



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год)	36440.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год)</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
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,	36440.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	
Приложение 1 «Графическая часть»	36440.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	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 мероприятий 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 актуализированной схеме теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	36440.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	4
Перечень таблиц	11
Перечень рисунков	19
Введение	20
1 Общая часть	21
1.1 Территория и климат	21
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	22
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	22
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии	26
1.2.3 Тепловые сети	27
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Тольятти	32
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	32
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	35
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	40
2.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	41
2.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	42
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	44
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем	

теплоснабжения	44
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	46
3.1.2 Зоны действия котельных.....	46
3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию	47
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	47
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	48
3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	48
3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных	55
3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	63
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	65
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя	65
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	67
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	75
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти	76
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Тольятти	76
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти	77
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	81
6.1 Общие положения	81

6.2	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	82
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	82
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	85
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	85
6.6	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	85
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	86
6.8	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	86
6.9	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения.....	86
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	87
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	88
7	Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	91
7.1	Общие положения.....	91
7.2	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации	

тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов.....	93
7.3 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	110
7.4 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	110
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	113
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	114
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	118
7.8 Предложения по реконструкции (или) модернизации насосных станций.....	119
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	120
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	121
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	121
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	122
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	123
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	123
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая	

местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	131
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	131
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	132
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	132
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	135
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	135
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	148
10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	152
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	153
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	153
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	154
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	157
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	160
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	160
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	163
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	164
14 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и	

газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа Тольятти	204
14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	204
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	204
14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	205
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	205
14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .	209
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	209
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	210
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти	212

15.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	214
15.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	241
15.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	250
15.4	Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	256
15.5	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	258
16	Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	259
16.1	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВАЗа).....	259
16.2	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34).....	261
16.3	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» код зоны деятельности №12	263
16.4	Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13	265
17	Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа Тольятти	267

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти.....	21
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, МВт.....	26
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч	26
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч.....	27
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти	27
Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки в однострубно м исчислении	28
Таблица 1.7 – Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	29
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	33
Таблица 2.2– Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, Гкал/ч	36
Таблица 2.3 –Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. Гкал/год	39
Таблица 2.4– Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснаб-жения жилищного и общественно-делового фондов городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. т/год	40
Таблица 3.1 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Тольяттинской ТЭЦ, Гкал/ч	49
Таблица 3.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч	52
Таблица 3.3 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ПАО «Т Плюс», Гкал/ч	56
Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и	

присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	61
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м ³	66
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м ³	66
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м ³	66
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т.....	66
Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ООО «АВК», м ³	66
Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЕТО ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м ³	66
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Тольяттинской ТЭЦ.....	68
Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа.....	68
Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	69
Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	73
Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Тольяттинской ТЭЦ (вариант 2) ...	79
Таблица 5.2 – Техничко-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ.....	79
Таблица 6.1 – Планируемые мероприятия на Тольяттинской ТЭЦ.....	82
Таблица 6.2 – Планируемые мероприятия на ТЭЦ ВАЗа.....	83
Таблица 6.3 – Планируемые мероприятия на котельных ПАО «Т Плюс».....	84
Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	87
Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии.....	90
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в	

зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	93
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	99
Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....	106
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	107
Таблица 7.5 – Объемы нового строительства и реконструкции (модернизации) тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения.....	111
Таблица 7.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	113
Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	114
Таблица 7.8 – 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 надежности теплоснабжения потребителей.....	115
Таблица 7.9 – 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 надежности теплоснабжения потребителей	116
Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС", подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов.....	118
Таблица 7.11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВА3 в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс».....	119
Таблица 7.12 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	119

Таблица 7.13 – Объемы реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	120
Таблица 9.1 – Перспективные топливно-энергетические балансы Тольяттинской ТЭЦ124	
Таблица 9.2 – Перспективные топливно-энергетические балансы ТЭЦ ВАЗа.....	125
Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, Гкал.....	126
Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, кг у.т./Гкал.....	126
Таблица 9.5 – Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, т у.т.....	127
Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, тыс. м ³ /т н.т.....	127
Таблица 9.7 – Сводная таблица топливных балансов для котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах	128
Таблица 9.8 – Перспективные топливно-энергетические балансы котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	129
Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН.....	129
Таблица 9.10 – Топливо-энергетический баланс котельной АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	130
Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, млн. м ³ / тыс. т н.т.....	133
Таблица 9.12 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, тыс. т у.т.....	134
Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб.	136
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Тольятти в ценах соответствующих лет, тыс. руб.....	149
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти.....	155
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти	158
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа	

Тольятти	161
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от Тольяттинской ТЭЦ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»	164
Таблица 13.2 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от котельных Комсомольского района, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».....	174
Таблица 13.3 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ ВАЗа, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС»	182
Таблица 13.4 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности прочих организаций	203
Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт	207
Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч	207
Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности.....	208
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	214
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	215
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной №2 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	216
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №8 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	217

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения новой котельной №14 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	218
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения новой котельной №6 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	219
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №3 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	220
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №4 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	221
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №7 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	222
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №5 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	223
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной БМК-34 (АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	224
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	225
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	226

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ.....	227
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа	228
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс»	229
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	235
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне деятельности ЕТО №1.....	238
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТоТЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1	239
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Котельные ПАО «Тплюс»+БТМК) в зоне деятельности ЕТО №1	240
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	241
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	242
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	243
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	245
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (зона котельных ПАО «Т Плюс» и котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»).....	246
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе	

котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций	247
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»	249
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Тольятти.....	250
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Тольятти.....	252
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Тольятти.....	253
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти.....	254
Таблица 15.32 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Тольятти	255
Таблица 15.33 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти.....	256
Таблица 15.34 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти	257
Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти.....	258
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Тольятти на СП и П.....	268
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК	269

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Существующие границы зон действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2021 г.).....	25
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям г.о. Тольятти.....	28
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки	29
Рисунок 1.4 – Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки	30
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением.....	34
Рисунок 2.2 – Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года.....	37
Рисунок 2.3 – Прогноз спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года	41
Рисунок 3.1 – Перспективные границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2038 г.).....	45
Рисунок 5.1 – График Россандера, Тольяттинская ТЭЦ, сравнение вариантов	78
Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а).....	260
Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34).....	262
Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	264
Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13	266

Введение

Схема теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 мая 2021 года № 366.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2021 года № 2385-р, в соответствии с пунктом 15³ части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», муниципальное образование городской округ Тольятти Самарской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Тольятти (до 1964 года Ставрополь) – город в Самарской области России, административный центр Ставропольского района, город областного значения, образует муниципальное образование городской округ Тольятти. Расположен на левом берегу Волги.

Площадь территории городского округа Тольятти составляет 314,78 км².

Административно городской округ Тольятти разделён на 3 района: Автозаводский; Центральный и Комсомольский. В июле 2006 года в состав города Тольятти вошёл ряд населённых пунктов: пгт Поволжский, пгт Фёдоровка, село Новоматюшкино. В 2009 году эти пригородные населённые пункты получили статус микрорайонов в составе районов. Также в качестве микрорайонов в состав города входят поселки Шлюзовой, Нагорный, Жигулевское море

Все три административных района города вытянуты вдоль течения Волги на протяжении 40 километров. Районы города разделены между собой лесными массивами. По площади районы города мало отличаются друг от друга: на Автозаводский район приходится 36% городской территории, на Центральный и Комсомольский по 32%.

Климат умеренно континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Тольятти (для Самарской области) в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Тольятти

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020 (для г. Самара)
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-30	-27
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-5,2	-4,7
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	203	196

Численность населения в городском округе Тольятти к концу 2020 года составила 693,1 тыс. жителей.

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Тольятти приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, основным видом топлива для ТЭЦ и котельных является природный газ.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2020 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Тольятти составляет 16 235,74 тыс. м² (в том числе в многоквартирных жилых домах – 15 165,37 тыс. м², в жилых домах индивидуально определенных зданий – 1 070,10 тыс. м²).

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 15 140,96 тыс. м², что составляет 93,2 % от всего жилого фонда.

К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 15 220,86 тыс. м², что составляет 93,75% от всего жилого фонда города.

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

В городском округе Тольятти функционируют следующие теплоснабжающие организации:

- Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»¹ (является единственной единой теплоснабжающей организацией города Тольятти согласно ранее утвержденной схеме теплоснабжения), в состав которой входят:

¹ Группа «Т Плюс» — крупнейшая российская частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и теплоснабжения. Самарский филиал, работающий в составе Группы «Т Плюс», объединяет генерирующие и теплосетевые активы в четырех городах Самарской области: Самаре, Новокуйбышевске, Сызрани, Тольятти

- ТЭЦ ВАЗа (расположена в Автозаводском районе) с электрической мощностью – 1172 МВт, с установленной тепловой мощностью 3343 Гкал/ч, в том числе по турбоагрегатам 2183 Гкал/ч;
- Тольяттинская ТЭЦ (расположена в Центральном районе) с установленной тепловой мощностью 1 428 Гкал/ч и электрической – 545 МВт;
- Семь районных котельных с суммарной установленной тепловой мощностью 542 Гкал/ч;
- Территориальное управление теплоснабжения (ТУТС) филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» снабжает теплом промышленные предприятия и население Центрального и Комсомольского районов города, и осуществляет эксплуатацию котельных с сетями филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» и тепловых сетей БМК-34. протяженность тепловых сетей составляет 685,9 км в однострубно-м исчислении по состоянию на 2021 год,
- АО «ТЕВИС» - оказывает услуги по передаче тепловой энергии по своим тепловым сетям и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь от ТЭЦ ВАЗа (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс») на территории Автозаводского района (кроме того, АО «ТЕВИС» является основным поставщиком в сфере водоснабжения и водоотведения в Автозаводском районе), в эксплуатации акционерного общества находятся тепловые сети протяженностью около 633 км в однострубно-м исчислении (в том числе 13,81 км п.м. – паропроводы);
- АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - обеспечивает теплом абонентов мкр. Поволжский от котельной БМК-34² с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей котельной 50,4 км в однострубно-м исчислении (тепловые сети котельной находятся в эксплуатации ТУТС филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»);
- ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» - теплосетевая организация, обеспечивает теплом промышленных потребителей Автозаводского района от ТЭЦ ВАЗа; (точки подключения ТП-2, ТК-56), протяженность тепловых сетей 8,108 км в однострубно-м исчислении;

² В зоне действия котельной отсутствует ЕТО, временно исполняет обязанности ЕТО филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» утратил статус ЕТО в данной зоне на основании приказа Минэнерго России № 758 от 05 августа 2016 года)

- ООО «Спецавтоматика» - осуществляет передачу тепловой энергии от ТóТЭЦ на территории города Тольятти в зоне ул. Индустриальная, 1, на промышленной площадке ООО «Тольяттинский Трансформатор» и прилегающей территории;
- ФГБУН Институт Экологии Волжского бассейна Российской академии наук, филиал СамНЦ РАН (далее ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН) - теплогенерирующая организация в Центральном районе города, эксплуатирующая котельную с установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч, протяженность тепловых сетей котельной составляем 0,5 км в однострубно́м исчислении;
- АО «Волжско-Уральская транспортная компания» (далее «АО «ВолгаУралТранс») снабжает тепловой энергией объекты ОАО «РЖД», расположенные на станции Жигулевское Море от собственной локальной котельной ТПРК (в Комсомольском районе города);
- ООО «Автоград-Водоканал» - имеет тепловые сети от ТЭЦ ВАЗа (внутриплощадочные, ул. 40 лет Победы, 47) и собственную котельную ОСК, Поволжское ш., 7; протяженность тепловых сетей 1,7 км; осуществляет регулируемый вид деятельности в качестве теплосетевой организации; компания с 2020 года прекратила регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, отпуск тепловой энергии с котельной осуществляется по ценам, определенным договором сторон;
- организации, не осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения: в том числе ЗАО «Тольяттисинтез» в Центральном муниципальном районе города снабжает теплом собственное производство от собственной локальной котельной, АО «АВТОВАЗ» по своим тепловым сетям осуществляет передачу тепловой энергии от ТЭЦ ВАЗ на собственные нужды.

Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» обеспечивает от своих теплогенерирующих мощностей около 99% тепловой нагрузки города, и эксплуатирует порядка 60% тепловых сетей города (по протяженности).

АО «ТЕВИС» эксплуатирует около 35% тепловых сетей города (по протяженности).

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год приведены на рисунке 1.1.

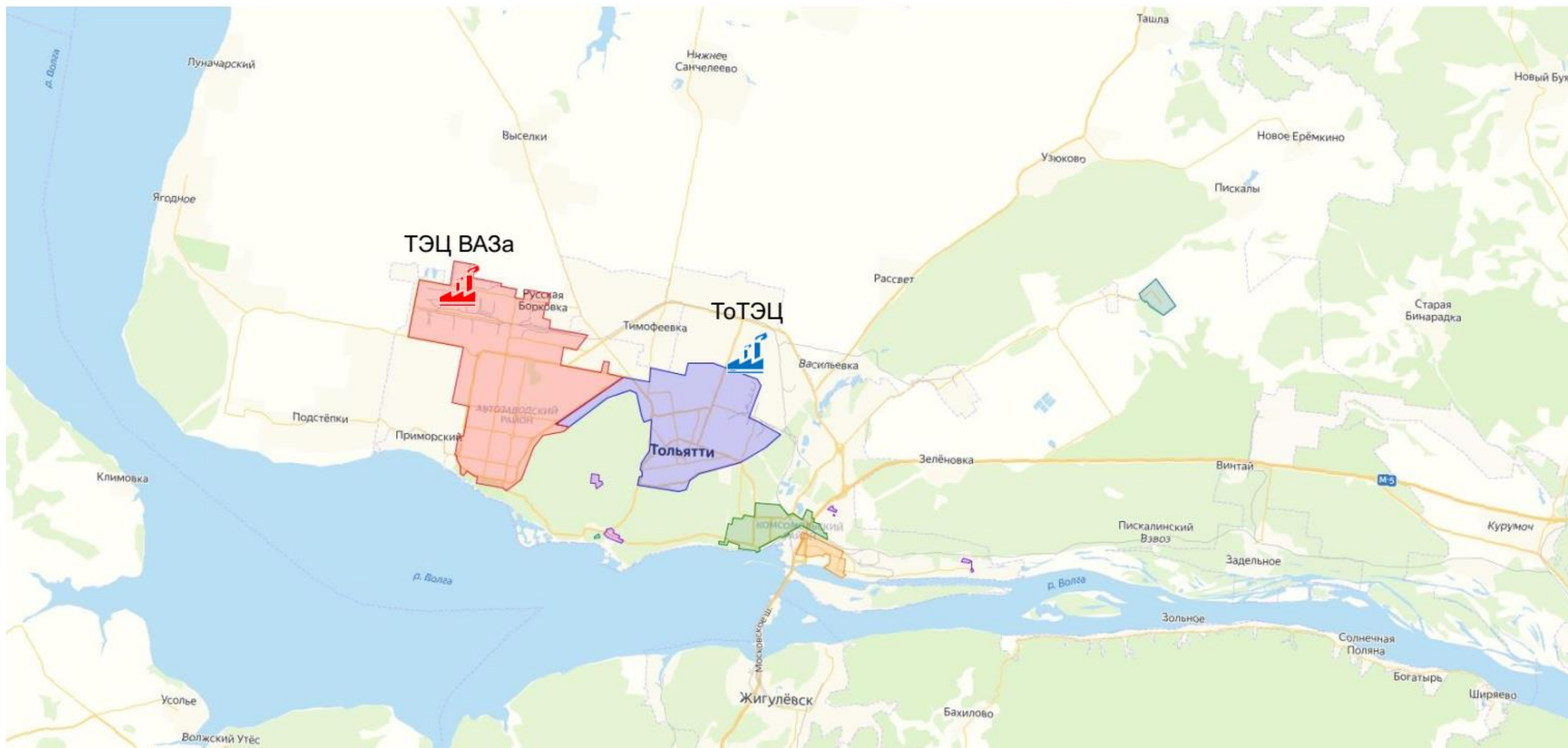


Рисунок 1.1 – Существующие границы зон действия основных источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2021 г.)

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на конец 2020 года суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти составляет 1717 МВт, суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ – 4 771 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2020 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
ТЭЦ ВАЗа	1172
Тольяттинская ТЭЦ	545
Итого по ТЭЦ	1717

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на 2020 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная тепловая мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
ТЭЦ ВАЗа	2183	3343	0	3343	47,6	3295,4
Тольяттинская ТЭЦ	1428	1428	0	1428	31,06	1396,94
Итого по ТЭЦ	3611	4771	0	4771	78,66	4692,34

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто котельных по

состоянию на конец 2020 года представлены в таблице 1.4

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа Тольятти по состоянию на 2020 год, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	542,04	542,04	7,7	534,34
Прочие теплоснабжающие организации	43,27	43,27	0,48	42,79
Итого по котельным	585,31	585,31	8,18	577,13

1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций на территории городского округа Тольятти составляет 1 346 км в однострубно-м исчислении по состоянию на 2020 год.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти

ЕТО	Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средний диаметр трубопровода, м
Филиал Самарский ПАО "Т ПЛЮС"		1 344 264	343 583	0,256
	ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТУТС в г.о. Тольятти	696 299	150 275	0,216
	В т.ч. паровые	10 375	5 136	0,495
	АО «ТЕВИС»	632 948	190 035	0,3
	В т.ч. паровые	13,811	4,517	0,327
	ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	8 108	2 175	0,27
	ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276	0,159
	ООО «Спецавтоматика»	5 170	822	0,159
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН		500	45	0,089
	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45	0,089
АО «ВолгаУралТранс»		873	109	0,125
	АО «ВолгаУралТранс»	873	109	0,125
Всего		1 345 637	343 737	0,256

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТУТС – 51,74%;
- АО «ТЕВИС» – 47,08 %;
- ЗАО «Энергетика и связь строительства» – 0,6 %;
- ООО «Автоград-Водоканал» – 0,13 %;
- АО «ВолгаУралТранс» - 0,06%
- ООО «Спецавтоматика» - 0,38 %
- ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН – 0,04 %

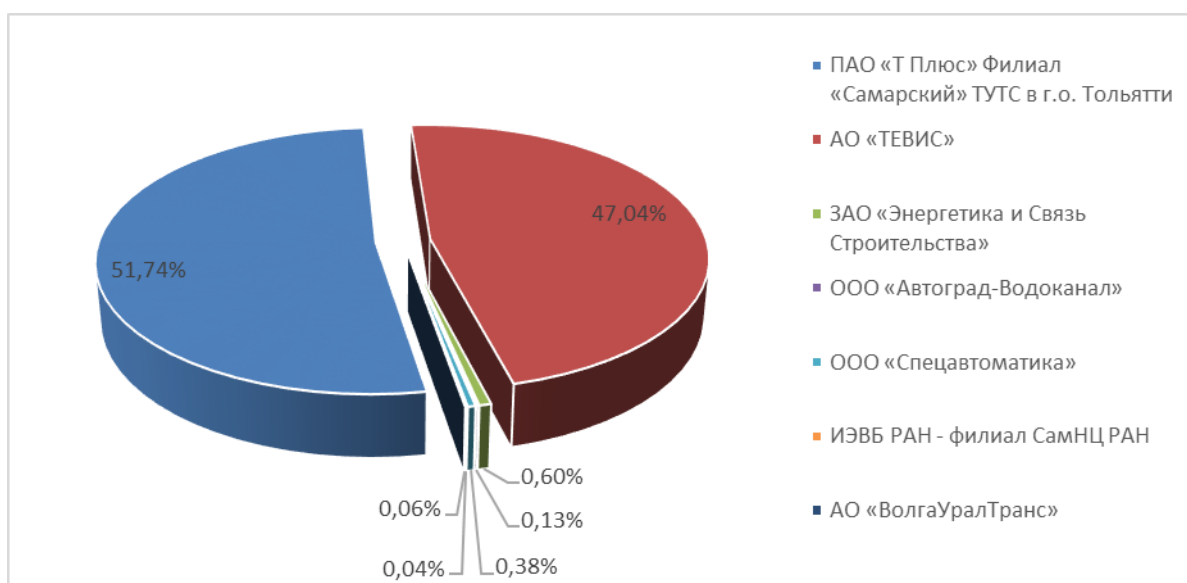


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям г.о. Тольятти

Информация о способах прокладки приведена в таблице 1.6 и на рисунке 1.3.

Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки в однотрубном исчислении

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении	Материальная характеристика
	м	м ²
ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТУТС	696 299	150 275
– надземная	71 029	35 127
– подземная	616 650	114 357
– техподполье/транзит	8 621	785
АО «ТЕВИС»	632 948	190 035
– надземная	42 857	24 768
– подземная	590 091	165 267
ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»	8 108	2 175
– надземная	5 018	1 536
– подземная	3 090	639,15

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении	Материальная характеристика
	м	м ²
ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276
– надземная	0	0
– подземная	1 739	276
ООО «Спецавтоматика»	5 170	822
– надземная	0	0
– подземная	5170	822
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45
– надземная	500	45
– подземная	0	0
АО «ВолгаУралТранс»	873	109
– надземная	0	0
– подземная	873	109
Всего:	1 345 637	343 737
– надземная	119 404	61 476
– подземная	1 217 613	281 470
– техподполье/транзит	8 621	785

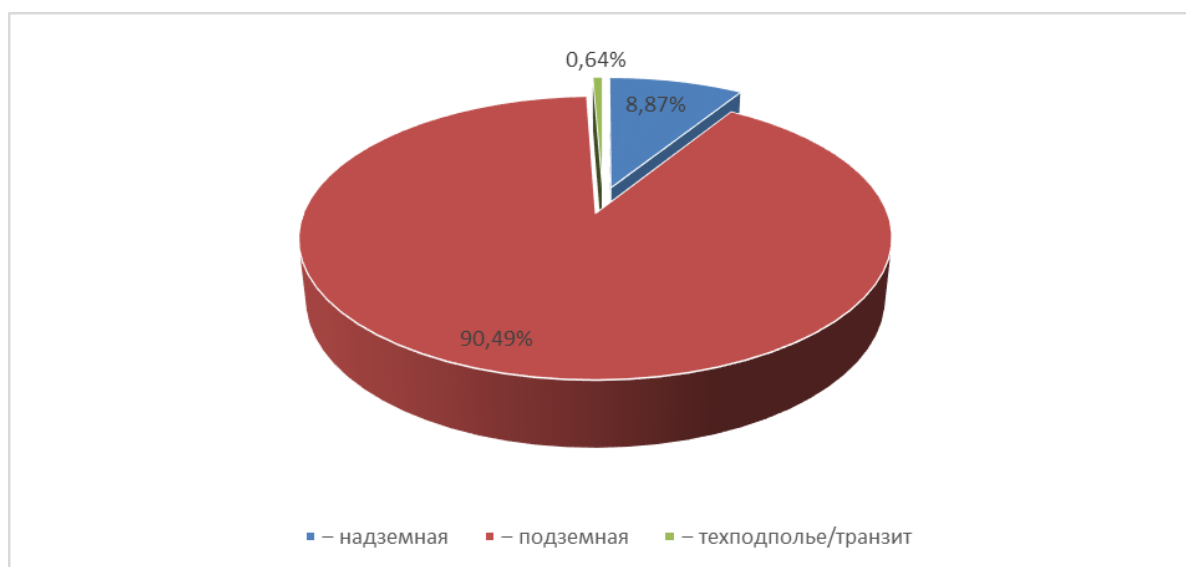


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных тепло-снабжающих организаций приходится 90,44% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 8,91%.

