118 м																					
2.1.302		2024	2024	200	236	2024	5 275,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 275,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-4(Горбуновой): 20200 протяженностью 229 м																					
2.1.303		2024	2024	200	458	2024	10 237,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 237,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК 1-45 до ТК 1-47: 20200 протяженностью 133 м																					
2.1.304		2024	2024	200	266	2024	5 946,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 946,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-10 до ТК-18: 20200 протяженностью 181 м																					
2.1.305		2024	2024	200	762	2024	17 033,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 033,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК ЮБК-11 до ТК ЮБК-11 10200(Т2) протяженностью 10,5 м																					
2.1.306		2024	2024	200	10,5	2024	328,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	328,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК 5-00 до ТК-1(К-3): 20200 протяженностью 133 м																					
2.1.307		2024	2024	200	260	2024	5 946,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 946,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП-2 20200 протяженностью 56 м																					
2.1.308		2024	2024	200	112	2024	2 503,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 503,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ЦТП-1. 20200 протяженностью 91 м																					
2.1.309		2024	2024	200	182	2024	4 068,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 068,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК О-К10 до ЦТП-145. 20200 протяженностью 213,5 м																					
2.1.310		2024	2024	200	427	2024	9 544,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 544,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК О-К12 до ЦТП-146. 20200 протяженностью 186,9 м																					
2.1.311		2024	2024	200	373,8	2024	8 355,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 355,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-10 до и с зд Некрасова,28. 20200 протяженностью 11 м																					
2.1.312		2024	2024	200	22	2024	491,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	491,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-10 до ТК-1(ТСЖ Береза): 20200 протяженностью 34 м																					
2.1.313		2024	2024	200	68	2024	1 520,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 520,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК 1-17 до ТК СВК-7. 20250 протяженностью 133 м																					
2.1.314		2024	2024	250	266	2024	6 897,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 897,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК СВК-7 до ТК СВК-6. 20250 протяженностью 98 м																					
2.1.315		2024	2024	250	196	2024	5 082,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 082,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до ТК-1. 20250 протяженностью 56,5 м																					
2.1.316		2024	2024	250	113	2024	2 930,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 930,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от оп В-106до ТК-4 20250 протяженностью 586 м																					
2.1.317		2024	2024	250	1172	2024	30 390,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 390,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до ТК-9. 20250 протяженностью 234 м																					
2.1.318		2024	2024	250	468	2024	12 135,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 135,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-7. 20250 протяженностью 145 м																					
2.1.319		2024	2024	250	290	2024	7 519,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 519,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК-6(Котласская) до ТК-8(Слободская): 20250 протяженностью 268 м																					
2.1.320		2024	2025	250	536	2025	14 306,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 539,2	11 767,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реконструкция тепловых сетей от ТК 6-26 до ТК-1(Труда). 20250 протяженностью 116 м																					
2.1.321		2025	2025	250	232	2025	6 231,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 231,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.322	Реконструкция тепловых сетей от ТК-30 до ТК-8 20250 протяженностью 420 м	2024	2025	250	840	2025	22 563,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 563,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.323	Реконструкция тепловых сетей от ТК 6-72 до ТК 6-79: 20250 протяженностью 416 м	2025	2025	250	832	2025	22 348,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 348,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.324	Реконструкция тепловых сетей от ТК С-К1 до НО-18(Оранжевая): 20250 протяженностью 1586 м	2025	2026	250	3172	2026	85 710,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69 765,4	15 945,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.325	Реконструкция тепловых сетей от ТК ВЛК-6 до УТ-11: 20250 протяженностью 103 м	2025	2025	250	206	2025	5 533,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 533,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.326	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-8(Миллиейская): 20250 протяженностью 471 м	2025	2025	250	942	2025	25 303,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 303,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.327	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-1: 20250 протяженностью 176 м	2025	2025	250	352	2025	9 455,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 455,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.328	Реконструкция тепловых сетей от ТК 1-42 до ТК 1-45: 20250 протяженностью 225 м	2025	2026	250	450	2026	12 351,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 030,3	8 321,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.329	Реконструкция тепловых сетей от ТК ЮК-13 до ТК-10: 20250 протяженностью 262 м	2026	2026	250	524	2026	14 536,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 536,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.330	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-3: 20250 протяженностью 238 м	2026	2026	250	476	2026	13 205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.331	Реконструкция тепловых сетей от ТК 6-23 до ТК РЛК-3: 20250 протяженностью 159 м	2026	2026	250	318	2026	8 821,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 821,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.332	Реконструкция тепловых сетей от ТК-9(Миллиейская) до ТК-12: 20125 протяженностью 144 м	2026	2026	125	288	2026	5 336,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 336,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.333	Реконструкция тепловых сетей от ТК РЛК-5 до ТК-3 20150 протяженностью 85 м	2026	2026	150	170	2026	3 456,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 456,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.334	Реконструкция тепловых сетей от ТК-10.1 до ТК-12 20150 протяженностью 49 м	2026	2026	150	98	2026	1 992,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 992,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.335	Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до н.с.зд.ТП-20200 протяженностью 113 м	2026	2026	200	226	2026	5 404,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 404,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.336	Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-10.1 20200 протяженностью 50 м	2026	2026	200	100	2026	2 391,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 391,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.337	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП-3 20200 протяженностью 376 м	2026	2026	200	752	2026	17 983,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 983,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.338	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП-44: 20200 протяженностью 255 м	2026	2026	200	510	2026	12 196,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 196,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.339	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1(УСП) до ТК-9: 20200 протяженностью 230 м	2026	2026	200	460	2026	11 000,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 000,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.340	Реконструкция тепловых сетей от ТК ЮК-23 до ЦТП-45: 20200 протяженностью 104 м	2026	2026	200	208	2026	4 974,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 974,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.341	Реконструкция тепловых сетей от ТК МТК-2а до ТК МТК-3 20200 протяженностью 129 м	2026	2026	200	258	2026	6 169,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 169,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.342	Реконструкция тепловых сетей от ТК МТК-3 до ТК МТК-4: 20200 протяженностью 52 м	2026	2026	200	104	2026	2 487,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 487,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.343	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-1: 20200 протяженностью 363 м	2026	2026	200	726	2026	17 362,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 362,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.344	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП-43: 20200 протяженностью 209 м	2026	2026	200	418	2026	9 996,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 996,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.345	Реконструкция тепловых сетей от ТК В-К2 до ТК-8 20250 протяженностью 399 м	2026	2027	250	798	2027	22 392,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 417,8	6 974,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.346	Реконструкция тепловых сетей от ТК 1-22 до ТК МТК-2: 20250 протяженностью 62 м	2027	2027	250	124	2027	3 570,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 570,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.347	Реконструкция тепловых сетей от ТК МТК-5 до ТК СБК-5: 20250 протяженностью 141 м	2027	2027	250	282	2027	8 119,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 119,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.348	Реконструкция тепловых сетей от ТК-9(Горбачева) до ТК-9 20250 протяженностью 182 м	2027	2027	250	364	2027	10 480,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 480,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.349	Реконструкция тепловых сетей от ТК ЮК-3(Кольцова) до ТК-5: 20250 протяженностью 389 м	2027	2027	250	778	2027	22 399,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 399,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.350	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-9: 20250 протяженностью 71 м	2027	2027	250	142	2027	4 088,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 088,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.351	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-3: 20250 протяженностью 237 м	2027	2027	250	474	2027	13 647,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 647,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.352	Реконструкция тепловых сетей от ТК 7-35 до ТК 7-32: 20250 протяженностью 240 м	2027	2027	250	480	2027	13 819,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 819,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.353	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-1(Комсомольский пр-д): 20250 протяженностью 304 м	2027	2027	250	608	2027	17 505,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 505,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.354	Реконструкция тепловых сетей от ТК-4 до ТК-1 20250 протяженностью 36 м	2027	2027	250	72	2027	2 073,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 073,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.355	Реконструкция тепловых сетей от ТК 6-46 до УП(Дерендаева-Горбачева): 20250 протяженностью 524 м	2027	2027	250	1048	2027	30 173,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 173,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.356	Реконструкция тепловых сетей от УП(Дерендаева-Горбачева) до ТК-2: 20250 протяженностью 159 м	2027	2027	250	318	2027	9 155,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 155,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.357	Реконструкция тепловых сетей от ТК МТК-2 до ТК МТК-2а: 20250 протяженностью 99 м	2027	2027	250	198	2027	5 700,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 700,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.358	Реконструкция тепловых сетей от ТК 8-16 до ТК-3: 20250 протяженностью 299 м	2027	2027	250	598	2027	17 217,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 217,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.359	Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до ТК-6: 20250 протяженностью 90 м	2027	2027	250	180	2027	5 182,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 182,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.360	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до н с дз Солнечный,2-а: 20100 протяженностью 43 м	2027	2027	100	86	2027	1 494,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 494,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.361	Реконструкция тепловых сетей от ТК-15(5) до ЦТП-163: 20150 протяженностью 127 м	2028	2028	150	254	2028	5 542,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 542,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.362	Реконструкция тепловых сетей от ТК 4-06 до ТК-3: 20150 протяженностью 160 м	2027	2028	150	320	2028	6 798,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 401,0	1 397,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.363	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ТК-1: 20150 протяженностью 103 м	2028	2028	150	206	2028	4 495,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 495,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.364	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ЦТП ДОСААФ: 20150 протяженностью 10 м	2028	2028	150	20	2028	436,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	436,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.365	Реконструкция тепловых сетей от ТК О-К8 до ТК-7: 20150 протяженностью 66 м	2028	2028	150	132	2028	2 880,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 880,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.366	Реконструкция тепловых сетей от ТК СВК-17 до ТК 5-25: 20200 протяженностью 257 м	2028	2028	200	514	2028	13 192,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 192,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.367	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП-35: 20200 протяженностью 566 м	2028	2028	200	1132	2028	29 053,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 053,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.368	Реконструкция тепловых сетей от ТК-6(8) до ЦТП-38: 20200 протяженностью 61 м	2028	2028	200	122	2028	3 131,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 131,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.369	Реконструкция тепловых сетей от ТК-6(8) до ЦТП-39: 20200 протяженностью 255 м	2028	2028	200	510	2028	11 089,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 089,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.370	Реконструкция тепловых сетей от ТК-2 до ЦТП-36: 20250 протяженностью 96 м	2028	2028	250	192	2028	5 716,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 716,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.371	Реконструкция тепловых сетей от ТК-144(ЖБК-7) до ТК 7-18: 20250 протяженностью 304 м	2028	2028	250	608	2028	18 101,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 101,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.372	Реконструкция тепловых сетей от ТК-5(Дерендаева) до ТК-6(Азина): 20250 протяженностью 397,5 м	2028	2028	250	795	2028	23 669,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 669,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.373	Реконструкция тепловых сетей от НО-8 до ТК-1: 20250 протяженностью 607 м	2028	2028	250	1214	2028	36 144,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 144,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.374	Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до ТК-6(8): 20250 протяженностью 306 м	2028	2029	250	612	2029	18 271,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 637,3	1 634,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.375	Реконструкция тепловых сетей от ТК-5(4) до ЦТП-37: 20250 протяженностью 59 м	2028	2028	250	118	2028	3 513,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 513,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.376	Реконструкция тепловых сетей от УТ-5 до ТК-6: 20250 протяженностью 112 м	2029	2029	250	224	2029	6 881,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 881,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.377	Реконструкция тепловых сетей от НО-18 до тч-1: 20250 протяженностью 48 м	2029	2029	250	96	2029	2 949,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 949,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.378	Реконструкция тепловых сетей от тч-2 до тч-3: 20250 протяженностью 680 м	2029	2029	250	1360	2029	41 780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41 780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.379	Реконструкция тепловых сетей от тч-4 до тч-5: 20250 протяженностью 391 м	2029	2029	250	782	2029	24 023,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 023,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.380	Реконструкция тепловых сетей от тч-6 до тч-7: 20250 протяженностью 101 м	2029	2029	250	202	2029	6 205,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 205,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3. Прочие																						
Итого по предприятию							9 529 503,9	493 240,0	513 534,8	533 828,5	554 123,3	574 416,9	594 711,7	615 005,4	635 300,2	655 595,0	675 888,7	696 183,5	716 477,1	736 771,9	757 066,8	777 360,1

