



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

### **К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА**

#### **ГЛАВА 8 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	36440.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	36440.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	36440.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	36440.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	36440.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	36440.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	36440.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	36440.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	36440.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	36440.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	36440.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения .....	7
2	Структура предложений .....	12
3	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них .....	14
3.1	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов .....	14
3.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности .....	32
3.3	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	32
3.4	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных.....	36
3.5	Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	38
3.6	Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	42
3.7	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	42
3.8	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов.....	43
3.9	Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.....	43
4	Объемы капитальных вложений .....	44
5	Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в ретроспективном периоде, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них .....	47

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 3.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	15
Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	20
Таблица 3.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	28
Таблица 3.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	28
Таблица 3.5 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	33
Таблица 3.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	37
Таблица 3.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей .....	39
Таблица 3.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей.....	39
Таблица 3.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей .....	40
Таблица 3.10 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» .....	42
Таблица 3.8 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс».....	42

Таблица 3.12 – Объемы реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» .....	43
Таблица 4.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа Тольятти до 2038 года, тыс. руб. с НДС .....	44
Таблица 4.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб. ....	45
Таблица 5.1– Сведения о реализованных мероприятиях ЗАО «Энергетика и связь строительства» в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения с момента ее утверждения.....	48
Таблица 5.2– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях за 2019 год ЗАО «Энергетика и связь строительства».....	48
Таблица 5.3– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2019 год.....	48

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них разработаны в соответствии с пунктом 43 Требований к схемам теплоснабжения, состоящим из следующих предложений:

- реконструкция и (или) модернизация и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
- строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- строительство и реконструкция насосных станций;

В результате разработки в соответствии с пунктом 13 Требований выполнены предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе мероприятий, изложенных в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.005.000). В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Результаты гидравлических расчетов при реализации мероприятий схемы теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 4 Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.004.001).

Основными эффектами от реализации этих проектов является расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения.

Наименование участков и энергоисточников приведено в соответствии с электронной моделью системы теплоснабжения городского округа Тольятти.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании осредненных укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №916/пр от 30 декабря 2019 года. В частности, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81-02-13-2020) для наружных тепловых сетей, коэффициенты перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – Таблица 2 данного приказа.

В указанном документе приведены укрупненные стоимости строительства тепловых сетей для различных диаметров (как правило, от Ду 80 мм до Ду 300-500 мм) для различных способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции. Также в указанном документе приведены величины значения дополнительной стоимости перевозки грунта при выполнении работ по строительству тепловых сетей.

Укрупненные удельные стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей определены с учетом следующих данных:

дальность возки грунта при строительстве трубопроводов подземным способом – не более 15 км (в соответствии с таблицами НЦС 81-02-13-2020 к вышеуказанному Приказу Минстроя России №916/пр от 30 декабря 2019 года);

поправочный коэффициент на сложность проведения работ в плотной городской застройке - 1,06 (в соответствии с п. 17 НЦС 81-02-13-2020);

региональный коэффициент для перехода от цен Московской области к уровню цен Самарской области – 0,94 (Таблица 2 вышеуказанного Приказу Минстроя России №916/пр от 30 декабря 2019 года);

коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства (отличия в конструктивных решениях) в регионах Российской Федерации по отношению к базовому району (Московской области) – 1,01 (Таблица 3 вышеуказанного Приказу Минстроя России №916/пр от 30 декабря 2019 года);

коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации – 1,00 (для тепловых сетей) и 1,00 (для зданий



котельных и ЦТП) (согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации ОСП-97 и приложению 3 к вышеуказанным Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Минрегиона России от 04.10.2011 г. №481);

коэффициент, учитывающий увеличение стоимости работ при реконструкции тепловых сетей (с увеличением диаметра) относительно стоимости строительства – 1,15 (согласно методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004);

коэффициенты, учитывающие снижение стоимости работ при реконструкции тепловых сетей (без изменения диаметра) относительно стоимости строительства, полученные при анализе сметных расчетов по фактически реализованным проектам-аналогам – 0,85 для подземного типа прокладки и 0,65 для надземного типа прокладки тепловых сетей;

Коэффициент, учитывающий вынос инженерных сетей, полученный при анализе сметных расчетов по фактически реализованным проектам-аналогам – 1,05.

Как было указано выше, в утвержденном Минрегионом приказе Для подземного типа прокладки (бесканальный и канальный) присутствуют укрупненные нормативы для диаметров от 80 мм до 500 мм. В связи с этим для получения данных для больших значений диаметра трубопроводов была выполнена экстраполяция (в MS Excel построены графики зависимости стоимости прокладки трубопровода от диаметра и определены функции этих зависимостей соответственно для трубопроводов надземной прокладки, прокладки в непроходном канале и бесканальной прокладки). Для приведения цен к ценам соответствующих лет приняты индексы-дефляторы на капитальные вложения (инвестиции в основной капитал) в соответствии с данными Минэкономразвития России.

На основе полученных зависимостей были сформированы удельные показатели стоимости строительства трубопроводов для всего ряда диаметров.

При расчете стоимости по НЦС 81-02-13-2020 в состав затрат не включаются работы по восстановлению благоустройства (отсыпка чернозёма, посев трав, посадка деревьев, восстановление малых архитектурных форм и т.д.), срезке и подсыпке грунта при планировке, а также работы по разборке и устройству дорожного покрытия. При анализе сметных расчетов по фактически реализованным проектам определено, что стоимость указанных работ составляет в среднем около 10% от общей стоимости проекта. С учетом данного факта принято решение о введении дополнительной стоимостной надбавки в размере 10% для трубопроводов всех типов.

Для проектов, по которым предоставлены сметные расчеты, затраты приняты в соответствии с предоставленными данными. Дополнительно следует отметить, в связи с

непредставлением исходных данных по соответствующим запросам Администрации (исх. №2033/2.1 от 02.04.2020, исх. №3147/2.1 от 05.06.2020, исх. №724 т/ф от 11.06.2020, исх.№3365/2.1 от 18.06.2020, исх. №3614/2.1 от 02.07.2020, исх. №3777/2.1 от 09.07.2020, исх. №3928/2.1-0 от 17.07.2020, исх. №4156/2.1 от 28.07.2020, исх. №4518/2.1-0 от 13.08.2020, исх. №5204/2.1-0 от 16.09.2020, исх. №5508/2.1-0 от 01.10.2020, исх. №5601/2.1-0 от 07.10.2020, исх.№5756/2.1-0 от 14.10.2020) были рассмотрены предложения АО «Тевис» по инвестиционной программе на 2021-2024 гг., направленные Администрацией. Смоделировав и проанализировав мероприятия на предоставленной электронной модели, сделан вывод о нецелесообразности (отсутствии эффектов, плановые значения надежности и эффективности превышают фактические значения 2019 г. и не обеспечивают в перспективе снижение значений показателей, достижение которых должно быть достигнуто в результате реализации соответствующих мероприятий) предлагаемых мероприятий (по увеличению диаметров на локальных участках), направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения (Группа 4 ИП АО «Тевис» в сфере теплоснабжения на 2021-2024 гг.), в связи со снижением объема отпуска тепла в сети «Тевис» на 30% с 2005-2019 гг.

Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей определены с учетом вышеприведенных удельных стоимостей строительства (реконструкции). Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции насосных станций приняты по данным теплоснабжающих организаций и на основе проектов-аналогов (схем теплоснабжения муниципальных образований с численностью населения свыше 500 тысяч человек, утвержденных Минэнерго России).

Следует отметить, что в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факто-

ров, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

## 2 СТРУКТУРА ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

С целью обеспечения возможности взаимной увязки проектов, разработанных в схеме теплоснабжения, и будущих инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, формирование групп проектов по развитию системы транспорта теплоносителя при разработке схемы теплоснабжения городского округа Самары осуществлено:

- с учетом состава групп проектов, предусмотренных п. 43 Требований к схемам теплоснабжения;
- с учетом состава групп проектов, предусмотренных в соответствии с п. 9 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ, утвержденных постановлением Правительства РФ №410 от 05.05.2014 г.
- С учетом вышеизложенного, при разработке схемы теплоснабжения сформированы следующие группы проектов:
  - структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
  - *первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:*
  - **"001" – ПАО «Т Плюс»**, который для удобства использования разделяется следующим образом:
    - "001-1" – АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;
    - "001-2" – ЗАО "Энергетика и связь строительства"-ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;
    - "001-3" – Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТУТС) в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;
  - ".000" – в целом для города.
  - *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
  - ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;

- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения.

### **3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**

#### **3.1 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов**

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для подключения новых потребителей приведен в таблицах 3.1-3.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Целью реализации данной группы проектов является выполнение обязательств теплоснабжающих организаций по подключению новых объектов теплопотребления (потребителей тепловой энергии) в утверждённой зоне деятельности ЕТО. Реализация данных мероприятий позволит до 2038 года обеспечить обязательства по подключению к СЦТ городского округа Тольятти перспективных потребителей.

Таблица 3.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_ТК.005-12-19-1-1	ПП_15	161	2021	100	Подземная канальная	ППУ	8 661
ПП_ТК.018-6/3в-2-1	ПП_244	142	2024	100	Подземная канальная	ППУ	8 763
ПП_ТК.035-2а-1	ПП_231	252	2020	40	Подземная канальная	ППУ	11 072
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	34	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 654
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	54	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 750
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_230	75	2021	70	Подземная канальная	ППУ	3 648
ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	ПП_233	23	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 182
ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	ПП_225	101	2021	40	Подземная канальная	ППУ	4 648
ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	ПП_226	52	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 648
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_279	203	2022	50	Подземная канальная	ППУ	9 967
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_232	35	2022	50	Подземная канальная	ППУ	1 718
ПП_ТК.МЖК-ут3-1	ПП_ТК.МЖК-ут3-2	72	2026	200	Подземная канальная	ППУ	7 554
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_135	35	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 918
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_137	136	2027	100	Подземная канальная	ППУ	9 609
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_136	38	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 567
ПП_У3.1-10-9а	ПП_45	54	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 487
ПП_У3.1-17-4-1	ПП_У3.1-17-4-2	45	2020	450	Подземная канальная	ППУ	6 196
ПП_У3.1-17-4-2	ПП_У3.1-17-4-5	338	2022	450	Подземная канальная	ППУ	51 037
ПП_У3.1-17-4-2	ПП_У3.1-17-4-3	79	2020	100	Подземная канальная	ППУ	4 058
ПП_У3.1-17-4-3	ПП_377	23	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 756
ПП_У3.1-17-4-3	ПП_У3.1-17-4-4	84	2020	80	Подземная канальная	ППУ	4 042
ПП_У3.1-17-4-4	ПП_268	340	2020	40	Подземная канальная	ППУ	14 939
ПП_У3.1-17-4-4	ПП_140	21	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 661
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-6	162	2022	300	Подземная канальная	ППУ	18 228
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-12	476	2032	250	Подземная канальная	ППУ	69 240
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-15	919	2034	350	Подземная канальная	ППУ	196 448
ПП_У3.1-17-4-6	ПП_У3.1-17-4-7	45	2032	200	Подземная канальная	ППУ	6 167
ПП_У3.1-17-4-6	ПП_У3.1-17-4-8	214	2022	300	Подземная канальная	ППУ	24 079
ПП_У3.1-17-4-7	ПП_141	38	2032	150	Подземная канальная	ППУ	4 290
ПП_У3.1-17-4-7	ПП_378	37	2035	125	Подземная канальная	ППУ	4 180
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_376	59	2032	150	Подземная канальная	ППУ	6 661
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_139	39	2029	200	Подземная канальная	ППУ	4 680
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_У3.1-17-4-9	150	2022	250	Подземная канальная	ППУ	13 927
ПП_У3.1-17-4-9	ПП_61	82	2022	150	Подземная канальная	ППУ	5 909
ПП_У3.1-17-4-9	ПП_У3.1-17-4-10	223	2023	200	Подземная канальная	ППУ	20 421