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.7 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.7 – Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении	Материальная характеристика
	м	м ²
ПАО «Т Плюс» Филиал «Самарский» ТУТС	696 299	150 275
– до 1990	272 268	66 769
– с 1991 по 1998	135 169	20 314
– с 1999 по 2003	114 511	19 204

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении	Материальная характеристика
	м	м ²
– после 2004	162 984	42 538
Нет данных	11 367	1 444
АО «ТЕВИС»	632 948	190 035
до 1990	442 957	148 100
– с 1991 по 1998	85 742	20 058
– с 1999 по 2003	43 438	9 083
– после 2004	52 168	10 712
Нет данных	8 643	2 082
ЗАО «Энергетика и Связь Строитель- ства»	8 108	2 175
– до 1990	6 508	1 734
– с 1991 по 1998	0	0
– с 1999 по 2003	0	0
– после 2004	1 600	441
ООО «Автоград-Водоканал»	1 739	276
– после 2004	1 739	276
ООО «Спецавтоматика»	5 170	822
Нет данных	5 170	822
ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	500	45
– после 2004	500	45
АО «ВолгаУралТранс»	873	109
Нет данных	873	109
Всего:	1 345 637	343 737
– до 1990	721 733	216 603
– с 1991 по 1998	220 911	40 372
– с 1999 по 2003	157 949	28 287
– после 2004	218 991	54 012
Нет данных	26 053	4 457

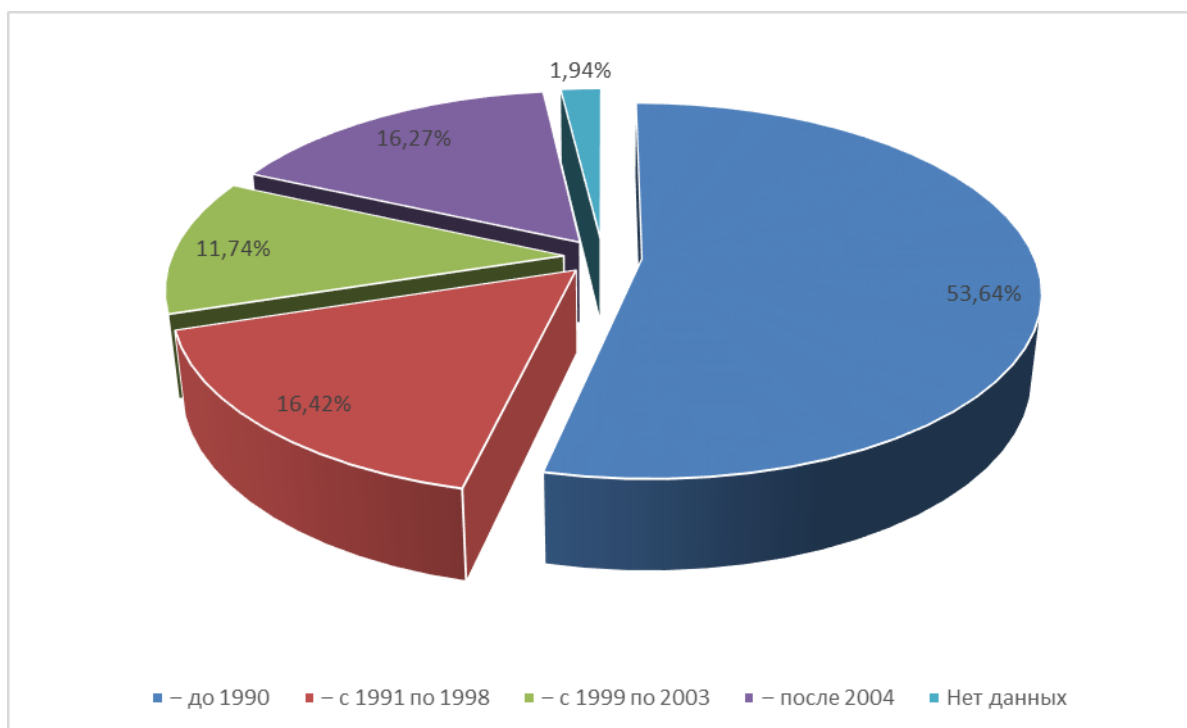


Рисунок 1.4 – Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 53,88 % трубопроводов тепловых

сетей по протяженности превышает 30 лет.

Тепловая изоляция ППУ трубопроводов тепловых сетей ТУТС ПАО «Т Плюс» составляет 3,1%. Тепловая изоляция трубопроводов тепловых сетей АО «ТЕВИС» выполнена из пенополиуретана ППУ, битумперлита, и, в основном, из минераловатных изделий на синтетическом связующем с покровным слоем из алюминиевого листа, стеклопластика. Детальные сведения о тепловой изоляции по участкам не предоставлены.

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского Тольятти на период до 2038 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа Тольятти, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Информация о сносимых ветхих и аварийных зданиях жилого и общественно-делового фондов от Управления архитектуры и градостроительства Департамента градостроительной деятельности мэрии ГО Тольятти за период до 2038 года была не предоставлена ввиду отсутствия адресного перечня планов сноса жилищного фонда. Поэтому общая площадь предполагающихся к сносу зданий жилищного и общественно-делового фондов принимается равной нулю.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ЖФ, тыс. м²	15117,8	15278,6	15418,2	15593,5	15765,4	15935,0	16101,0	16286,6	16494,2	16695,0	16909,6	17110,8	17300,8	17464,1	17632,9	17800,4	17901,2	17989,4	17989,4	
– до 4 этажей (включительно)	1557,1	1557,1	1557,1	1557,1	1557,1	1566,1	1581,0	1581,0	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6	1588,6
– более 4 этажей	13560,7	13721,5	13861,1	14036,3	14208,2	14368,9	14520,0	14705,6	14905,5	15106,3	15321,0	15522,1	15712,1	15875,5	16044,2	16211,8	16312,6	16400,8	16400,8	
Ввод ЖФ, тыс. м²	0,0	160,8	300,4	475,7	647,6	817,2	983,2	1168,8	1376,4	1577,2	1791,8	1993,0	2183,0	2346,3	2515,1	2682,6	2783,4	2871,6	2871,6	
– до 4 этажей (включительно)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	23,9	23,9	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
– более 4 этажей	0,0	160,8	300,4	475,7	647,6	808,2	959,3	1145,0	1344,9	1545,7	1760,3	1961,5	2151,5	2314,8	2483,6	2651,1	2751,9	2840,1	2840,1	
Снос ЖФ, тыс. м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ОДЗ, тыс. м², из них:	4628,0	4662,7	4742,4	4823,8	4898,1	4966,3	5026,0	5084,4	5147,1	5203,4	5264,2	5300,6	5359,6	5413,6	5470,1	5531,6	5597,1	5662,6	5723,6	
– существующий сохраняемый фонд	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0	4628,0
– новое строительство	0,0	34,7	114,4	195,8	270,1	338,3	398,0	456,4	519,1	575,4	636,2	672,6	731,6	785,6	842,1	903,6	969,1	1034,6	1095,6	
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м²	19745,8	19941,3	20160,6	20417,3	20663,5	20901,3	21127,0	21371,0	21641,3	21898,4	22173,8	22411,4	22660,4	22877,7	23103,0	23332,0	23498,3	23652,0	23713,0	

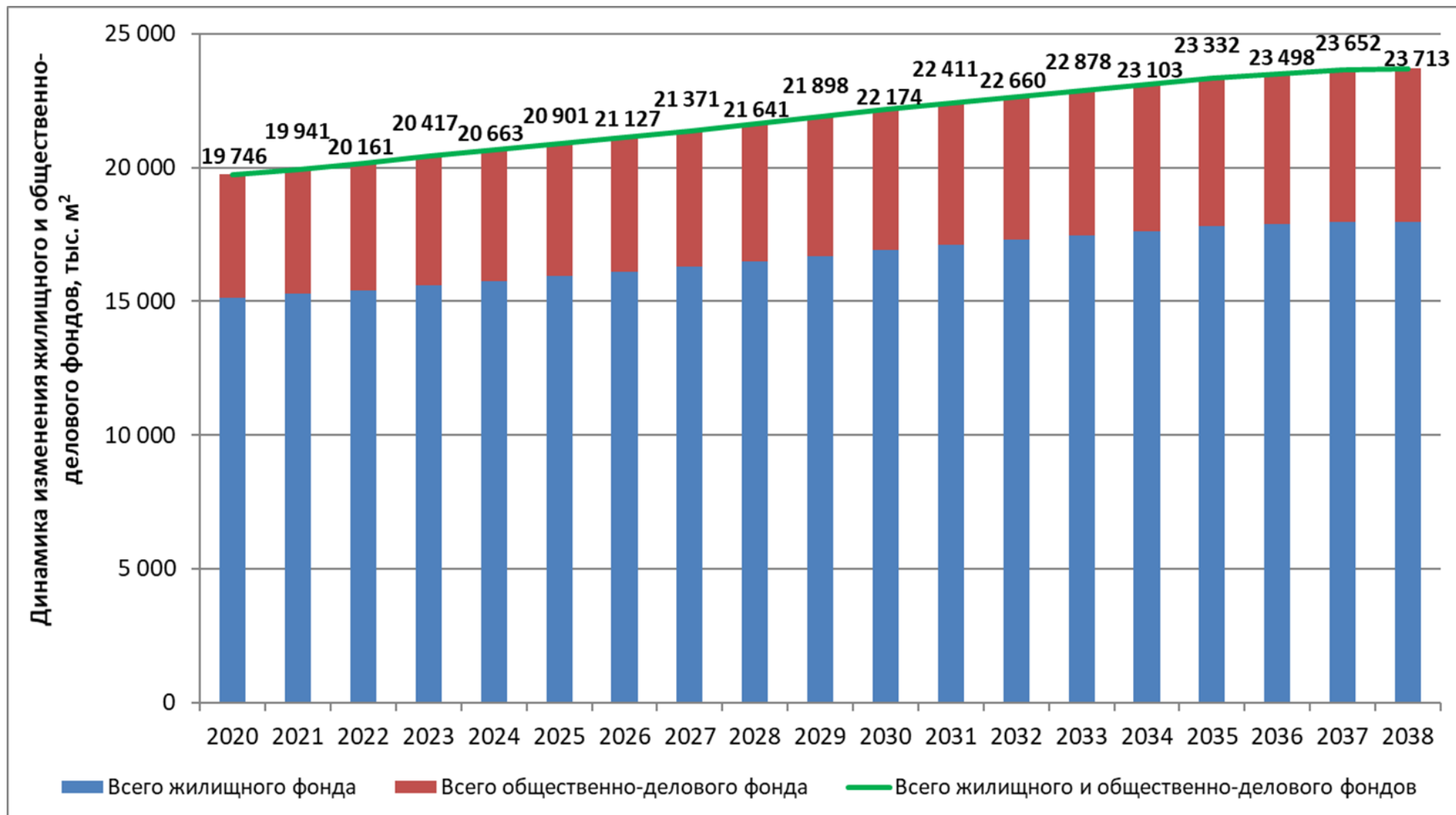


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки городского округа Тольятти с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2038 годов в городском округе Тольятти площадь застройки увеличится с 19 745,8 до 23 713,0 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 15 117,8 до 17 989,4 тыс. м², площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 4 628,0 до 5 723,6 тыс. м².

2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа Тольятти.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.002.000) и приложения к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу Тольятти.

Ввиду отсутствия адресного перечня планов сноса жилищного фонда ГО Тольятти за период до 2038 года, тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии сносимого жилищного и общественно-делового фондов принимаются равными нулю.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.2– Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, Гкал/ч

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЖФ, Гкал/ч	1616,630	1624,762	1633,496	1643,558	1654,051	1666,909	1679,898	1691,562	1703,535	1713,846	1728,359	1741,201	1753,171	1767,207	1773,814	1780,370	1784,743	1788,569	1788,569
– отопление и вентиляция	1478,622	1485,297	1492,601	1500,844	1509,432	1519,758	1530,382	1539,611	1548,987	1557,191	1568,708	1578,924	1588,540	1599,792	1605,320	1610,806	1614,388	1617,522	1617,522
– горячее водоснабжение	138,008	139,465	140,895	142,714	144,619	147,151	149,516	151,951	154,548	156,655	159,651	162,276	164,631	167,415	168,494	169,564	170,355	171,047	171,047
Ввод ЖФ, Гкал/ч	0,000	8,132	16,866	26,929	37,421	50,280	63,269	74,932	86,905	97,217	111,730	124,571	136,542	150,577	157,184	163,740	168,113	171,939	171,939
– отопление и вентиляция	0,000	6,675	13,979	22,222	30,810	41,136	51,760	60,989	70,365	78,569	90,086	100,302	109,918	121,170	126,698	132,184	135,766	138,900	138,900
– горячее водоснабжение	0,000	1,458	2,888	4,707	6,611	9,144	11,509	13,943	16,540	18,647	21,644	24,269	26,624	29,407	30,486	31,556	32,347	33,039	33,039
Снос ЖФ, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	1031,751	1036,043	1046,818	1054,637	1063,249	1073,356	1083,053	1089,214	1098,502	1105,661	1116,858	1122,523	1126,707	1130,983	1136,066	1139,798	1144,442	1149,087	1153,413
– отопление и вентиляция	985,748	989,879	999,816	1006,839	1014,927	1024,466	1033,639	1039,477	1048,342	1055,093	1064,597	1069,965	1073,910	1077,910	1082,734	1086,189	1090,569	1094,950	1099,029
– горячее водоснабжение	46,003	46,163	47,002	47,798	48,323	48,889	49,414	49,737	50,160	50,569	52,261	52,558	52,796	53,073	53,332	53,609	53,873	54,137	54,384
Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч	2648,380	2660,804	2680,314	2698,195	2717,300	2740,265	2762,952	2780,775	2802,037	2819,507	2845,217	2863,723	2879,878	2898,190	2909,880	2920,168	2929,185	2937,656	2941,981

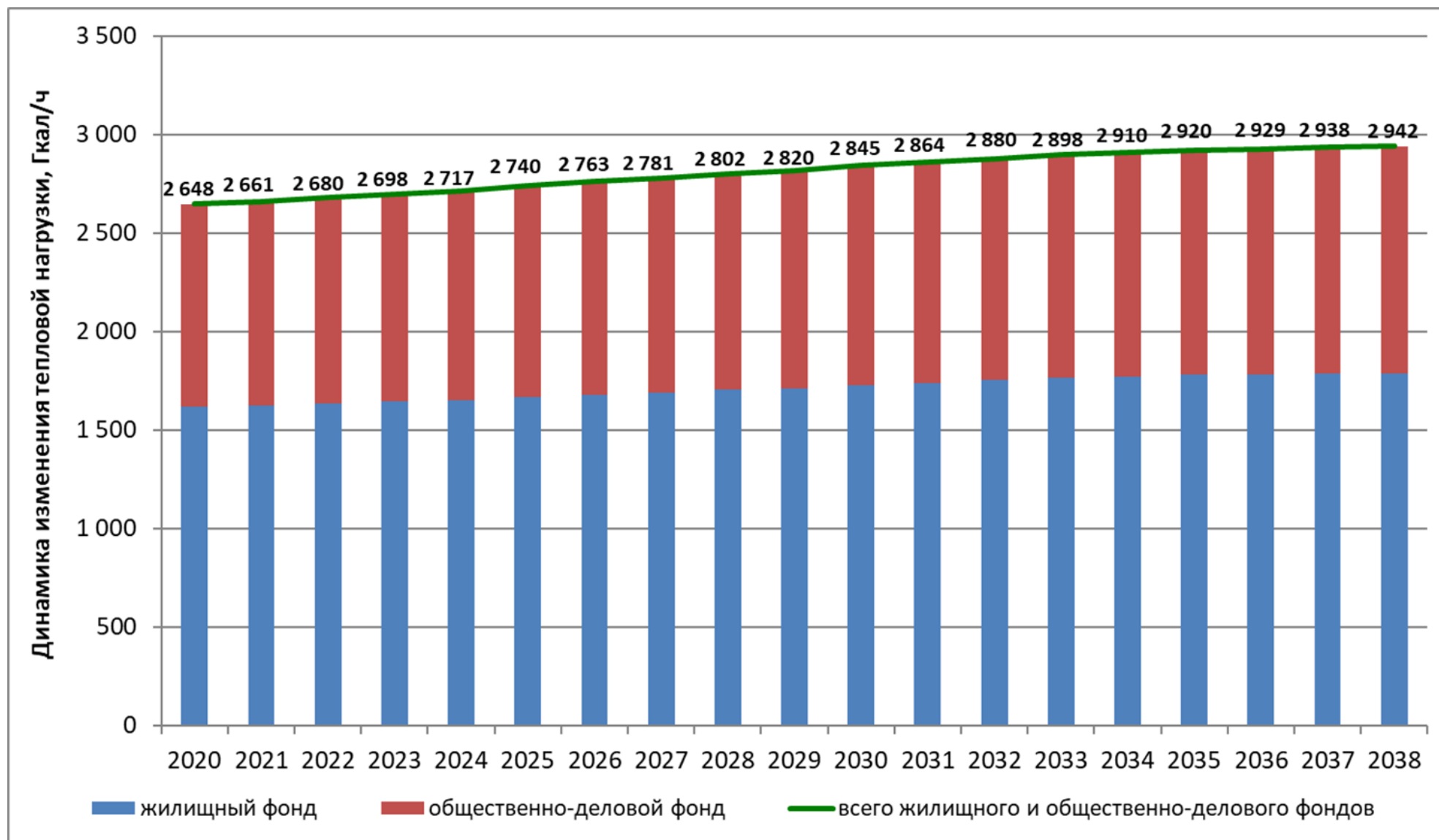


Рисунок 2.2 – Тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года

Таким образом, планируется, что за период 2020 – 2038 годов в городском округе Тольятти тепловая фактическая (на коллекторах) нагрузка увеличится с 2 648,380 до 2 941,981 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 616,630 до 1 788,569 Гкал/ч, общественно – деловой застройки – с 1 031,751 до 1 153,413 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу Тольятти.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 2.3 – Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. Гкал/год

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЖФ, тыс. Гкал/год	4613,121	4616,216	4615,485	4615,488	4614,616	4613,414	4611,628	4611,848	4611,568	4610,148	4610,616	4608,751	4605,413	4598,916	4592,818	4586,394	4572,531	4557,191	4542,250
– отопление и вентиляция	3537,616	3535,384	3530,892	3525,707	3519,946	3514,095	3507,987	3502,812	3496,758	3490,056	3484,487	3477,559	3469,880	3460,591	3451,506	3442,255	3429,216	3415,423	3404,225
– горячее водоснабжение	1075,505	1080,832	1084,593	1089,780	1094,670	1099,319	1103,640	1109,036	1114,810	1120,091	1126,129	1131,193	1135,534	1138,325	1141,311	1144,138	1143,316	1141,768	1138,025
Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	26,292	48,985	72,654	95,672	118,586	141,135	165,997	190,596	214,259	240,159	263,865	286,255	305,506	325,393	345,143	357,022	367,416	367,416
– отопление и вентиляция	0,000	15,534	28,941	41,783	54,166	66,584	78,866	92,241	104,840	116,894	130,265	142,340	153,745	163,551	173,681	183,741	189,792	195,087	195,087
– горячее водоснабжение	0,000	10,758	20,044	30,871	41,506	52,002	62,269	73,756	85,756	97,365	109,894	121,524	132,510	141,955	151,712	161,401	167,230	172,329	172,329
Снос ЖФ, тыс. Гкал/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
– горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год	2173,746	2178,463	2189,524	2198,091	2207,069	2214,332	2220,690	2226,910	2232,551	2237,613	2243,083	2246,358	2251,667	2256,525	2261,609	2267,142	2273,035	2278,928	2284,416
– отопление и вентиляция	1904,870	1909,240	1919,277	1926,966	1934,929	1941,370	1947,009	1952,525	1957,461	1961,892	1966,678	1969,543	1974,187	1978,438	1982,885	1987,726	1992,881	1998,037	2002,838
– горячее водоснабжение	268,876	269,223	270,247	271,125	272,140	272,962	273,681	274,384	275,090	275,721	276,405	276,815	277,480	278,088	278,724	279,416	280,154	280,891	281,578
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	6786,867	6794,679	6805,009	6813,578	6821,685	6827,746	6832,318	6838,758	6844,118	6847,760	6853,699	6855,110	6857,080	6855,441	6854,426	6853,535	6845,566	6836,119	6826,666

Таким образом, планируется, что за период 2020–2038 годов в городском округе Тольятти потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий увеличится с 6 786,867 до 6 826,666 тыс. Гкал.

2.3 Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в каждом расчётном элементе территориального деления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Ряд существующих потребителей систем теплоснабжения городского округа Тольятти присоединен к системам горячего водоснабжения по открытой схеме, то есть осуществляется потребление теплоносителя.

В прогнозе спроса на теплоноситель учтено, что все перспективные потребители будут подключаться по закрытой схеме присоединения систем ГВС. Таким образом, прогнозируемый объем потребления теплоносителя на весь период рассмотрения схемы теплоснабжения для них равен нулю.

В связи с реализацией программы по переводу всех существующих потребителей с открытой на закрытую схему присоединения систем ГВС, осуществляемой в период 2021–2022 г.г., прогноз спроса на теплоноситель для них, начиная с 2023 года, будет равен нулю.

Сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в системах горячего водоснабжения потребителей представлено в таблице 2.4 и на рисунке 2.3.