Форма № 2-ИП ТС

инвестиционная программа открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания" «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

в сфере тезисного подхода на	2019-2033	год
------------------------------	-----------	-----

[illegible]



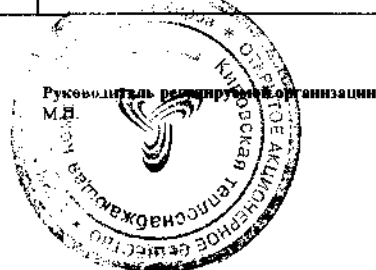
И.И. Мосеев

Приложение N 3
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Форма № 3-ИП ТС

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания" «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова»**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2033 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденны й период	Плановые значения																
					в т.ч. по годам реализации																
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	2	3	4	5	6	7	8														
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,127	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,191	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	
		т у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 262 196	22 220 562	1 108 178	1 089 451	1 073 614	1 050 548	1 000 954	971 159	939 493	922 997	903 410	891 170	869 481	853 538	847 973	838 561	823 369	803 666	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	29%	25%	25%	25%	24%	24%	23%	22%	21%	21%	20%	20%	20%	19%	19%	19%	19%	18%	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	5 876 698	141 048 470	5 770 920	5 759 949	5 731 580	5 713 977	5 699 722	5 694 723	5 670 627	5 662 606	5 651 006	5 644 281	5 629 853	5 619 669	5 616 748	5 613 708	5 608 007	5 596 109	
		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 регулирующей организации
М.П.

И.Г. Мойсенко
Ф.И.О.