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП У3.1-17-4-9	ПП 138	66	2027	125	Подземная канальная	ППУ	5 261
ПП У3.1-17-4-10	ПП У3.1-17-4-11	46	2023	200	Подземная канальная	ППУ	4 212
ПП У3.1-17-4-11	ПП 63	56	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 898
ПП У3.1-17-4-11	ПП 62	62	2023	125	Подземная канальная	ППУ	4 124
ПП У3.1-17-4-11	ПП 375	66	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 099
ПП У3.1-17-4-12	ПП У3.1-17-4-13	128	2032	200	Подземная канальная	ППУ	17 542
ПП У3.1-17-4-12	ПП У3.1-17-4-14	178	2033	200	Подземная канальная	ППУ	25 492
ПП У3.1-17-4-13	ПП 379	64	2032	125	Подземная канальная	ППУ	6 371
ПП У3.1-17-4-13	ПП 142	159	2032	150	Подземная канальная	ППУ	17 951
ПП У3.1-17-4-14	ПП 143	54	2033	200	Подземная канальная	ППУ	7 734
ПП У3.1-17-4-14	ПП 380	175	2036	150	Подземная канальная	ППУ	23 313
ПП У3.1-17-4-15	ПП У3.1-17-4-16	89	2034	300	Подземная канальная	ППУ	17 100
ПП У3.1-17-4-15	ПП У3.1-17-4-18	267	2035	200	Подземная канальная	ППУ	41 530
ПП У3.1-17-4-16	ПП У3.1-17-4-19	441	2036	300	Подземная канальная	ППУ	91 727
ПП У3.1-17-4-16	ПП У3.1-17-4-17	65	2034	200	Подземная канальная	ППУ	9 710
ПП У3.1-17-4-17	ПП 381	39	2034	150	Подземная канальная	ППУ	4 799
ПП У3.1-17-4-17	ПП 144	33	2034	200	Подземная канальная	ППУ	4 930
ПП У3.1-17-4-18	ПП 145	58	2035	200	Подземная канальная	ППУ	9 022
ПП У3.1-17-4-18	ПП 382	152	2038	150	Подземная канальная	ППУ	21 793
ПП У3.1-17-4-19	ПП 383	102	2037	150	Подземная канальная	ППУ	14 106
ПП У3.1-17-4-19	ПП У3.1-17-4-20	451	2037	200	Подземная канальная	ППУ	75 712
ПП У3.1-17-4-19	ПП 146	66	2036	200	Подземная канальная	ППУ	10 673
ПП У3.1-17-4-20	ПП 384	48	2038	150	Подземная канальная	ППУ	6 882
ПП У3.1-17-4-20	ПП 147	49	2037	200	Подземная канальная	ППУ	8 226
ПП У3.1-19-4-3	ПП 259	37	2021	40	Подземная канальная	ППУ	1 703
ПП У3.1-19-4-3	ПП 25	60	2021	125	Подземная канальная	ППУ	3 641
ПП У3.1-19-кТС-1	ПП 234	78	2023	80	Подземная канальная	ППУ	4 308
ПП У3.1-21-1	ПП У3.1-21-2	153	2020	250	Подземная канальная	ППУ	12 955
ПП У3.1-21-1	ПП 248	260	2023	150	Подземная канальная	ППУ	19 614
ПП У3.1-21-2	ПП У3.1-21-3	55	2020	100	Подземная канальная	ППУ	2 825
ПП У3.1-21-2	ПП У3.1-21-4	106	2033	250	Подземная канальная	ППУ	16 113
ПП У3.1-21-3	ПП 39	44	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 217
ПП У3.1-21-3	ПП 38	28	2020	80	Подземная канальная	ППУ	1 347
ПП У3.1-21-4	ПП У3.1-21-5	279	2035	200	Подземная канальная	ППУ	43 397
ПП У3.1-21-4	ПП У3.1-21-6	308	2033	200	Подземная канальная	ППУ	44 110
ПП У3.1-21-5	ПП 306	25	2035	150	Подземная канальная	ППУ	3 203
ПП У3.1-21-5	ПП 71	125	2035	150	Подземная канальная	ППУ	16 017
ПП У3.1-21-6	ПП 305	137	2033	150	Подземная канальная	ППУ	16 163
ПП У3.1-21-6	ПП 70	25	2034	150	Подземная канальная	ППУ	3 076



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_У3.2-1-ГП Жукова	ПП_У3.2-6-ГП Жукова	55	2019	125	Подземная канальная	ППУ	3 042
ПП_У3.2-1-ГП Жукова	ПП_У3.2-4-ГП Жукова	31	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 881
ПП_У3.2-1-ГП Жукова	ПП_У3.2-2-ГП Жукова	55	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 495
ПП_У3.2-2-ГП Жукова	ПП_22	27	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 425
ПП_У3.2-2-ГП Жукова	ПП_У3.2-3-ГП Жукова	58	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 685
ПП_У3.2-3-ГП Жукова	ПП_20	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	845
ПП_У3.2-3-ГП Жукова	ПП_21	64	2023	80	Подземная канальная	ППУ	3 535
ПП_У3.2-3А/2В-1	ПП_У3.2-3А/2В-6	32	2020	300	Подземная канальная	ППУ	3 284
ПП_У3.2-3А/2В-1	ПП_У3.2-3А/2В-2	130	2022	200	Подземная канальная	ППУ	11 372
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_У3.2-3А/2В-3	244	2022	150	Подземная канальная	ППУ	17 584
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_120	30	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 501
ПП_У3.2-3А/2В-3	ПП_У3.2-3А/2В-4	92	2022	150	Подземная канальная	ППУ	6 630
ПП_У3.2-3А/2В-3	ПП_352	22	2025	40	Подземная канальная	ППУ	1 215
ПП_У3.2-3А/2В-4	ПП_276	34	2022	40	Подземная канальная	ППУ	1 638
ПП_У3.2-3А/2В-4	ПП_У3.2-3А/2В-5	156	2025	150	Подземная канальная	ППУ	12 888
ПП_У3.2-3А/2В-5	ПП_350	75	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 537
ПП_У3.2-3А/2В-5	ПП_122	39	2030	150	Подземная канальная	ППУ	4 030
ПП_У3.2-3А/2В-5	ПП_353	117	2026	80	Подземная канальная	ППУ	7 404
ПП_У3.2-3А/2В-6	ПП_257	26	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 219
ПП_У3.2-3А/2В-6	ПП_У3.2-3А/2В-7	64	2020	300	Подземная канальная	ППУ	6 567
ПП_У3.2-3А/2В-7	ПП_53	26	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 399
ПП_У3.2-3А/2В-7	ПП_У3.2-3А/2В-8	64	2020	300	Подземная канальная	ППУ	6 567
ПП_У3.2-3А/2В-8	ПП_У3.2-3А/2В-13	99	2020	300	Подземная канальная	ППУ	10 158
ПП_У3.2-3А/2В-8	ПП_258	28	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 313
ПП_У3.2-3А/2В-8	ПП_У3.2-3А/2В-9	129	2020	150	Подземная канальная	ППУ	8 478
ПП_У3.2-3А/2В-9	ПП_46	36	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 814
ПП_У3.2-3А/2В-9	ПП_У3.2-3А/2В-10	79	2020	150	Подземная канальная	ППУ	5 192
ПП_У3.2-3А/2В-10	ПП_У3.2-3А/2В-11	127	2020	125	Подземная канальная	ППУ	7 359
ПП_У3.2-3А/2В-10	ПП_52	46	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 202
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_У3.2-3А/2В-12	117	2020	80	Подземная канальная	ППУ	5 630
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_202	76	2022	80	Подземная канальная	ППУ	4 010
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_124	214	2032	70	Подземная канальная	ППУ	17 075
ПП_У3.2-3А/2В-12	ПП_203	30	2020	70	Подземная канальная	ППУ	1 393
ПП_У3.2-3А/2В-12	ПП_204	90	2024	50	Подземная канальная	ППУ	4 841
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_У3.2-3А/2В-14	75	2021	300	Подземная канальная	ППУ	8 060
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_347	44	2024	80	Подземная канальная	ППУ	2 544
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_50	33	2020	80	Подземная канальная	ППУ	1 588
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-15	47	2022	125	Подземная канальная	ППУ	2 986
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-19	109	2021	250	Подземная канальная	ППУ	9 666

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП У3.2-3А/2В-14	ПП У3.2-3А/2В-16	99	2023	150	Подземная канальная	ППУ	7 468
ПП У3.2-3А/2В-15	ПП 118	80	2026	100	Подземная канальная	ППУ	5 404
ПП У3.2-3А/2В-15	ПП 272	52	2022	40	Подземная канальная	ППУ	2 505
ПП У3.2-3А/2В-16	ПП 49	41	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 265
ПП У3.2-3А/2В-16	ПП У3.2-3А/2В-17	30	2023	125	Подземная канальная	ППУ	1 995
ПП У3.2-3А/2В-17	ПП У3.2-3А/2В-18	34	2023	125	Подземная канальная	ППУ	2 262
ПП У3.2-3А/2В-17	ПП 48	8	2025	80	Подземная канальная	ППУ	484
ПП У3.2-3А/2В-18	ПП 51	89	2023	100	Подземная канальная	ППУ	5 248
ПП У3.2-3А/2В-18	ПП 47	39	2026	80	Подземная канальная	ППУ	2 468
ПП У3.2-3А/2В-19	ПП У3.2-3А/2В-20	93	2021	200	Подземная канальная	ППУ	7 770
ПП У3.2-3А/2В-19	ПП У3.2-3А/2В-25	165	2025	250	Подземная канальная	ППУ	17 563
ПП У3.2-3А/2В-20	ПП У3.2-3А/2В-21	206	2021	150	Подземная канальная	ППУ	14 178
ПП У3.2-3А/2В-20	ПП 119	28	2027	125	Подземная канальная	ППУ	2 232
ПП У3.2-3А/2В-21	ПП У3.2-3А/2В-22	101	2021	125	Подземная канальная	ППУ	6 129
ПП У3.2-3А/2В-21	ПП 355	28	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 891
ПП У3.2-3А/2В-22	ПП У3.2-3А/2В-23	95	2027	125	Подземная канальная	ППУ	7 572
ПП У3.2-3А/2В-22	ПП 271	161	2021	40	Подземная канальная	ППУ	7 409
ПП У3.2-3А/2В-23	ПП 358	38	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 559
ПП У3.2-3А/2В-23	ПП 357	48	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 547
ПП У3.2-3А/2В-23	ПП У3.2-3А/2В-24	118	2027	70	Подземная канальная	ППУ	7 539
ПП У3.2-3А/2В-24	ПП 356	144	2027	70	Подземная канальная	ППУ	9 200
ПП У3.2-3А/2В-24	ПП 359	268	2029	50	Подземная канальная	ППУ	18 049
ПП У3.2-3А/2В-25	ПП 349	71	2027	150	Подземная канальная	ППУ	6 418
ПП У3.2-3А/2В-25	ПП У3.2-3А/2В-26	198	2025	200	Подземная канальная	ППУ	19 856
ПП У3.2-3А/2В-26	ПП У3.2-3А/2В-27	74	2025	200	Подземная канальная	ППУ	7 421
ПП У3.2-3А/2В-26	ПП 121	44	2029	125	Подземная канальная	ППУ	3 835
ПП У3.2-3А/2В-27	ПП У3.2-3А/2В-28	185	2025	200	Подземная канальная	ППУ	18 553
ПП У3.2-3А/2В-28	ПП У3.2-3А/2В-29	100	2025	150	Подземная канальная	ППУ	8 261
ПП У3.2-3А/2В-28	ПП 354	178	2026	70	Подземная канальная	ППУ	10 873
ПП У3.2-3А/2В-29	ПП 123	25	2031	125	Подземная канальная	ППУ	2 381
ПП У3.2-3А/2В-29	ПП У3.2-3А/2В-30	137	2025	125	Подземная канальная	ППУ	9 979
ПП У3.2-3А/2В-30	ПП 351	26	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 518
ПП У3.2-3А/2В-30	ПП У3.2-3А/2В-31	49	2033	125	Подземная канальная	ППУ	5 097
ПП У3.2-3А/2В-31	ПП 125	65	2033	80	Подземная канальная	ППУ	5 615
ПП У3.2-3А/2В-31	ПП 126	48	2034	100	Подземная канальная	ППУ	4 617
ПП У3.2-4-ГП Жукова	ПП У3.2-5-ГП Жукова	37	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 283
ПП У3.2-4-ГП Жукова	ПП 19	14	2021	80	Подземная канальная	ППУ	706
ПП У3.2-5-ГП Жукова	ПП 316	19	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 149
ПП У3.2-5-ГП Жукова	ПП 315	85	2024	50	Подземная канальная	ППУ	4 572

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_У3.2-6-ГП Жукова	ПП_17	35	2019	100	Подземная канальная	ППУ	1 716
ПП_У3.2-6-ГП Жукова	ПП_18	83	2020	70	Подземная канальная	ППУ	3 855
ПП_У3.2-63-1	ПП_263	87	2024	100	Подземная канальная	ППУ	5 369
ПП_У3.2-64-1	ПП_317	21	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 283
ПП_У3.2-64-1	ПП_265	118	2023	70	Подземная канальная	ППУ	6 291
ПП_У3.2-ГП Жукова	ПП_У3.2-1-ГП Жукова	36	2019	200	Подземная канальная	ППУ	2 742
ПП_У3.3-2/3В-1	ПП_262	31	2020	40	Подземная канальная	ППУ	1 362
ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	829	2021	100	Подземная канальная	ППУ	44 596
ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	ПП_242	433	2023	50	Подземная канальная	ППУ	22 254
ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	ПП_237	263	2024	100	Подземная канальная	ППУ	16 229
ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	ПП_236	239	2021	40	Подземная канальная	ППУ	10 998
ПП_У3.4-403-ТК-6/1-1	ПП_240	99	2022	70	Подземная канальная	ППУ	5 042
ПП_У3.4-403-ТК-6/1-1	ПП_239	26	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 265
ТК-ЦТП-014-2/3	ПП_269	72	2020	40	Подземная канальная	ППУ	3 163
ТК.002-10-2-10	ПП_247	110	2020	70	Подземная канальная	ППУ	5 109
ТК.004-10-7-1	ПП_30	47	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 286
ТК.005-12-27-1	ПП_218	72	2021	50	Подземная канальная	ППУ	3 376
ТК.006-18-1-5	ПП_245	134	2021	50	Подземная канальная	ППУ	6 283
ТК.017-36-ДС	ПП_16	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 538
ТК.019-УТ-7/3в-1	ПП_206	75	2022	100	Подземная канальная	ППУ	4 224
ТК.020-УТ-16-3	ПП_246	124	2023	125	Подземная канальная	ППУ	8 248
ТК.021-Уз.15-1	ПП_210	50	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 432
ТК.032-11-1-2	ПП_229	209	2022	50	Подземная канальная	ППУ	10 261
ТК.034-19-4/1	ПП_214	240	2023	125	Подземная канальная	ППУ	15 964
ТК.035-2а	ПП_ТК.035-2а-1	275	2020	50	Подземная канальная	ППУ	12 313
ТК.036-МДП-1-2	ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	266	2021	100	Подземная канальная	ППУ	14 309
ТК.404-ККД-3	ПП_241	289	2021	70	Подземная канальная	ППУ	14 058
ТК.500-18-К57	ПП_224	309	2021	100	Подземная канальная	ППУ	16 623
ТК.МЖК-ут11	ПП_205	133	2021	40	Подземная канальная	ППУ	6 120
У3.1-10-3ж	ПП_261	69	2021	40	Подземная канальная	ППУ	3 175
У3.2-3А/2В	ПП_У3.2-3А/2В-1	189	2020	350	Подземная канальная	ППУ	21 576
У3.2-15/2в	ПП_200	167	2022	125	Подземная канальная	ППУ	10 611
У3.2-24/2в-а	ПП_6	100	2021	70	Подземная канальная	ППУ	4 864
У3.2-64	ПП_У3.2-64-1	166	2023	80	Подземная канальная	ППУ	9 169
У3.2-Льж.База	ПП_216	111	2022	70	Подземная канальная	ППУ	5 653
У3.2-ЦТП	ПП_1	59	2020	100	Подземная канальная	ППУ	3 031
У3.3-УТ-7/3в	ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	224	2021	125	Подземная канальная	ППУ	13 594
У3.4-403-ТК-6	ПП_266	101	2020	70	Подземная канальная	ППУ	4 691
У3.4-403-ТК-6/1	ПП_У3.4-403-ТК-6/1-1	368	2021	70	Подземная канальная	ППУ	17 901