Таблица 2.4– Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов городского округа Тольятти на период до 2038 года, тыс. т/год

Наименование параметров		2020	2021	2022	2023-2038
АО "АВТОВАЗ"	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	3 446,61	3 446,61	1723,31	–
АО "ТЕВИС" (компенсация потерь)	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	21,15	21,15	10,58	–
Прочие ТСО	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	8 209,91	8 209,91	4104,96	–
Итого по ГО Тольятти	отпуск теплоносителя на цели ГВС, тыс. т/год	11677,67	11677,67	5838,84	–

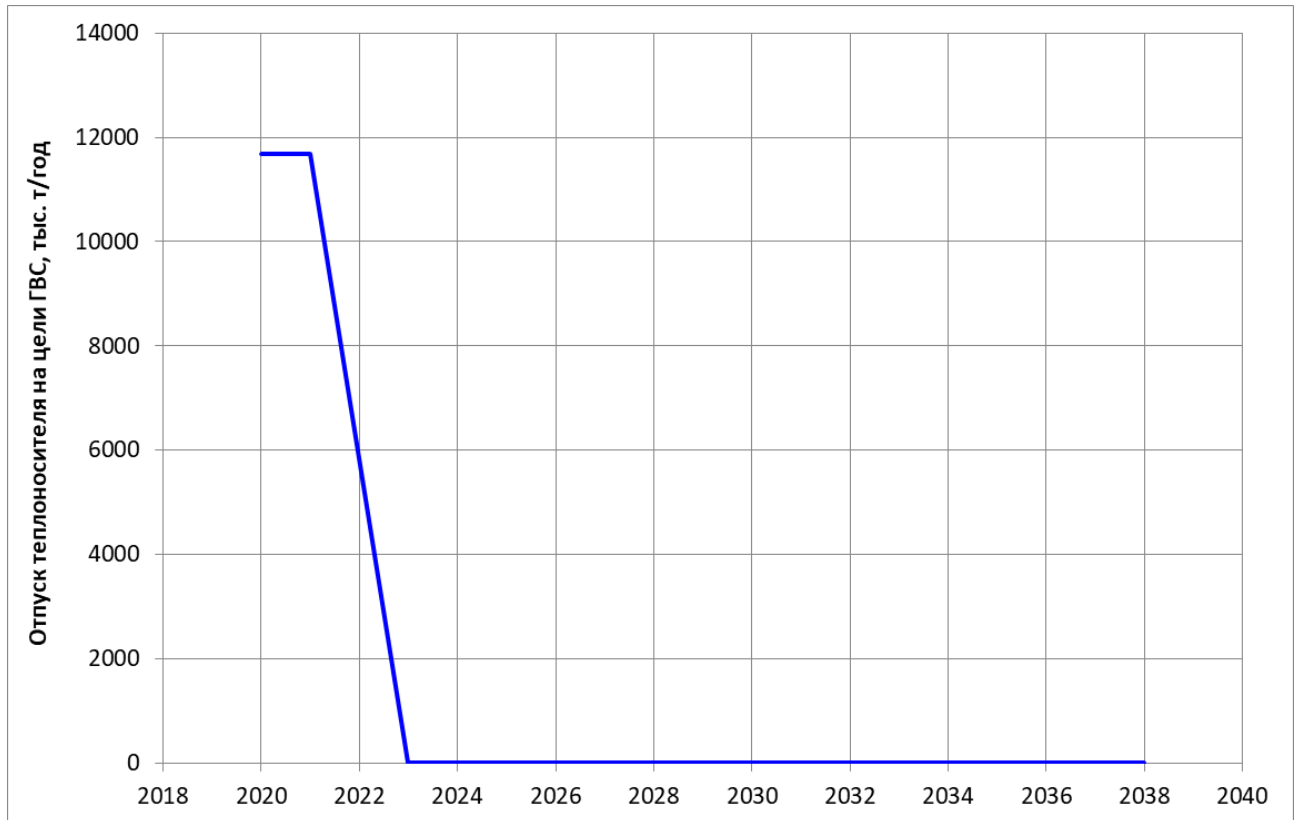


Рисунок 2.3 – Прогноз спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года

2.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2038 года.

2.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению,

городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j -той системе теплоснабжения, в $A+1$ период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения в $A+1$ период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2021 год приведены на рисунке 1.1.

Границы зон действия источников тепловой энергии по состоянию на 2038 год приведены на рисунке 3.1.

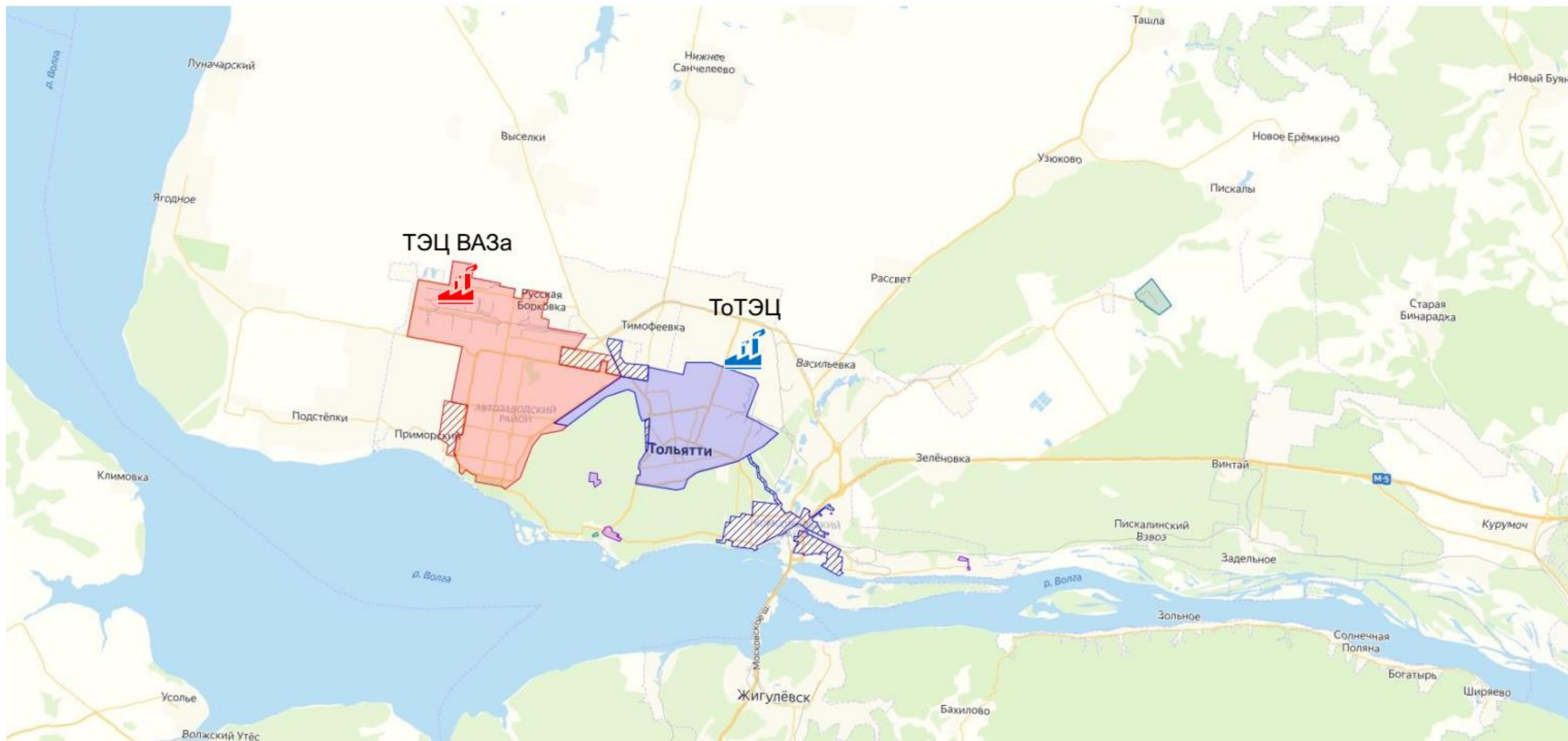


Рисунок 3.1 – Перспективные границы зон действия источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти (2038 г.)

3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на 2020 год составляют:

- для Тольяттинской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 501,28 Гкал/ч;
 - в паре – 449,02 Гкал/ч;
- для ТЭЦ ВАЗа:
 - в горячей воде – 2003,75 Гкал/ч;
 - в паре – 4,03 Гкал/ч.

К 2038 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для Тольяттинской ТЭЦ:
 - в горячей воде – 900,62 Гкал/ч;
 - в паре – 449,02 Гкал/ч;
- для ТЭЦ ВАЗа:
 - в горячей воде – 2156,11 Гкал/ч;
 - в паре – 4,03 Гкал/ч.

3.1.2 Зоны действия котельных

Зоны действия котельных представлены на рисунках 1.1 и 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение

в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Приложение 1. Графическая часть» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующая суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных по состоянию на 2020 год составляет 248,9 Гкал/ч.

К 2038 году суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных, составит 34,9 Гкал/ч.

3.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе Тольятти сформированы в исторически сложившихся районах с усадебной застройкой.

Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2020 года индивидуальным отоплением оборудовано 1055 тыс. м² жилых помещений жилых помещений, или 6,5 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 545 тыс. м², или 3,3 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии приведены в таблицах 3.13 – 3.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.1 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Тольяттинской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00	1428,00
производственных параметров	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00	913,00
теплофикационные	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	975,80	975,77	975,76	975,74	975,72	974,79	974,73	974,68	974,64	974,59	974,57	974,50	974,46	974,45	974,45	974,44	974,44	974,43	974,42	974,42
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00	515,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	460,80	460,77	460,76	460,74	460,72	459,79	459,73	459,68	459,64	459,59	459,57	459,50	459,46	459,45	459,45	459,44	459,44	459,43	459,42	459,42
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	452,20	452,23	452,24	452,26	452,28	453,21	453,27	453,32	453,36	453,41	453,43	453,50	453,54	453,55	453,55	453,56	453,56	453,57	453,58	453,58
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	27,63	27,86	27,95	28,15	28,31	36,37	36,88	37,39	37,66	38,10	38,29	38,90	39,29	39,39	39,39	39,42	39,43	39,51	39,57	39,57
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,18	3,20	3,21	3,24	3,26	4,18	4,24	4,30	4,33	4,38	4,40	4,47	4,52	4,53	4,53	4,53	4,53	4,54	4,55	4,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	68,98	69,14	69,19	69,33	69,44	107,72	108,24	108,82	109,00	109,29	109,42	109,83	110,09	110,15	110,15	110,17	110,18	110,23	110,28	110,28
Потери в паропроводах	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	777,01	784,92	787,63	794,30	799,92	1036,39	1053,27	1070,23	1079,07	1093,88	1100,26	1120,58	1133,56	1136,85	1136,95	1137,91	1138,37	1140,96	1143,12	1143,12
отопление и вентиляция	732,16	738,96	741,15	746,94	751,53	970,01	984,22	998,85	1005,85	1018,36	1023,58	1040,22	1051,26	1053,85	1053,95	1054,86	1055,23	1057,67	1059,71	1059,71
горячее водоснабжение (средн. час)	44,85	45,97	46,47	47,36	48,39	66,38	69,05	71,38	73,22	75,52	76,68	80,36	82,30	82,99	83,00	83,05	83,14	83,28	83,41	83,41
ТП-1	245,70	248,20	249,06	251,17	252,94	256,21	260,39	264,23	267,02	271,71	273,72	280,15	284,25	285,29	285,33	285,63	285,77	286,59	287,27	287,27
отопление и вентиляция	231,52	233,67	234,36	236,19	237,64	240,39	243,83	247,08	249,30	253,25	254,90	260,16	263,65	264,48	264,51	264,79	264,91	265,68	266,33	266,33
горячее водоснабжение (средн. час)	14,18	14,54	14,70	14,98	15,30	15,83	16,56	17,14	17,73	18,45	18,82	19,98	20,60	20,82	20,82	20,83	20,86	20,91	20,95	20,95
ТП-3	183,67	185,54	186,18	187,76	189,09	191,53	194,65	197,52	199,61	203,11	204,62	209,42	212,49	213,27	213,29	213,52	213,63	214,24	214,75	214,75
отопление и вентиляция	173,07	174,68	175,19	176,56	177,65	179,70	182,27	184,71	186,36	189,32	190,55	194,48	197,09	197,71	197,73	197,94	198,03	198,61	199,09	199,09

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
горячее водоснабжение (средн. час)	10,60	10,87	10,99	11,20	11,44	11,83	12,38	12,81	13,25	13,80	14,07	14,94	15,40	15,56	15,56	15,57	15,59	15,63	15,66	15,66
ТП-4	347,64	351,18	352,39	355,38	357,89	362,52	368,43	373,86	377,81	384,44	387,29	396,38	402,19	403,66	403,71	404,14	404,34	405,50	406,47	406,47
отопление и вентиляция	327,57	330,62	331,60	334,19	336,24	340,12	345,00	349,60	352,73	358,33	360,66	368,11	373,05	374,21	374,25	374,66	374,82	375,92	376,83	376,83
горячее водоснабжение (средн. час)	20,07	20,57	20,79	21,19	21,65	22,40	23,43	24,26	25,08	26,11	26,63	28,27	29,14	29,45	29,45	29,48	29,52	29,58	29,64	29,64
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	493,21	501,28	504,04	510,85	516,58	791,32	808,73	826,27	835,29	850,40	856,90	877,63	890,86	894,22	894,33	895,31	895,77	898,41	900,62	900,62
отопление и вентиляция	464,74	471,68	473,92	479,82	484,50	738,48	753,13	768,26	775,40	788,16	793,48	810,46	821,71	824,36	824,46	825,39	825,77	828,26	830,34	830,34
горячее водоснабжение (средн. час)	28,47	29,61	30,12	31,03	32,08	52,85	55,60	58,01	59,89	62,24	63,42	67,17	69,15	69,86	69,86	69,92	70,00	70,15	70,28	70,28
ТП-1	155,96	158,51	159,38	161,54	163,35	166,68	170,94	174,86	177,71	182,49	184,54	191,10	195,28	196,34	196,38	196,69	196,83	197,67	198,37	198,37
отопление и вентиляция	146,96	149,15	149,86	151,72	153,20	156,00	159,52	162,84	165,09	169,13	170,81	176,18	179,74	180,58	180,61	180,90	181,02	181,81	182,46	182,46
горячее водоснабжение (средн. час)	9,00	9,36	9,53	9,81	10,14	10,68	11,43	12,02	12,62	13,36	13,73	14,92	15,54	15,77	15,77	15,79	15,81	15,86	15,90	15,90
ТП-3	116,59	118,49	119,15	120,76	122,11	124,60	127,79	130,71	132,85	136,42	137,95	142,85	145,98	146,77	146,80	147,03	147,14	147,77	148,29	148,29
отопление и вентиляция	109,86	111,50	112,03	113,42	114,53	116,62	119,25	121,73	123,41	126,43	127,69	131,70	134,36	134,99	135,01	135,23	135,32	135,91	136,40	136,40
горячее водоснабжение (средн. час)	6,73	7,00	7,12	7,34	7,58	7,99	8,54	8,99	9,43	9,99	10,26	11,15	11,62	11,79	11,79	11,80	11,82	11,86	11,89	11,89
ТП-4	220,67	224,28	225,51	228,56	231,12	235,84	241,87	247,41	251,44	258,20	261,11	270,38	276,30	277,81	277,86	278,29	278,50	279,68	280,67	280,67
отопление и вентиляция	207,93	211,03	212,03	214,68	216,77	220,73	225,70	230,40	233,59	239,30	241,68	249,27	254,31	255,50	255,54	255,95	256,12	257,24	258,17	258,17
горячее водоснабжение (средн. час)	12,74	13,25	13,48	13,88	14,35	15,11	16,17	17,01	17,85	18,90	19,43	21,11	21,99	22,31	22,31	22,34	22,38	22,44	22,50	22,50
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1196,15	1196,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15	1096,15
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02	449,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	99,00	90,64	87,78	80,73	74,79	-209,86	-227,90	-246,07	-255,41	-271,07	-277,80	-299,28	-312,99	-316,47	-316,58	-317,59	-318,08	-320,81	-323,10	-323,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)*	451,78	443,42	440,56	433,50	427,57	142,92	124,88	106,71	97,36	81,71	74,98	53,50	39,79	36,31	36,20	35,19	34,70	31,97	29,68	29,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	-743,95	-743,92	-643,91	-643,89	-643,87	-642,94	-642,88	-642,83	-642,80	-642,74	-642,72	-642,65	-642,61	-642,60	-642,60	-642,59	-642,59	-642,58	-642,57	-642,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1073,19	1072,93	1072,84	1072,62	1072,43	1063,45	1062,88	1062,31	1062,01	1061,52	1061,30	1060,63	1060,19	1060,08	1060,08	1060,05	1060,03	1059,95	1059,87	1059,87

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	404,33	410,36	412,31	417,44	421,51	642,48	655,22	668,39	674,60	685,70	690,33	705,10	714,89	717,19	717,28	718,09	718,42	720,58	722,39	722,39

* - В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2023 году вывести в пиковый режим работы котельную № 8 (ул. Энергетиков, 23). В котельной № 8 из эксплуатации выводятся: 2 паровых котла ДКВР-20/13 и один КВГМ-50. В пиковом режиме работы остаются один КВГМ-50 и один ДКВР-20/13 суммарной тепловой мощностью 63,3 Гкал/ч. Таким образом, резерв тепловой мощности на Тольяттинской ТЭЦ с учетом пиковой мощности котельной №8 составит к 2038 году не менее 93 Гкал/ч. Использование в работе (временной консервации) оставшегося оборудования котельной №8 позволит также повысить системную надежность теплоснабжения Комсомольского района города: в случае аварии на магистральном трубопроводе работа котельная №8 позволит работать системе теплоснабжения Комсомольского района города в режиме выживания (до устранения аварии).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ ВАЗа, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00	3343,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00	2183,00
производственных параметров (с учетом противодавления)	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00
теплофикационных параметров (с учетом противодавления)	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00	1433,00
РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00	1160,00
Ограничение тепловой мощности отборов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ограничение тепловой мощности ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность ТФУ в горячей воде	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00
в т.ч. регулируемых отопительных отборов паротурбинных агрегатов	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00	1380,00
в т.ч. регулируемых производственных отборов паротурбинных агрегатов, направляемых на нужды теплоснабжения в горячей воде	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность в паре производственных параметров	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00	443,00
Затраты тепла на хозяйственные нужды станции в горячей воде	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,54	42,64	42,82	42,96	43,18	43,37	43,50	43,61	43,80	43,92	44,15	44,27	44,39	44,67	45,06	45,30	45,51	45,65	45,78	45,88
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	64,30	64,40	64,56	64,69	64,90	65,07	65,19	65,29	65,47	65,58	65,79	65,90	66,01	66,27	66,63	66,85	67,04	67,17	67,30	67,39
Потери в паропроводах	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3328,33	3333,06	3341,16	3347,73	3357,98	3366,59	3372,66	3377,54	3386,52	3392,14	3402,88	3408,26	3413,75	3426,61	3444,81	3455,55	3465,38	3471,81	3478,12	3482,44
отопление и вентиляция	2839,94	2844,16	2851,47	2857,33	2866,16	2874,01	2879,66	2884,10	2892,17	2897,15	2906,55	2910,93	2915,43	2926,39	2941,55	2951,00	2959,56	2965,08	2970,56	2974,64
горячее водоснабжение (средн. час)	208,48	208,99	209,77	210,48	211,91	212,67	213,09	213,53	214,44	215,08	216,42	217,42	218,40	220,30	223,36	224,64	225,91	226,81	227,65	227,89
технология	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91	279,91
ОАО "ТЕВИС"	1405,36	1407,51	1411,78	1415,41	1421,61	1426,01	1430,03	1431,45	1434,32	1436,46	1440,05	1443,56	1446,83	1450,84	1463,11	1465,25	1465,25	1465,25	1465,25	1465,25
отопление и вентиляция	1263,65	1265,56	1269,28	1272,38	1277,54	1281,42	1285,25	1286,61	1289,35	1291,39	1294,81	1297,66	1300,31	1303,55	1313,66	1315,71	1315,71	1315,71	1315,71	1315,71
горячее водоснабжение (средн. час)	141,71	141,95	142,50	143,03	144,06	144,58	144,79	144,84	144,97	145,06	145,24	145,90	146,52	147,29	149,45	149,54	149,54	149,54	149,54	149,54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Автоваз	1470,59	1564,39	1568,22	1571,16	1575,21	1579,42	1581,47	1584,93	1591,04	1594,52	1601,67	1603,54	1605,75	1614,61	1620,54	1629,14	1638,97	1645,40	1651,70	1656,03
отопление и вентиляция	1501,29	1503,60	1507,20	1509,96	1513,62	1517,59	1519,41	1522,48	1527,82	1530,76	1536,74	1538,28	1540,12	1547,84	1552,89	1560,29	1568,86	1574,38	1579,85	1583,93
горячее водоснабжение (средн. час)	60,52	60,79	61,03	61,20	61,60	61,83	62,05	62,44	63,22	63,76	64,93	65,27	65,63	66,77	67,65	68,85	70,11	71,02	71,85	72,10
Овощевод	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25	81,25
отопление и вентиляция	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
горячее водоснабжение (средн. час)	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Технология на ВА3	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47	274,47
Обессоленная вода на ВА3	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	1998,92	2003,75	2012,00	2018,70	2029,17	2037,94	2044,14	2049,11	2058,27	2064,00	2074,96	2080,45	2086,04	2099,16	2117,73	2128,68	2138,71	2145,27	2151,70	2156,11
отопление и вентиляция	1756,15	1760,46	1767,92	1773,90	1782,90	1790,90	1796,67	1801,19	1809,43	1814,51	1824,10	1828,57	1833,16	1844,34	1859,79	1869,43	1878,17	1883,80	1889,39	1893,55
горячее водоснабжение (средн. час)	135,97	136,49	137,29	138,01	139,47	140,24	140,67	141,12	142,05	142,69	144,06	145,09	146,09	148,03	151,14	152,45	153,74	154,67	155,52	155,77
технология	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80	106,80
ОАО "ТЕВИС"	1126,00	1128,20	1132,54	1136,25	1142,57	1147,06	1151,17	1152,61	1155,54	1157,72	1161,38	1164,96	1168,30	1172,39	1184,91	1187,09	1187,09	1187,09	1187,09	1187,09
отопление и вентиляция	1012,46	1014,41	1018,20	1021,36	1026,63	1030,59	1034,49	1035,88	1038,67	1040,76	1044,24	1047,14	1049,86	1053,16	1063,47	1065,56	1065,56	1065,56	1065,56	1065,56
горячее водоснабжение (средн. час)	113,54	113,79	114,34	114,89	115,94	116,47	116,68	116,73	116,87	116,96	117,14	117,82	118,45	119,23	121,44	121,53	121,53	121,53	121,53	121,53
Автоваз	740,20	742,83	746,74	749,74	753,87	758,16	760,25	763,78	770,01	773,56	780,86	782,77	785,02	794,05	800,11	808,87	818,90	825,46	831,89	836,30
отопление и вентиляция	719,77	722,12	725,79	728,61	732,34	736,39	738,25	741,39	746,83	749,82	755,93	757,49	759,37	767,25	772,40	779,95	788,69	794,32	799,90	804,06
горячее водоснабжение (средн. час)	20,43	20,71	20,95	21,13	21,53	21,77	22,00	22,39	23,19	23,74	24,93	25,27	25,65	26,80	27,71	28,92	30,21	31,14	31,99	32,24
Овощевод	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92
отопление и вентиляция	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93
горячее водоснабжение (средн. час)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Технология на ВА3	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06	104,06
Обессоленная вода на ВА3	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	-509,28	-514,11	-522,37	-529,07	-539,53	-548,31	-554,50	-559,48	-568,64	-574,37	-585,33	-590,82	-596,41	-609,53	-628,10	-639,05	-649,07	-655,63	-662,07	-666,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по расчетной нагрузке)	884,43	879,60	871,34	864,64	854,18	845,41	839,21	834,24	825,08	819,35	808,39	802,90	797,31	784,18	765,62	754,67	744,64	738,08	731,65	727,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	386,38	386,28	386,10	385,96	385,74	385,55	385,42	385,32	385,12	385,00	384,77	384,65	384,53	384,25	383,86	383,63	383,41	383,27	383,14	383,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	396,43	396,33	396,15	396,01	395,79	395,60	395,47	395,36	395,17	395,05	394,82	394,70	394,58	394,30	393,91	393,67	393,46	393,32	393,19	393,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	2968,81	2968,71	2968,53	2968,39	2968,17	2967,98	2967,85	2967,74	2967,55	2967,43	2967,19	2967,08	2966,96	2966,68	2966,29	2966,05	2965,84	2965,70	2965,56	2965,47
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	1527,85	1531,60	1538,09	1543,29	1551,12	1558,09	1563,10	1567,04	1574,20	1578,62	1586,96	1590,85	1594,85	1604,57	1618,02	1626,41	1634,01	1638,91	1643,77	1647,39

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы:

- существующей мощности Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа достаточно для покрытия перспективных тепловых нагрузок в существующей зоне действия станции, с учетом собственных нужд станций;
- на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» внешнее теплоснабжение с учетом собственных нужд станции.