Приложение N 4
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов учета

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии														
		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																																
		Текущее значение	Плановое значение																	Текущее значение	Плановое значение																	Текущее значение	Плановое значение													
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2019		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2019	2020		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
1	Реконструкция тепловых сетей	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		



[Handwritten signature]

И.Г. Мобилько

Приложение N 4
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Формы № 4-III ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ОАО "КТК"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																	
		Отпущенные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям																
		Текущее значение	Плановое значение																Текущее значение	Плановое значение															
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87
1	Реконструкция систем отопления	3,7	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1 262 190,0	1 108 178,0	1 089 450,0	1 073 613,8	1 050 548,2	1 000 954,3	971 159,4	930 493,3	922 907,1	913 410,4	891 170,3	869 481,0	853 538,1	847 972,5	838 561,1	823 368,0	803 666,4



Уполномоченный представитель организации

И.Г. Мокеев

Приложение N 5
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"

(наименование энергоснабжающей организации)

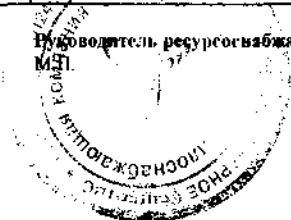
в сфере теплоснабжения на 2019-2033 года

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Собственные средства	8 075 850,8	0,0	8 075 850,8	418 000,0	435 199,0	452 397,0	469 596,0	486 794,0	503 993,0	521 191,0	538 390,0	555 589,0	572 787,0	589 986,0	607 184,0	624 383,0	641 582,0	658 779,8
1.1	амортизационные отчисления	5 825 850,8	0,0	5 825 850,8	268 000,0	285 199,0	302 397,0	319 596,0	336 794,0	353 993,0	371 191,0	388 390,0	405 589,0	422 787,0	439 986,0	457 184,0	474 383,0	491 582,0	508 779,8
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	2 250 000,0	0,0	2 250 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0	150 000,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	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	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	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	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	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	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	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	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	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	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	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	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	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	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования (аренда)	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	8 075 850,8	0,0	8 075 850,8	418 000,0	435 199,0	452 397,0	469 596,0	486 794,0	503 993,0	521 191,0	538 390,0	555 589,0	572 787,0	589 986,0	607 184,0	624 383,0	641 582,0	658 780,0

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

Ф.И.О.

И.И. Мойсеенко



Влияние затрат инвестиционной программы на тариф

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
			Передача тепловой энергии														
1.	Полезный отпуск	Гкал	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	3 982 418	
2.	Затраты, в т.ч.	Тыс.руб.	2 152 377	2 244 671	2 335 866	2 429 130	2 522 311	2 614 881	2 701 937	2 783 679	2 860 085	2 930 318	2 995 321	3 059 392	3 124 479	3 190 603	3 257 785
2.1.	Расходы на сырье и материалы, в том числе	Тыс.руб.	26 797	27 657	28 437	29 207	29 982	30 744	31 452	32 129	32 770	33 416	34 084	34 757	35 443	36 143	36 856
2.3.	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы	Тыс.руб.	1 039 594	1 089 498	1 140 669	1 194 196	1 247 474	1 300 529	1 349 667	1 394 384	1 434 817	1 468 958	1 497 188	1 524 359	1 552 158	1 580 597	1 609 690
2.4.	Расходы на топливо	Тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Расходы на холодную воду, стоки и теплоноситель	Тыс.руб.	80 972	83 572	85 928	88 254	90 597	92 900	95 038	97 084	99 022	100 972	102 992	105 025	107 098	109 212	111 368
2.6.	Оплата труда	Тыс.руб.	269 722	278 382	286 228	293 976	301 781	309 453	316 576	323 392	329 846	336 341	343 070	349 843	356 749	363 792	370 973
2.7.	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб.	82 445	85 093	87 491	89 859	92 245	94 590	96 767	98 851	100 824	102 809	104 866	106 936	109 047	111 200	113 395
2.8.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	Тыс.руб.	165 608	170 926	175 743	180 501	185 293	190 003	194 377	198 562	202 524	206 512	210 644	214 802	219 043	223 367	227 776
2.9.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Тыс.руб.	67 683	69 856	71 825	73 769	75 727	77 653	79 440	81 150	82 770	84 400	86 088	87 788	89 521	91 288	93 090
2.10.	Прочие расходы	Тыс.руб.	91 372	94 306	96 964	99 589	102 233	104 832	107 245	109 554	111 740	113 941	116 220	118 515	120 854	123 240	125 673
2.11.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб.	268 000	285 199	302 397	319 596	336 794	353 993	371 191	388 390	405 589	422 787	439 986	457 184	474 383	491 582	508 780
2.12.	Арендная плата, концессионная плата	Тыс.руб.	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183	60 183
3.	Прибыль, направленная на инвестиции	Тыс.руб.	156 923	157 145	157 347	157 546	157 746	157 943	158 126	158 301	158 466	158 633	158 806	158 980	159 157	159 338	159 522
	в т.ч. соц. выплаты	Тыс.руб.	6 923	7 145	7 347	7 546	7 746	7 943	8 126	8 301	8 466	8 633	8 806	8 980	9 157	9 338	9 522
3.1.	кап. вложения	Тыс.руб.	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000
4.	Налог на прибыль	Тыс.руб.	27 980,8	28 036	28 087	28 136	28 187	28 236	28 281	28 325	28 367	28 408	28 451	28 495	28 539	28 584	28 631
	Выпадающие доходы	Тыс.руб.	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082	15 082
	Избыток средств	Тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	НВВ	Тыс.руб.	2 352 362	2 444 934	2 536 381	2 629 894	2 723 325	2 816 141	2 903 426	2 985 386	3 061 999	3 132 441	3 197 660	3 261 948	3 327 257	3 393 607	3 461 019
6.	Тариф	руб./Гкал	590,69	613,93	636,89	660,38	683,84	707,14	729,06	749,64	768,88	786,57	802,94	819,09	835,49	852,15	869,07
7.	Уровень расходов из прибыли к НВВ	%	6,7%	6,4%	6,2%	6,0%	5,8%	5,6%	5,4%	5,3%	5,2%	5,1%	5,0%	4,9%	4,8%	4,7%	4,6%
8.	Рост тарифа к предыдущему году	%	103,88	103,94	103,74	103,69	103,55	103,41	103,10	102,82	102,57	102,30	102,08	101,91	101,79	101,69	101,59

Приложение N 7
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»
Форма № 6.1-НП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Кирова и Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы

ОАО "КТК"
(наименование республиканской организации)