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство участка тепловой сети от камеры Ут5 до т.А на стене жилого дома поз.2 секция 1,2А,3,3А,3Б,2,1 А. ООО «Патриот», 2d 100 мм - 228м.			2021	100			6 666
<b>ИТОГО</b>							<b>1 964 326</b>

**Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л2.5 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы						2020	2 432
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л5.1 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы						2020	1 572
СМР. Технологическое подключение объекта "Магазин, расположенный по адресу: г. Тольятти, Центральный район, ул. Ленина, 55, КН 63:09:0301171:1033						2020	59
СМР. Технологическое подключение объекта "Автозаправочная станция №025 ул. Горького 63 в г. Тольятти"						2020	3 197
СМР. Технологическое подключение объекта "Павильон, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, ул. Матросова, в районе ООТ ул. Мурысева"						2020	2 852
СМР. Технологическое подключение объекта "18-этажный жилой дом с нежилыми помещениями, ТП, расположенный по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, юго-западнее пересечения ул. Механизаторов и ул. Коммунистическая"						2020	10 384
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения детского сада, расположенного по адресу: г. Тольятти, Комсомольский район, мкр. Жигулевское море, на ЗУ с КН 63:09:0204067:1172						2020	537
XV-УТ-23	ПП_XV-УТ-23-1	143	200	Подземная канальная	ППУ	2026	15 003
XV-УТ-24	ПП_XV-УТ-24-1	159	250	Подземная канальная	ППУ	2021	14 100
МТК-14/8	ПП_МТК-14/8-1	593	100	Подземная канальная	ППУ	2020	30 459
МТК-31/4	ПП_274	173	50	Подземная канальная	ППУ	2023	8 891
МТК-32/4	ПП_298	375	125	Подземная канальная	ППУ	2026	28 577
МТК-46/5	ПП_МТК-46/5-1	241	200	Подземная канальная	ППУ	2022	21 082
ПП_XV-УТ-23-1	ПП_XV-УТ-23-2	44	125	Подземная канальная	ППУ	2031	4 191
ПП_XV-УТ-23-1	ПП_XV-УТ-23-5	103	200	Подземная канальная	ППУ	2026	10 806
ПП_XV-УТ-23-2	ПП_XV-УТ-23-3	23	100	Подземная канальная	ППУ	2032	2 030
ПП_XV-УТ-23-2	ПП_XV-УТ-23-4	159	100	Подземная канальная	ППУ	2031	13 425
ПП_XV-УТ-23-3	ПП_98	39	80	Подземная канальная	ППУ	2035	3 659

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_XV-УТ-23-3	ПП_97	23	80	Подземная канальная	ППУ	2032	1 901
ПП_XV-УТ-23-4	ПП_95	29	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 294
ПП_XV-УТ-23-4	ПП_96	34	80	Подземная канальная	ППУ	2031	2 689
ПП_XV-УТ-23-5	ПП_XV-УТ-23-6	80	100	Подземная канальная	ППУ	2034	7 695
ПП_XV-УТ-23-5	ПП_XV-УТ-23-7	42	150	Подземная канальная	ППУ	2026	3 630
ПП_XV-УТ-23-6	ПП_327	38	50	Подземная канальная	ППУ	2036	3 449
ПП_XV-УТ-23-6	ПП_326	131	100	Подземная канальная	ППУ	2034	12 600
ПП_XV-УТ-23-7	ПП_XV-УТ-23-8	104	150	Подземная канальная	ППУ	2028	9 832
ПП_XV-УТ-23-7	ПП_90	18	70	Подземная канальная	ППУ	2026	1 099
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_89	28	125	Подземная канальная	ППУ	2028	2 334
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_325	19	50	Подземная канальная	ППУ	2033	1 527
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_XV-УТ-23-9	89	125	Подземная канальная	ППУ	2028	7 419
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_88	34	125	Подземная канальная	ППУ	2028	2 834
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_323	100	70	Подземная канальная	ППУ	2031	7 635
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_324	19	50	Подземная канальная	ППУ	2032	1 461
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_93	80	125	Подземная канальная	ППУ	2030	7 290
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_94	79	125	Подземная канальная	ППУ	2031	7 525
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_XV-УТ-24-2	114	250	Подземная канальная	ППУ	2021	10 109
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_92	82	100	Подземная канальная	ППУ	2030	6 623
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_XV-УТ-24-3	56	200	Подземная канальная	ППУ	2021	4 679
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_XV-УТ-24-5	94	70	Подземная канальная	ППУ	2029	6 567
ПП_XV-УТ-24-3	ПП_XV-УТ-24-4	26	200	Подземная канальная	ППУ	2021	2 172
ПП_XV-УТ-24-3	ПП_91	37	100	Подземная канальная	ППУ	2027	2 614
ПП_XV-УТ-24-4	ПП_87	49	125	Подземная канальная	ППУ	2027	3 906
ПП_XV-УТ-24-4	ПП_201	83	200	Подземная канальная	ППУ	2021	6 934
ПП_XV-УТ-24-5	ПП_322	60	50	Подземная канальная	ППУ	2031	4 416
ПП_XV-УТ-24-5	ПП_321	73	50	Подземная канальная	ППУ	2029	4 916
ПП_МТК-14/8-1	ПП_МТК-14/8-2	70	100	Подземная канальная	ППУ	2020	3 596
ПП_МТК-14/8-1	ПП_291	44	70	Подземная канальная	ППУ	2023	2 346
ПП_МТК-14/8-2	ПП_292	22	70	Подземная канальная	ППУ	2023	1 173
ПП_МТК-14/8-2	ПП_281	315	80	Подземная канальная	ППУ	2020	15 157
ПП_МТК-14/10-1	ПП_297	205	100	Подземная канальная	ППУ	2025	13 237
ПП_МТК-46/5-1	ПП_МТК-46/5-2	77	150	Подземная канальная	ППУ	2022	5 549
ПП_МТК-46/5-1	ПП_60	41	200	Подземная канальная	ППУ	2026	4 301
ПП_МТК-46/5-2	ПП_59	40	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 305
ПП_МТК-46/5-2	ПП_270	124	40	Подземная канальная	ППУ	2022	5 974
ПП_СТК-36-1	ПП_289	666	80	Подземная канальная	ППУ	2023	36 787
ПП_СТК-36-1	ПП_294	74	70	Подземная канальная	ППУ	2024	4 129
ПП_СТК-36-1	ПП_275	179	40	Подземная канальная	ППУ	2022	8 624

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_СТК-36-1	ПП_СТК-36-2	216	80	Подземная канальная	ППУ	2022	11 397
ПП_СТК-36-2	ПП_СТК-36-1	454	80	Подземная канальная	ППУ	2022	23 955
ПП_ТК-1-1	ПП_127_от	68	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 593
ПП_ТК-1-1	ПП_362_от	27	80	Подземная канальная	ППУ	2028	1 869
ПП_ТК-6-1-1	ПП_243	46	40	Подземная канальная	ППУ	2020	2 021
ПП_ТК-6-1-1	ПП_ТК-6-1-2	73	100	Подземная канальная	ППУ	2021	3 927
ПП_ТК-6-1-2	ПП_227	32	50	Подземная канальная	ППУ	2021	1 501
ПП_ТК-6-1-2	ПП_64	47	80	Подземная канальная	ППУ	2022	2 480
ПП_ТК-6-1-2	ПП_286	273	50	Подземная канальная	ППУ	2023	14 031
ПП_ТК-11	ПП_361	50	80	Подземная канальная	ППУ	2028	3 461
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_129	61	80	Подземная канальная	ППУ	2026	3 860
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_130	22	80	Подземная канальная	ППУ	2028	1 523
ПП_ТК-143-3-1	ПП_106_от	20	80	Подземная канальная	ППУ	2029	1 448
ПП_ТК-143-3-1	ПП_107_от	120	100	Подземная канальная	ППУ	2031	10 132
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_107_гвс	125	100	Подземная канальная	ППУ	2031	10 554
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_106_гвс	20	80	Подземная канальная	ППУ	2029	1 448
ПП_ТК-III-28-1	ПП_284	25	70	Подземная канальная	ППУ	2024	1 395
ПП_ТК-III-28-1	ПП_336	72	125	Подземная канальная	ППУ	2029	6 276
ПП_ТК-III-28-1	ПП_ТК-III-28-2	59	200	Подземная канальная	ППУ	2028	6 771
ПП_ТК-III-28-2	ПП_335	32	125	Подземная канальная	ППУ	2028	2 667
ПП_ТК-III-28-2	ПП_ТК-III-28-3	39	150	Подземная канальная	ППУ	2028	3 687
ПП_ТК-III-28-3	ПП_334	63	125	Подземная канальная	ППУ	2028	5 252
ПП_ТК-III-28-3	ПП_105	196	125	Подземная канальная	ППУ	2030	17 860
ПП_ТК-III-31-1	ПП_104	109	125	Подземная канальная	ППУ	2028	9 086
ПП_ТК-III-31-1	ПП_333	144	80	Подземная канальная	ППУ	2027	9 532
ПП_ТК-III-32-1	ПП_ТК-III-32-2	88	125	Подземная канальная	ППУ	2027	7 014
ПП_ТК-III-32-1	ПП_332	48	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 242
ПП_ТК-III-32-2	ПП_103	85	125	Подземная канальная	ППУ	2027	6 775
ПП_ТК-III-32-2	ПП_337	39	40	Подземная канальная	ППУ	2029	2 578
ПП_ТК-III-34-1	ПП_ТК-III-34-2	42	150	Подземная канальная	ППУ	2025	3 470
ПП_ТК-III-34-1	ПП_331	89	125	Подземная канальная	ППУ	2025	6 483
ПП_ТК-III-34-2	ПП_102	33	125	Подземная канальная	ППУ	2026	2 515
ПП_ТК-III-34-2	ПП_101	131	100	Подземная канальная	ППУ	2025	8 459
ПП_ТК-III-35-1	ПП_330	100	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 781
ПП_ТК-III-35-1	ПП_ТК-III-35-2	51	150	Подземная канальная	ППУ	2025	4 213
ПП_ТК-III-35-2	ПП_329	101	125	Подземная канальная	ППУ	2030	9 203
ПП_ТК-III-35-2	ПП_100	29	80	Подземная канальная	ППУ	2025	1 754
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_277	148	40	Подземная канальная	ППУ	2022	7 131
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_ТК-IV-12/5-2	167	125	Подземная канальная	ППУ	2024	11 626

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП ТК-IV-12/5-2	ПП 290	237	100	Подземная канальная	ППУ	2024	14 625
ПП ТК-IV-12/5-2	ПП 295	340	100	Подземная канальная	ППУ	2025	21 954
ПП ТК-XII-45/11-1	ПП ТК-XII-45/11-2	11	200	Подземная канальная	ППУ	2023	1 007
ПП ТК-XII-45/11-1	ПП ТК-XII-45/11-3	118	150	Подземная канальная	ППУ	2024	9 316
ПП ТК-XII-45/11-2	ПП 66	22	125	Подземная канальная	ППУ	2023	1 463
ПП ТК-XII-45/11-2	ПП 301	67	100	Подземная канальная	ППУ	2025	4 326
ПП ТК-XII-45/11-2	ПП 65	79	125	Подземная канальная	ППУ	2023	5 255
ПП ТК-XII-45/11-3	ПП ТК-XII-45/11-4	11	150	Подземная канальная	ППУ	2024	868
ПП ТК-XII-45/11-4	ПП 68	58	100	Подземная канальная	ППУ	2025	3 745
ПП ТК-XII-45/11-4	ПП 67	16	125	Подземная канальная	ППУ	2024	1 114
ПП ТК-XII-45/11-4	ПП 302	53	70	Подземная канальная	ППУ	2024	2 957
ПП ТК-XV-13-1	ПП ТК-XV-13-2	508	400	Подземная канальная	ППУ	2024	76 719
ПП ТК-XV-13-1	ПП ТК-XV-13-12	113	350	Подземная канальная	ППУ	2025	16 216
ПП ТК-XV-13-2	ПП ТК-XV-13-3	47	350	Подземная канальная	ППУ	2024	6 446
ПП ТК-XV-13-2	ПП ТК-XV-13-8	180	300	Подземная канальная	ППУ	2025	23 218
ПП ТК-XV-13-3	ПП 343	77	250	Подземная канальная	ППУ	2030	10 253
ПП ТК-XV-13-3	ПП ТК-XV-13-4	114	300	Подземная канальная	ППУ	2024	14 053
ПП ТК-XV-13-4	ПП ТК-XV-13-5	85	300	Подземная канальная	ППУ	2024	10 478
ПП ТК-XV-13-5	ПП 114	32	200	Подземная канальная	ППУ	2031	4 196
ПП ТК-XV-13-5	ПП ТК-XV-13-6	118	250	Подземная канальная	ППУ	2024	12 003
ПП ТК-XV-13-6	ПП 113	42	200	Подземная канальная	ППУ	2030	5 269
ПП ТК-XV-13-6	ПП ТК-XV-13-7	93	200	Подземная канальная	ППУ	2024	8 913
ПП ТК-XV-13-7	ПП 341	59	150	Подземная канальная	ППУ	2026	5 099
ПП ТК-XV-13-7	ПП 338	70	100	Подземная канальная	ППУ	2024	4 320
ПП ТК-XV-13-8	ПП ТК-XV-13-9	49	300	Подземная канальная	ППУ	2025	6 320
ПП ТК-XV-13-8	ПП 342	87	150	Подземная канальная	ППУ	2028	8 225
ПП ТК-XV-13-9	ПП ТК-XV-13-10	169	200	Подземная канальная	ППУ	2025	16 948
ПП ТК-XV-13-9	ПП ТК-XV-13-11	121	250	Подземная канальная	ППУ	2027	14 093
ПП ТК-XV-13-10	ПП 339	39	100	Подземная канальная	ППУ	2025	2 518
ПП ТК-XV-13-10	ПП 112	43	200	Подземная канальная	ППУ	2029	5 160
ПП ТК-XV-13-11	ПП 111	171	200	Подземная канальная	ППУ	2028	19 624
ПП ТК-XV-13-11	ПП 344	177	70	Подземная канальная	ППУ	2029	12 366
ПП ТК-XV-13-11	ПП 110	27	200	Подземная канальная	ППУ	2027	2 963
ПП ТК-XV-13-12	ПП ТК-XV-13-13	253	250	Подземная канальная	ППУ	2025	26 929
ПП ТК-XV-13-12	ПП ТК-XV-13-14	45	300	Подземная канальная	ППУ	2026	6 073
ПП ТК-XV-13-12	ПП 373	187	125	Подземная канальная	ППУ	2030	17 040
ПП ТК-XV-13-13	ПП 109	51	200	Подземная канальная	ППУ	2026	5 351
ПП ТК-XV-13-13	ПП 108	53	200	Подземная канальная	ППУ	2025	5 315
ПП ТК-XV-13-13	ПП 340	51	100	Подземная канальная	ППУ	2026	3 445