3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки котельных ПАО «Т Плюс» и прочих теплоснабжающих организаций приведены в таблицах 3.3 и 3.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.3 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных ПАО «Т Плюс», Гкал/ч

Котельная № 2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	5,57	5,59	5,63	5,83	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	19,13	19,14	19,17	19,29	19,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	143,88	144,44	145,50	150,81	152,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	8,05	8,06	8,35	9,00	9,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	209,97	209,37	207,95	201,67	200,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	281,03	281,01	280,97	280,77	280,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	142,86	143,36	144,29	148,98	150,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная № 3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
станции при аварийном выводе самого мощного котла																				
Котельная № 4																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	1,44	1,44	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	1,18	1,18	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная № 7																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Располагаемая тепловая мощность	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная № 8																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Располагаемая тепловая мощность	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,11	2,11	2,11	2,12	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	7,41	7,41	7,41	7,42	7,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	56,65	56,65	56,70	56,98	57,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	7,13	7,13	7,13	7,16	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	66,60	66,60	66,55	66,23	65,51	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	87,79	87,79	87,79	87,78	87,76	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	56,13	56,13	56,18	56,42	56,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	1,13	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,16	1,16	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,91	3,25	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	4,17	4,17	4,92	5,25	5,25	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,19	0,19	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,50	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,48	0,48	0,84	0,48	0,48	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,80	4,80	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
рином выводе самого мощного котла																				
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,64	3,94	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,75	4,75	5,41	5,70	5,70	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Котельная № 5																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

В результате реализации мероприятий в период с 2021 по 2038 годы на котельных, остающихся в эксплуатации, будет обеспечен резерв тепловой мощности.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69
Котельная ИЭВБ РАН																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																				
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Располагаемая тепловая мощность	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Затраты тепла на собственные нуж-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

ды котельной																				
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

3.4 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчет-

ного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.000).

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя

В таблицах 4.1 - 4.6 приведены плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии.

Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	1 045 480	1 072 354	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 127 354	1 130 539	1 142 302	1 150 473	1 403 777	1 425 794	1 450 028	1 192 761	1 209 507	1 216 708	1 238 467	1 252 408	1 255 932	1 256 046	1 257 070	1 257 559	1 260 330	1 262 645	1 262 645

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЗАО «Энергетика и Связь Строительства», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	7 830	6 375	6 073	5 910	5 881	5 930	5 834	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820	5 820

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	1 440 293	1 435 132	1 436 711	1 384 392	1 343 141	1 352 787	1 356 375	1 359 285	1 363 829	1 367 640	1 370 333	1 372 493	1 376 472	1 378 961	1 383 721	1 386 107	1 388 536	1 394 236	1 402 302	1 407 057	1 411 413	1 414 262	1 417 057	1 418 974

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по паровым тепловым сетям, находящимся в эксплуатации АО «ТЕВИС», т

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	102	102	102	97	92	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

Таблица 4.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по водяным тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ООО «АВК», м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	956	956	956	950	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956

Таблица 4.6 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации ЕТО ИЭВБ РАН – филиал СамНЦ РАН, м³

Параметр	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Плановые потери теплоносителя	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом потери и затраты теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатации филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (зона №2 – зона №4), увеличатся с 1 127,4 тыс. м³/год в 2020 году до 1 262,6 тыс. м³/год в 2038 году, или на 10,8 %.

Увеличение потерь обусловлено ростом нормативных потерь и затрат сетевой воды вследствие подключения новых потребителей.

При этом рост потерь будет сдерживаться за счет реконструкции трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Подробное описание систем химводоочистки источников тепловой энергии приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000).

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей на территории городского округа Тольятти приведены в таблицах 4.7- 4.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Тольяттинской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ТотТЭЦ																									
Производительность ВПУ	т/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	134,19	138,30	146,85	146,85	146,85	148,34	148,85	150,11	151,17	195,86	199,06	202,26	203,93	206,73	207,93	211,78	214,23	214,85	214,87	215,05	215,14	215,63	216,04	216,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	84,748	95,905	86,892	99,820	78,547	79,361	79,634	80,309	80,877	104,785	106,493	108,207	109,101	110,598	111,243	113,298	114,610	114,942	114,953	115,050	115,096	115,358	115,576	115,576
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	98,566	101,587	107,865	107,865	107,865	107,865	108,237	109,154	109,926	142,421	144,742	147,072	148,288	150,323	151,198	153,992	155,775	156,227	156,241	156,373	156,436	156,791	157,089	157,089
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-13,818	-5,681	-20,974	-8,045	-29,318	-28,504	-28,603	-28,845	-29,049	-37,636	-38,250	-38,865	-39,186	-39,724	-39,956	-40,694	-41,165	-41,285	-41,288	-41,323	-41,340	-41,434	-41,512	-41,512
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1073,48	1106,38	1174,76	1174,76	1174,76	1186,73	1190,81	1200,91	1209,40	1566,91	1592,44	1618,08	1631,45	1653,84	1663,48	1694,21	1713,82	1718,80	1718,96	1720,41	1721,10	1725,01	1728,28	1728,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	275,81	271,70	263,15	263,15	263,15	261,66	261,15	259,89	258,83	214,14	210,94	207,74	206,07	203,27	202,07	198,22	195,77	195,15	195,13	194,95	194,86	194,37	193,96	193,96
Доля резерва	%	67,27	66,27	64,18	64,18	64,18	63,82	63,69	63,39	63,13	52,23	51,45	50,67	50,26	49,58	49,28	48,35	47,75	47,60	47,59	47,55	47,53	47,41	47,31	47,31

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей ТЭЦ ВАЗа

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ТЭЦ ВАЗа																									
Производительность ВПУ	т/ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000	45000
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3989,77	3989,77	3989,77	3989,77	3929,52	3930,48	3932,13	3933,47	581,72	583,34	584,49	585,41	587,11	588,17	590,20	591,22	592,26	594,69	598,13	600,16	602,01	603,23	604,42	605,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1321,721	1320,966	1345,721	1339,729	1333,067	1219,172	1333,162	1333,211	22,927	22,991	23,036	23,073	23,139	23,181	23,261	23,301	23,342	23,438	23,574	23,654	23,727	23,775	23,822	23,854

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,311	164,556	164,701	158,710	153,998	154,237	154,646	154,978	155,496	155,931	156,238	156,484	156,937	157,221	157,764	158,036	158,313	158,963	159,882	160,425	160,921	161,246	161,565	161,783
сверхнормативные утечки теплоносителя и расход на СН	т/ч	-153,950	-153,950	-129,342	-129,342	-131,292	-131,496	-131,845	-132,127	-132,569	-132,940	-133,201	-133,411	-133,798	-134,040	-134,503	-134,735	-134,971	-135,525	-136,309	-136,771	-137,195	-137,471	-137,743	-137,929
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	1310,361	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31918,17	31918,17	31918,17	31918,17	31436,15	31443,86	31457,05	31467,74	4653,74	4666,74	4675,93	4683,30	4696,88	4705,37	4721,62	4729,76	4738,05	4757,49	4785,02	4801,25	4816,11	4825,83	4835,37	4841,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,23	10,23	10,23	10,23	70,48	69,52	67,87	66,53	3418,28	3416,66	3415,51	3414,59	3412,89	3411,83	3409,80	3408,78	3407,74	3405,31	3401,87	3399,84	3397,99	3396,77	3395,58	3394,76
Доля резерва	%	0,26	0,26	0,26	0,26	1,76	1,74	1,70	1,66	85,46	85,42	85,39	85,36	85,32	85,30	85,24	85,22	85,19	85,13	85,05	85,00	84,95	84,92	84,89	84,87

Таблица 4.9 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2																									
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,71	28,71	28,71	28,71	28,71	28,82	29,08	30,20	30,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	50,407	35,789	35,968	41,831	29,700	16,289	16,433	17,070	17,213	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,744	28,818	29,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,907	8,289	8,468	14,331	2,200	-11,211	-11,311	-11,749	-11,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	229,70	229,70	229,70	229,70	229,70	230,56	232,60	241,61	243,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,18	70,92	69,80	69,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,18	70,92	69,80	69,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3																									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6		
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,255	0,181	0,182	0,211	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,105	0,031	0,032	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	
Доля резерва	%	0,00	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	81,93	
Котельная № 4																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	64	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,034	0,024	0,024	0,028	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,004	0,004	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ванной водой)																									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71
Котельная № 7																									
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,085	0,060	0,060	0,070	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,010	0,011	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21	98,21
Котельная № 8																									
Производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,06	12,12	12,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	21,045	14,942	15,017	17,465	12,400	2,517	2,518	2,530	2,557	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,709	11,765	11,889	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,345	3,242	3,317	5,765	0,700	-9,183	-9,190	-9,234	-9,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,51	96,97	98,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,94	87,88	87,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,95	87,94	87,88	87,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14																									
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	80	79	79	80	81
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,36	0,36	0,43	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,424	0,301	0,303	0,352	0,250	0,279	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,358	0,358	0,422	0,451	0,451	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,279	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,358	0,358	0,422	0,451	0,451	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,174	0,051	0,053	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,27	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,91	2,91	3,43	3,67	3,67	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,42	0,42	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	67,53	67,53	67,53	67,53	67,53	63,75	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	53,48	53,48	45,14	41,41	41,41	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89

Таблица 4.10 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»																										
Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,404	2,563	3,689	3,221	3,836	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Доля резерва	%	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69	83,69
Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН																										
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24

Из таблиц 4.7 – 4.10 следует, что величины производительности ВПУ всех источников тепловой энергии достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.2 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (акт уализация на 2022 год). Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.006.000).

5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Тольятти

В городском округе Тольятти преобладает централизованное теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии (ТЭЦ) и отопительных и отопительно-производственных котельных.

Значительная часть городского округа Тольятти находится в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс» (обеспечивает от своих теплогенерирующих мощностей около 99% тепловой нагрузки города, и эксплуатирует порядка 60% тепловых сетей города по протяженности). Большая часть тепловых сети от источника ТЭЦ ВАЗа находится в эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС» (около 35% тепловых сетей города по протяженности), которое занимается транспортом и распределением тепловой энергии коммунальным потребителям и промышленным потребителям в Автозаводском районе.

Основными предпосылками, влияющими на формирование вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа Тольятти, являются:

- наличие резервов (по состоянию на 2020 год) тепловой мощности в горячей воде основных источников теплоснабжения: Тольяттинской ТЭЦ – 443,4 Гкал/ч, ТЭЦ ВАЗа – 879,6 Гкал/ч;
- состояние и наработка генерирующего оборудования Тольяттинской ТЭЦ: турбоагрегат №7 работает на продленном ресурсе, достижение продленного ресурса по турбине прогнозируется в 2045 году, по остальным турбинам достижение продленного ресурса прогнозируется в 2023-2035 годах.
- состояние генерирующего оборудования ТЭЦ ВАЗа: год достижения продленного ресурса турбин ст.№1, 2, 3, 4, 7,11 прогнозируется после 2046 года, по остальным турбинам достижение продленного ресурса прогнозируется в 2022-2029 годах.

С учетом приведенных выше предпосылок сформировано два варианта развития

систем теплоснабжения:

- вариант №1 – предусматривает сохранение сложившихся систем теплоснабжения (Тольяттинская ТЭЦ, котельные №2 и №8 остаются самостоятельными источниками тепловой энергии в своих районах). При данном варианте потребуются замена котельных агрегатов на котельных №2 и №8 в силу физического износа. Существующие зоны действия Тольяттинской ТЭЦ и котельных №2 и №8 изменяются только за счет подключения перспективных нагрузок.
- вариант №2 – для большей загрузки теплофикационных и производственных отборов турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ предусматривает переключение тепловой нагрузки котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ (котельная №2 выводится из эксплуатации, котельная №8 выводится в пиковый режим к Тольяттинской ТЭЦ с выводом 2-х паровых и одного водогрейного котла из эксплуатации). Соответственно существующая зона действия Тольяттинской ТЭЦ увеличивается за счет подключения перспективных нагрузок и переключения существующих зон действия котельных №2 и №8.

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Тольятти

Приведенные выше варианты развития систем теплоснабжения предполагают изменения структуры теплоснабжения в зоне действия Тольяттинской ТЭЦ. Необходимость данных изменений продиктована низкой загруженностью Тольяттинской ТЭЦ как источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В связи с этим технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития приведено для указанной зоны деятельности ПАО «Т Плюс».

Рассмотренные варианты загрузки Тольяттинской ТЭЦ направлены на загрузку оборудования Тольяттинской ТЭЦ, при этом должны быть по возможности максимально загружены теплофикационные отборы ТЭЦ. На рисунке 5.1 представлен график продолжительности тепловых нагрузок (графики Россандера) на Тольяттинской ТЭЦ при реализации вариантов №№ 1, 2.

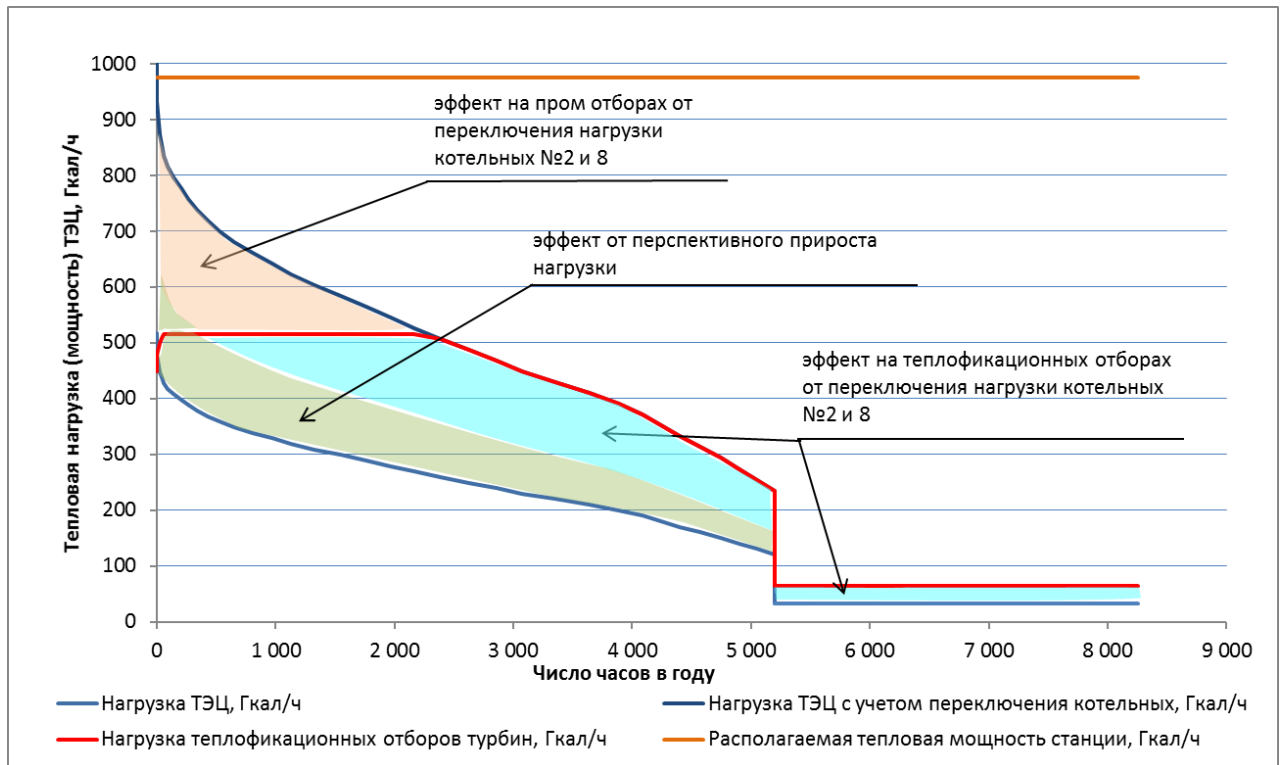


Рисунок 5.1 – График Россандера, Тольяттинская ТЭЦ, сравнение вариантов

Из рисунка 5.1 следует, что перспективный прирост тепловых нагрузок к 2038 году на Тольяттинскую ТЭЦ приведет к увеличению отпуска тепла по большей части из теплофикационных отборов и немного из производственных отборов турбоагрегатов. Однако загруженность тепловых мощностей Тольяттинской ТЭЦ по-прежнему остается низкой.

Так же из рисунка 5.1 следует, что переключение тепловых нагрузок от котельных №2 и №8 на Тольяттинскую ТЭЦ в объеме 289 Гкал/ч (с учетом потерь в тепловых сетях) приведет к увеличению отпуска тепла из теплофикационных отборов и производственных отборов турбоагрегатов в соотношении к 0,69/0,31.

Таким образом можно констатировать, что дозагрузка Тольяттинской ТЭЦ за счет переключения тепловых нагрузок от котельных №2 и №8 приводит к существенному увеличению коэффициента использования тепловой мощности, что особенно важно в летний период года. (Необходимость работы 4-х ТГ в соответствии с требованием системного оператора по обеспечению потребителя по стороне 110 кВ).

Переключение тепловых нагрузок на Тольяттинскую ТЭЦ предусмотренное вариантом №2 в объеме 289 Гкал/ч требует проведения реконструкции тепловых сетей и насосной станции в объемах, приведенных в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне Тольяттинской ТЭЦ (вариант 2)

Наименование мероприятия	Год стро-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Перевод нагрузки Комсомольского района на Тольяттинскую ТЭЦ с закрытием котельных №2, №8 в целях повышения эффективности и надежности источников теплоснабжения	2022	389 632
	2023	861 596
ИТОГО		1 251 228

Выполнение указанных мероприятий в рамках варианта №2 потребует капитальных затрат порядка 1 251,228 млн. руб. с НДС в ценах 2023 года.

При этом для дальнейшей эксплуатации котельных №№2,8 в соответствии с вариантом №1 потребуются дополнительные капитальные затраты на замену выработавшего свой ресурс котельного оборудования в размере 284,138 млн. руб. с НДС в ценах 2020 года.

В таблице 4.2 приведены сводные технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ.

Таблица 5.2 – Технико-экономические показатели сравнения вариантов загрузки Тольяттинской ТЭЦ

п. №	Показатель	Ед. изм.	Вариант №1	Вариант №2
1	Переключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	226,1
2	Капитальные затраты, с НДС (в ценах 2026 года) в т.ч.	тыс. руб.	284 138	1 251 228
2.1	в тепловые сети	тыс. руб.	0	1 251 228
2.2	в источники теплоснабжения	тыс. руб.	284 138	0
3	Расход топлива на выработку тепла без переключения тепловой нагрузки	т у.т.	114 704	0
4	Расход топлива на выработку тепла с учетом переключения тепловой нагрузки на Тольяттинской ТЭЦ	т у.т.	-	135 020
5	Экономия топлива на выработку электроэнергии за счет подключения тепловой нагрузки	т у.т.	-	54 691
6	Экономия топлива после переключения тепловой нагрузки (п.3 - п.4 + п.5)	т у.т.	-	34 375
7	Снижение операционных и неподконтрольных расходов при выводе из эксплуатации котельных	тыс. руб.	-	210 352
8	Увеличение операционных расходов при вводе новой магистральной тепловой сети	тыс. руб.	-	176 653
На горизонте до 2040 года, WACC=11,5%, Rd=12,5%, Re=15%				
7	Чистая приведенная стоимость, NPV	млн. руб.	-54 456 ³	1 654 145
8	Внутренняя норма рентабельности, IRR	%	-	22,6%
9	Дисконтированный срок окупаемости, PBP	лет	-	3,7

На основании проведенного в разделе 5 настоящего документа технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения следует отметить следующее:

³ Для варианта №1 рассчитывались показатели эффективности замены котельного оборудования

- наибольшие капитальные затраты в реализацию вариантов переключения тепловых нагрузок (именно связанные с переключением тепловых нагрузок) характерны для реализации варианта №2, а именно:
 - для варианта №1 - 284,138 млн. руб. с НДС;
 - для варианта №2 - 1 251, 228 млн. руб. с НДС;
- наилучшие показатели эффективности инвестиций (по значению чистой приведенной стоимости - NPV) характерны для варианта №2, а именно:
 - для варианта №1 NPV= - 54,456 млн. руб.;
 - для варианта № 2 NPV= 1 654,145 млн. руб.
- для варианта №2 прогнозируется существенное снижение потребления топлива на отпуск тепловой энергии в рассматриваемом тепловом узле в размере 34,3 тыс. т у.т. или на 29% от существующего потребления топлива на котельных №№2,8;
- для варианта №2 прогнозируется снижение валовых выбросов от объектов энергетики в целом и снижение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе создаваемых котельными №№2,8.

На основании вышеизложенного в данной актуализации на 2022 год приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения является вариант развития №2.

6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.007.000).

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО.