в сфере теплоснабжения за 2013-2014 годы

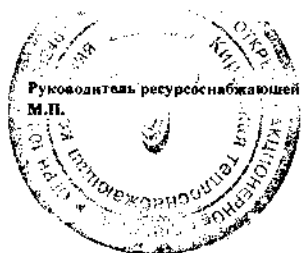
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	Строительство переемычки БСИ от 11НО-58 до трассы Ø500 на базу ОРСа: 20500 - 1,6 км. (закольцовка участка магистральной теплосети от ул. Производственной до существующей теплосети, расположенной на повороте к кварталу «Цепели») (2012-2014 гг.) г. Кирово-Чепецк	2013		2014		40 000,0	0,0	
Всего по группе 2						40 000,0	0,0	
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.	Реконструкция тепловых сетей в п. Доронины (2012-2014 гг.)	2013	2013	2014	2014	62 998,4	10 440,4	
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	2013	2013	2014	2014	38 781,9	22 295,9	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	2013		2014		158 219,8	0,0	Получили отказ собственников домов на проведение работ
Всего по группе 3						260 000,1	32 736,3	
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								
Всего по группе 4						0,0	0,0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5						0,0	0,0	

Внепрограммные мероприятия

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения								
Всего по группе 1						0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе								
2.1.1.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарьихино (2012 г.)		2013		2014	0,0	15 326,4	
2.1.2.	Установка БМК в п. Победилово (благоустройство)		2014		2014	0,0	1 058,0	
Всего по группе 2						0,0	16 384,4	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция системы ГВС от ЦТП		2013		2014	0,0	14 832,5	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Реконструкция оборудования котельной 11.6 (2012 г.)		2013		2013	0,0	2,0	
3.2.2.	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)		2013		2013	0,0	15 787,5	

3.2.3.	Реконструкция насосно-перекачивающей станции №2 в г. Кирово-Чепецке (2012г.)		2013		2013	0,0	3 917,2	
Всего по группе 3						0,0	34 539,2	

Отклонение в объемах выполнения связано в большей степени со снижением объема финансирования в инвестиционной составляющей тарифа и не включением в тариф всех запланированных в программе затрат. В тарифе на 2014 год затраты на мероприятия по г. Кирово-Чепецку не предусмотрены.



Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

И.Г. Моисеенко

Приложение N 8
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Форма № 6.2-ИП ТС

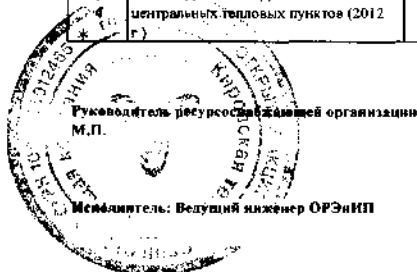
Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Кирова и Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы

ОАО "КТК"
(наименование ресурсной организации)
в сфере теплоснабжения за 2013-2014 годы

№ 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						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство перемычки БСН от 11НО-58 по трассе Ø500 на базу ОРСа. 20500 - 1,6 км. (закольцовка участка магистральной теплосети от ул. Производственной до существующей теплосети, расположенной на повороте к кварталу «Цепель») (2012-2014 гг.) г. Кирово-Чепецк	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция тепловых сетей в п. Дороницы (2012-2014 гг.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Внепрограммные мероприятия

№ 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						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарьихино (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Установка БМК в п. Победилово (благоустройство)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-



ИГ Мойсеевко
Д.Ю. Дресвянников

тел. 8(8332) 71-68-80
эл. почта: Dmitriy.Dresvyannikov@tplusgroup.ru

Приложение N 9
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»
Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ОАО "КТК"
(полное наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	Строительство перемычки по ул. Подгорная от ТК-2 до ТК-11, 20300 - 225м, с устройством ТК (Строительно-монтажные работы) 1983г	2015	2015	2015	2015	4 499,4	8 027,8	
2.1.2.	Строительство теплотрассы от от ОП/7 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-б 2050 - 430м (для закрытия котельной 615.) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	5 844,2	0,0	ПИР на сумму 985 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
2.1.3.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	6 994,2	0,0	
Всего по группе 2						17 337,9	8 027,8	
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.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-299 ул. Загородная - Труда (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	8 136,5	6 219,4	окончание работ в октябре
3.1.2.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ердякова (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	871,3	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.3.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-106 по ул. Сормовской (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 142,2	2 331,1	
3.1.4.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К3а по ул. Менделеева (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	679,1	1 098,0	
3.1.5.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К8 ул. производственная - Воровского (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 172,8	494,5	окончание работ в октябре
3.1.6.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К2 ул. Менделеева - Московская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 990,7	2 641,0	окончание работ в октябре
3.1.7.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-13 (Авитек) (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 025,0	0,0	Объект исключен, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.8.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Упита - Московская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	913,1	0,0	Объект исключен, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.9.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дерендаева - Милицейская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 113,6	0,0	Объект исключен, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.10.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-12 по ул. Азина, 11 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	813,6	1 430,0	
3.1.11.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 6-62 по ул. Свободы (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 807,4	69,8	окончание работ в октябре
3.1.12.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-8 (ОРК-6) по ул. К. Маркса - Орловской (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 906,0	69,4	окончание работ в октябре

3.1.13.	Реконструкция секционной тепловой камеры 6-49, 6-50 по Октябрьскому пр-ту (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 483,0	71,9	окончение работ в октябре
3.1.14.	Реконструкция участка тепломатриалы по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12. 20300 - 120м (Строительно-монтажные работы) 1996г	2015	2015	2015	2015	3 418,3	0,0	Объект исключён, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.15.	Реконструкция т/т по ул. Стахановской от ТК16 до ТК17: 20250 - 110м (Строительно-монтажные работы) 1988г	2015	2015	2015	2015	2 882,5	1,9	окончение работ в октябре
3.1.16.	Реконструкция Т/М Большевиков ТК6-78-ТК6-79 20250 - 88м (Строительно-монтажные работы) 1972г	2015	2015	2015	2015	2 257,0	2 954,5	окончение работ в октябре
3.1.17.	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ЦТП-82 по ул. Улиты, 7-а. 20400 - 179 м (Строительно-монтажные работы) 1989г	2015	2015	2015	2015	4 160,9	5 040,0	
3.1.18.	Реконструкция Т/М Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК18 (Строительно-монтажные работы), 372 п.м. 1974г	2015	2015	2015	2015	48 993,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.19.	Реконструкция теплотрассы от С-К17 до С-К18. 20500 - 294м (Строительно-монтажные работы) 1991г	2015	2015	2015	2015	7 321,0	7 413,5	
3.1.20.	Реконструкция т/м Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Строительно-монтажные работы) 1993г	2015	2015	2015	2015	9 688,3	625,8	окончение работ в октябре
3.1.21.	Реконструкция т/т по ул. Тимирязева от УТ-2 до УТ-4: 20700 - 337м (Строительно-монтажные работы) 218 п.м. 1995г	2015	2015	2015	2015	12 803,1	12 985,5	окончение работ в октябре
3.1.22.	Реконструкция т/м по пер. Пролетарскому от ТК 6-58 до ТК-12 участок от ТК-1 до ТК-8: 20250 - 502м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1994г	2015	2015	2015	2015	13 679,8	713,6	окончение работ в октябре
3.1.23.	Реконструкция п/п Южного от Ю-147(Пав.-1) до Ю-320: 10600 - 219 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 748,4	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.24.	Реконструкция т/м Юго-Восточной от Пав.-1 - ЮВ-124 20900 - 86 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1976г	2015	2015	2015	2015	4 478,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.25.	Реконструкция т/т от ТК1-27 до ТК1-29: 20400 - 170 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1991г?	2015	2015	2015	2015	6 231,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.26.	Реконструкция т/т от ТК5-01 до ТК5-03: 20500 - 330 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	16 134,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.27.	Реконструкция т/т от ТК7-04 до ТК8-01: 20600 - 60 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 357,7	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.28.	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К2 до В-К3: 20700 - 130 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1989г	2015	2015	2015	2015	8 153,4	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.29.	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К4 до В-К5: 20700 - 44 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1990г	2015	2015	2015	2015	2 759,7	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.30.	Реконструкция т/т от ТК6 - 35 до забора института Октябрьский, 121: 20200 - 61 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1953г	2015	2015	2015	2015	1 427,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.31.	Реконструкция т/м Юго-Восточной от ЮВ-К5 до ЮВ-25. 20900 - 294 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	16 022,5	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.32.	Реконструкция т/т от ТК4-12-1 до здания по ул. Ленина, 62: 20100 - 45 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	2015	2015	2015	2015	578,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.33.	Реконструкция т/т по пр-ду Лермонтова от ТК 2 - 17 до ТК 2 - 17 - 2: 2070 - 100 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	2015	2015	2015	2015	1 127,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ

3.1.34.	Реконструкция т/т от ЮК-23 до ЦТП-45 Е Кочкиной, 12 20200 - 104м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 400,3	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.35.	Реконструкция т/т от ТК-1 до зд. по Октябрьскому пр-ту, 94: 20100 - 148м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 901,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.36.	Реконструкция т/м Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	10 739,5	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.37.	Реконструкция теплотрассы в п. Дороницы по ул. Мира от ТК-5 до ТК-7 20200, Ø125, Ø50 - 49м, 20150, Ø80, Ø50 - 90м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 271,9	5 687,9	
3.1.38.	Рек. т/т от ЦТП-145: от ТК-13 до зд. по Октябрьскому, 29: 2070, Ø50, Ø40 - 40м; от ТК-27 к зд. по Октябрьскому, 35, 37, 39: 2080, Ø70, Ø50 - 121м, 2070, Ø50, Ø40 - 47м; 2050, 2040 - 38м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 310,3	4 142,6	
3.1.39.	Реконструкция т/т от ЦТП-181 от УТ-2 до зд. по ул. Комсомольская, 93, 93-а: 20100, Ø70, Ø50 - 30м; 2080, Ø50, Ø32 - 58м; 2050, Ø32, Ø25 - 35м; от ТК-5 до зд. по ул. Комсомольской, 58, 60: 2080, Ø40, Ø25 - 30м, 2070, Ø32, Ø25 - 12м, 2050, Ø32, Ø25 - 45м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	5 689,2	4 526,9	
3.1.40.	Реконструкция т/т от ЦТП-64, участок от ЦТП до зд. по ул. Производственной, 8: 30150, Ø80 - 78м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 617,8	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.41.	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2080, 2050 - 39 м. (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	894,2	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.42.	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-6 до здания по ул. Московской, 155: 40150 - 55м, 30150, Ø100 - 193м, 30150, Ø125 - 69 м., 3080, Ø50 - 19 м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	10 797,5	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.43.	Реконструкция т/т по ул. Правды от ТК-1-а до ТК-7, участок от ТК-4* до ТК-5: 20600 - 90м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 699,3	1,4	окончание работ в октябре
3.1.44.	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-186 по ул. Народной: Ø32-150мм - 966м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	28 703,1	2 574,6	окончание работ в ноябре
3.1.45.	Реконструкция т/т от ВСТ-К2 по Ст.Халтуркина до ТК-2 по Захватаева 20150 - 55м; 20100 - 52м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 669,7	220,0	ПИР выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.46.	Реконструкция т/т от ТК 7-29 до ЦТП-169 Короленко, 29: 20150 - 91м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 057,4	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.47.	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Горького, 26-а: 20200 - 54м 2050 - 10м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 440,3	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.48.	Реконструкция т/т от ТК-8 до зд. по ул. Горького, 28 20100 - 140м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 853,2	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.49.	Реконструкция т/т от ТК-58 до ЦТП-25 по ул. Пугачева, 22: 20150 - 188м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 210,3	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.50.	Реконструкция т/т от ТК-34 до зд. по ул. Дзержинского, 14 20200 - 162м, 20100 - 122м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 368,5	543,8	окончание работ в октябре
3.1.51.	Реконструкция т/т от зд. по ул. Воровского, 54/1 до зд. по ул. Горького, 35: 20200 - 66м, 2070 - 44м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 692,0	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков

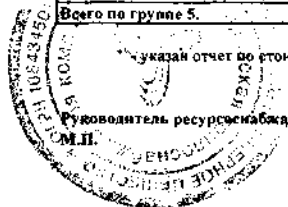
3.1.52.	Реконструкция т/т от ТК-5 до зд. по ул. Милийская, 67: 2Ø150 - 114м, 2Ø80 - 89м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 065,1	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.53.	Реконструкция т/т от В-К6 до ТК-2 по ул. Горького, 16: 2Ø200 - 71м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 597,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.54.	Реконструкция т/т от ТК 7-19 до зд. по ул. Пугачева, 14-а: 2Ø150 - 65м, 2Ø100 - 48м, 2Ø80 - 29м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 951,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.55.	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Пугачева, 14-б: 2Ø150 - 26м, 2Ø80 - 14м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	683,4	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.56.	Реконструкция т/т от ТК-2 по ул. Маклина до зд. по Октябрьскому пр-ту, 82: 2Ø150 - 54м, 2Ø100 - 79м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 715,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.57.	Реконструкция т/т от ТК7-36 по ул. Красина до ЦТП-160 по ул. Полова, 41: 2Ø150 - 161м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 605,6	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.58.	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Щорса до ТК-2 по ул. Сурикова, 52: 2Ø300 - 575м (Строительно-монтажные работы) 1995г	2015	2015	2015	2015	11 718,0	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.59.	Реконструкция теплотрассы от ТК 11-14 по ул. Блюхера, 8, до УТ -1 по ул. Ленина, 134/2: 2Ø400 - 398 м. (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	12 107,0	159,3	окончание работ в октябре
3.1.60.	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 432,0	0,0	выполнение ПИР, окончание в декабре
3.1.61.	Реконструкция котельной 11.3. в п. Бахта (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 368,9	0,0	ПИР на сумму 485 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.62.	Реконструкция котельной 11.5. в с. Русское (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 456,3	0,0	ПИР на сумму 439 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.63.	Реконструкция оборудования ЦТП-186 по ул. Народной, 11 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 048,6	72,0	окончание работ в октябре
3.1.64.	Реконструкция ЦТП-112 по ул. Полова, 4-а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	8 616,4	140,4	ПИР выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.65.	Установка автоматики и телеметрии на ЦТП	2015	2015	2015	2015	54 326,0	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
3.1.66.	Реконструкция ЦТП-44 по ул. Производственная 15/3 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	691,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.67.	Реконструкция ЦТП-4 по п. Лянгазово (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.68.	Реконструкция ЦТП-170 по ул. Левитана, 24а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.69.	Реконструкция ЦТП-15 по ул. Ленина 114 а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.70.	Реконструкция ЦТП-16 по ул. Милийская 23 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.71.	Реконструкция ЦТП-90 по ул. Энгельса 86 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.72.	Реконструкция ЦТП-139 по ул. Ломоносова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.73.	Реконструкция ЦТП-157 по ул. Свердлова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков