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП ТК-XV-13-14	ПП ТК-XV-13-19	346	250	Подземная канальная	ППУ	2026	38 528
ПП ТК-XV-13-14	ПП 372	46	80	Подземная канальная	ППУ	2030	3 481
ПП ТК-XV-13-14	ПП ТК-XV-13-15	71	200	Подземная канальная	ППУ	2028	8 148
ПП ТК-XV-13-15	ПП 345	46	100	Подземная канальная	ППУ	2029	3 554
ПП ТК-XV-13-15	ПП ТК-XV-13-16	72	200	Подземная канальная	ППУ	2028	8 263
ПП ТК-XV-13-16	ПП ТК-XV-13-17	37	200	Подземная канальная	ППУ	2029	4 440
ПП ТК-XV-13-16	ПП 346	43	100	Подземная канальная	ППУ	2031	3 631
ПП ТК-XV-13-16	ПП 370	30	50	Подземная канальная	ППУ	2028	1 932
ПП ТК-XV-13-16	ПП ТК-XV-13-16	157	200	Подземная канальная	ППУ	2028	18 018
ПП ТК-XV-13-17	ПП ТК-XV-13-18	33	125	Подземная канальная	ППУ	2029	2 876
ПП ТК-XV-13-17	ПП 116	16	150	Подземная канальная	ППУ	2032	1 806
ПП ТК-XV-13-18	ПП 115	60	100	Подземная канальная	ППУ	2032	5 295
ПП ТК-XV-13-18	ПП 134	31	80	Подземная канальная	ППУ	2029	2 244
ПП ТК-XV-13-19	ПП ТК-XV-13-21	809	200	Подземная канальная	ППУ	2026	84 875
ПП ТК-XV-13-19	ПП ТК-XV-13-20	163	150	Подземная канальная	ППУ	2032	18 402
ПП ТК-XV-13-20	ПП 374	57	70	Подземная канальная	ППУ	2032	4 548
ПП ТК-XV-13-20	ПП 371	187	150	Подземная канальная	ППУ	2037	25 861
ПП ТК-XV-13-21	ПП ТК-XV-13-21a	210	200	Подземная канальная	ППУ	2026	22 032
ПП ТК-XV-13-21a	ПП ТК-XV-13-22	223	200	Подземная канальная	ППУ	2026	23 396
ПП ТК-XV-13-21a	ПП 369	58	100	Подземная канальная	ППУ	2028	4 286
ПП ТК-XV-13-21a	ПП 133	108	125	Подземная канальная	ППУ	2031	10 287
ПП ТК-XV-13-22	ПП 367	89	150	Подземная канальная	ППУ	2036	11 856
ПП ТК-XV-13-22	ПП 368	48	70	Подземная канальная	ППУ	2026	2 932
ПП ТК-XV-13-22	ПП 132	146	125	Подземная канальная	ППУ	2030	13 304
ПП ТК-XV-13-a	ПП ТК-XV-13-a-1	499	400	Подземная канальная	ППУ	2024	75 360
ПП ТК-XV-13-a-1	ПП ТК-XV-13-a-2	397	400	Подземная канальная	ППУ	2024	59 956
ПП ТК-XV-13-a-2	ПП 74	56	200	Подземная канальная	ППУ	2032	7 675
ПП ТК-XV-13-a-2	ПП ТК-XV-13-a-3	219	250	Подземная канальная	ППУ	2024	22 277
ПП ТК-XV-13-a-2	ПП ТК-XV-13-a-4	217	350	Подземная канальная	ППУ	2026	32 579
ПП ТК-XV-13-a-3	ПП 307	323	125	Подземная канальная	ППУ	2024	22 485
ПП ТК-XV-13-a-3	ПП 308	204	200	Подземная канальная	ППУ	2025	20 458
ПП ТК-XV-13-a-3	ПП 72	122	200	Подземная канальная	ППУ	2030	15 305
ПП ТК-XV-13-a-4	ПП 311	54	150	Подземная канальная	ППУ	2028	5 105
ПП ТК-XV-13-a-4	ПП ТК-XV-13-a-5	547	350	Подземная канальная	ППУ	2026	82 122
ПП ТК-XV-13-a-5	ПП ТК-XV-13-a-6	212	350	Подземная канальная	ППУ	2026	31 828
ПП ТК-XV-13-a-5	ПП 310	180	150	Подземная канальная	ППУ	2027	16 272
ПП ТК-XV-13-a-6	ПП ТК-XV-13-a-7	238	300	Подземная канальная	ППУ	2031	40 142
ПП ТК-XV-13-a-6	ПП 312	67	200	Подземная канальная	ППУ	2029	8 040
ПП ТК-XV-13-a-6	ПП 309	104	125	Подземная канальная	ППУ	2026	7 925



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП ТК-XV-13-a-7	ПП 73	107	200	Подземная канальная	ППУ	2031	14 031
ПП ТК-XV-13-a-7	ПП ТК-XV-13-a-8	269	200	Подземная канальная	ППУ	2033	38 525
ПП ТК-XV-13-a-7	ПП 75	66	250	Подземная канальная	ППУ	2033	10 032
ПП ТК-XV-13-a-8	ПП 314	186	150	Подземная канальная	ППУ	2034	22 889
ПП ТК-XV-13-a-8	ПП 313	152	150	Подземная канальная	ППУ	2033	17 933
ПП УЗВ-1-1	ПП 127 гвс	68	80	Подземная канальная	ППУ	2026	4 303
ПП УЗВ-1-1	ПП 362 гвс	27	70	Подземная канальная	ППУ	2028	1 804
ПП УЗВ-7	ПП 280 гвс	47	50	Подземная канальная	ППУ	2022	2 308
ПП УЗВ-7	ПП УЗВ-1-1	89	100	Подземная канальная	ППУ	2026	6 012
ПП УЗВ ТК-XII-45/8-1	ПП 219	30	150	Подземная канальная	ППУ	2021	2 065
ПП УТ-6А-1	ПП 57	41	100	Подземная канальная	ППУ	2023	2 417
ПП УТ-6А-1	ПП УТ-6А-2	81	150	Подземная канальная	ППУ	2021	5 575
ПП УТ-6А-2	ПП 55	117	125	Подземная канальная	ППУ	2021	7 100
ПП УТ-6А-2	ПП 56	41	125	Подземная канальная	ППУ	2022	2 605
ПП УТ-9А-1	ПП УТ-9А-2	25	250	Подземная канальная	ППУ	2022	2 321
ПП УТ-9А-1	ПП 85	50	80	Подземная канальная	ППУ	2023	2 762
ПП УТ-9А-2	ПП 84	28	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 808
ПП УТ-9А-2	ПП УТ-9А-3	90	250	Подземная канальная	ППУ	2022	8 356
ПП УТ-9А-3	ПП УТ-9А-4	71	200	Подземная канальная	ППУ	2022	6 211
ПП УТ-9А-3	ПП 83	27	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 743
ПП УТ-9А-4	ПП УТ-9А-5	65	200	Подземная канальная	ППУ	2022	5 686
ПП УТ-9А-4	ПП 82	28	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 808
ПП УТ-9А-5	ПП 81	28	100	Подземная канальная	ППУ	2025	1 808
ПП УТ-9А-5	ПП УТ-9А-6	93	200	Подземная канальная	ППУ	2022	8 136
ПП УТ-9А-6	ПП УТ-9А-7	29	125	Подземная канальная	ППУ	2024	2 019
ПП УТ-9А-6	ПП 80	29	100	Подземная канальная	ППУ	2024	1 790
ПП УТ-9А-6	ПП 303	219	150	Подземная канальная	ППУ	2022	15 782
ПП УТ-9А-7	ПП 77	121	100	Подземная канальная	ППУ	2024	7 467
ПП УТ-9А-7	ПП 79	102	80	Подземная канальная	ППУ	2024	5 896
ПП УТ-9А-7	ПП 78	28	80	Подземная канальная	ППУ	2024	1 619
ПП УТ-10-1	ПП 318	88	70	Подземная канальная	ППУ	2027	5 622
ПП УТ-10-1	ПП 319	26	70	Подземная канальная	ППУ	2027	1 661
ПП УТ-14А-4-1	ПП УТ-14А-4-3	134	125	Подземная канальная	ППУ	2021	8 132
ПП УТ-14А-4-1	ПП УТ-14А-4-2	32	125	Подземная канальная	ППУ	2019	1 770
ПП УТ-14А-4-2	ПП 235	83	40	Подземная канальная	ППУ	2020	3 647
ПП УТ-14А-4-2	ПП 9	108	125	Подземная канальная	ППУ	2019	5 974
ПП УТ-14А-4-3	ПП 12	122	125	Подземная канальная	ППУ	2021	7 404
СТК-36	ПП СТК-36-1	119	100	Подземная канальная	ППУ	2022	6 703
ТК-1	ПП ТК-1-1	77	125	Подземная канальная	ППУ	2026	5 868

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ТК-1	ПП 5	31	80	Подземная канальная	ППУ	2019	1 424
ТК-2	ПП 4	63	80	Подземная канальная	ППУ	2019	2 894
ТК-3/2-1	ПП 128	16	80	Подземная канальная	ППУ	2026	1 013
ТК-8/7	ПП УЗВ-7	46	100	Подземная канальная	ППУ	2022	2 591
ТК-12-6	ПП 278	76	40	Подземная канальная	ППУ	2021	3 497
ТК-13	ПП 8	38	80	Подземная канальная	ППУ	2021	1 915
ТК-13/3	ПП 131	42	70	Подземная канальная	ППУ	2028	2 806
ТК-13/3	ПП 363	99	100	Подземная канальная	ППУ	2029	7 649
ТК-13/3А	ПП ТК-13/3А-1	35	125	Подземная канальная	ППУ	2026	2 667
ТК-14/16	ПП 282 от	71	40	Подземная канальная	ППУ	2023	3 581
ТК-17	ПП 365	37	50	Подземная канальная	ППУ	2031	2 723
ТК-045_00010000	ПП 285	15	40	Подземная канальная	ППУ	2023	757
ТК-55/4	ПП 273 от	80	50	Подземная канальная	ППУ	2023	4 112
ТК-55/4	ПП 273 гвс	77	40	Подземная канальная	ППУ	2023	3 884
ТК-59/9	ПП 42 гвс	90	100	Подземная канальная	ППУ	2023	5 307
ТК-59/9/1	ПП 42 от	99	125	Подземная канальная	ППУ	2023	6 585
ТК-78-13	ПП 299	85	50	Подземная канальная	ППУ	2022	4 173
ТК-95-1	ПП 220	46	100	Подземная канальная	ППУ	2020	2 363
ТК-128-15/1	ПП 288	47	40	Подземная канальная	ППУ	2022	2 264
ТК-143-3	ПП ТК-143-3-1 гвс	108	100	Подземная канальная	ППУ	2029	8 344
ТК-143-3	ПП ТК-143-3-1	112	100	Подземная канальная	ППУ	2029	8 653
ТК-158-19В	ПП 293	73	80	Подземная канальная	ППУ	2022	3 852
ТК-I-23	ПП 296	60	100	Подземная канальная	ППУ	2026	4 053
ТК-III-18	ПП 287	141	70	Подземная канальная	ППУ	2023	7 517
ТК-III-28	ПП ТК-III-28-1	45	200	Подземная канальная	ППУ	2024	4 313
ТК-III-31	ПП ТК-III-31-1	23	150	Подземная канальная	ППУ	2027	2 079
ТК-III-32	ПП ТК-III-32-1	63	150	Подземная канальная	ППУ	2026	5 445
ТК-III-34	ПП ТК-III-34-1	41	200	Подземная канальная	ППУ	2025	4 112
ТК-III-35	ПП ТК-III-35-1	30	150	Подземная канальная	ППУ	2024	2 369
ТК-III-37	ПП 99	89	125	Подземная канальная	ППУ	2024	6 196
ТК-III-40	ПП 328	299	200	Подземная канальная	ППУ	2031	39 208
ТК-IV-12/5	ПП ТК-IV-12/5-1	300	125	Подземная канальная	ППУ	2022	19 062
ТК-XII-45/11	ПП ТК-XII-45/11-1	26	250	Подземная канальная	ППУ	2023	2 527
ТК-ПП 69 гвс	ПП 69 гвс	59	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 292
ТК-ПП 69 от	ПП 69 от	66	70	Подземная канальная	ППУ	2024	3 683
УТ-1	ПП 228	34	40	Подземная канальная	ППУ	2021	1 565
УТ-3	ПП 14	48	100	Подземная канальная	ППУ	2021	2 582
УТ-3	ПП 11	224	125	Подземная канальная	ППУ	2027	17 855
УТ-6А	ПП УТ-6А-1	130	200	Подземная канальная	ППУ	2021	10 861