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру:

xxx.zz.mm.nnn, где:

первые три значащих цифры (xxx) отражают номер ЕТО;

"001" - ПАО «Т Плюс», который для удобства использования разделяется следующим образом:

«001-01» - Тольяттинская ТЭЦ;

«001-02» - ТЭЦ ВАЗа;

«001-03» - котельные ПАО «Т Плюс»;

вторые две значащих цифры (zz) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (для источников теплоснабжения равен 01);

третьи значащие цифры (mm) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:

«01» - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«02» - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«03» - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой

энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«04» - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

четвертые значащие цифры (nnn) отражают номер проекта в составе ЕТО.

6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии не предусмотрено.

6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности работы Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа в целом и продление срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов станций.

Данные мероприятия представлены в таблицах 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 – Планируемые мероприятия на Тольяттинской ТЭЦ

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
1	СМР. Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 6Б	2020 (выполнено)
2	СМР. Техническое перевооружение ДТ №3 с восстановлением кирпичных стен газопроводов с заменой кровли	2020 (выполнено)
3	СМР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №1 СЭУ-10	2020 (выполнено)

№ п/п	Наименование проекта	Год реализации
4	СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые	2020 (выполнено)
5	СМР. Техническое перевооружение насоса осветлённой воды с уменьшением производительности	2020 (выполнено)
6	СМР. Техническое перевооружение ТГ-5 с организацией регулируемого отбора на коллектор пара 1,2 ата	2020 (выполнено)
7	СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТГ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный.	2021
8	СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена III и IV ст. КПП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов.	2021
9	СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена слоя газоуплотнительной обмазки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию.	2021
10	СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
11	ПИР. Техперевооружение КА-10. ПК: Техперевооружение короба ГВ с демонтажем ВГД и монтажом ВРГД, газоходов ух газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников, демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10.	2021
12	ПИР. Тех. Перевооружение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную	2021
13	ПИР. Тех. Перевооружение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха.	2021
14	ПИР. Техническое перевооружение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ), 3шт.	2021
15	ПИР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей РЛНД-100/6	2021
16	СМР. Техническое перевооружение присоединений ОВ-12-110; ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока	2021
17	СМР. Техперевооружение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отм. 0-8 котлоагрегата ст.№ 10	2021
18	СМР. Техническое перевооружение кабельных трасс КО КТЦ (К-9)	2021
19	СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые, 1 шт	2021
20	ПИР. Монтаж схемы защиты обратных трубопроводов сетевой воды.	2021
21	ПИР. Техперевооружение. Установка ультразвуковых расходомеров на узлах учета трубопровода фекальных стоков в количестве 2 шт	2021
22	СМР. Консервация мазутного хозяйства.	2021

Таблица 6.2 – Планируемые мероприятия на ТЭЦ ВАЗа

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
1	СМР. Техническое перевооружение с заменой ШПП КА ТГМ-84 ст.№4	2020 (выполнено)
2	СМР. Техническое перевооружение с заменой перепускных трубопроводов ВД, пускопромывочного устройства ПТ-135/165-130/15 №9	2020 (выполнено)
3	СМР. Техническое перевооружение АБ-1	2020 (выполнено)
4	СМР. Техническое перевооружение подогревателей ПСГ-1,2 ТА №8 Т-100 заменой латунных трубок	2020 (выполнено)
5	ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперепускных, пароотводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4	2021
6	СМР. Техническое перевооружение ШПП КА ТГМ-84 ст.№6	2021
7	СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6	2021
8	ПИР. Техническое перевооружение КПП котла ТГМ-84 ст.№7	2021
9	ПИР. Техническое перевооружение двусветного экрана КА ТГМ-84 ст.№8	2021
10	ПИР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9	2021
11	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-ЗА,Б	2021

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации
12	СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-3А,Б	2021
13	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В	2021
14	ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СН с заменой на вакуумные	2021
15	СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1,2 очереди	2021
16	СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности	2021
17	СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6/8 с применение термореактивной обмотки статора	2021
18	СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14	2021
19	СМР. Техническое перевооружение топливного хозяйства ТЭЦ ВАЗа	2021

По мере достижения индивидуального ресурса котлоагрегатов на Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа планируется проведение комплекса мероприятий (включая мероприятия по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому диагностированию) для продления ресурса всех котлоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ в 2023-2024 годах и котлоагрегатов №№1-8 ТЭЦ ВАЗа в 2025-2033 годах

В соответствии срокам достижения индивидуального ресурса планируется проведение комплекса мероприятий для продления ресурса на Тольяттинской ТЭЦ для турбин ст.№№1-5, 8, 9 в 2023-2035 годах, и на ТЭЦ ВАЗа для турбин ст. №№5-6, 8-10 в 2022-2029 годах.

Мероприятия, которые планируется осуществить на котельных ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Планируемые мероприятия на котельных ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
1	Замена котлов на котельной №4	2026-2028	9 820
2	Замена котлов на котельной №14	2026-2028	33 252

Замена котлов на котельной № 4 в связи с исчерпанием ресурса планируется со снижением установленной мощности.

Замена котлов на котельной № 14 планируется с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективной нагрузки.

6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в п. 6.3.

6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, не планируется.

6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

В соответствии с рекомендуемым вариантом развития систем теплоснабжения предлагается в 2026 году вывести из эксплуатации котельную ПАО «Т Плюс» № 2 (ул. Громовой, 43) и вывести в пиковый режим работы котельную № 8 (ул. Энергетиков, 23), с переключением тепловой нагрузки от этих котельных на Тольяттинскую ТЭЦ.

6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Источник теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
Тольяттинская ТЭЦ ПАО "Т Плюс"	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
ТЭЦ ВАЗа ПАО "Т Плюс"	150/70 °С с верхней срезкой 138 °С со спрямлением 75°С (проектный 66 °С)	150/70 °С с верхней срезкой 138 °С со спрямлением 75°С
Котельные		
№2, ул. Громовой, д. 43	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
№3, санаторий "Лесное"	на ЖФ 95/70 °С со спрямлением на 65°С, на санаторий 95/70 °С	на ЖФ 95/70 °С со спрямлением на 65°С, на санаторий 95/70 °С
№4, ул. Телеграфная, д. 34	95/70 °С со спрямлением на 66°С	95/70 °С со спрямлением на 66°С
№5 (миникотельная), ул. Брестская, д. 26а	95/70 °С	95/70 °С
№6, ПК "Ягодинский" ДОЛ "Алые паруса"	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С
№7, ул. Ингельберга, д. 9а	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С	95/70 °С со спрямлением 66 °С, Тгвс 65 °С
№8, ул. Энергетиков, д. 23	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С	142/70 °С с верхней срезкой 120°С со спрямлением 72 °С
№14, Комсомольское ш., д. 6а	95/70 °С, Тгвс 65°С	95/70 °С, Тгвс 65°С
БМК-34 АО "Газпром тепло-энерго Тольятти", с.п.Узюково	130/70 °С	130/70 °С
котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, ул. Комзина, д.10	95/40 °С	95/40 °С
котельная ТПРК АО "ВолгаУралТранс", ул. Железнодорожная, д. 34	95/70 °С	95/70 °С

6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввиду ограниченности ресурсов возобновляемых источников (биомасса, ветер, солнце) и отсутствия приливных и геотермальных источников для территории городского округа Тольятти развитие возобновляемых источников энергии, в настоящее время не представляется возможным.

Для оценки использования солнечной энергии для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС были проведены дополнительные расчеты.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории городского округа Тольятти принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 12. Татарская АССР, Ульяновская, Куйбышевская, Пензенская, Оренбургская и Саратовская области. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 6.5.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 120 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях городского округа Тольятти за год можно выработать 2087 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2020 года для потребителей АО «ПТС» 1402,0 руб./Гкал, выручка от продажи тепловой

энергии составит 2,93 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 34 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти является неэффективным мероприятием.

Таблица 6.5 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м ²	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м ²
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
Год	639 537	503 289	-	-	1 340 411	910 981

7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.008.000).

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 Тольятти 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 "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»;

- "001-2" – ЗАО "Энергетика и связь строительства"-ТЭЦ ВАЗ 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;

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

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

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.2, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.3.-7.4, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

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
ПП_У3.2-3А/2В-23	ПП_358	38	2029	50	Подземная канальная	ППУ	2 532
ПП_У3.2-3А/2В-20	ПП_119	28	2027	125	Подземная канальная	ППУ	2 227
ПП_У3.2-3А/2В-20	ПП_У3.2-3А/2В-21	206	2021	150	Подземная канальная	ППУ	13 956
ПП_У3.2-3А/2В-21	ПП_355	28	2026	100	Подземная канальная	ППУ	1 891
ПП_У3.2-3А/2В-28	ПП_354	178	2026	70	Подземная канальная	ППУ	10 872
ПП_У3.2-3А/2В-19	ПП_У3.2-3А/2В-20	93	2021	200	Подземная канальная	ППУ	7 649
ПП_У3.2-3А/2В-18	ПП_51	89	2023	100	Подземная канальная	ППУ	5 221
ПП_У3.2-3А/2В-18	ПП_47	39	2025	80	Подземная канальная	ППУ	2 360
ТК.017-36-ДС	ПП_16	60	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 520
ТК.020-УТ-16-3	ПП_246	124	2023	125	Подземная канальная	ППУ	8 205
ПП_У3.2-3А/2В-17	ПП_У3.2-3А/2В-18	34	2023	125	Подземная канальная	ППУ	2 250
ПП_У3.2-3А/2В-17	ПП_48	8	2025	80	Подземная канальная	ППУ	484
ПП_У3.2-3А/2В-16	ПП_У3.2-3А/2В-17	30	2023	125	Подземная канальная	ППУ	1 985
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_124	214	2032	70	Подземная канальная	ППУ	16 514
ПП_У3.2-3А/2В-11	ПП_202	76	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 970
ПП_У3.2-3А/2В-10	ПП_52	46	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 198
ПП_У3.2-3А/2В-12	ПП_204	120	2024	50	Подземная канальная	ППУ	6 446
ПП_У3.2-3А/2В-24	ПП_359	268	2029	50	Подземная канальная	ППУ	17 858
ПП_У3.2-3А/2В-24	ПП_356	144	2027	70	Подземная канальная	ППУ	9 182
ПП_У3.2-3А/2В-23	ПП_У3.2-3А/2В-24	118	2027	70	Подземная канальная	ППУ	7 524
У3.5-ПК3-19	ПП_224	28	2021	70	Подземная канальная	ППУ	1 341

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_279	203	2022	50	Подземная канальная	ППУ	9 867
ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	ПП_232	35	2022	50	Подземная канальная	ППУ	1 701
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-3	54	2022	70	Подземная канальная	ППУ	2 723
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_230	75	2021	70	Подземная канальная	ППУ	3 592
ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	34	2023	70	Подземная канальная	ППУ	1 803
ТК.036-МДП-1-2	ПП_ТК.036-МДП-1-2-1	266	2021	100	Подземная канальная	ППУ	14 088
ПП_ТК.036-МДП-1-2-2	ПП_233	23	2023	50	Подземная канальная	ППУ	1 176
ПП_ТК.035-2а-1	ПП_231	252	2021	40	Подземная канальная	ППУ	11 416
ТК.035-2а	ПП_ТК.035-2а-1	275	2021	50	Подземная канальная	ППУ	12 695
ТК.404-ККД-3	ПП_241	289	2021	70	Подземная канальная	ППУ	13 839
ТК-ЦТП-014-2/3	ПП_269	72	2022	40	Подземная канальная	ППУ	3 434
ТК.1.пр.	ПП_148	39	2023	100	Подземная канальная	ППУ	2 288
УЗ.2-24/2в-а	ПП_6	100	2021	70	Подземная канальная	ППУ	4 789
УЗ.1-10-3ж	ПП_261	69	2021	40	Подземная канальная	ППУ	3 126
ПП_УЗ.2-3А/2В-26	ПП_УЗ.2-3А/2В-27	74	2025	200	Подземная канальная	ППУ	7 422
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_350	75	2025	80	Подземная канальная	ППУ	4 538
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_353	117	2026	80	Подземная канальная	ППУ	7 404
ПП_УЗ.2-3А/2В-5	ПП_122	39	2030	150	Подземная канальная	ППУ	3 962
ПП_УЗ.2-3А/2В-4	ПП_УЗ.2-3А/2В-5	156	2025	150	Подземная канальная	ППУ	12 889
ПП_УЗ.2-3А/2В-3	ПП_УЗ.2-3А/2В-4	92	2025	150	Подземная канальная	ППУ	7 601
ПП_УЗ.2-3А/2В-3	ПП_352	22	2025	40	Подземная канальная	ППУ	1 215
ПП_УЗ.2-3А/2В-26	ПП_121	44	2029	125	Подземная канальная	ППУ	3 794
ПП_УЗ.2-3А/2В-29	ПП_123	25	2031	125	Подземная канальная	ППУ	2 323
ПП_УЗ.2-3А/2В-29	ПП_УЗ.2-3А/2В-30	137	2025	125	Подземная канальная	ППУ	9 982
ПП_УЗ.2-3А/2В-28	ПП_УЗ.2-3А/2В-29	100	2025	150	Подземная канальная	ППУ	8 262
ПП_УЗ.2-3А/2В-30	ПП_351	26	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 518
ПП_УЗ.2-3А/2В-30	ПП_УЗ.2-3А/2В-31	49	2033	125	Подземная канальная	ППУ	4 881
ПП_УЗ.2-3А/2В-31	ПП_125	65	2033	80	Подземная канальная	ППУ	5 377
ПП_УЗ.2-3А/2В-31	ПП_126	48	2034	100	Подземная канальная	ППУ	4 381
ПП_УЗ.2-3А/2В-27	ПП_УЗ.2-3А/2В-28	185	2025	200	Подземная канальная	ППУ	18 556
ТК.006-18-1-5	ПП_245	134	2021	50	Подземная канальная	ППУ	6 186
ПП_УЗ.1-19-4-3	ПП_259	37	2021	40	Подземная канальная	ППУ	1 676
ПП_УЗ.1-17-4-6	ПП_УЗ.1-17-4-7	45	2032	200	Подземная канальная	ППУ	5 964
ПП_УЗ.1-17-4-11	ПП_375	66	2029	100	Подземная канальная	ППУ	5 046
ПП_УЗ.1-17-4-7	ПП_378	37	2035	125	Подземная канальная	ППУ	3 933
ПП_УЗ.1-17-4-11	ПП_62	62	2023	125	Подземная	ППУ	4 103

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
ПП_У3.1-17-4-11	ПП_63	56	2024	125	Подземная канальная	ППУ	3 893
ПП_У3.1-17-4-10	ПП_У3.1-17-4-11	46	2023	200	Подземная канальная	ППУ	4 190
ПП_У3.1-17-4-9	ПП_У3.1-17-4-10	223	2023	200	Подземная канальная	ППУ	20 313
ПП_У3.1-17-4-9	ПП_61	82	2022	150	Подземная канальная	ППУ	5 849
ПП_У3.1-17-4-9	ПП_138	66	2027	125	Подземная канальная	ППУ	5 250
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_У3.1-17-4-9	150	2022	250	Подземная канальная	ППУ	13 787
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_139	39	2029	200	Подземная канальная	ППУ	4 630
ПП_У3.1-17-4-6	ПП_У3.1-17-4-8	214	2022	300	Подземная канальная	ППУ	23 838
ПП_У3.1-17-4-8	ПП_376	59	2032	150	Подземная канальная	ППУ	6 441
ПП_У3.1-17-4-7	ПП_141	38	2032	150	Подземная канальная	ППУ	4 149
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-6	162	2022	300	Подземная канальная	ППУ	18 045
ПП_У3.1-17-4-4	ПП_140	21	2031	80	Подземная канальная	ППУ	1 621
ПП_У3.1-17-4-3	ПП_У3.1-17-4-4	84	2023	80	Подземная канальная	ППУ	4 616
ПП_У3.1-17-4-3	ПП_377	23	2031	70	Подземная канальная	ППУ	1 713
ПП_У3.1-17-4-2	ПП_У3.1-17-4-3	79	2023	100	Подземная канальная	ППУ	4 634
ПП_У3.1-17-4-2	ПП_У3.1-17-4-5	338	2022	450	Подземная канальная	ППУ	50 523
ПП_У3.1-17-4-1	ПП_У3.1-17-4-2	45	2022	450	Подземная канальная	ППУ	6 726
ПП_У3.1-17-4-12	ПП_У3.1-17-4-13	128	2032	200	Подземная канальная	ППУ	16 964
ПП_У3.1-17-4-14	ПП_143	54	2033	200	Подземная канальная	ППУ	7 405
ПП_У3.1-17-4-12	ПП_У3.1-17-4-14	178	2033	200	Подземная канальная	ППУ	24 410
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-12	476	2032	250	Подземная канальная	ППУ	66 957
ПП_У3.1-17-4-4	ПП_268	340	2023	40	Подземная канальная	ППУ	17 059
ПП_У3.1-17-4-15	ПП_У3.1-17-4-18	267	2035	200	Подземная канальная	ППУ	39 073
ПП_У3.1-17-4-14	ПП_380	175	2036	150	Подземная канальная	ППУ	21 760
ПП_У3.1-17-4-5	ПП_У3.1-17-4-15	919	2034	350	Подземная канальная	ППУ	186 406
ПП_ТК.005-12-19-1-1	ПП_15	161	2021	100	Подземная канальная	ППУ	8 527
ПП_У3.1-10-9a	ПП_45	70	2023	70	Подземная канальная	ППУ	3 713
ТК.005-12-27-1	ПП_218	72	2021	50	Подземная канальная	ППУ	3 324
ТК.032-11-1-2	ПП_229	209	2022	50	Подземная канальная	ППУ	10 159
ТК.004-10-7-1	ПП_30	47	2021	70	Подземная канальная	ППУ	2 251
ТК.002-10-2-10	ПП_247	110	2023	70	Подземная канальная	ППУ	5 834
ПП_У3.1-17-4-17	ПП_144	33	2034	200	Подземная канальная	ППУ	4 677
ПП_У3.1-17-4-19	ПП_146	66	2036	200	Подземная канальная	ППУ	9 962
ПП_У3.1-17-4-17	ПП_381	39	2034	150	Подземная канальная	ППУ	4 554
ПП_У3.1-17-4-18	ПП_145	58	2035	200	Подземная канальная	ППУ	8 488

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_УЗ.1-17-4-18	ПП_382	152	2038	150	Подземная канальная	ППУ	20 053
ПП_УЗ.1-17-4-15	ПП_УЗ.1-17-4-16	89	2034	300	Подземная канальная	ППУ	16 226
ПП_УЗ.1-17-4-16	ПП_УЗ.1-17-4-19	441	2036	300	Подземная канальная	ППУ	85 627
ПП_УЗ.1-17-4-16	ПП_УЗ.1-17-4-17	65	2034	200	Подземная канальная	ППУ	9 213
ПП_УЗ.1-17-4-19	ПП_383	102	2037	150	Подземная канальная	ППУ	13 070
ПП_УЗ.1-17-4-20	ПП_384	48	2038	150	Подземная канальная	ППУ	6 333
ПП_УЗ.1-17-4-20	ПП_147	49	2037	200	Подземная канальная	ППУ	7 622
ПП_УЗ.1-17-4-19	ПП_УЗ.1-17-4-20	451	2037	200	Подземная канальная	ППУ	70 154
ПП_УЗ.1-17-4-13	ПП_142	159	2032	150	Подземная канальная	ППУ	17 359
ПП_УЗ.1-17-4-13	ПП_379	64	2032	125	Подземная канальная	ППУ	6 161
УЗ.2-Лыж.База	ПП_216	111	2022	70	Подземная канальная	ППУ	5 597
ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	ПП_20	15	2022	100	Подземная канальная	ППУ	836
ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	58	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 648
ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	ПП_22	27	2022	80	Подземная канальная	ППУ	1 410
ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-2-ГП Жукова	55	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 460
ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	ПП_19	14	2021	80	Подземная канальная	ППУ	695
ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	ПП_315	85	2024	50	Подземная канальная	ППУ	4 566
ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	ПП_316	19	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 150
ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-5-ГП Жукова	37	2024	100	Подземная канальная	ППУ	2 280
ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-4-ГП Жукова	31	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 852
ПП_УЗ.2-ГП Жукова	ПП_УЗ.2-1-ГП Жукова	36	2021	200	Подземная канальная	ППУ	2 961
ПП_УЗ.2-63-1	ПП_263	87	2024	100	Подземная канальная	ППУ	5 361
ПП_УЗ.2-64-1	ПП_317	21	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 283
ПП_УЗ.2-3-ГП Жукова	ПП_21	64	2023	80	Подземная канальная	ППУ	3 517
ПП_УЗ.1-21-6	ПП_305	137	2033	150	Подземная канальная	ППУ	15 476
ПП_УЗ.1-21-6	ПП_70	25	2034	150	Подземная канальная	ППУ	2 919
ПП_УЗ.1-21-4	ПП_УЗ.1-21-6	308	2033	200	Подземная канальная	ППУ	42 237
ПП_УЗ.1-21-2	ПП_УЗ.1-21-4	106	2033	250	Подземная канальная	ППУ	15 429
ПП_УЗ.1-21-1	ПП_248	260	2023	150	Подземная канальная	ППУ	19 510
ПП_УЗ.1-21-3	ПП_39	44	2021	80	Подземная канальная	ППУ	2 183
ПП_УЗ.1-21-5	ПП_306	25	2035	150	Подземная канальная	ППУ	3 014
ПП_УЗ.1-21-5	ПП_71	125	2035	150	Подземная канальная	ППУ	15 069
ПП_УЗ.1-21-4	ПП_УЗ.1-21-5	279	2035	200	Подземная канальная	ППУ	40 830
ПП_УЗ.1-19-кТС-1	ПП_234	78	2023	80	Подземная канальная	ППУ	4 286
УЗ.2-15/2в	ПП_200	167	2022	125	Подземная канальная	ППУ	10 505
ТК.034-19-4/1	СК'	465	2023	125	Подземная	ППУ	30 769