3.1.74.	Реконструкция ЦТП-159 по ул. Шорса 34 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.75.	Реконструкция ЦТП-181 по ул. Комсомольская 101 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.76.	Реконструкция ЦТП-175 по ул. Красина 51 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.77.	Реконструкция ЦТП-37 по ул. Конева 7 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.78.	Реконструкция ЦТП-40 по ул. Конева 13 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
Всего по группе 3						413 710,3	62 219,9	
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.	ВНА. Аттестация лабораторий и технологий	2015	2015	2015	2015	72,1	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
4.1.2.	ВНА. Разрешения, нормативы	2015	2015	2015	2015	92,7	28,5	
4.1.3.	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	2015	2015	2015	2015	2 920,4	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
4.1.4.	ОПТМ. Оборудование	2015	2015	2015	2015	3 912,8	539,6	
Всего по группе 4						6 998,1	568,1	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						0	0	

Внепрограммные мероприятия, выполнение на 30.09.2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		Стоимость мероприятий, тыс. руб.		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0,0	0,0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе								
Всего по группе 2						0,0	0,0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.79.	"Т/у от ЦТП-1 до ЦТП-2: 20219-1001,3 м/возд./Сталь". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП НЛК до городской больницы №2: Ø200 - 1000м (СМР)	2014	2015	2014	2015	0,0	3 896,6	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.80.	"Паропровод от ЦТП ул. Советская, 12 Н В до ограждения лыжного комбината подземка Т7.150 Т8 50-47,9м;воздушка Т7.150 Т8 50-134,8м" Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП Администрации до СК «Россия»: Ø100 - 214 м (СМР)	2014	2015	2014	2015	0,0	475,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.81.	"Тепловые сети к районной котельной, магистраль по ул. Спортивной (Лянгаово) сталь наружные 2D-525,426,273,219мм, L-170,15,176,504м/м" Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгаово по ул. Спортивная Ø500 - 124м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	47,3	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.
3.1.82.	"Теплотрасса п. Победилово от УИ-1 до д. 48,75и дома ветеранов, сталь, 2D-159,76,159,108мм, L-632,17,117,96 п/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Победилово от УТ-4 до УТ-6. 2Ø150 - 187м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	15,2	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.

3.1.83.	"ЦТП-2 п. Лянгазово. Молодежный пр. 5-а, т/сети Гражданская-Сосновая-Молодежный проезд, сталь, в непроходных 2D-76/219 L-794 п/м, ГВС D-25/133 L- 1045,8м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово от ТК-оп по ул. Гражданской до ЦТП-2: 20250 - 114м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	19,3	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.
3.1.84.	"Теплотрасса (Лянгазово) сталь 2D-32/426 L-9761,4п/м; сталь ГВС D-45/159 L-3049м к домам ул. Комсомол, Чапаева, Матросова, Октябрь, Лен Ленина, Молодежный пр-д, Лесная, Спортивная, Гражданская, О. К. Ошерового, Горького, Целинная, Восточная". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивной от УТ-44 до УТ-46: 20125 - 156м	2015	2015	2015	2015	0,0	16,4	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.
3.1.85.	Установка БМК в п. Победилово (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	4 172,4	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г
3.1.86.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарихово (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	4 291,2	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г
3.1.87.	ТЕПЛОТРАССА ОТ ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ С-К14 ДО ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ 6-16 НА ОКТЯБРЬСКОМ ПРОСПЕКТЕ, ПОДЪЕМНАЯ D 529-1 866 КМ. Реконструкция участка по Троллейбусному пер. от СК-25 до СК-26: 20500 - 67м.	2015	2015	2015	2015	0,0	1 215,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г
3.1.88.	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-109 по ул. Шинников, 26 (благоустройство)	2015	2015	2015	2015	0,0	642,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г
3.1.89.	Реконструкция т/т от 11-16 до 11-18 по ул. Казанская 20500 - 160м (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	707,2	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.90.	Реконструкция т/т от 11-14 до ТК подъема по ул. Блюхера: 20500 - 60м (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	450,7	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.91.	Реконструкция т/м по ул. Челюскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-7: 20400 - 201м (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	1 850,7	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.92.	Реконструкция ГВС от ЦТП-180: от ТК-2 до здания по ул. Горького, 67 Ø70, Ø50 - 110м (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	89,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г
3.1.93.	Техпереворужение тепломагистрали по ул. Чапаева от ТК7-04 до ТК8-01 20600 - 55 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	3 645,6	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.94.	Техпереворужение тепломагистрали от ТК1-20 по ул. К. Маркса до К-9 по ул. Р. Люксембург: 20400 - 58 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 360,3	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.95.	Техпереворужение тепломагистрали от НО-4 до ТК12-03 по ул. Комсомольской 20500 - 52 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 347,8	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.96.	Техпереворужение тепломагистрали по ул. Попова от ТК9-05 до ТК9-06: 20250 - 40 м (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 588,9	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
Всего по группе 3						0,0	28 830,5	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и								
Всего по группе 4						0,0	0,0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						0	0	



указан отчет по стоимости на 30.09.2015 года

Руководитель ресурсоснабжающей организации

И.Г. Мойсеенко

Приложение N 10
к инвестиционной программе открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
«Долгосрочная программа реконструкции тепловых
сетей города Кирова на 2019-2033 годы»

Форма № 6.2-НП ТС

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

ОАО "КТК"
(наименование расчетной организации)
в сфере теплоснабжения 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		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	Строительство перемычки по ул. Подгорная от ТК-2 до ТК-11, 20300-225м, с устройством ТК (Строительно-монтажные работы) 1983г.	0	0	-	-	-	-	2,1	2,1	285,3	285,3
2	Строительство теплотрассы от ОП1 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-б 2050 - 430м (для закрытия котельной 6-15) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	5,3	5,1	228,6	217,2
3	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция секционной тепловой камеры В-299 ул. Загородная - Труда (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ермакова (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция секционной тепловой камеры В-106 по ул. Сормовской (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К3а по ул. Менделеева (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К8 ул. производственная - Воровского (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К2 ул. Менделеева - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-13 (Автек) (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Угита - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Деряблева - Миллицейская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-12 по ул. Азина, 11 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 6-62 по ул. Свободы (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-8 (ОРК-6) по ул. К.Маркса - Орловской (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Реконструкция секционной тепловой камеры 6-49, 6-50 по Октябрьскому пр-ту (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Реконструкция участка тепломатриалли по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300 - 120м (Строительно-монтажные работы) 1996г.	0	0	-	-	-	-	2,1	-	152,2	-
18	Реконструкция т/п по ул. Стахановской от ТК16 до ТК17 20250 - 110м (Строительно-монтажные работы) 1988г.	0	0	-	-	-	-	2,3	-	125,1	-