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
УТ-7	ПП 280 от	47	70	Подземная канальная	ППУ	2022	2 394
УТ-9А	ПП УТ-9А-1	27	250	Подземная канальная	ППУ	2022	2 507
УТ-10	ПП 320	129	70	Подземная канальная	ППУ	2023	6 878
УТ-10	ПП УТ-10-1	102	80	Подземная канальная	ППУ	2027	6 751
УТ-10А	ПП 76	110	80	Подземная канальная	ППУ	2024	6 359
УТ-14А-1	ПП 28	56	80	Подземная канальная	ППУ	2022	2 955
УТ-14А-2	ПП 29	51	125	Подземная канальная	ППУ	2022	3 241
УТ-14А-4	ПП УТ-14А-4-1	15	150	Подземная канальная	ППУ	2019	941
<b>ИТОГО</b>							<b>2 340 646</b>

**Таблица 3.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
г.о. Тольятти, Автозаводский район, Приморский бульвар, д.61.	Реконструкция существующей тепловой сети с 2Ду200 мм на 2Ду250 мм от ТК28 до Тк30 - 55м. 000 "АТРИКС"						2021	3 263
г.о. Тольятти, Автозаводский район, Приморский бульвар, д.61.	Реконструкция тепловой сети 2 ввода от ТЭЦ ВА3а в сторону ТК 10 - 5,65 м. Ширяева Марина Владимировна						2021	1 487
г. Тольятти, Автозаводский р-н, 21 квартал, северо-восточнее здания, имеющего адрес: ул.40 лет Победы, 10.	Реконструкция тепловой сети 2 ввода от ТЭЦ ВА3а в сторону ТК 10 - 17,85 м.п. ООО "АТРИКС"						2021	4 699
	УЗ.1-17-4	ПП_УЗ.1-17-4-1	576	500	Подземная канальная	ППУ	2022	108 730
<b>ИТОГО</b>								<b>118 180</b>

**Таблица 3.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ПС-1, ОС-2	ТК-III-11	1	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	451
III-стойка 65/56	ТК-III-2А	218	2024	1000	Надземная	ППУ	93 886
ТК-III-2А	III-стойка 65/102-УЗВ	382	2024	1000	Надземная	ППУ	164 515
ТК-III-2А	III-стойка 65/56	218	2024	800	Надземная	ППУ	65 994
III-стойка 65/102	ТК-III-2А	382	2024	800	Надземная	ППУ	115 640
ШО-III-№2	ШО-III-№3	290	2024	1000	Надземная	ППУ	124 894
ТК-III-1	ШО-III-№1	128	2024	800	Подземная канальная	ППУ	38 749
ТК-III-1	ТК-III-2	50	2024	1000	Подземная канальная	ППУ	21 533
ТК-III-2	ШО-III-№2	52	2024	1000	Подземная канальная	ППУ	22 395
ТК-III-2	ТК-III-1	50	2024	800	Подземная канальная	ППУ	15 136
ШО-III-№2	ТК-III-2	52	2024	800	Подземная канальная	ППУ	15 742
ШО-III-№ 3	ШО-III-№2	292	2024	800	Надземная	ППУ	88 395
ПС-1, ОС-2	ТК-III-1	114	2024	1000	Надземная	ППУ	49 096
ТоТЭЦЗв.на II маг.	ТоТЭЦ2в.на III маг.	15	2025	1200	Надземная	ППУ	7 764
Переход 1000*800	ТК-II-0	608	2026	1000	Надземная	ППУ	286 638

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
стойка 65	ПС-1, ОС-2	3	2024	1000	Надземная	ППУ	1 292
ШО-III-№1	ПС-1, ОС-2	2	2024	800	Надземная	ППУ	605
ТК-II-0	ТК	96	2026	1000	Надземная	ППУ	45 259
ТК	II-стойка 68, УТ-2	2000	2026	1000	Надземная	ППУ	942 888
УТ-9А	УТ-10	63	2027	200	Надземная	ППУ	7 950
УТ-10	УТ-10А	63	2024	150	Надземная	ППУ	5 720
УТ-9	УТ-9А	30	2022	300	Надземная	ППУ	3 882
XV-УТ-27	УТ-9	165	2022	300	Подземная канальная	ППУ	21 350
ТК-XV-12	ТК-XV-13	55	2025	800	Подземная канальная	ППУ	17 422
ТК-XV-9	Перемычка	174	2025	800	Подземная канальная	ППУ	55 116
ТК-XV-10	ПС-1, ОС-2	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ПС-1, ОС-2	ТК-XV-12	100	2025	800	Подземная канальная	ППУ	31 676
Перемычка	ТК-XV-10	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ТК-XV-13	ПС-3, ОС-4	3	2025	800	Подземная канальная	ППУ	950
ТК-XV-13	ПС-5, ОС-6	2	2025	800	Подземная канальная	ППУ	634
ТК-XV-8	ТК-XV-9	153	2025	800	Подземная канальная	ППУ	48 464
ТК-XV-2	ТК-XV-3а	177	2025	800	Подземная канальная	ППУ	56 067
ТК-XV-3а	ТК-XV-4	24	2025	800	Подземная канальная	ППУ	7 602
ТК-XV-6а	ТК-XV-6	51	2025	800	Подземная канальная	ППУ	16 155
ТК-XV-6	ТК-XV-7	53	2025	800	Подземная канальная	ППУ	16 788
ТК-XV-7	ТК-XV-8	82	2025	800	Подземная канальная	ППУ	25 974
ТК-XV-5	Перемычка	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ПС-1, ОС-2	ТК-XV-6а	204	2025	800	Подземная канальная	ППУ	64 619
ТК-XV-4	ТК-XV-4	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ТК-XV-4	ТК-XV-5	57	2025	800	Подземная канальная	ППУ	18 055
ТК-III-13	ТК-III-14	269	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	121 222
ТК-III-15	ТК-III-15А	145	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	65 343
ТК-III-14	ТК-III-15	143	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	64 441
ТК-XV-1	ТК-XV-2	67	2025	800	Подземная канальная	ППУ	21 223
ТК-III-15Б	ПС-1, ОС-2	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ПС-1, ОС-2	ТК-XV-1	35	2025	800	Подземная канальная	ППУ	11 087
ТК-III-15А	ПС-1, ОС-2	1	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	451
ПС-1, ОС-2	Новая НС	21	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	9 463
ТК-III-12	ТК-III-12А	67	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	30 193
ТК-III-12А	ТК-III-13	124	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	55 879
ТК-III-11	ТК-III-12	59	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	26 588

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
TK-III-9	TK-III-10	115	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	51 824
TK-III-7	TK-III-8	275	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	123 926
TK-III-10	TK-III-11А	28	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	12 618
TK-III-11А	Перемычка	1	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	451
TK-III-11	TK-III-11	1	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	451
TK-12/3	TK-12/5	148	2020	150	Подземная канальная	ППУ	11 185
УЗВ-1 ЦТП-12	ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	1	2020	200	Подземная канальная	ППУ	92
ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	СТК-55	19	2020	200	Подземная канальная	ППУ	1 743
УЗВ	СТК-55	20	2020	125	Подземная канальная	ППУ	1 333
СТК-55	ПС-5, ОС-6	1	2020	150	Подземная канальная	ППУ	76
ПС-5, ОС-6	TK-12/3	121	2020	150	Подземная канальная	ППУ	9 145
TK-12/3	TK-12/5	148	2020	125	Подземная канальная	ППУ	9 862
СТК-55	TK-12/3	121	2020	125	Подземная канальная	ППУ	8 063
TK-III-5	TK-III-6	231	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	104 098
III-стойка 65/102-УЗВ	ШО-III-№ 5 УЗВ-1	566	2024	1000	Надземная	ППУ	243 759
УЗВ	ПС-1, ОС-2	2	2024	800	Надземная	ППУ	605
ПС-1, ОС-2	III-стойка 65/102	564	2024	800	Надземная	ППУ	170 736
ШО-III-№ 5 УЗВ-1	ШО-III-№ 5	1	2024	1000	Подземная канальная	ППУ	431
ШО-III-№ 5	УЗВ	1	2024	800	Подземная канальная	ППУ	303
ШО-III-№ 5	TK-III-4	97	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	43 712
TK-III-4	TK-III-5	99	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	44 613
TK-III-6	TK-III-7	262	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	118 067
ШО-III-№ 4	III-стойка 65/56	300	2024	1000	Надземная	ППУ	129 201
III-стойка 65/56	ШО-III-№ 4	277	2024	800	Надземная	ППУ	83 854
ШО-III-№ 4	ШО-III-№ 3	41	2024	800	Подземная канальная	ППУ	12 412
ШО-III-№3	ШО-III-№ 4	20	2024	1000	Надземная	ППУ	8 613
II-стойка 165, УТ-4а	II-стойка 192, УТ-5	305	2026	1000	Надземная	ППУ	143 790
II-стойка 88, УТ-3	II-стойка 141	699	2026	1000	Надземная	ППУ	329 539
II-стойка 68, УТ-2	II-стойка 88, УТ-3	235	2026	1000	Надземная	ППУ	110 789
II-стойка 141	II-стойка 164	160	2026	1000	Надземная	ППУ	75 431
II-стойка 164	II-стойка 165, УТ-4а	305	2026	1000	Надземная	ППУ	143 790
II-стойка 192, УТ-5	19-ТК (ПУ)	4	2026	1000	Надземная	ППУ	1 886
19-ТК (ПУ)	II-стойка 214 (УТ-II-6)	250	2026	1000	Надземная	ППУ	117 861
TK-59/7-УЗВ	TK-59/9/1	51	2023	150	Подземная канальная	ППУ	4 424
ПП TK-XV-13-a	ПП TK-XV-13-1	78	2025	600	Подземная канальная	ППУ	19 794
ПС-3, ОС-4	ПП TK-XV-13-a	407	2025	700	Подземная канальная	ППУ	115 016
Новая НС	TK-III-15Б	19	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	8 562

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ТК-III-8	ТК-III-9	128	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	57 682
ПС-1, ОС-2	стойка 65-УЗВ-3	2	2024	800	Надземная	ППУ	605
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	451
ТК-13	ТК-13/3	83	2026	150	Подземная канальная	ППУ	8 249
ТК-8/4	ТК-8/5	43	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 274
ТК-8/5	ТК-8/6	15	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 491
ТК-8/6	ТК-8/7	30	2026	150	Подземная канальная	ППУ	2 982
ТК-8/3	ТК-8/4	46	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 572
ТК-3/2-УЗВ-1	ТК-8/3	86	2026	150	Подземная канальная	ППУ	8 548
ТК-8/7	УТ-7	48	2026	150	Подземная канальная	ППУ	4 771
УТ-7	ТК-1	11	2026	125	Подземная канальная	ППУ	964
ТК-8/1	ТК-8/2	42	2026	125	Подземная канальная	ППУ	3 681
ТК-8/2	ТК-8/4	46	2026	125	Подземная канальная	ППУ	4 031
ТК-8/4	ТК-8/6	43	2026	125	Подземная канальная	ППУ	3 768
ТК-8/6	ТК-8/7-УЗВ-1	33	2026	125	Подземная канальная	ППУ	2 892
ТК-8/7-УЗВ-1	ТК-8/7	10	2026	125	Подземная канальная	ППУ	876
Котельная № 14 (ГВС)	ТК-2	45	2026	125	Подземная канальная	ППУ	3 944
ТК-2	ТК-4	42	2026	125	Подземная канальная	ППУ	3 681
ТК-4	ТК-8/1	35	2026	125	Подземная канальная	ППУ	3 067
ТК-3/2	ТК-3/2-УЗВ-1	11	2026	150	Подземная канальная	ППУ	1 093
ТК-13/3	ТК-13/3А	126	2026	125	Подземная канальная	ППУ	11 042
<b>ИТОГО</b>							<b>5 301 806</b>

### **3.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **3.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, приведен в таблице 3.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Реализация проектов данных мероприятий направлена на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.