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
					канальная		
СК'	ПП_214	135	2023	125	Подземная канальная	ППУ	8 933
ПП_У3.2-3А/2В-22	ПП_271	161	2021	40	Подземная канальная	ППУ	7 293
ПП_У3.2-3А/2В-1	ПП_У3.2-3А/2В-2	130	2025	200	Подземная канальная	ППУ	13 039
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_У3.2-3А/2В-3	244	2025	150	Подземная канальная	ППУ	20 160
ПП_У3.2-3А/2В-2	ПП_120	30	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 487
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_У3.2-3А/2В-14	75	2021	300	Подземная канальная	ППУ	7 934
ПП_У3.2-3А/2В-6	ПП_257	26	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 200
ПП_У3.2-3А/2В-7	ПП_53	26	2021	100	Подземная канальная	ППУ	1 377
ПП_У3.2-3А/2В-8	ПП_258	28	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 293
ПП_У3.2-3А/2В-13	ПП_347	44	2024	80	Подземная канальная	ППУ	2 540
ПП_У3.2-3А/2В-25	ПП_У3.2-3А/2В-26	198	2025	200	Подземная канальная	ППУ	19 859
ПП_У3.2-3А/2В-25	ПП_349	71	2027	150	Подземная канальная	ППУ	6 405
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-15	47	2022	125	Подземная канальная	ППУ	2 957
ПП_У3.2-3А/2В-15	ПП_272	52	2022	40	Подземная канальная	ППУ	2 480
ПП_У3.2-3А/2В-15	ПП_118	80	2026	100	Подземная канальная	ППУ	5 404
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-19	109	2021	250	Подземная канальная	ППУ	9 515
ПП_У3.2-3А/2В-19	ПП_У3.2-3А/2В-25	165	2025	250	Подземная канальная	ППУ	17 566
ПП_У3.2-3А/2В-14	ПП_У3.2-3А/2В-16	99	2023	150	Подземная канальная	ППУ	7 429
ПП_У3.2-3А/2В-16	ПП_49	41	2023	80	Подземная канальная	ППУ	2 253
ПП_ТК.МЖК-ут3-1	ПП_ТК.МЖК-ут3-2	72	2026	200	Подземная канальная	ППУ	7 553
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_135	35	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 901
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_136	38	2026	100	Подземная канальная	ППУ	2 567
ПП_ТК.МЖК-ут3-2	ПП_137	136	2027	100	Подземная канальная	ППУ	9 590
ТК.МЖК-ут11	ПП_205	133	2021	40	Подземная канальная	ППУ	6 025
ТК.018-6/3в-4	ПП_244	97	2024	125	Подземная канальная	ППУ	6 743
ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	829	2024	100	Подземная канальная	ППУ	51 086
ПП_У3.3-УТ-7/3в-2	ПП_237	263	2024	100	Подземная канальная	ППУ	16 207
ПП_ТК-ХV-13-а-8	ПП_313	152	2033	150	Подземная канальная	ППУ	17 171
ПП_ТК-ХV-13-а-8	ПП_314	186	2034	150	Подземная канальная	ППУ	21 717
У3.3-УТ-7/3в	ПП_У3.3-УТ-7/3в-1	224	2024	125	Подземная канальная	ППУ	15 571
ТК.019-УТ-7/3в-1	ПП_206	75	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 972
т.вр.	ПП_385	7	2022	70	Подземная канальная	ППУ	353
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_75	66	2033	250	Подземная канальная	ППУ	9 607
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_ТК-ХV-13-а-8	269	2033	200	Подземная канальная	ППУ	36 889
ПП_ТК-ХV-13-а-7	ПП_73	107	2031	200	Подземная канальная	ППУ	13 688

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Дли-на участ-ка, м	Год стро-ит/реко-нструк-ции	Услов-ный диа-метр, мм	Вид проклад-ки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Затраты в ценах соответ-ствующих лет с НДС, тыс.руб
ПП_ТК-XV-13-a-6	ПП_ТК-XV-13-a-7	238	2031	300	Подземная канальная	ППУ	39 163
ПП_ТК-XV-13-a-6	ПП_312	67	2029	200	Подземная канальная	ППУ	7 954
ПП_ТК-XV-13-a-6	ПП_309	104	2026	125	Подземная канальная	ППУ	7 925
ПП_ТК-XV-13-a-5	ПП_ТК-XV-13-a-6	212	2026	350	Подземная канальная	ППУ	31 826
ПП_ТК-XV-13-a-5	ПП_310	180	2027	150	Подземная канальная	ППУ	16 238
ПП_ТК-XV-13-a-1	ПП_ТК-XV-13-a-5	128	2026	350	Подземная канальная	ППУ	19 216
Уз.3-УТ-7/3в-1	ПП_ТК-XV-13-a-1	411	2024	400	Подземная канальная	ППУ	61 978
ПП_ТК-XV-13-a-4	ПП_311	54	2028	150	Подземная канальная	ППУ	5 076
ПП_ТК-XV-13-a-4	ПП_ТК-XV-13-a-2	217	2024	300	Подземная канальная	ППУ	26 712
ПП_ТК-XV-13-a-1	ПП_ТК-XV-13-a-4	419	2024	300	Подземная канальная	ППУ	51 577
ПП_ТК-XV-13-a-2	ПП_74	56	2032	200	Подземная канальная	ППУ	7 422
ПП_ТК-XV-13-a-2	ПП_ТК-XV-13-a-3	219	2024	250	Подземная канальная	ППУ	22 244
ПП_ТК-XV-13-a-3	ПП_308	204	2025	200	Подземная канальная	ППУ	20 461
ПП_ТК-XV-13-a-3	ПП_72	122	2030	200	Подземная канальная	ППУ	15 045
ПП_ТК-XV-13-a-3	ПП_307	323	2024	125	Подземная канальная	ППУ	22 453
ПП_Уз.2-3А/2В-23	ПП_357	48	2028	100	Подземная канальная	ППУ	3 527
ПП_Уз.2-3А/2В-21	ПП_Уз.2-3А/2В-22	101	2021	125	Подземная канальная	ППУ	6 034
ПП_Уз.2-3А/2В-22	ПП_Уз.2-3А/2В-23	95	2027	125	Подземная канальная	ППУ	7 557
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.		228	2021	100			6 479
Строительство ОП и ОО тепловой сети от Ут.10 до стены жилого дома поз.15 Ду100мм - 20п.м. АВТОВАЗАГРО ООО		20	2022	100			592
Строительство ОП и ОО тепловой сети от УТ25 до проектируемого колодца на границе земельного участка МАГ4.1, 2Ду76 - 135 п.м. АВТОВАЗАГРО ООО		135	2022	70			3 948
Строительство ОП и ОО тепловой сети от тепловых сетей в ТК9-14 до северной границы земельного участка т.А, ООО Корун (СА-инжиниринг), Д50мм – 73 м.п.		73	2023	50			3 598
Строительство Дублера по ул. Революционной от Уз.ПНС-1 до Уз.10*		352	2021	500			4 247
ИТОГО							2 214 171
*Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.							

Таблица 7.2 – 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 строительства/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						2024	2 432
СМР. Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома поз. Л5.1 Автозаводский район, юго-восточнее ул. 40 лет Победы						2024	1 572
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"						2021	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						2022	537
ТК-ХИ-45/4А-1	ПП_386	157	2023	40	Подземная канальная	ППУ	7 877
XV-УТ-24а	ПП_29	72	2022	100	Подземная канальная	ППУ	4 015
ПП_XV-УТ-23-7	ПП_90	18	2026	70	Подземная канальная	ППУ	1 099
ПП_XV-УТ-23-5	ПП_XV-УТ-23-7	42	2026	150	Подземная канальная	ППУ	3 629
ПП_XV-УТ-23-2	ПП_XV-УТ-23-4	159	2031	100	Подземная канальная	ППУ	13 098
ПП_XV-УТ-23-6	ПП_327	38	2036	50	Подземная канальная	ППУ	3 220
ПП_XV-УТ-23-5	ПП_XV-УТ-23-6	80	2034	100	Подземная канальная	ППУ	7 302
ПП_XV-УТ-23-4	ПП_96	34	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 624
ПП_XV-УТ-23-4	ПП_95	29	2031	80	Подземная канальная	ППУ	2 238
ПП_XV-УТ-23-3	ПП_98	39	2035	80	Подземная канальная	ППУ	3 443
ПП_XV-УТ-23-3	ПП_97	23	2032	80	Подземная канальная	ППУ	1 839
ПП_XV-УТ-23-2	ПП_XV-УТ-23-3	23	2032	100	Подземная канальная	ППУ	1 963
ПП_XV-УТ-23-1	ПП_XV-УТ-23-2	44	2031	125	Подземная канальная	ППУ	4 089
ПП_XV-УТ-23-1	ПП_XV-УТ-23-5	103	2026	200	Подземная канальная	ППУ	10 805
XV-УТ-23	ПП_XV-УТ-23-1	143	2026	200	Подземная канальная	ППУ	15 001
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_92	82	2030	100	Подземная канальная	ППУ	6 512
ПП_XV-УТ-24-5	ПП_321	73	2029	50	Подземная канальная	ППУ	4 864
ПП_XV-УТ-24-5	ПП_322	60	2031	50	Подземная канальная	ППУ	4 308
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_XV-УТ-24-5	94	2029	70	Подземная канальная	ППУ	6 498
ПП_XV-УТ-24-4	ПП_87	49	2027	125	Подземная канальная	ППУ	3 898
ПП_XV-УТ-24-3	ПП_XV-УТ-24-4	26	2027	125	Подземная канальная	ППУ	2 068
ПП_XV-УТ-24-3	ПП_91	37	2027	100	Подземная канальная	ППУ	2 609
ПП_XV-УТ-24-2	ПП_XV-УТ-24-3	56	2027	150	Подземная канальная	ППУ	5 052
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_93	80	2030	125	Подземная канальная	ППУ	7 167
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_94	79	2031	125	Подземная канальная	ППУ	7 341
ПП_XV-УТ-24-1	ПП_XV-УТ-24-2	114	2027	150	Подземная канальная	ППУ	10 284
XV-УТ-24	ПП_XV-УТ-24-1	159	2027	200	Подземная канальная	ППУ	17 412
ПП_XV-УТ-23-7	ПП_XV-УТ-23-8	104	2028	150	Подземная канальная	ППУ	9 776
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_89	28	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 321
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_323	100	2031	70	Подземная канальная	ППУ	7 449

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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-23-9	ПП_324	19	2032	50	Подземная канальная	ППУ	1 413
ПП_XV-УТ-23-9	ПП_88	34	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 818
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_XV-УТ-23-9	89	2028	125	Подземная канальная	ППУ	7 377
ПП_XV-УТ-23-8	ПП_325	19	2033	50	Подземная канальная	ППУ	1 462
ПП_XV-УТ-23-6	ПП_326	131	2034	100	Подземная канальная	ППУ	11 957
ПП_УТ-9А-7	ПП_77	121	2024	100	Подземная канальная	ППУ	7 456
ПП_УТ-9А-6	ПП_УТ-9А-7	29	2024	125	Подземная канальная	ППУ	2 016
ПП_УТ-9А-7	ПП_79	102	2024	80	Подземная канальная	ППУ	5 888
ПП_УТ-9А-7	ПП_78	28	2024	80	Подземная канальная	ППУ	1 616
ПП_УТ-10-1	ПП_318	88	2027	70	Подземная канальная	ППУ	5 611
ПП_УТ-10-1	ПП_319	26	2027	70	Подземная канальная	ППУ	1 658
ПП_УТ-10а	ПП_УТ-10-1	102	2027	80	Подземная канальная	ППУ	6 738
УТ-10А	ПП_76	110	2024	80	Подземная канальная	ППУ	6 350
УТ-10	ПП_320	108	2023	70	Подземная канальная	ППУ	5 728
УТ-6	ПП_56	52	2022	125	Подземная канальная	ППУ	3 271
УТ-6	ПП_57	66	2023	100	Подземная канальная	ППУ	3 871
УТ-3	ПП_11	224	2027	125	Подземная канальная	ППУ	17 819
МТК-31/4	ПП_274	173	2023	40	Подземная канальная	ППУ	8 680
УТ-1	ПП_228	34	2021	40	Подземная канальная	ППУ	1 540
ТК-55/4	ПП_273_гвс	77	2023	40	Подземная канальная	ППУ	3 863
ТК-55/4	ПП_273_от	80	2023	50	Подземная канальная	ППУ	4 090
ТК-59/9	ПП_42_от	99	2023	125	Подземная канальная	ППУ	6 551
ТК-59/9	ПП_42_гвс	90	2023	100	Подземная канальная	ППУ	5 279
ПП_МТК-46/5-2	ПП_270	124	2022	40	Подземная канальная	ППУ	5 915
ПП_МТК-46/5-2	ПП_59	40	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 305
ПП_МТК-46/5-1	ПП_60	41	2026	200	Подземная канальная	ППУ	4 301
ПП_МТК-46/5-1	ПП_МТК-46/5-2	77	2022	150	Подземная канальная	ППУ	5 493
УЗВ	ПП_МТК-46/5-1	241	2022	200	Подземная канальная	ППУ	20 870
ТК-1-23	ПП_296	60	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 053
ПП_ТК-IV-12/5-2	ПП_295	340	2025	100	Подземная канальная	ППУ	21 960
ПП_ТК-IV-12/5-2	ПП_290	237	2024	100	Подземная канальная	ППУ	14 605
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_ТК-IV-12/5-2	167	2024	125	Подземная канальная	ППУ	11 609
ПП_ТК-IV-12/5-1	ПП_277	148	2022	40	Подземная канальная	ППУ	7 059
ТК-IV-12/5	ПП_ТК-IV-12/5-1	300	2022	125	Подземная канальная	ППУ	18 871
СТК-36	ПП_СТК-36-1	119	2022	100	Подземная канальная	ППУ	6 636
ПП_СТК-36-1	ПП_СТК-36-2	216	2022	80	Подземная канальная	ППУ	11 283
ПП_СТК-36-1	ПП_294	74	2024	70	Подземная канальная	ППУ	4 123

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
					ная		
ПП_СТК-36-1	ПП_275	179	2022	40	Подземная канальная	ППУ	8 538
ПП_СТК-36-1	ПП_289	666	2023	80	Подземная канальная	ППУ	36 596
ПП_СТК-36-2	ПП_СТК-36-1	454	2022	80	Подземная канальная	ППУ	23 716
МТК-32/4	ПП_298	375	2026	125	Подземная канальная	ППУ	28 576
ПП_МТК-14/8-1	ПП_291	44	2023	70	Подземная канальная	ППУ	2 334
ПП_МТК-14/8-2	ПП_292	22	2023	70	Подземная канальная	ППУ	1 167
ПП_МТК-14/8-1	ПП_МТК-14/8-2	70	2023	70	Подземная канальная	ППУ	3 713
ПП_МТК-14/10-1	ПП_297	205	2025	100	Подземная канальная	ППУ	13 241
МТК-14/8	ПП_МТК-14/8-1	593	2023	100	Подземная канальная	ППУ	34 785
ТК-14/16	ПП_282_от	71	2023	40	Подземная канальная	ППУ	3 562
ТК-ПП_69_гвс	ПП_69_гвс	59	2024	70	Подземная канальная	ППУ	3 287
УЗВ	ПП_69_от	66	2024	70	Подземная канальная	ППУ	3 677
УТ-3	ПП_14	48	2021	100	Подземная канальная	ППУ	2 542
ТК-045_-00010000	ПП_285	15	2023	40	Подземная канальная	ППУ	753
ТК-12-6	ПП_278	76	2021	40	Подземная канальная	ППУ	3 443
ТК-III-37	ПП_99	89	2024	125	Подземная канальная	ППУ	6 187
ПП_ТК-III-35-2	ПП_329	101	2030	125	Подземная канальная	ППУ	9 048
ПП_ТК-III-35-2	ПП_100	29	2025	80	Подземная канальная	ППУ	1 755
ПП_ТК-III-35-1	ПП_ТК-III-35-2	51	2025	150	Подземная канальная	ППУ	4 214
ПП_ТК-III-35-1	ПП_330	100	2024	80	Подземная канальная	ППУ	5 773
ТК-III-35 Демонтирована	ПП_ТК-III-35-1	30	2024	150	Подземная канальная	ППУ	2 365
ПП_ТК-III-34-2	ПП_101	131	2025	100	Подземная канальная	ППУ	8 461
ПП_ТК-III-34-2	ПП_102	33	2026	125	Подземная канальная	ППУ	2 515
ПП_ТК-III-34-1	ПП_ТК-III-34-2	42	2025	150	Подземная канальная	ППУ	3 470
ТК-III-34 Демонтирована	ПП_ТК-III-34-1	41	2025	200	Подземная канальная	ППУ	4 112
ПП_ТК-6-1-2	ПП_227	32	2021	50	Подземная канальная	ППУ	1 477
ПП_ТК-6-1-2	ПП_64	47	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 455
ПП_ТК-6-1-1	ПП_ТК-6-1-2	73	2021	100	Подземная канальная	ППУ	3 866
ПП_ТК-6-1-2	ПП_286	273	2023	50	Подземная канальная	ППУ	13 958
ПП_ТК-III-34-1	ПП_331	89	2025	125	Подземная канальная	ППУ	6 484
ПП_ТК-III-32-2	ПП_103	85	2027	125	Подземная канальная	ППУ	6 762
ПП_ТК-III-32-2	ПП_337	39	2029	40	Подземная канальная	ППУ	2 550
ПП_ТК-III-32-1	ПП_ТК-III-32-2	88	2027	125	Подземная канальная	ППУ	7 000
ПП_ТК-III-32-1	ПП_332	48	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 243
ТК-III-32 Демонтирована	ПП_ТК-III-32-1	63	2026	150	Подземная канальная	ППУ	5 444

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
на							
ПП_ТК-III-31-1	ПП_333	144	2027	80	Подземная канальная	ППУ	9 512
ПП_ТК-III-31-1	ПП_104	109	2028	125	Подземная канальная	ППУ	9 035
ТК-III-31	ПП_ТК-III-31-1	23	2027	150	Подземная канальная	ППУ	2 075
ПП_ТК-III-28-3	ПП_105	196	2030	125	Подземная канальная	ППУ	17 558
ПП_ТК-III-28-3	ПП_334	63	2028	125	Подземная канальная	ППУ	5 222
ПП_ТК-III-28-2	ПП_ТК-III-28-3	39	2028	150	Подземная канальная	ППУ	3 666
ПП_ТК-III-28-2	ПП_335	32	2028	125	Подземная канальная	ППУ	2 653
ПП_ТК-III-28-1	ПП_ТК-III-28-2	59	2028	200	Подземная канальная	ППУ	6 733
ПП_ТК-III-28-1	ПП_336	72	2029	125	Подземная канальная	ППУ	6 209
ПП_ТК-III-28-1	ПП_284	25	2024	70	Подземная канальная	ППУ	1 393
ТК-III-28	ПП_ТК-III-28-1	45	2024	200	Подземная канальная	ППУ	4 306
ТК-128-15/1	ПП_288	47	2022	40	Подземная канальная	ППУ	2 242
ПП_ТК-143-3-1	ПП_106_от	20	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 432
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_106_гвс	20	2029	80	Подземная канальная	ППУ	1 432
ТК-143-3	ПП_ТК-143-3-1 гвс	108	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 256
ТК-143-3	ПП_ТК-143-3-1	112	2029	100	Подземная канальная	ППУ	8 562
ТК-III-18	ПП_287	141	2023	70	Подземная канальная	ППУ	7 478
ПП_ТК-143-3-1 гвс	ПП_107_гвс	125	2031	100	Подземная канальная	ППУ	10 297
ПП_ТК-143-3-1	ПП_107_от	120	2031	100	Подземная канальная	ППУ	9 885
ТК-158-19В	ПП_293	73	2022	80	Подземная канальная	ППУ	3 813
ПП_УТ-9А-1	ПП_85	50	2022	80	Подземная канальная	ППУ	2 612
УТ-9А	ПП_УТ-9А-1	27	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 338
ПП_УТ-9А-6	ПП_303	219	2022	150	Подземная канальная	ППУ	15 622
ПП_УТ-9А-5	ПП_81	28	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 635
ПП_УТ-9А-4	ПП_82	28	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 635
ПП_УТ-9А-3	ПП_83	27	2025	70	Подземная канальная	ППУ	1 577
ПП_УТ-9А-2	ПП_84	28	2023	80	Подземная канальная	ППУ	1 539
ПП_УТ-9А-5	ПП_УТ-9А-6	93	2022	200	Подземная канальная	ППУ	8 054
ПП_УТ-9А-4	ПП_УТ-9А-5	65	2022	200	Подземная канальная	ППУ	5 629
ПП_УТ-9А-3	ПП_УТ-9А-4	71	2022	200	Подземная канальная	ППУ	6 148
ПП_УТ-9А-2	ПП_УТ-9А-3	90	2022	200	Подземная канальная	ППУ	7 794
ПП_УТ-9А-6	ПП_80	29	2025	100	Подземная канальная	ППУ	1 873
ПП_УТ-9А-1	ПП_УТ-9А-2	25	2022	200	Подземная канальная	ППУ	2 165
ПП_ТК-XII-45/11-4	ПП_302	53	2024	70	Подземная канальная	ППУ	2 953
ПП_ТК-XII-45/11-4	ПП_68	58	2025	100	Подземная канальная	ППУ	3 746
ПП_ТК-XII-45/11-4	ПП_67	16	2024	125	Подземная канальная	ППУ	1 112