19	Реконструкция Т/М Большевиков ТК6-78-ТК6-79. 20250 - 88м (Строительно-монтажные работы) 1972г	0	0	-	-	-	-	2,3	2,3	100,1	100,0
20	Реконструкция теплоотрассы от ТК-10 до ЦТП-82 по ул. Упитя, 7-а 20400 - 179 м (Строительно-монтажные работы) 1989г	0	0	-	-	-	-	1,9	1,9	276,3	276,4
21	Реконструкция Т/М Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК18 (Строительно-монтажные работы), 372 п.м. 1974г	0	0	-	-	-	-	0,7	-	524,9	-
22	Реконструкция теплоотрассы от С-К17 до С-К18: 20500 - 294м (Строительно-монтажные работы) 1991г	0	0	-	-	-	-	1,8	1,8	532,2	532,2
23	Реконструкция т/м Южной ЮК12-ЮК14 20600 - 310м (Строительно-монтажные работы) 1993г	0	0	-	-	-	-	1,7	1,2	642,2	642,2
24	Реконструкция т/т по ул. Тимирязева от УТ-2 до УТ-4 20700 - 337м (Строительно-монтажные работы) 218 п.м. 1995г	0	0	-	-	-	-	1,7	0,8	504,4	253,4
25	Реконструкция т/м по пер. Пролетарскому от ТК 6-58 до ТК-12: участок от ТК-1 до ТК-8: 20250 - 502м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1994г	0	0	-	-	-	-	2,3	-	571,0	-
26	Реконструкция п/п Южного от Ю-147(Пав.-1) до Ю-320: 10600 - 219 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	0,3	-	29,9	-
27	Реконструкция т/м Юго-Восточной от Пав.-1 - ЮВ-124: 20900 - 86 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1976г	0	0	-	-	-	-	1,6	-	242,7	-
28	Реконструкция т/т от ТК1-27 до ТК1-29: 20400 - 170 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1991г	0	0	-	-	-	-	1,9	-	262,5	-
29	Реконструкция т/т от ТК5-01 до ТК5-03: 20500 - 330 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,8	-	597,4	-
30	Реконструкция т/т от ТК7-04 до ТК8-01: 20600 - 60 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,7	-	124,3	-
31	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К2 до В-К3: 20700 - 130 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1989г	0	0	-	-	-	-	1,7	-	300,8	-
32	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К4 до В-К5: 20700 - 44 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1990г	0	0	-	-	-	-	1,7	-	101,8	-
33	Реконструкция т/т от ТК6 - 35 до забора института Октябрьский, 121 20200 - 61 м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1953г	0	0	-	-	-	-	2,4	-	59,4	-
34	Реконструкция т/м Юго-Восточной от ЮВ-К5 до ЮВ-25 20900 - 294 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,6	-	829,7	-
35	Реконструкция т/т от ТК4-12-1 до здания по ул. Ленина, 62. 20100 - 45 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	-	3,3	-	29,8	-
36	Реконструкция т/т по пр-ду Лермонтова от ТК 2 - 17 до ТК 2 - 17 - 2: 2070 - 100 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	-	4,2	-	59,4	-
37	Реконструкция т/т от ЮК-23 до ЦТП-45 Е. Кочкиной, 12 20200 - 104м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,4	-	99,8	-
38	Реконструкция т/т от ТК-1 до за. по Октябрьскому пр-ту, 94: 20100 - 148м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	98,5	-
39	Реконструкция т/м Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,9	-	455,2	-
40	Реконструкция теплоотрассы в п. Дороницы по ул. Мира от ТК-5 до ТК-7 20200, Ø125, Ø50 - 49м; 20150, Ø80, Ø50 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,0	4,0	173,8	173,9

41	Рек т/т от ЦТП-145: от ТК-13 до зд. по Октябрьскому, 29: 2Ø70, Ø50, Ø40 - 40м, от ТК-27 к зд. по Октябрьскому, 35, 37, 39: 2Ø80, Ø70, Ø50 - 121м; 2Ø70, Ø50, Ø40 - 47м: 2Ø50, 2Ø40 - 38м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,8	-	294,2	-
42	Реконструкция т/т от ЦТП-181 от УТ-2 до зд. по ул. Комсомольская, 93, 93-а 2Ø100, Ø70, Ø50 - 30м, 2Ø80, Ø50, Ø32 - 58м: 2Ø50, Ø32, Ø25 - 35м; от ТК-5 до зд. по ул. Комсомольской, 58, 60: 2Ø80, Ø40, Ø25 - 30м, 2Ø70, Ø32, Ø25 - 12м, 2Ø50, Ø32, Ø25 - 45м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,7	-	213,4	-
43	Реконструкция т/т от ЦТП-64, участок от ЦТП до зд. по ул. Производственной, 8: 3Ø150, Ø80 - 78м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,0	3,0	125,4	125,4
44	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2Ø80, 2Ø50 - 39 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,6	-	46,6	-
45	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-6 до здания по ул. Московской, 155: 4Ø150 - 55м, 3Ø150, Ø100 - 195м, 3Ø150, Ø125 - 69 м., 3Ø80, Ø50 - 19 м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,9	-	540,0	-
46	Реконструкция т/т по ул. Правды от ТК-1-а до ТК-7, участок от ТК-4 до ТК-5 2Ø600 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,7	-	187,5	-
47	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-186 по ул. Народной: Ø32-150мм - 96мм (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,0	-	243,9	-
48	Реконструкция т/т от ВСТ-К2 по Ст.Халтурина до ТК-2 по Захватаева: 2Ø150 - 55м; 2Ø100 - 52м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,1	0,7	83,7	78,4
49	Реконструкция т/т от ТК-7-29 до ЦТП-169 Короленко, 29: 2Ø150 - 91м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	73,1	-
50	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Горького, 26-а: 2Ø200 - 54м 2Ø50 - 10м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,8	-	62,6	-
51	Реконструкция т/т от ТК-8 до зд. по ул. Горького, 28: 2Ø100 - 140м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	93,2	-
52	Реконструкция т/т от ТК-58 до ЦТП-25 по ул. Пугачева, 22: 2Ø150 - 188м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	151,1	-
53	Реконструкция т/т от ТК-54 до зд. по ул. Дзержинского, 14: 2Ø200 - 162м, 2Ø100 - 122м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,6	0,7	228,2	238,4
54	Реконструкция т/т от зд. по ул. Воровского, 54/1 до зд. по ул. Горького, 35: 2Ø200 - 66м, 2Ø70 - 44м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	88,4	-
55	Реконструкция т/т от ТК-5 до зд. по ул. Милицейская, 67: 2Ø150 - 114м, 2Ø80 - 89м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	158,8	-
56	Реконструкция т/т от В-К6 до ТК-2 по ул. Горького, 16: 2Ø200 - 71м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,4	-	69,5	-
57	Реконструкция т/т от ТК-7-19 до зд. по ул. Пугачева, 14-а: 2Ø150 - 65м, 2Ø100 - 48м, 2Ø80 - 29м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	111,1	-
58	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Пугачева, 14-б: 2Ø150 - 26м, 2Ø80 - 14м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,1	-	31,3	-
59	Реконструкция т/т от ТК-2 по ул. Маклина до зд. по Октябрьскому пр-ту, 82: 2Ø150 - 54м, 2Ø100 - 79м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	104,1	-