**Таблица 3.5 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Автозаводский район, ул. Автостроителей, 63 южная сторона	Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети 11 ввода. СМР. 4 этап - Строительство тепловой сети 2 ввода от Уз.24 до ТК1. СМР						2021	13 488
Автозаводский район, ул. 40 лет Победы,35 западная сторона	Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. СМР. 5 этап - Строительство тепловой сети 2 ввода участок от ТК 1 до НО. СМР						2023	30 159
Автозаводской район, от здания ул. Офицерская 126, восточнее здания по ул. Ворошилова 2Б вдоль ул. Ворошилова	Строительство ОП и ОО участка тепловой сети 2 ввода ПНС-2 - Уз.5-2в, дублер, Д 500 - 1000 м.п. ПИР. СМР						2021	7 617
							2026	48 603
							2029	51 908
Автозаводской район, 10 квартал, вдоль ул. Ворошилова	Строительство ОП и ОО участка тепловой сети в коллекторе 2 ввода от Уз.5-2 в до Уз. 33 (73), дублер, Д 500 - 924 м.п., ПИР. СМР						2023	7 800
							2026	46 640
							2029	49 812
Автозаводской район, 1 квартал, вдоль ул. Революционная	Строительство ОП и ОО участка тепловой сети в квартале 1 от Уз.11 до Уз. 12 дублер по ул. Революционной Д400 - 684 м.п. ПИР. СМР						2021	4 740
							2023	27 779
							2026	29 640
Юго-Западная сторона, ул.40 лет Победы, 13 (14а кв.)	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130. Д500 - 910,5 м.п. СМР						2024	62 879
							2025	44 728
Южнее ул. Свердлова 8 (12кв.)	Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.26-2в до Уз.2-2в. Д 300 - 550м.п. СМР						2021	40 494
Южная сторона, ул. Спортивной 6 (8кв.)	Реконструкция теплосети в 8 квартале от КТС-115 до Уз. 13А-2в, лоток, Д 530-228п.м. СМР						2021	9 550
Южная сторона, п-р Ленинский 29 (3 кв.)	Реконструкция теплосети жилого дома 7Б-7И-7К, ОП и ОО, лоток, Д 159-246п.м, Д 133-150п.м, Д108-180п.м. СМР						2021	5 436
Восточная сторона, б-ра Приморский, 42 (6 кв.)	Реконструкция теплосети в 6 квартале Уз. 19/6 между жд 6А и жд 6Б, ОП и ОО, лоток, Д 159-214п.м. СМР						2021	2 457
Юго-восточная сторона, п-т Ленинский, 18(5кв.)	Реконструкция теплосети кв. 5 Уз.12/7 -ТЗ/1, ОП и ОО, лоток, коллектор, Д 426-250 п.м. СМР						2021	9 649
Западнее б-ра Кулибина,3 (2кв.)	Реконструкция теплосети 2 квартал то К1 до К7, ОП и ОО, лоток, Д 325-302 п.м. СМР						2021	8 068
Северная сторона, ул. Юбилейная, 61 (7 кв.)	Реконструкция тепловой сети между жилым домом 1 и жилым домом 6, ОП,ОО, РЦ, ГВС,7 квартал. Д 108 -816м.п, Д89-272м.п. СМР						2021	8 412
Восточная сторона, ул.М.Жукова,32 (11кв.)	Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз.9А-2в до 10А-2в ОП и ОО, лоток, Д 720-308п.м. СМР						2021	13 199
Восточнее ул.М.Жукова,42а (11 кв.)	Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз. 10А-2в до КТС26-10-2в, ОП и ОО, лоток, Д 720-448п.м. СМР						2021	21 247
Автозаводский район, 7,8 кв., северо-	Реконструкция тепловой сети Уз 19/3-Уз15, квартал 7-8,ОП и ОО, коллектор, Д 426 -110 п.м. СМР						2021	5 293

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
восточнее ЦТП-81								
Автозаводский район, 32 кв.	Реконструкция тепловой сети от Уз. 12 до ВК-72/73, ОП и ОО, коллектор, Д 426мм - 378м.п., Д159мм -10м.п, Д89мм - 3м.п. СМР						2021	9 262
Автозаводский район, 8 кв., западнее Юбилейная 63	Реконструкция теплосети в 7-8 квартале Уз. 15В-2в- Уз.15Б-2в, ОП и ОО, лоток. Д530 - 110 м.п, Д325 - 3 м.п., Д219 - 8 м.п. СМР						2021	4 048
Автозаводский район, 10 кв., юго-восточнее Свердлова 22	Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз62-Уз69, коллектор, ОП и ОО. Д159 - 120 м.п., Д219 320 м.п. -СМР						2021	6 577
Автозаводский район, МЖК, севернее Офицерская 2в	Реконструкция тепловой сети МЖК от Ут10 до Ут15, ОП и ОО, коллектор, Д 219-110п.м. СМР						2021	2 220
Автозаводский район, 16 кв., от ЦТП- 162 до Цветной бульвар 23,21,19	Реконструкция тепловой сети квартал 16 от ЦТП-162 до ж.д. ЗОТ,Ф,У, коллектор, ОП и ОО, ГВС,РЦ. Д57 -70 м.п., Д76 - 480 м.п., Д133 - 650 м.п., Д108 - 150 м.п., Д89-570м.п. СМР						2021	11 966
Автозаводский район, 14 кв., северо-восточнее 40 лет Победы 72	Реконструкция тепловой сети квартал 14-14А Уз 23/2В- Уз 22/2В до Тк4, ОП, коллектор, Д 530-115п.м. СМР						2021	5 088
Автозаводский район, 19 кв., юго-восточнее 70 лет Октября 62, вдоль ул. 70 лет Октября	Реконструкция тепловой изоляции ОП тепловой сети 19 квартала от Уз.7/3в в сторону Уз.8/3в, коллектор, Д 800-70п.м. СМР						2021	637
Автозаводский район, южнее Коммунальная 28 ст. 1	Реконструкция ОО тепловой сети ПК3 от ТК-13 до ТК-14 Ду=630 мм L=135,0 м.п. СМР						2022	4 803
Автозаводской район, Южнее ул. Южное шоссе, 22 (ПК3)	Реконструкция ОП тепловой сети II ввода от ТК-35 в сторону ТК-35а (полупроходной канал), Д=1020 мм L=72 м.п. Реконструкция тепловой изоляции ОО тепловой сети Д=1020 мм L=72 м.п. СМР						2022	4 808
Автозаводский район, северо-восточнее Офицерская 58, в сторону ул. Заставная	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети от Уз.10/8 в сторону ул. Заставная (лоток, с частичным выносом на эстакаду) Д=159 мм, L=440 м.п.ПИР.СМР						2022	5 001
Автозаводский район, 13 кв., восточнее Ворошилова 65	Реконструкция тепловой сети квартал 13 от Тк-30 до ж.д. 25-Ч, лоток, транзит, ОП и ОО. Д133 -233 м.п., Д108-20м.п. СМР						2022	2 213
Автозаводский район, 10 кв., юго-восточнее Свердлова 24, вдоль ул. Свердлова	Реконструкция тепловой сети квартал 10 от Уз. 33(73) до Уз.62, ОП и ОО, коллектор, Д630- 280п.м. СМР						2022	11 292
Автозаводский район, 16кв., севернее Автостроителей 25,23	Реконструкция тепловой сети от Уз. 18/3В: от УТ-7 до УТ-10, ОП и ОО, коллектор, Д273мм - 430м.п., квартал 16. СМР						2025	7 995
Восточная сторона, Свердлова,78 (2кв.)	Реконструкция теплосети квартал 2 от НС-22 до коллектора, ОП и ОО, лоток, Д 325-210п.м. СМР						2025	5 564
Автозаводский район, 7 кв., западнее Фрун-	Реконструкция теплосети Уз.17/9-К4-жд 14-К5-К6-К7- НС71-ТЦ24 в 7 квартале. Д273 - 140 м.п, Д219 - 56 м.п, Д159-138 м.п., Д108 -136 м.п., Д57 - 60 м.п. СМР						2023	7 400

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
зе 21								
Автозаводский район, ул. Вокзальная,96 южная сторона	Реконструкция тепловой сети от Уз.2-4в-ТК-9-2в ОО и ОПД 426мм L=60 мп с заменой задвижек в Уз.24в-ТК-92в Д=400 на шаровые краны с редуктором Д 300 ( 2 шт) и Д 300 (2 шт.). СМР						2022	3 044
Автозаводский район, ул. Южное шоссе, 1116 южная сторона	Реконструкция ОП тепловой сети II ввода от Ут-1 в сторону КТС-18 (полупроходной канал), Д=1020 мм, L= 175 мп. Реконструкция т/изоляции ОО т/сети Д=1020 мм L=175 мп. СМР						2025	12 243
Автозаводский район, ул. Северная, северо-восточнее Вокзальная 96	Реконструкция тепловой сети ОП и ОО ККД от Ут.5-Ут.8 по ул. Северной Ду 530 мм, L=374,0 м.п. в канале и футляре под а/дорогой. СМР						2025	13 671
Автозаводский район, 12 кв., восточнее Свердлова 8а	Реконструкция тепловой сети квартал 12 от Уз 1/2 В до Тк4 ОП и ОО, лоток. Д219 - 160 м.п. СМР						2023	3 010
Автозаводский район, 9 кв., в районе Туполева 12	Реконструкция тепловой сети квартал 9 Уз37(77) от К9(31) до К 13(48), ОП и ОО, лоток, Д 219-580п.м. СМР						2024	9 292
Автозаводский район, 10 кв., северо-восточнее ЦТП-102	Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз3(1/3)до Уз 5, ОП и ОО, коллектор, Д 219-760п.м. СМР						2025	10 761
Автозаводский район, юго-восточнее Коммунальная 40	Реконструкция ОО тепловой сети ТК-8 -ТК-10 по ул. Коммунальная. Д=720 мм, L=70 м.п. и Д=630 мм, L=72 м.п. СМР						2025	5 686
Автозаводский район, 4 кв., восточнее Курчатова 2	Реконструкция ОП и ОО теплосети в коллекторе на участке от Уз. 10-5 до Уз. 10-7 с заменой ОП-5 и м/к опор в квартале 4. Д530 - 490 м.п., Д325 - 18 м.п., Д133 - 11 м.п., Д108 - 8 м.п. СМР						2029	23 197
Автозаводский район, 16 кв.	Реконструкция тепловой сети квартал 16 Уз18/3В до Ут13-Ут14, с увеличением диаметра с Д 133 на Д 159, ОП и ОО, коллектор. СМР						2029	2 100
Автозаводский район, 13 кв., севернее Ворошилова 55	Реконструкция тепловой сети квартал 13 отУз.26-ПВ до ТК(1), ОП и ОО, лоток. Д325 - 320 м.п. СМР						2028	8 335
Автозаводский район, 13 кв., ул. Свердлова, ЦТП-131	Реконструкция тепловой сети квартал 13 от ЦТП 131 до ул. Свердлова 25 ДМ 3,4 ПО,ОО, ГВС, РЦ, коллектор. Д219 -270 м.п., Д159 - 620 м.п., Д108 - 370 м.п., Д89 - 260 м.п. СМР						2029	15 976
Автозаводский район, Фруктохранилище 7 проезд	Реконструкция ОП и ОО т/с ТК-19/6 - Ут.4 Фруктохранилище 7 проезд, лоток, Д=133 мм, L=250 м.п и Д=108 мм, L=210м.п. СМР						2028	5 976
<b>ИТОГО</b>								<b>751 763</b>

### **3.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизация теплосетевых объектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет замещения котельных приведен в таблице 3.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Реализация проектов данных мероприятий направлена на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.

Таблица 3.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Место перекладки (Адрес)	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
<b>Переключение Котельных 2,8</b>					
	Строительство теплосети от ЦОК до котельной №2 2Ду800			2026	1 723 778
	Строительство ППНС			2026	
	Строительство теплотрассы от СТК-100 до МТК-20 1Ду600			2026	
<b>ИТОГО</b>					<b>1 723 778</b>

### **3.5 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Перечень мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей рекомендованных к замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведен в таблицах 3.7-3.9, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В целях обеспечения нормативного срока эксплуатации тепловых сетей необходимо выполнить мероприятия по перекладке тепловых сетей. С учетом требуемых объемов перекладки и наличием технической возможности, в первую очередь необходимо выполнить перекладку тепловых сетей с наибольшим сроком службы, наибольшим количеством повреждений и тепловых потерь, что позволит получить наибольший эффект за счет сокращения потерь тепловой энергии и теплоносителя, а также сократить количество повреждений. Строительство и перекладка ненадежных участков, представленных в таблицах 3.7-3.9, будут иметь наибольший эффект.

В связи с тем, что схема теплоснабжения, в соответствии с ФЗ-190, является проектно-инженерным документом, объемы, сроки реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятия. Конкретный перечень мероприятий по капитальному ремонту на каждый год будет формироваться ремонтной программой предприятия.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Целью реализации данных мероприятий является достижения целевых показателей Схемы теплоснабжения, представленных в Утверждаемой части Схемы теплоснабжения, повышение надежности, а также снижение доли изношенных тепловых сетей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации. Данный перечень проектов подлежит корректировке в рамках ежегодной актуализации с учетом фактических темпов реконструкции.