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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-ХII-45/11-3	ПП_ТК-ХII-45/11-4	11	2024	150	Подземная канальная	ППУ	867
ПП_ТК-ХII-45/11-1	ПП_ТК-ХII-45/11-3	118	2024	150	Подземная канальная	ППУ	9 302
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_301	67	2025	100	Подземная канальная	ППУ	4 327
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_66	22	2023	125	Подземная канальная	ППУ	1 456
ПП_ТК-ХII-45/11-1	ПП_ТК-ХII-45/11-2	11	2023	200	Подземная канальная	ППУ	1 002
ТК-ХII-45/11	ПП_ТК-ХII-45/11-1	26	2023	250	Подземная канальная	ППУ	2 514
ПП_ТК-ХII-45/11-2	ПП_65	79	2023	125	Подземная канальная	ППУ	5 227
ТК-78-13	ПП_299	85	2022	50	Подземная канальная	ППУ	4 132
ТК-III-40	ПП_328	299	2031	200	Подземная канальная	ППУ	38 250
ПП_ТК-ХV-13-2	ПП_ТК-ХV-13-8	180	2025	300	Подземная канальная	ППУ	23 223
ПП_ТК-ХV-13-8	ПП_ТК-ХV-13-9	49	2025	300	Подземная канальная	ППУ	6 322
ПП_ТК-ХV-13-10	ПП_112	43	2029	200	Подземная канальная	ППУ	5 105
ПП_ТК-ХV-13-10	ПП_339	39	2025	100	Подземная канальная	ППУ	2 519
ПП_ТК-ХV-13-9	ПП_ТК-ХV-13-10	169	2025	200	Подземная канальная	ППУ	16 951
ПП_ТК-ХV-13-7	ПП_341	59	2026	150	Подземная канальная	ППУ	5 099
ПП_ТК-ХV-13-7	ПП_338	70	2024	100	Подземная канальная	ППУ	4 314
ПП_ТК-ХV-13-6	ПП_ТК-ХV-13-7	93	2024	200	Подземная канальная	ППУ	8 900
ПП_ТК-ХV-13-6	ПП_113	42	2030	200	Подземная канальная	ППУ	5 180
ПП_ТК-ХV-13-5	ПП_ТК-ХV-13-6	118	2024	250	Подземная канальная	ППУ	11 985
ПП_ТК-ХV-13-5	ПП_114	32	2031	200	Подземная канальная	ППУ	4 094
ПП_ТК-ХV-13-11	ПП_111	171	2028	200	Подземная канальная	ППУ	19 513
ПП_ТК-ХV-13-9	ПП_ТК-ХV-13-11	121	2027	250	Подземная канальная	ППУ	14 064
ПП_ТК-ХV-13-11	ПП_110	27	2027	200	Подземная канальная	ППУ	2 957
ПП_ТК-ХV-13-3	ПП_343	77	2030	250	Подземная канальная	ППУ	10 079
ПП_ТК-ХV-13-2	ПП_ТК-ХV-13-3	47	2024	350	Подземная канальная	ППУ	6 436
ПП_ТК-ХV-13-4	ПП_ТК-ХV-13-5	85	2024	300	Подземная канальная	ППУ	10 463
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_340	51	2026	100	Подземная канальная	ППУ	3 445
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_108	53	2025	200	Подземная канальная	ППУ	5 316
ПП_ТК-ХV-13-12	ПП_ТК-ХV-13-13	253	2025	250	Подземная канальная	ППУ	26 934
ПП_ТК-ХV-13-8	ПП_342	87	2028	150	Подземная канальная	ППУ	8 178
ПП_ТК-ХV-13-3	ПП_ТК-ХV-13-4	114	2024	300	Подземная канальная	ППУ	14 033
ПП_ТК-ХV-13-1	ПП_ТК-ХV-13-2	508	2024	400	Подземная канальная	ППУ	76 605
ПП_ТК-ХV-13-1	ПП_ТК-ХV-13-12	113	2025	350	Подземная канальная	ППУ	16 219
ПП_ТК-ХV-13-13	ПП_109	51	2026	200	Подземная канальная	ППУ	5 350
ПП_ТК-ХV-13-18	ПП_115	60	2032	100	Подземная канальная	ППУ	5 121
ПП_ТК-ХV-13-18	ПП_134	31	2029	80	Подземная канальная	ППУ	2 220
ПП_ТК-ХV-13-	ПП_ТК-ХV-13-	33	2029	125	Подземная канальная	ППУ	2 846

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
17	18				ная		
ПП_ТК-ХV-13-17	ПП_116	16	2032	150	Подземная канальная	ППУ	1 747
ПП_ТК-ХV-13-16	ПП_ТК-ХV-13-17	37	2029	200	Подземная канальная	ППУ	4 393
ПП_ТК-ХV-13-16	ПП_370	30	2028	50	Подземная канальная	ППУ	1 922
ПП_ТК-ХV-13-16	ПП_ТК-ХV-13-16	157	2028	200	Подземная канальная	ППУ	17 916
ПП_ТК-ХV-13-16	ПП_346	43	2031	100	Подземная канальная	ППУ	3 542
ПП_ТК-ХV-13-15	ПП_ТК-ХV-13-16	72	2028	200	Подземная канальная	ППУ	8 216
ПП_ТК-ХV-13-15	ПП_345	46	2029	100	Подземная канальная	ППУ	3 517
ПП_ТК-ХV-13-14	ПП_ТК-ХV-13-15	71	2028	200	Подземная канальная	ППУ	8 102
ПП_ТК-ХV-13-14	ПП_372	46	2030	80	Подземная канальная	ППУ	3 422
ПП_ТК-ХV-13-11	ПП_344	177	2029	70	Подземная канальная	ППУ	12 235
ПП_ТК-ХV-13-12	ПП_ТК-ХV-13-14	45	2026	300	Подземная канальная	ППУ	6 072
ПП_ТК-ХV-13-12	ПП_373	187	2030	125	Подземная канальная	ППУ	16 752
ПП_ТК-ХV-13-20	ПП_374	57	2032	70	Подземная канальная	ППУ	4 398
ПП_ТК-ХV-13-20	ПП_371	187	2037	150	Подземная канальная	ППУ	23 962
ПП_ТК-ХV-13-19	ПП_ТК-ХV-13-20	163	2032	150	Подземная канальная	ППУ	17 795
ПП_ТК-ХV-13-14	ПП_ТК-ХV-13-19	346	2026	250	Подземная канальная	ППУ	38 525
ПП_ТК-ХV-13-19	ПП_ТК-ХV-13-21	809	2026	200	Подземная канальная	ППУ	84 868
ПП_ТК-ХV-13-22	ПП_132	146	2030	125	Подземная канальная	ППУ	13 079
ПП_ТК-ХV-13-22	ПП_367	89	2036	150	Подземная канальная	ППУ	11 067
ПП_ТК-ХV-13-22	ПП_368	48	2026	70	Подземная канальная	ППУ	2 932
ПП_ТК-ХV-13-21a	ПП_ТК-ХV-13-22	223	2026	200	Подземная канальная	ППУ	23 394
ПП_ТК-ХV-13-21a	ПП_369	58	2028	100	Подземная канальная	ППУ	4 262
ПП_ТК-ХV-13-21a	ПП_133	108	2031	125	Подземная канальная	ППУ	10 036
ПП_ТК-ХV-13-21	ПП_ТК-ХV-13-21a	210	2026	200	Подземная канальная	ППУ	22 030
ТК-13	ПП_8	38	2021	80	Подземная канальная	ППУ	1 885
ТК-17	ПП_365	37	2031	50	Подземная канальная	ППУ	2 657
УЗВ	ПП_128	16	2026	80	Подземная канальная	ППУ	1 012
ПП_УЗВ-1-1	ПП_127_гвс	68	2026	80	Подземная канальная	ППУ	4 303
ПП_ТК-1-1	ПП_127_от	68	2026	100	Подземная канальная	ППУ	4 594
ТК-13/3	ПП_363	99	2029	100	Подземная канальная	ППУ	7 568
ТК-13/3А	ПП_ТК-13/3А-1	35	2026	125	Подземная канальная	ППУ	2 667
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_129	61	2026	80	Подземная канальная	ППУ	3 860
ПП_ТК-13/3А-1	ПП_130	22	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 514
ТК-13/3	ПП_131	42	2028	70	Подземная канальная	ППУ	2 791
ПП_УЗВ-1-1	ПП_362_гвс	27	2028	70	Подземная канальная	ППУ	1 794
ПП_ТК-1-1	ПП_362_от	27	2028	80	Подземная канальная	ППУ	1 859

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
ПП_УЗВ-7	ПП_УЗВ-1-1	89	2026	100	Подземная канальная	ППУ	6 012
ТК-8/7	ПП_УЗВ-7	46	2022	100	Подземная канальная	ППУ	2 565
ПП_ТК-11	ПП_361	50	2028	80	Подземная канальная	ППУ	3 442
ТК-1	ПП_ТК-1-1	77	2026	125	Подземная канальная	ППУ	5 868
ИТОГО							1 706 244

Таблица 7.3 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Место перекладки (Адрес)	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
г.о. Тольятти	УЗ.1-17-4	ПП_УЗ.1-17-4-1	576	2022	500	Подземная канальная	ППУ	107 635
г.о. Тольятти	УЗ.3-УТ-7/3в	УЗ.3-УТ-7/3в-1	309	2024	400	Подземная канальная	ППУ	53 586
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети первого ввода от Ут1(кТС17) до Ут4*		640	2025	600	коллектор		74 342
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети первого ввода от Ут4 до Уз.1- 11-1*		188,5	2021	600	коллектор, канал		449
				2022				20 103
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 2 ввода от Уз.11-2в до Уз.2-к-119*		227,6	2021	450	канал		1 340
				2022				26 340
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 2 ввода от Уз.2-к-119 до Уз.19-9(62) *		230,3	2025	450	лоток		4 267
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от КТС23 В сторону Уз. 18-3в*		64	2025	600	коллектор		6 306
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от Уз. 18-3в до Уз. 19-3в*		232	2021	600			6 622
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 1 ввода от У-см.диам.3 до У-см,диам,2*		582	2025	1000			130 664
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 2 ввода от У-см.диам.1 до У-см,диам,2*		355	2025	1200			84 600
г.о. Тольятти, Автозаводский район	Реконструкция тепловой сети 3 ввода от У-см.диам.1 до М333*		476	2025	1200			123 763
ИТОГО								640 057
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.								

Таблица 7.4 – 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 строительства/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-1	114	2025	1000	Надземная	ППУ	51 383
ТК-ХVI-1	ТК-I-0	60	2023	900	Надземная	ППУ	20 912
III-стойка 65/48	ШО-III-№ 4	138	2025	800	Надземная	ППУ	43 721
III-стойка 65/48	III-стойка 65/56	139	2025	1000	Надземная	ППУ	62 651
ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	СТК-55	19	2021	200	Подземная канальная	ППУ	1 797
г. врезки	II-стойка 68, УТ-2	2000	2024	1000	Надземная	ППУ	860 068
СТК-55	ТК-12/3	121	2021	125	Подземная канальная	ППУ	8 313
УЗВ	СТК-55	20	2021	125	Подземная канальная	ППУ	1 374
ТК-III-11	ТК-III-12	59	2027	800	Подземная канальная	ППУ	20 408
ТК-ХV-4	ТК-ХV-5	57	2026	700	Подземная канальная	ППУ	16 850
Перемычка	ТК-ХV-10	1	2028	600	Подземная канальная	ППУ	289
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-12	100	2028	600	Подземная канальная	ППУ	28 877
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-6а	204	2027	700	Подземная канальная	ППУ	62 953
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
ПС-3, ОС-4	МТК-14/5	91	2023	250	Подземная канальная	ППУ	10 118
ПС-1, ОС-2	III-стойка 65/102	564	2025	800	Надземная	ППУ	178 684
ПС-1, ОС-2	стойка 65	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
ТК-III-11А	Перемычка	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
Перемычка	ПС-1, ОС-2	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
ПС-1, ОС-2	ТК-III-11	1	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	471
ПС-1, ОС-2	Новая НС	21	2027	800	Подземная канальная	ППУ	7 264
ПС-1, ОС-2	ТК-ХV-1	35	2026	700	Подземная канальная	ППУ	10 347
Перемычка	ПС-1, ОС-2	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
УЗВ_ТК-III-22	Перемычка	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
ПС-1, ОС-2	УЗВ_ТК-III-22	2	2025	500	Подземная канальная	ППУ	433
ПС-5, ОС-6	ТК-12/3	121	2021	150	Подземная канальная	ППУ	9 427
УЗВ	ЦТП-12 (ПУ-отоп, правое)	1	2021	200	Подземная канальная	ППУ	95
ШО-III-№1	ПС-1, ОС-2	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
стойка 65	ПС-1, ОС-2	3	2025	1000	Надземная	ППУ	1 352
ШО-III-№ 4	III-стойка 65/48	138	2025	1000	Надземная	ППУ	62 200
ТК-III-2А	УЗВ_III-стойка 65/102	382	2025	1000	Надземная	ППУ	172 177
ШО-III-№3	ШО-III-№ 4	20	2025	1000	Надземная	ППУ	9 014
II-стойка 165, УТ-4а	II-стойка 192, УТ-5	305	2024	1000	Надземная	ППУ	131 160
УЗВ	ШО-III-№ 5	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ШО-III-№ 5	УЗВ	1	2025	800	Подземная канальная	ППУ	317
ХV-УТ-27	УТ-9	155	2025	250	Подземная канальная	ППУ	18 976

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
УЗВ_III-стойка 65/102	УЗВ	566	2025	1000	Надземная	ППУ	255 110
УТ-9	УТ-9А	30	2025	250	Надземная	ППУ	3 673
ТК-12/3	ТК-12/5	148	2021	150	Подземная канальная	ППУ	11 531
МТК-14/7	МТК-14/9	90	2023	250	Подземная канальная	ППУ	10 007
МТК-14/5	МТК-14/7	64	2023	250	Подземная канальная	ППУ	7 116
Новая НС	ТК-III-15Б	19	2027	800	Подземная канальная	ППУ	6 572
II-стойка 141	II-стойка 164	160	2024	1000	Надземная	ППУ	68 805
II-стойка 88, УТ-3	II-стойка 141	699	2024	1000	Надземная	ППУ	300 594
II-стойка 68, УТ-2	II-стойка 88, УТ-3	235	2023	1000	Надземная	ППУ	96 196
II-стойка 164	II-стойка 165, УТ-4а	305	2023	1000	Надземная	ППУ	124 850
ШО-III-№ 4	ШО-III-№ 3	41	2025	800	Подземная канальная	ППУ	12 989
III-стойка 65/56	III-стойка 65/48	139	2025	800	Надземная	ППУ	44 037
ТК-III-6	ТК-III-7	262	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	123 511
УЗВ	ПС-1, ОС-2	2	2025	800	Надземная	ППУ	634
ТК-III-4	ТК-III-5	99	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	46 670
ШО-III-№ 5	ТК-III-4	97	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	45 727
ТК-III-5	ТК-III-6	231	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	108 897
ТК-III-19	ТК-III-20	139	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 085
ТК-III-20	ТК-III-21	49	2025	500	Подземная канальная	ППУ	10 605
ТК-III-21	УЗВ_ТК-III-22	139	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 085
УЗВ_ТК-III-22	ТК-III-23	44	2025	500	Подземная канальная	ППУ	9 523
ТК-III-23	ТК-III-24	28	2025	500	Подземная канальная	ППУ	6 060
ТК-III-18	ПС-1, ОС-2	1	2025	500	Подземная канальная	ППУ	216
ТК-III-18	ТК-III-19	141	2025	500	Подземная канальная	ППУ	30 517
ТК-III-8	ТК-III-9	128	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	60 341
ТК-III-7	ТК-III-8	275	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	129 639
ТК-III-12А	ТК-III-13	124	2027	800	Подземная канальная	ППУ	42 892
ТК-III-12	ТК-III-12А	67	2027	800	Подземная канальная	ППУ	23 175
ТК-III-10	ТК-III-11А	28	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	13 200
ТК-III-9	ТК-III-10	115	2026	1000	Подземная канальная	ППУ	54 213
ТК-III-11	ТК-III-11	1	2027	800	Подземная канальная	ППУ	346
ТК-ХV-1	ТК-ХV-2	67	2026	700	Подземная канальная	ППУ	19 807
ТК-III-15Б	ПС-1, ОС-2	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
ТК-III-14	ТК-III-15	143	2027	800	Подземная канальная	ППУ	49 464
ТК-III-15	ТК-III-15А	145	2027	800	Подземная канальная	ППУ	50 156
ТК-III-15А	ПС-1, ОС-2	1	2027	800	Подземная канальная	ППУ	346
ТК-III-13	ТК-III-14	269	2027	800	Подземная канальная	ППУ	93 048
ТК-ХV-7	ТК-ХV-8	82	2028	600	Подземная канальная	ППУ	23 679
ТК-ХV-6	ТК-ХV-7	53	2027	700	Подземная канальная	ППУ	16 356

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
TK-XV-6а	TK-XV-6	51	2027	700	Подземная канальная	ППУ	15 738
TK-XV-5	Перемычка	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
TK-XV-4	TK-XV-4	1	2026	700	Подземная канальная	ППУ	296
TK-XV-3а	TK-XV-4	24	2026	700	Подземная канальная	ППУ	7 095
TK-XV-2	TK-XV-3а	177	2026	700	Подземная канальная	ППУ	52 325
TK-XV-9	Перемычка	174	2028	600	Подземная канальная	ППУ	50 246
TK-XV-8	TK-XV-9	153	2028	600	Подземная канальная	ППУ	44 182
TK-XV-12	TK-XV-13	55	2028	600	Подземная канальная	ППУ	15 882
TK-XV-10	ПС-1, ОС-2	1	2028	600	Подземная канальная	ППУ	289
TK-II-0	г. врезки	96	2023	1000	Надземная	ППУ	39 297
Переход 1000*800	TK-II-0	608	2023	1000	Надземная	ППУ	248 881
ШО-III-№ 3	ШО-III-№2	292	2025	800	Надземная	ППУ	92 510
ШО-III-№2	TK-III-2	52	2025	800	Подземная канальная	ППУ	16 474
TK-III-2	TK-III-1	50	2025	800	Подземная канальная	ППУ	15 841
TK-III-1	ШО-III-№1	128	2025	800	Подземная канальная	ППУ	40 552
TK-III-2	ШО-III-№2	52	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	23 438
TK-III-1	TK-III-2	50	2025	1000	Подземная канальная	ППУ	22 536
ШО-III-№2	ШО-III-№3	290	2025	1000	Надземная	ППУ	130 710
III-стойка 65/102	TK-III-2А	382	2025	800	Надземная	ППУ	121 024
TK-III-2А	III-стойка 65/56	218	2025	800	Надземная	ППУ	69 066
III-стойка 65/56	TK-III-2А	218	2025	1000	Надземная	ППУ	98 258
УТ-7	TK-1	11	2026	125	Подземная канальная	ППУ	964
TK-8/7	УТ-7	48	2026	125	Подземная канальная	ППУ	4 206
TK-13	TK-13/3	83	2026	150	Подземная канальная	ППУ	8 248
TK-13/3	TK-13/3А	126	2026	125	Подземная канальная	ППУ	11 042
TK-3/2	УЗВ	11	2026	200	Подземная канальная	ППУ	1 327
УЗВ	TK-8/3	86	2026	200	Подземная канальная	ППУ	10 375
ИТОГО							4 897 384

7.3 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.

7.4 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

Объемы 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 приведены в таблице 7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.5 – Объемы нового строительства и реконструкции (модернизации) тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. ПИР. СМР: 4 этап - Строительство тепловой сети участок от ТК1 до НО	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы, 35 западная сторона	433	2021		5 699
Строительство ОП и ОО участка тепловой сети 2 ввода ПНС-2 - Уз.5-2в, дублер, Д 500 - 1000 м.п. ПИР. СМР	Автозаводской район, от здания ул. Офицерская 126, восточнее здания по ул. Ворошилова 2Б вдоль ул. Ворошилова	1000	2021	500	7 403
			2023		45 218
			2024		47 118
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	Автозаводской район, 1 квартал, вдоль ул. Революционная	684	2021	400	4 607
			2023		27 526
			2022		26 417
Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.23-2в до НО130. Д500 - 910,5 м.п. СМР	Юго-Западная сторона, ул.40 лет Победы, 13 (14а кв.)	910,5	2022	500	39 863
			2023		31 153
			2024		32 462
Реконструкция тепловой сети II ввода от Уз.26-2в до Уз.2-2в. Д 300 - 550м.п. СМР	Южнее ул. Свердлова 8 (12кв.)	550	2024	300	44 528
Реконструкция теплосети в 8 квартале от КТС-115 до Уз. 13А-2в, лоток, Д 530-228п.м. СМР	Южная сторона, ул. Спортивной 6 (8кв.)	228	2021	500	9 282
Реконструкция теплосети жилого дома 7Б-7И-7К, ОП и ОО, лоток, Д 159-246п.м, Д 133-150п.м, Д108-180п.м. СМР	Южная сторона, п-р Ленинский 29 (3 кв.)	246/150 /180	2021	150/125/100	5 283
Реконструкция теплосети в 6 квартале Уз. 19/6 между жд 6А и жд 6Б, ОП и ОО, лоток, Д 159-214п.м. СМР	Восточная сторона, б-ра Приморский, 42 (6 кв.)	214	2024	150	2 702
Реконструкция теплосети кв. 5 Уз.12/7 -Т3/1, ОП и ОО, лоток, коллектор, Д 426-250 п.м. СМР	Юго-восточная сторона, п-т Ленинский, 18(5кв.)	250	2021	400	9 378
Реконструкция теплосети 2 квартал то К1 до К7, ОП и ОО, лоток, Д 325-302 п.м. СМР	Западнее б-ра Кулибина,3 (2кв.)	302	2021	300	8 068
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	Северная сторона, ул. Юбилейная, 61 (7 кв.)	816/272	2021	100/80	8 176
Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз.9А-2в до 10А-2в ОП и ОО, лоток, Д 720-308п.м. СМР	Восточная сторона, ул.М.Жукова,32 (11кв.)	308	2021	700	12 829
Реконструкция тепловой сети 11 квартал Уз. 10А-2в до КТС26-10-2в, ОП и ОО, лоток, Д 720-448п.м. СМР	Восточнее ул.М.Жукова,42а (11 кв.)	448	2021	700	20 651
Реконструкция тепловой сети Уз 19/3-Уз15, квартал 7-8,ОП и ОО, коллектор, Д 426 -110 п.м. СМР	Автозаводский район, 7,8 кв., северовосточнее ЦТП-81	110	2021	400	5 144
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	Автозаводский район, 32 кв.	378/10/3	2024	400/150/80	10 184
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	Автозаводский район, 8 кв., западнее Юбилейная 63	110/3/8	2021	500/300/200	3 934
Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз62-Уз69, коллектор, ОП и ОО. Д159 - 120 м.п., Д219 320 м.п. -СМР	Автозаводский район, 10 кв., юго-восточнее Свердлова 22	120/320	2021	150/200	6 393
Реконструкция тепловой сети МЖК от Ут10 до Ут15, ОП и ОО, коллектор, Д 219-110п.м. СМР	Автозаводский район, МЖК, севернее Офицерская 2в	110	2021	200	2 157
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	Автозаводский район, 16 кв., от ЦТП-162 до Цветной бульвар 23,21,19	70/480/650/150 /570	2021	50/70/125/100/80	11 631
Реконструкция тепловой сети квартал 14-14А Уз 23/2В- Уз 22/2В до Тк4, ОП, коллектор, Д 530-115п.м. СМР	Автозаводский район, 14 кв., северовосточнее 40 лет Победы 72	115	2021	500	4 945
Реконструкция тепловой изоляции ОП тепловой сети 19 квартала от Уз.7/3в в сторону Уз.8/3в, коллектор, Д 800-	Автозаводский район, 19 кв., юго-	70	2021	800	619

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
70п.м. СМР	восточнее 70 лет Октября 62, вдоль ул. 70 лет Октября				
Реконструкция ОО тепловой сети ПКЗ от ТК-13 до ТК-14 Ду=630 мм L=135,0 м.п. СМР	Автозаводский район, южнее Коммунальная 28 ст. 1	135	2024	600	5 282
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	Автозаводской район, Южнее ул. Южное шоссе, 22 (ПКЗ)	72	2021	1000	4 673
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	Автозаводский район, северо-восточнее Офицерская 58, в сторону ул. Заставная	440	2021	150	4 861
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	Автозаводский район, 13 кв., восточнее Ворошилова 65	233/20	2021	125/100	2 020
Реконструкция тепловой сети от Уз. 18/3В: от УТ-7 до УТ-10, ОП и ОО, коллектор, Д273мм - 430м.п., квартал 16. СМР	Автозаводский район, 16кв., севернее Автостроителей 25,23	430	2022	250	7 603
Реконструкция теплосети квартал 2 от НС-22 до коллектора, ОП и ОО, лоток, Д 325-210п.м. СМР	Восточная сторона, Свердлова,78 (2кв.)	210	2021	300	5 078
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	Автозаводский район, 7 кв., западнее Фрунзе 21	140/56/138/136/60	2024	250/200/150/100/50	7 640
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	Автозаводский район, ул. Вокзальная,96 южная сторона	60	2022	400	2 895
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	Автозаводский район, ул. Южное шоссе, 1116 южная сторона	175	2024	1000	12 641
Реконструкция тепловой сети квартал 12 от Уз 1/2 В до Тк4 ОП и ОО, лоток. Д219 - 160 м.п. СМР	Автозаводский район, 12 кв., восточнее Свердлова 8а	160	2022	200	2 862
Реконструкция тепловой сети квартал 9 Уз37(77) от К9(31) до К 13(48), ОП и ОО, лоток, Д 219-580п.м. СМР	Автозаводский район, 9 кв., в районе Туополева 12	580	2023	200	9 207
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	Автозаводский район, юго-восточнее Коммунальная 40	70/72	2023	700/600	5 281
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	Автозаводский район, 4 кв., восточнее Курчатова 2	490/18/11/8	2024	500/300/125/100	21 018
Реконструкция тепловой сети квартал 16 Уз18/3В до Ут13-Ут14, с увеличением диаметра с Д 133 на Д 159, ОП и ОО, коллектор. СМР	Автозаводский район, 16 кв.	159	2024	150	1 902
Реконструкция тепловой сети квартал 13 от Уз.26-IV до ТК(1), ОП и ОО, лоток. Д325 - 320 м.п. СМР	Автозаводский район, 13 кв., севернее Ворошилова 55	320	2024	300	7 552
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	Автозаводский район, 13 кв., ул. Свердлова, ЦТП-131	270/620/370/370/260	2024	200/150/100/80	14 475
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	Автозаводский район, Фруктохранилище 7 проезд	250/210	2024	125/100	5 415
Строительство участков тепловой сети с целью закольцовки магистральной тепловой сети II ввода. ПИР. СМР: 5 этап - Строительство тепловой сети участок от Уз.24 до НО130	Автозаводский район, ул. 40 лет Победы,35 западная сторона	433	2021		32 130
Реконструкция тепловой сети ОП и ОО ККД от Ут.5 до Ут.8 по ул.Северной*	Автозаводский район	374	2022	500	11 392
Реконструкция тепловой сети квартал 10 Уз3(1/3) до Уз.5*	Автозаводский район	760	2022	200	8 967
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в медгородке от точки смены диаметра в районе Уз.9 до Уз.12*	Автозаводский район	121,3	2021	200	5 383
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в 12 квартале от Тк-28 до Тк-30*	Автозаводский район	55	2021	250	3 335

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
ИТОГО					614 983
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.					