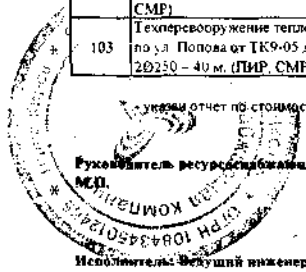
60	Реконструкция т/т от ТК7-36 по ул. Красная до ЦТП-160 по ул. Попова, 41: 20150 - 161м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	129,4	-
61	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Шорса до ТК-2 по ул. Сурикова, 52. 20300 - 575м (Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	-	2,1	-	729,2	-
62	Реконструкция теплотрассы от ТК 11-14 по ул. Блюхера 8. до УТ-1 по ул. Ленина, 134/2. 20400 - 398 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,9	-	614,4	-
63	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Реконструкция котельной 11.3. в п. Бахта (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Реконструкция котельной 11.5. в с. Русское (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Реконструкция оборудования ЦТП-186 по ул. Народной, 11 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Реконструкция ЦТП-112 по ул. Попова, 4-а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Установка автоматики и телеметрии на ЦТП	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Реконструкция ЦТП-44 по ул. Производственная 15/3 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Реконструкция ЦТП-4 по п. Лянгазово (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Реконструкция ЦТП-170 по ул. Левитана, 24а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Реконструкция ЦТП-15 по ул. Ленина 114 а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Реконструкция ЦТП-16 по ул. Милишейская 23 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Реконструкция ЦТП-90 по ул. Энгельса 86 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Реконструкция ЦТП-139 по ул. Ломоносова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Реконструкция ЦТП-157 по ул. Свердлова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Реконструкция ЦТП-159 по ул. Шорса 34 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
78	Реконструкция ЦТП-181 по ул. Комсомольская 101 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
79	Реконструкция ЦТП-175 по ул. Красная 51 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
80	Реконструкция ЦТП-37 по ул. Конева 7 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
81	Реконструкция ЦТП-40 по ул. Конева 13 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ВНА. Аттестация лабораторий и технологий	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
83	ВНА. Разрешения, нормативы	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
84	ВНА. Декларация, экспертиза деклараций и технической документации	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
85	ОНТМ. Оборудование	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Внепрограммные мероприятия, выполнение на 30.09.2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения 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
86	"Т/т от ЦТП-1 до ЦТП-2: 2D219-1001,5 м/возд./Сталь". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП Н.ТК до городской больницы №2: Ø200 - 1000м (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	2,4	-	486,5
87	"Паропровод от ЦТП ул. Советская, 12 Н В до ограждения дымного комбината подземка Т7.150 Т8.50-47,9м, воздушка Т7.150 Т8.50-134,8м" Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП Администрации до СК «Россия»: Ø100 - 214 м (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	4,4	-	94,9
88	"Тепловые сети к районной котельной, магистраль по ул. Спортивной (Лянгазово) сталь наружные 2D-525,426,273,219 мм, L-170,15,176,504 м/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивная Ø500 - 124м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	112,2
89	"Теплотрасса п. Победилово от УИ-1 до д.48,75м дома ветеранов, сталь 2D-159,76,159,108 мм, L-632,17,17,96 м/м" Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Победилово от УТ-4 до УТ-6: 2Ø150 - 187м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	2,7	-	149,4
90	"ЦТП-2 п. Лянгазово, Молодежный пр., 5-я, трети Гражданская-Сосновая-Молодежный проезд, сталь, в непрохланных 2D-76/219 L-794 м/м. ГВС D-25/133, L- 1045,8м" Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово от ТК-оп по ул. Гражданской до ЦТП-2 2Ø250 - 114м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	2,3	-	129,6
91	"Теплотрасса (Лянгазово) сталь 2D-32/426 L-9761,4м/м, сталь ГВС D-45/159, L-3049м к домам ул. Комсомол, Чапаева, Матросова, Октаб р., Лен Ленина, Молодежный пр., д.Лесная, Спортивная, Гражданская, О.К. ошерового, Горького, Целинная, Восточная " Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивной от УТ-44 до УТ-46: 2Ø125 - 156м.	0	0	-	-	-	-	-	3,1	-	121,4
92	Установка БМК в п. Победилово (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
93	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарьевы (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
94	ТЕПЛОТРАССА ОТ ТЕПЛОВЫХ КАМЕРЫ С-К14 ДО ТЕПЛОВЫХ КАМЕРЫ 6-16 НА ОКТЯБРЬСКОМ ПРОСПЕКТЕ, ПОДЗЕМНАЯ D 529-1,866 КМ. Реконструкция участка по Троллейбусному пер. от СК-25 до СК-26: 2Ø500 - 67м.	0	0	-	-	-	-	-	7,2	-	121,2
95	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-109 по ул. Шинников, 26 (благоустройство)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
96	Реконструкция т/т от 11-16 до 11-18 по ул. Казанская. 2Ø500 - 160м (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	289,6
97	Реконструкция т/т от 11-14 до ТК подъема по ул. Блюхера 2Ø500 - 60м (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	108,6
98	Реконструкция т/м по ул. Челюскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-7: 2Ø400 - 201м. (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,0	-	155,2
99	Реконструкция ГВС от ЦТП-130: от ТК-2 до здания по ул. Горького, 67 Ø70, Ø50 - 110м. (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
100	Техпереворужение тепломатриалли по ул. Чапаева от ТК7-04 до ТК8-01 2Ø600 - 55 м. (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,7	-	114


101	Техпервооружение тепломатриалн от ТК1-20 по ул. К Маркса до К-9 по ул. Р Люксембург. 20400 – 58 м. (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,9	-	89,6
102	Техпервооружение тепломатриалн от НО-4 до ТК12-03 по ул. Комсомольской 20500 – 52 м. (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	94,2
103	Техпервооружение тепломатриалн по ул. Попова от ТК9-05 до ТК9-06. 20250 – 40 м. (ПНР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	2,3	-	45,4

Утвердил отчет по стоимости на 01.10.2015 года



Руководитель ресурсодобывающей организации
М.П.

Исполнитель: Ведущий инженер ОРЭМНБ

 И.Г. Мойсеевко



Д.Ю. Дресвянников

тел. 8(8332) 71-68-80
эл почта: Dmitry.Dresvyannikov@tplusgroup.ru