**Таблица 3.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Наименование мероприятия	Год стро-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение магистральных трубопроводов для обеспечения нормативной надежности, в том числе замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2022	137 590
	2023	113 949
	2024	117 483
	2025	88 451
	2026	65 133
	2027	193 289
	2028	175 854
	2029	48 749
	2030	166 559
	2031	192 988
<b>ИТОГО</b>		<b>1 300 045</b>

**Таблица 3.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей ЗАО "Энергетика и связь строительства" ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция участка тепловой сети подземной прокладки от ТК-40 до ТК-41 Ду300 мм протяженностью 100 м в двухтрубном исчислении		100	300	2020	1 639
Реконструкция участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-38/ до ТК-39 Ду400 мм протяженностью 70 м в двухтрубном исчислении		70	400	2020	1 436
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТП-2 до ТК-24а Ду325 мм протяженностью 120 м в двухтрубном исчислении		120	300	2020	902
Монтаж узлов учета тепловой энергии на сетях АО "ЭиСС" в количестве 20 шт				2021	4 457
				2022	4 457
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-17 до ТП-2 Ду500 мм протяженностью 95 м в двухтрубном исчислении		95	500	2023	1 305
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-36 до ТК-36" Ду500 мм протяженностью 108,5 м в двухтрубном исчислении		108,5	500	2023	1 492
Диспетчеризация узлов учета тепловой энергии				2023	1 702
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-24А до ТК-36 Ду500 мм протяженностью 216,5 м в двухтрубном исчислении		216,5	500	2024	2 981
Модернизация участка тепловой сети надземной прокладки от ТК-36/ до ТК-37 Ду500 мм протяженностью 129,5 м в двухтрубном исчислении		129,5	500	2024	1 782
<b>ИТОГО</b>					<b>22 154</b>

Таблица 3.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год стр-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
<b>Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей</b>							<b>431 075</b>
СМР, Техническое перевооружение III т/маг от ТК-33 до ТК-24, с 2ф426 до 2ф630мм, L=0,87 км (по ул.Лесная от б-ра 50 лет Октября до ул.Шлютова)						2020	80 713
СМР. Техническое перевооружение трубопроводов тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции						2020	40 148
СМР. Техническое перевооружение т/маг с установкой дополнительной секционирующей запорной арматуры (III, VII, XII маг)						2020	8 367
Техническое перевооружение VII магистрали от 1-ТК-37 до ТК-37/6 2Ду426, 2Ду273мм, L=728,4 м (по Молодежному б-ру от ул. Голосова до ул. Ленина)						2021	88 918
Техпереворужение тепловых сетей (ПИР будущих лет)						2021	2 400
Техническое перевооружение XII магистрали от ТК-45/4а до ТК-45/6						2022	54 870
Техническое перевооружение VII магистрали от ТК-37/6 до ТК-37/9						2022	34 331
Техническое перевооружение VI магистрали от ТК-36/7 до ТК-36/9						2023	25 742
Техническое перевооружение III магистрали от ТК-19 до ТК-24						2023	79 962
Техпереворужение тепловых сетей (ПИР будущих лет)						2022	2 400
Техпереворужение тепловых сетей (ПИР будущих лет)						2023	2 400
Техническое перевооружение т/маг с установкой дополнительной секционирующей запорной арматуры						2022	6 024
Техпереворужение надземных тепловых сетей с модернизацией тепловой изоляции						2022	4 800
<b>Реконструкции магистральных тепловых сетей Центрального района</b>							<b>1 549 464</b>
ШО-ХI-№3	ТК-ХI-8	162	1000	Подземная канальная	ППУ	2022-2026	401 731
ПС-1, ОС-2	21-ТК (ПУ)	9	1000	Подземная канальная	ППУ		
21-ТК (ПУ)	ШО-ХI-№3	150	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-8	ТК-ХI-7	23	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-7	ТК-ХI-6	50	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-6	ТК-ХI-5	88	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-5	ТК-ХI-4	109	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-4	ШО-ХI-№2	4	1000	Подземная канальная	ППУ		
ТК-ХI-2	ТК-ХI-1	61	1000	Подземная канальная	ППУ		
ШО-ХI-1	ТК-ХI-2	2	1000	Подземная канальная	ППУ		
ШО-ХI-№2	ШО-ХI-1/1	94	1000	Надземная	ППУ		
ШО-ХI-1	ШО-ХI-1	1	1000	Подземная канальная	ППУ		
II-стойка 314 (УТ-II-10)	ПС-1, ОС-2	1	1000	Подземная канальная	ППУ		
ШО-ХI-1/1	ШО-ХI-1/2	202	1000	Надземная	ППУ		
ШО-ХI-1/2	ШО-ХI-1	86	1000	Надземная	ППУ		
ТК-ХI-2а	ТК-ХIII-1	283	400	Подземная канальная	ППУ	2026	53 803
ТК-ХI-2	ПС-1, ОС-2	1	400	Подземная канальная	ППУ	2026	190
ТК-ХI-1	ТК-ХI-0	50	1000	Подземная канальная	ППУ	2027	25 560
разв 1	стойка 65	133	1000	Надземная	ППУ	2027	65 585
		178	1000	Надземная	ППУ	2028	91 145
		170	1000	Надземная	ППУ	2029	91 145
		162	1000	Надземная	ППУ	2030	91 145



Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
		155	1000	Надземная	ППУ	2031	91 145
		148	1000	Надземная	ППУ	2032	91 145
		36	1000	Надземная	ППУ	2033	23 168
ШО-Х-№ 1, НО-Х-2	НО-Х-6 (УТ-13)	180	800	Надземная	ППУ	2036	91 145
		172	800	Надземная	ППУ	2037	91 145
		166	800	Надземная	ППУ	2038	91 145
		121	1000	Надземная	ППУ	2035	91 145
II-стойка 283 (УТ-9)	II-стойка 314 (УТ-II-10)	137	1000	Надземная	ППУ	2034	91 145
		120	1000	Надземная	ППУ	2033	67 977
		<b>ИТОГО</b>					

### 3.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### 3.7 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций приведен в таблицах 3.10-3.11, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Выполнение мероприятий, представленных в таблицах 3.10-3.11, позволит повысить эффективность, качество и надежность систем централизованного теплоснабжения, за счет обеспечения необходимых располагаемых напоров у существующих потребителей.

Таблица 3.10 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование насосной станции / Место перекачки (Адрес)	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция ПНС-2. Замена подающего насоса ПН-5. СМР. ул.Офицерская,12Б (на против Юкв., СЗЗ)	2022	10 829
Реконструкция ПНС-1. Замена подающего насоса ПН- 2. СМР. ул. Офицерская, 48 (на против 2кв., СЗЗ)	2022	10 829
Реконструкция ПНС-3, замена насосов ПН на низконапорные. СМР. ул. Офицерская, 10	2030	26 810
<b>ИТОГО</b>		<b>48 468</b>

Таблица 3.11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование насосной станции / Место перекачки (Адрес)	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство насосной станции в район ТКIII-15Б (пересечение ул. Толстого и ул.Интернациональная) - 4000м³/ч; 35м.в.ст.	2026	395 979
<b>ИТОГО</b>		<b>395 979</b>

### **3.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблице 3.12, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые потребности в реализации этих мероприятий в ценах соответствующих лет представлены в таблицах 4.1-4.2.

Таблица 3.12 – Объемы реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»

Наименование теплового пункта / Место перекладки (Адрес)	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Замена насосов ГВС и ХВС с установкой ЧРП в ЦТП Комсомольского района г. Тольятти, в т.ч.	2021	26 322
Замена насосов ГВС и ХВС с установкой ЧРП в ЦТП Центрального района г. Тольятти, в т.ч.	2021	20 579
<b>ИТОГО</b>		<b>46 901</b>

### **3.9 Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения**

Подробное описание и финансовые потребности в реализацию мероприятий по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36401.ОМ-ПСТ.009.000).

## 4 ОБЪЕМЫ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Объемы необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них в ценах соответствующих лет с учетом НДС до 2038 года приведены в таблицах 4.1 – 4.2.

Объемы необходимых капитальных вложений с учетом НДС до 2038 года составят 15, 995 млрд. руб.

Таблица 4.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа Тольятти до 2038 года, тыс. руб. с НДС

Теплоснабжающая организация	Капитальные затраты
АО "ТЭВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	4 182 783
ЗАО "Энергетика и связь строительства"-ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	22 154
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	11 789 649
<b>ИТОГО</b>	<b>15 994 586</b>

Таблица 4.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для городского округа Тольятти, тыс. руб.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
<b>Группа проектов 000.02. "Тепловые сети и сооружения на них" г. Тольятти</b>																				
Всего капитальные затраты	351 441	576 626	776 642	548 038	1 850 998	1 720 078	4 304 444	364 462	354 352	336 389	328 476	389 174	232 968	232 904	312 507	176 795	193 469	179 208	99 850	
НДС	70 288	115 325	155 328	109 608	370 200	344 016	860 889	72 892	70 870	67 278	65 695	77 835	46 594	46 581	62 501	35 359	38 694	35 842	19 970	
<b>Всего смета</b>	<b>421 729</b>	<b>691 952</b>	<b>931 971</b>	<b>657 645</b>	<b>2 221 198</b>	<b>2 064 094</b>	<b>5 165 333</b>	<b>437 354</b>	<b>425 222</b>	<b>403 667</b>	<b>394 172</b>	<b>467 009</b>	<b>279 561</b>	<b>279 485</b>	<b>375 008</b>	<b>212 154</b>	<b>232 163</b>	<b>215 050</b>	<b>119 820</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>421 729</b>	<b>1 113 681</b>	<b>2 045 651</b>	<b>2 703 297</b>	<b>4 924 495</b>	<b>6 988 589</b>	<b>12 153 922</b>	<b>12 591 276</b>	<b>13 016 498</b>	<b>13 420 165</b>	<b>13 814 337</b>	<b>14 281 346</b>	<b>14 560 907</b>	<b>14 840 392</b>	<b>15 215 400</b>	<b>15 427 553</b>	<b>15 659 716</b>	<b>15 874 766</b>	<b>15 994 586</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>																				
Всего капитальные затраты	205 854	291 981	341 311	216 148	384 604	255 882	410 514	120 809	119 926	100 650	91 381	152 396	157 013	156 950	236 552	100 841	117 515	103 254	23 895	
НДС	41 171	58 396	68 262	43 230	76 921	51 176	82 103	24 162	23 985	20 130	18 276	30 479	31 403	31 390	47 310	20 168	23 503	20 651	4 779	
<b>Всего смета</b>	<b>247 025</b>	<b>350 377</b>	<b>409 573</b>	<b>259 378</b>	<b>461 525</b>	<b>307 058</b>	<b>492 617</b>	<b>144 970</b>	<b>143 911</b>	<b>120 781</b>	<b>109 657</b>	<b>182 875</b>	<b>188 416</b>	<b>188 340</b>	<b>283 863</b>	<b>121 009</b>	<b>141 018</b>	<b>123 905</b>	<b>28 675</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>247 025</b>	<b>597 402</b>	<b>1 006 975</b>	<b>1 266 353</b>	<b>1 727 877</b>	<b>2 034 936</b>	<b>2 527 553</b>	<b>2 672 523</b>	<b>2 816 434</b>	<b>2 937 215</b>	<b>3 046 872</b>	<b>3 229 747</b>	<b>3 418 163</b>	<b>3 606 503</b>	<b>3 890 366</b>	<b>4 011 375</b>	<b>4 152 393</b>	<b>4 276 298</b>	<b>4 304 972</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	1 436 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	0	0	0	0	0	287 296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 723 778</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	111 005	237 686	305 647	328 203	237 968	233 536	234 301	237 028	234 426	235 738	214 753	236 778	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	
НДС	22 201	47 537	61 129	65 641	47 594	46 707	46 860	47 406	46 885	47 148	42 951	47 356	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	
<b>Всего смета</b>	<b>133 206</b>	<b>285 224</b>	<b>366 777</b>	<b>393 843</b>	<b>285 562</b>	<b>280 243</b>	<b>281 161</b>	<b>284 434</b>	<b>281 311</b>	<b>282 886</b>	<b>257 704</b>	<b>284 134</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>133 206</b>	<b>418 430</b>	<b>785 207</b>	<b>1 179 050</b>	<b>1 464 612</b>	<b>1 744 856</b>	<b>2 026 017</b>	<b>2 310 451</b>	<b>2 591 762</b>	<b>2 874 648</b>	<b>3 132 352</b>	<b>3 416 486</b>	<b>3 598 631</b>	<b>3 598 776</b>	<b>3 689 921</b>	<b>3 781 066</b>	<b>3 872 211</b>	<b>3 963 356</b>	<b>4 054 501</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>																				
Всего капитальные затраты	34 582	7 875	111 635	3 687	1 228 426	1 230 660	1 893 164	6 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	6 916	1 575	22 327	737	245 685	246 132	378 633	1 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>41 498</b>	<b>9 450</b>	<b>133 962</b>	<b>4 424</b>	<b>1 474 111</b>	<b>1 476 792</b>	<b>2 271 797</b>	<b>7 950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>41 498</b>	<b>50 948</b>	<b>184 911</b>	<b>189 335</b>	<b>1 663 446</b>	<b>3 140 238</b>	<b>5 412 036</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	<b>5 419 986</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.07 "Предложения по строительству и реконструкции насосных станций"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	18 048	0	0	0	329 983	0	0	0	22 342	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	0	3 610	0	0	0	65 997	0	0	0	4 468	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 658</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395 979</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26 810</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>417 637</b>	<b>417 637</b>	<b>417 637</b>	<b>417 637</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	<b>444 447</b>	
<b>Подгруппа проектов 000.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	39 084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	7 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>46 901</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	
<b>Группа проектов 001-1.02. "Тепловые сети и сооружения на них" АО "ТЭВИС" в зоне ЕТО №1</b>																				
Всего капитальные затраты	140 625	379 298	434 476	276 829	201 130	246 674	191 217	200 934	165 942	188 303	164 500	165 656	121 081	100 269	200 567	97 791	104 761	81 703	23 895	
НДС	28 125	75 860	86 895	55 366	40 226	49 335	38 243	40 187	33 188	37 661	32 900	33 131	24 216	20 054	40 113	19 558	20 952	16 341	4 779	
<b>Всего смета</b>	<b>168 750</b>	<b>455 158</b>	<b>521 371</b>	<b>332 195</b>	<b>241 356</b>	<b>296 009</b>	<b>229 460</b>	<b>241 121</b>	<b>199 131</b>	<b>225 964</b>	<b>197 400</b>	<b>198 787</b>	<b>145 297</b>	<b>120 323</b>	<b>240 680</b>	<b>117 350</b>	<b>125 713</b>	<b>98 044</b>	<b>28 675</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>168 750</b>	<b>623 908</b>	<b>1 145 279</b>	<b>1 477 473</b>	<b>1 718 829</b>	<b>2 014 838</b>	<b>2 244 298</b>	<b>2 485 420</b>	<b>2 684 550</b>	<b>2 910 514</b>	<b>3 107 914</b>	<b>3 306 701</b>	<b>3 451 999</b>	<b>3 572 322</b>	<b>3 813 002</b>	<b>3 930 352</b>	<b>4 056 065</b>	<b>4 154 108</b>	<b>4 182 783</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-1.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>																				
Всего капитальные затраты	140 625	213 550	185 194	118 415	43 085	89 092	32 870	39 860	7 471	28 519	3 359	4 832	121 081	100 269	200 567	97 791	104 761	81 703	23 895	
НДС	28 125	42 710	37 039	23 683	8 617	17 818	6 574	7 972	1 494	5 704	672	966	24 216	20 054	40 113	19 558	20 952	16 341	4 779	
<b>Всего смета</b>	<b>168 750</b>	<b>256 260</b>	<b>222 233</b>	<b>142 098</b>	<b>51 701</b>	<b>106 910</b>	<b>39 444</b>	<b>47 832</b>	<b>8 965</b>	<b>34 223</b>	<b>4 030</b>	<b>5 798</b>	<b>145 297</b>	<b>120 323</b>	<b>240 680</b>	<b>117 350</b>	<b>125 713</b>	<b>98 044</b>	<b>28 675</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>168 750</b>	<b>425 010</b>	<b>647 242</b>	<b>789 341</b>	<b>841 042</b>	<b>947 953</b>	<b>987 396</b>	<b>1 035 228</b>	<b>1 044 193</b>	<b>1 078 416</b>	<b>1 082 446</b>	<b>1 088 244</b>	<b>1 233 542</b>	<b>1 353 865</b>	<b>1 594 545</b>	<b>1 711 895</b>	<b>1 837 608</b>	<b>1 935 652</b>	<b>1 964 326</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-1.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	157 874	140 625	158 414	158 045	157 582	158 347	161 074	158 471	159 784	138 799	160 824	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	31 575	28 125	31 683	31 609	31 516	31 669	32 215	31 694	31 957	27 760	32 165	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>189 448</b>	<b>168 750</b>	<b>190 096</b>	<b>189 654</b>	<b>189 098</b>	<b>190 017</b>	<b>193 289</b>	<b>190 166</b>	<b>191 741</b>	<b>166 559</b>	<b>192 989</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>189 448</b>	<b>358 198</b>	<b>548 295</b>	<b>737 949</b>	<b>927 047</b>	<b>1 117 064</b>	<b>1 310 353</b>	<b>1 500 519</b>	<b>1 692 260</b>	<b>1 858 820</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	<b>2 051 808</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-1.02.03.01 "Предложения по реконструкции магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	114 657	94 958	97 902	73 709	54 278	161 074	146 545	40 624	138 799	160 824	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	0	22 931																	

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
НДС	0	0	3 610	0	0	0	0	0	0	0	4 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 658</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>26 810</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>21 658</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	<b>48 468</b>	
<b>Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" ЗАО "Энергетика и связь строительства в зоне" ЕТО №1</b>																				
Всего капитальные затраты	3 315	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	663	743	743	750	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>3 977</b>	<b>4 457</b>	<b>4 457</b>	<b>4 499</b>	<b>4 763</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 977</b>	<b>8 435</b>	<b>12 892</b>	<b>17 391</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-2.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	3 315	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	663	743	743	750	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>3 977</b>	<b>4 457</b>	<b>4 457</b>	<b>4 499</b>	<b>4 763</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>3 977</b>	<b>8 435</b>	<b>12 892</b>	<b>17 391</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	<b>22 154</b>	
<b>Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1</b>																				
Всего капитальные затраты	207 502	193 614	338 452	267 460	1 645 900	1 473 404	4 113 227	163 528	188 409	148 086	163 977	223 518	111 886	132 635	111 940	79 003	88 708	97 505	75 954	
НДС	41 500	38 723	67 690	53 492	329 180	294 681	822 645	32 706	37 682	29 617	32 795	44 704	22 377	26 527	22 388	15 801	17 742	19 501	15 191	
<b>Всего смета</b>	<b>249 002</b>	<b>232 336</b>	<b>406 142</b>	<b>320 952</b>	<b>1 975 079</b>	<b>1 768 085</b>	<b>4 935 873</b>	<b>196 233</b>	<b>226 091</b>	<b>177 703</b>	<b>196 772</b>	<b>268 222</b>	<b>134 264</b>	<b>159 162</b>	<b>134 328</b>	<b>94 804</b>	<b>106 450</b>	<b>117 006</b>	<b>91 145</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>249 002</b>	<b>481 338</b>	<b>887 481</b>	<b>1 208 433</b>	<b>3 183 512</b>	<b>4 951 597</b>	<b>9 887 470</b>	<b>10 083 703</b>	<b>10 309 794</b>	<b>10 487 497</b>	<b>10 684 269</b>	<b>11 052 491</b>	<b>11 086 754</b>	<b>11 245 916</b>	<b>11 380 244</b>	<b>11 475 048</b>	<b>11 581 498</b>	<b>11 698 504</b>	<b>11 789 649</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>																				
Всего капитальные затраты	65 229	78 431	156 117	97 733	341 519	166 790	377 645	80 949	112 455	72 132	88 022	147 564	35 932	56 681	35 986	3 049	12 754	21 551	0	
НДС	13 046	15 686	31 223	19 547	68 304	33 358	75 529	16 190	22 491	14 426	17 604	29 513	7 186	11 336	7 197	610	2 551	4 310	0	
<b>Всего смета</b>	<b>78 275</b>	<b>94 117</b>	<b>187 340</b>	<b>117 279</b>	<b>409 823</b>	<b>200 148</b>	<b>453 174</b>	<b>97 138</b>	<b>134 946</b>	<b>86 558</b>	<b>105 627</b>	<b>177 077</b>	<b>43 119</b>	<b>68 017</b>	<b>43 183</b>	<b>3 659</b>	<b>15 305</b>	<b>25 861</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>78 275</b>	<b>172 392</b>	<b>359 733</b>	<b>477 012</b>	<b>886 835</b>	<b>1 086 983</b>	<b>1 540 157</b>	<b>1 637 295</b>	<b>1 772 241</b>	<b>1 858 799</b>	<b>1 964 426</b>	<b>2 141 503</b>	<b>2 184 621</b>	<b>2 252 638</b>	<b>2 295 821</b>	<b>2 299 480</b>	<b>2 314 785</b>	<b>2 340 646</b>	<b>2 340 646</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	1 436 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	0	0	0	0	0	287 296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 723 778</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	<b>1 723 778</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	107 691	76 098	161 308	166 040	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	
НДС	21 538	15 220	32 262	33 208	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	
<b>Всего смета</b>	<b>129 229</b>	<b>91 318</b>	<b>193 570</b>	<b>199 248</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>129 229</b>	<b>220 547</b>	<b>414 116</b>	<b>613 365</b>	<b>704 510</b>	<b>795 655</b>	<b>886 799</b>	<b>977 944</b>	<b>1 069 089</b>	<b>1 160 234</b>	<b>1 251 379</b>	<b>1 342 524</b>	<b>1 433 669</b>	<b>1 524 814</b>	<b>1 615 959</b>	<b>1 707 104</b>	<b>1 798 249</b>	<b>1 889 394</b>	<b>1 980 539</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.03.01 "Предложения по реконструкции магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	107 691	76 098	85 354	90 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	21 538	15 220	17 071	18 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>129 229</b>	<b>91 318</b>	<b>102 425</b>	<b>108 103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>129 229</b>	<b>220 547</b>	<b>322 971</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	<b>431 075</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.03.02 Предложения по реконструкции магистральных тепловых сетей Центрального района для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	
НДС	0	0	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	<b>91 145</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>91 145</b>	<b>182 290</b>	<b>273 435</b>	<b>364 580</b>	<b>455 725</b>	<b>546 869</b>	<b>638 014</b>	<b>729 159</b>	<b>820 304</b>	<b>911 449</b>	<b>1 002 594</b>	<b>1 093 739</b>	<b>1 184 884</b>	<b>1 276 029</b>	<b>1 367 174</b>	<b>1 458 319</b>	<b>1 549 464</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>																				
Всего капитальные затраты	34 582	0	21 027	3 687	1 228 426	1 230 660	1 893 164	6 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	6 916	0	4 205	737	245 685	246 132	378 633	1 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>41 498</b>	<b>0</b>	<b>25 232</b>	<b>4 424</b>	<b>1 474 111</b>	<b>1 476 792</b>	<b>2 271 797</b>	<b>7 950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>41 498</b>	<b>41 498</b>	<b>66 731</b>	<b>71 155</b>	<b>1 545 266</b>	<b>3 022 058</b>	<b>5 293 856</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	<b>5 301 806</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.07 "Предложения по строительству и реконструкции насосных станций"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	329 983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	0	0	0	0	0	65 997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395 979</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	<b>395 979</b>	
<b>Подгруппа проектов 001-3.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>																				
Всего капитальные затраты	0	39 084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НДС	0	7 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>46 901</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	<b>46 901</b>	

## **5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В РЕТРОСПЕКТИВНОМ ПЕРИОДЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**

1. Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективной нагрузки с учетом проектов планировок и выданных технических условий на подключение.

2. Относительно утвержденной схемы теплоснабжения дополнительно включены и скорректированы мероприятия по:

- строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

- реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;

- по реконструкции тепловых пунктов;

- по реконструкции насосных станций.

3. Мероприятия, выполненные в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения на тепловых сетях ЗАО «Энергетика и связь строительства» и на тепловых сетях Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» представлены в таблицах 5.1-5.3.



Таблица 5.1– Сведения о реализованных мероприятиях ЗАО «Энергетика и связь строительства» в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения с момента ее утверждения

Год реализации	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятия, тыс. руб
2014	Замена тепловой сети Ø 500 на Ø 325 от ТК-35 до ТК-38 ( L-470м )	2358,60
2015	Замена тепловой сети Ø 426 на Ø 325 от ТК-38 до ТК-39 ( L-400м )	3406,47
2016	Замена тепловой сети Ø 325 на Ø 219 от ТК-38 до ТК-47 ( L-200м )	3052,62
2017	Замена тепловой сети Ø 325 на Ø 219 от ТК-47 до ТК-47 Г ( L-150м )	2945,91
2018	Замена тепловой сети О 250 на О 219 от ТК-41 до ТК-41 А (L- 140м)	3016,29
2019	Замена тепловой сети Ø 250 на Ø 219 от ТК-41 А до ТК-42 (L-100м )	3247,93

Таблица 5.2– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях за 2019 год ЗАО «Энергетика и связь строительства»

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Стоимость работ	Утвержденный источник финансирования	Способ выполнения работ
1	Кап.ремонт подземных тепловых сетей Ø 159 от ТК-24 до ТК-26 ( L-140м )	тыс. руб.	963,40	тариф	привлечение подрядной организации
	<b>Итого по капитальному ремонту:</b>		<b>963,400</b>		

Таблица 5.3– Сведения о выполненных капитальных ремонтах на тепловых сетях Филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» за 2019 год

№ п/п	Адрес ремонтируемого участка	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность участка по трассе, м	Протяженность в одноструйном исчислении, м
<b>РЕМОНТ</b>				
1	Ремонт сети кв.83 от V-ТК-30/12-1 до ж.д. ул. Ленина, 81, ул. Горького, 60	2Ø89,2Ø76	119	238
2	Ремонт сети кв.6 от ТК-1 до ж.д. ул.Ленина, 85	2Ø108	169	338
3	Ремонт сети кв.75 от ТК-6 до ТК-7 (ул. Жилина, 46)	3Ø159, Ø89	42	168
4	Ремонт сети кв.75 от ТК-8 до ТК-10 и ввода в ж.д. ул. Жилина, 54, 56	3Ø159, Ø76; 3Ø159, Ø57; 2Ø57, Ø76, Ø57	170	680
5	Ремонт сети кв.75 от ТК-18 до ТК-17 и ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 55	2Ø89, Ø76, Ø57; 3Ø76, Ø57; 2Ø89, 2Ø57	96	384
6	Ремонт сети кв.71 от ЦТП-9 до ж.д. б-р Ленина, 19	2Ø159, Ø108, Ø57, 2Ø76; 2Ø108, Ø57, Ø45	90	500
7	Ремонт сети кв.32 от ТК-13 до ТК-14а (ул.К.Маркса, 74)	2Ø108; 2Ø89; 2Ø57;	134,5	269
8	Ремонт сети кв.71 от ТК-3 до ТК-4 и ввода в д/с №110 "Белоснежка" (б-р Ленина, 17)	2Ø159, Ø108, Ø76; 3Ø76, Ø57	182,5	730
9	Ремонт сети ЦТП-17 от ТК-17/6 до ТК-17/8 (ул. Мурысева, 75)	2Ø159, Ø108, Ø57; 2Ø76	28	168
10	Ремонт сети ЦТП-3 от ж.д. ул.Ярославская, 51 до ж.д. ул.Ярославская, 49	2Ø76, Ø76, Ø57	46	184
11	Ремонт сети ЦТП-51 от ТК-51/6 до ТК-51/16; от ТК-51/16 до ул. Куйбышева, 24 (школа №14)	2Ø76, Ø57, Ø45	186	744
12	Ремонт сети пос.Поволжский от УТ-10 до УТ-13 по ул.Олимпийская	2Ø159, Ø133, Ø108; 2Ø159, Ø133, Ø76	214	856
13	Ремонт сети от МТК-34/1 к ФОК	2Ø133	334	668
	<b>ВСЕГО РЕМОНТ</b>		<b>1811</b>	<b>5927</b>
<b>ТПИР</b>				
1	Тех.переворужение тепловых сетей кв.27а - 1 пусковой	Ø57-Ø159	248,8	995,2



№ п/п	Адрес ремонтируемого участка	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность участка по трассе, м	Протяженность в однострубнои исчислении, м
2	Тех.переворужение тепловых сетей кв.27а - 2 пусковой	Ø57-Ø159	285,4	1141,6
3	Тех.переворужение XIII магистрали от ТК-2 до ТК-4	2Ø219	289,5	579
4	Тех.переворужение I магистрали от ТК-37 до ТК-39	2Ø820	314	628
5	Тех.переворужение VIII магистрали от I-ТК-52 до ТК-48/7	2Ø630	115	230
6	Тех.переворужение сети кв.71 от ТК-11 до ТК-12 ул.Голосова, 99	2Ø133, Ø133, Ø89	80	320
	<b>ВСЕГО ТПиР</b>		<b>1332,7</b>	<b>3893,8</b>
	<b>ИТОГО</b>			<b>9820,8</b>