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных представлены в таблице 7.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Перевод нагрузки Комсомольского района на ТотЭЦ с закрытием котельных №2, №8 в целях повышения эффективности и надежности источников теплоснабжения	2022	389 632
	2023	861 596
ИТОГО		1 251 228

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

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.7-7.8, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС"- ТЭЦ ВАЗ в зоне ЕТО ПАО «Т Плюс», направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция ОП и ОО тепловой сети 1 ввода по эстакаде 2d1000мм от ограды ТЭЦ ВАЗа до УПМ-2, СМР – 2,454 п.м.	г. Тольятти, Автозаводский район, ул.Борковская, 69а «Нежилое здание»	2,454	2021	1000	485
Реконструкция тепловой изоляции на действующих тепловых сетях	Автозаводский район		2021		3 886
			2022		2 067
			2023		2 770
			2024		2 886
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 2 ввода от Уз.33(73) до Уз. 31 (74) Д 800 , L - 530 п.м. ПИР. СМР	Автозаводский район, 9 кв., восточнее Свердлова 7а, Ворошилова 26,	530	2021	800	1 158
			2022		27 846
			2023		29 016
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 2 ввода от Уз. 31 (74) до Уз. 29(69) Д 800, L - 420 п.м. ПИР. СМР	Автозаводский район, 9 кв., восточнее Ворошилова 30, Ворошилова 34/4	420	2021	800	995
			2022		19 886
			2023		20 722
Реконструкция трубопроводов ОП и ОО теплосети в коллекторе 3 ввода от Уз. 7-3в до Уз. 18-3в Д 500 , L - 575 п.м.. ПИР. СМР	Автозаводский район, 15кв., восточнее 70 лет Октября 79, Автостроителей 40а	575	2021	500	792
			2022		37 016
Реконструкция тепловой сети первого ввода Уз.10 до КТС-17 с D 600 , L - 120 п.м.. ПИР. СМР	Автозаводский район, 15кв., восточнее Автостроителей 40а, Автостроителей 56	120	2021	600	374
			2023		28 577
Реконструкция участка магистральной тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗа в сторону М187-3в между опорами ОП-25 и ОП-32, L - 172,6 п.м. СМР с учетом проектируемой железной дороги (выполнение в июле-августе 2021г.)	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	172,6	2021	1000	16 886
Организация проезда, зон и площадок для обеспечения производства работ по реконструкции магистральных тепловых сетей 1 и 3 вводов, СМР с учетом проектируемой железной дороги	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная		2021		32 982
Организация подъездных путей для обслуживания и эксплуатации магистральных тепловых сетей 3 ввода, СМР с учетом проектируемой железной дороги	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная		2021		6 262
Усиление опор 3 ввода ОП-47-59 (14шт). Конструктивные решения. СМР с учетом проектируемой	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзаль-		2022		7 158

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекладки (Адрес)	Длина участка, м	Год стр-ит/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
железнодорожной.	ная				
Реконструкция тепловой сети квартал 10 от Уз. 33(73) до Уз.62*		280	2022	600	9 410
ИТОГО					251 176
* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.					

Таблица 7.8 – 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 стр-ит/реконструкции	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
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
ИТОГО					18 176

Таблица 7.9 – 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 надежности теплоснабжения потребителей

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
Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей							301 846
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
						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
Реконструкция магистральных тепловых сетей Центрального района							1 549 275
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	53 800
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	25 509
разв 1	стойка 65	133	1000	Надземная	ППУ	2027	65 450
		178	1000	Надземная	ППУ	2028	91 145
		170	1000	Надземная	ППУ	2029	91 145
		162	1000	Надземная	ППУ	2030	91 145
		155	1000	Надземная	ППУ	2031	91 145
		148	1000	Надземная	ППУ	2032	91 145
		36	1000	Надземная	ППУ	2033	22 185
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

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
		166	800	Надземная	ППУ	2038	91 145
II-стойка 283 (УТ-9)	II-стойка 314 (УТ-II-10)	121	1000	Надземная	ППУ	2035	91 145
		137	1000	Надземная	ППУ	2034	91 145
		120	1000	Надземная	ППУ	2033	68 960
		Реконструкция муниципальных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК)					
Мероприятия по перекладке муниципальных тепловых сетей в целях обеспечения необходимого уровня надежности и приведения к нормативному сроку эксплуатации		2774	Нет данных			2024	216 023
		8112		2025	657 150		
		9455		2026	796 902		
		10797		2027	946 692		
		12095		2028	1 103 337		
		13341		2029	1 266 104		
		14530		2030	1 434 612		
		15592		2031	1 601 551		
		15749		2032	1 682 980		
		16030		2033	1 782 181		
		16347		2034	1 890 784		
		16699		2035	2 009 439		
		17088		2036	2 139 254		
		17521		2037	2 281 957		
		18001		2038	2 439 159		
		18564		2039	2 616 991		
	19140	2040	2 807 039				
Реконструкция бесхозяйных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК)							4 069 743
Мероприятия по перекладке бесхозяйных тепловых сетей в целях обеспечения необходимого уровня надежности и приведения к нормативному сроку эксплуатации		987	Нет данных			2024	31 771
		1193		2025	96 647		
		1391		2026	117 200		
		1588		2027	139 230		
		1779		2028	162 268		
		1962		2029	186 206		
		2137		2030	210 988		
		2293		2031	235 540		
		2316		2032	247 516		
		2358		2033	262 105		
		2404		2034	278 077		
		2456		2035	295 528		
		2513		2036	314 620		
		2577		2037	335 607		
		2647		2038	358 727		
		2730		2039	384 881		
	2815	2040	412 831				
ИТОГО							33 593 020

В целом объем переключений тепловых сетей, предусмотренный в схеме теплоснабжения, позволяет стабилизировать состояние тепловых сетей: прекратить рост повреждаемости, замедлить старение трубопроводов.

Однако для снижения роста повреждаемости, существенного омоложения срока службы трубопроводов тепловой сети и в целом перехода на новый качественный уровень функционирования систем транспорта тепловой энергии необходимы дополнительные инвестиции в замену тепловых сетей. Дополнительный объем инвестиций на реализацию этих мероприятий можно привлечь при переходе к ценовой зоне теплоснабжения, что позволит нарастить инвестиции в 3 раза, что, в свою очередь, позволит существенно снизить повреждаемость тепловых сетей, снизить тепловые потери, повысить энергетическую эффективность объектов теплоснабжения, повысить эффективность работы систем централизованного теплоснабжения.

7.7 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, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС, приведены в таблице 7.10.

Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "ТЕВИС", подлежащих замене для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место переключки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция тепловой сети 1 ввода от ТЭЦ ВАЗа до УПМ-2 D1200 , L-189,4 п.м. ОП и ОО. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	189,4	2021	1200	1 168
			2022		18 280
Ре-конструкция ОП и ОО 2 ввода от ТЭЦ ВАЗа до ТК-15 1000 L – 1681,4 м.п. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1681,4	2021	1200	90 652
			2022		96 545
			2023		103 212
			2024		110 284
Реконструкция ОП и ОО 2 ввода от ТК-19 до ТК-20 Д 1000 , L -67,6м.п. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	67,6	2021	1000	22 549
Реконструкция тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗа в сторону М-187-3в Д 1200 , L - 1100 п.м.. СМР*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1100	2023	1200	114 128
			2024		121 889
			2025-2038		213 352
Реконструкция тепловой сети 3 ввода ОП,ОО от ТЭЦ в сторону М333*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	1300	2021	1200	59 347
			2022		63 204
			2023		67 439
			2024		72 025
			2025-2038		75 994

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование начала участка/ Наименование конца участка	Место перекачки (Адрес)	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Затраты в ценах соответствующих лет с НДС, тыс.руб
Реконструкция тепловой сети 3 ввода ОП,ОО от Тк-15 до Тк-18*	Промзона Автозаводского района, вдоль ул. Вокзальная	323	2023	1200	40 185
			2024		42 917
Реконструкция тепловой сети 1 ввода от Уз.6 до Уз.8 Д 1000 мм L – 1082,5 м.п., проходной канал. СМР*	Автозаводский район, в районе 16 КПП ПАО "АВТОВАЗ"	1082,5	2021	1000	59 538
			2022		38 205
			2023		40 765
			2024		43 537
			2025-2038		60 987
ИТОГО					1 556 202

* Мероприятия обоснованы в отчете ООО НПП «ТЕПЛОТЕКС» по работе «Исследовательские работы по оптимизации тепловых и гидравлических режимов централизованной системы теплоснабжения Автозаводского района г.о. Тольятти с разработкой рекомендаций, предложений и заключений о необходимости реконструкции, модернизации тепловых сетей и оборудования насосных станций в рамках существующего положения и перспективного развития на объектах: Сети теплоснабжения Автозаводского района», 2020 г.

7.8 Предложения по реконструкции (или) модернизации насосных станций

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций представлены в таблицах 7.10-7.11, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.11 – Объемы реконструкции насосных станций на тепловых сетях АО "ТЕВИС"- 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-3. СМР	ул.Офицерская,12Б (на против 10кв., С33)	2021	10 358
Реконструкция ПНС-1. Замена подающего насоса ПН- 2. СМР	ул. Офицерская, 48 (на против 2кв., С33)	2024	11 719
Реконструкция ПНС-3, замена насосов ПН на низконапорные. СМР	ул. Офицерская, 10	2024	23 438
ИТОГО			45 515

Таблица 7.12 – 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
ИТОГО		395 979

7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблице 7.12, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.13 – 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
ИТОГО		46 901

8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящее время в городском округе Тольятти по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение 4 733 потребителей в зоне действия ТЭЦ ВАЗа.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения систем отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с водоводяными подогревателями ГВС.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.009.000).

8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа Тольятти приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.010.000).

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа Тольятти с указанием значений потребления основного, резервного и аварийного топлива приведены в таблицах 9.1 – 9.2.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа Тольятти, приведены в таблицах 9.3 – 9.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.1 – Перспективные топливно-энергетические балансы Тольяттинской ТЭЦ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4 521,2	4 322,7	4 227,0	4 314,0	4 314,0	5 076,1	5 094,1	5 107,3	5 117,0	5 130,3	5 132,2	5 150,1	5 163,0	5 162,4	5 156,0	5 150,7	5 145,5	5 142,5	5 138,8	5 132,3
пар	тыс. Гкал	3 114,8	2 987,5	2 774,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0	2 870,0
горячая вода, в т.ч.	тыс. Гкал	1 406,4	1 335,2	1 453,0	1 444,0	1 444,0	2 206,1	2 224,1	2 237,3	2 247,0	2 260,3	2 262,2	2 280,1	2 293,0	2 292,4	2 286,0	2 280,7	2 275,5	2 272,5	2 268,8	2 262,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,4	24,3	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 426,7	1 268,6	1 268,6	1 294,7	1 294,7	1 452,2	1 457,3	1 461,0	1 463,8	1 467,5	1 468,1	1 473,1	1 476,8	1 476,8	1 476,8	1 476,8	1 476,8	1 476,8	1 476,8	1 476,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 267,9	1 193,6	1 149,7	1 173,3	1 173,3	1 379,6	1 384,4	1 388,0	1 390,6	1 394,1	1 394,7	1 399,5	1 402,9	1 402,8	1 401,0	1 399,6	1 398,2	1 397,4	1 396,4	1 394,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	158,8	74,9	118,9	121,3	121,3	72,6	72,9	73,1	73,2	73,4	73,4	73,7	73,8	74,0	75,7	77,1	78,5	79,4	80,3	82,1
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 052,4	964,3	959,4	979,1	979,1	1 122,3	1 126,3	1 129,2	1 131,3	1 134,3	1 134,7	1 138,6	1 141,5	1 141,4	1 140,8	1 140,2	1 139,7	1 139,4	1 139,0	1 138,4
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	424,6	377,7	375,1	382,9	382,9	426,7	428,2	429,3	430,2	431,3	431,4	432,9	434,0	434,0	434,1	434,1	434,2	434,2	434,3	434,3
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	627,8	586,6	584,2	596,3	596,3	695,6	698,0	699,8	701,2	703,0	703,3	705,7	707,5	707,4	706,7	706,1	705,5	705,2	704,8	704,0
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	297,6	297,7	295,7	295,7	295,7	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	294,0	294,0	294,0	294,1	294,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	136,5	133,8	136,2	136,2	136,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4	135,5	135,5	135,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	353,0	354,4	352,0	352,0	352,0	350,4	350,4	350,4	350,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,4	350,4	350,4	350,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	138,9	135,7	138,2	138,2	138,2	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,2

Таблица 9.2 – Перспективные топливно-энергетические балансы ТЭЦ ВАЗа

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	5 126,8	4 735,1	5 142,2	5 142,2	5 142,2	5 150,5	5 152,4	5 155,4	5 166,4	5 171,2	5 187,0	5 190,1	5 193,5	5 211,3	5 231,1	5 250,6	5 270,4	5 280,1	5 288,9	5 289,3
пар	тыс. Гкал	31,6	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
горячая вода	тыс. Гкал	5 095,2	4 700,6	5 107,8	5 107,8	5 107,8	5 116,0	5 118,0	5 121,0	5 132,0	5 136,8	5 152,6	5 155,7	5 159,1	5 176,9	5 196,6	5 216,1	5 235,9	5 245,7	5 254,5	5 254,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,7	24,9	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 838,6	2 687,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8	2 921,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	2 438,5	2 377,6	2 471,9	2 471,9	2 471,9	2 475,8	2 476,7	2 478,1	2 483,2	2 485,5	2 492,8	2 494,3	2 495,9	2 504,2	2 513,4	2 522,5	2 531,7	2 536,3	2 540,4	2 540,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	400,1	310,2	449,9	449,9	449,9	446,1	445,2	443,7	438,6	436,4	429,0	427,5	425,9	417,7	408,4	399,3	390,1	385,5	381,4	381,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	1 429,2	1 297,7	1 496,5	1 496,5	1 496,5	1 497,3	1 497,4	1 497,7	1 498,7	1 499,1	1 500,6	1 500,8	1 501,1	1 502,7	1 504,5	1 506,3	1 508,0	1 508,9	1 509,7	1 509,7
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	734,9	673,8	794,6	794,6	794,6	794,4	794,4	794,3	794,0	793,9	793,5	793,4	793,3	792,9	792,4	791,9	791,4	791,2	790,9	790,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	694,3	623,9	701,9	701,9	701,9	702,9	703,1	703,4	704,7	705,2	707,1	707,4	707,8	709,9	712,1	714,4	716,7	717,8	718,8	718,8
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	258,9	250,7	272,0	272,0	272,0	271,9	271,9	271,8	271,8	271,7	271,6	271,5	271,5	271,4	271,2	271,0	270,9	270,8	270,7	270,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	129,4	126,0	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,3	130,3	130,3	130,3	130,3	130,2	130,1	130,1	130,0	130,0	130,0	130,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	300,1	287,3	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,5	311,5	311,4	311,3	311,3	311,2	311,1	311,0	310,9	310,8	310,8	310,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	135,4	131,8	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,4	136,4	136,4	136,3	136,3	136,3	136,2	136,1	136,1	136,0	135,9	135,9	135,9

Таблица 9.3 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	508 189	487 659	534 646	533 211	533 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3	6 147	5 712	6 262	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246	6 246
Котельная № 4	1 847	1 841	2 018	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013	2 013
Котельная № 7	1 161	626	686	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684
Котельная № 8	177 282	165 408	181 345	180 859	180 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14	8 293	7 663	8 401	8 379	8 379	8 379	8 379	10 809	10 809	12 498	12 971	12 971	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037	13 037
Котельная № 5	198	178	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Котельные ПАО «Т Плюс»	703 117	669 087	733 555	731 586	731 586	17 516	17 516	19 947	19 947	21 636	22 108	22 108	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174

Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	156,6	157,8	157,3	157,3	157,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	157,8	155,2	158,4	158,4	158,5	158,7	158,8	159,0	159,2	159,3	159,5	159,6	159,8	159,9	160,1	160,3	160,4	160,6	160,8	160,9
Котельная № 4	191,8	214,1	192,7	192,7	192,9	193,1	193,3	193,5	173,5	173,6	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Котельная № 7	175,3	184,9	182,7	182,7	182,9	183,1	183,3	183,5	183,6	183,8	184,0	184,2	184,4	184,6	184,8	184,9	185,1	185,3	185,5	185,7
Котельная № 8	156,5	156,9	157,2	157,2	157,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14	186,5	180,3	187,3	187,3	187,5	187,7	187,9	188,1	170,6	170,7	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная № 5	154,9	156,2	156,7	156,7	156,8	157,0	157,1	157,3	157,4	157,6	157,8	157,9	158,1	158,2	158,4	158,5	158,7	158,9	159,0	159,2
Котельные ПАО «Т Плюс»	157,3	158,2	158,0	158,0	158,1	176,3	176,5	177,6	170,4	170,5	162,5	162,6	162,7	162,8	162,9	163,0	163,1	163,2	163,3	163,4

Таблица 9.5 – Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	газ	79 580	76 945	84 086	83 860	83 944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2	мазут	5,6	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 3	газ	970	886	992	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1 000	1 001	1 002	1 003	1 004	1 005
Котельная № 4	газ	354	394	389	388	388	389	389	390	349	349	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Котельная № 7	газ	204	116	125	125	125	125	125	126	126	126	126	126	126	126	126	127	127	127	127	127
Котельная № 8	газ	27 751	25 945	28 510	28 433	28 461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8	мазут	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 14	газ	1 546	1 381	1 574	1 569	1 571	1 573	1 574	2 033	1 844	2 133	1 984	1 984	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994	1 994
Котельная № 5	газ	31	28	31	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Котельные ПАО «Т Плюс» газ	газ	110 436	105 695	115 706	115 395	115 510	3 108	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
Котельные ПАО «Т Плюс» мазут	мазут	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные ПАО «Т Плюс» всего	-	110 442	105 701	115 706	115 395	115 510	3 108	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466

Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии на котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах, тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2	газ	68 413	65 696	71 793	71 600	71 672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2	мазут	4,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 3	газ	835	757	847	845	846	847	847	848	849	850	851	852	853	853	854	855	856	857	858	858
Котельная № 4	газ	305	336	332	331	331	332	332	332	298	298	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Котельная № 7	газ	175	99	107	107	107	107	107	107	107	107	107	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Котельная № 8	газ	23 902	22 198	24 393	24 327	24 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8	мазут	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 14	газ	1 331	1 183	1 347	1 344	1 345	1 346	1 348	1 740	1 579	1 826	1 698	1 698	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707
Котельная № 5	газ	26	24	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27
Котельные ПАО «Т Плюс» газ	газ	94 987	90 293	98 845	98 580	98 678	2 658	2 660	3 054	2 859	3 108	2 946	2 947	2 957	2 958	2 959	2 960	2 961	2 962	2 963	2 964
Котельные ПАО	мазут	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
«Т Плюс» мазут																					

Таблица 9.7 – Сводная таблица топливных балансов для котельных ПАО «Т Плюс» в 2019-2038 годах

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	703 117	669 087	733 555	731 586	731 586	17 516	17 516	19 947	19 947	21 636	22 108	22 108	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174	22 174
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,3	158,2	158,0	158,0	158,1	176,3	176,5	177,6	170,4	170,5	162,5	162,6	162,7	162,8	162,9	163,0	163,1	163,2	163,3	163,4
Расход условного топлива, в т.ч.	т у.т.	110 442	105 701	115 706	115 395	115 510	3 108	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
газ	т у.т.	110 436	105 695	115 706	115 395	115 510	3 108	3 111	3 572	3 344	3 634	3 445	3 446	3 458	3 459	3 460	3 461	3 462	3 463	3 464	3 466
мазут	т у.т.	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива газ	тыс м³	94 987	90 293	98 845	98 580	98 678	2 658	2 660	3 054	2 859	3 108	2 946	2 947	2 957	2 958	2 959	2 960	2 961	2 962	2 963	2 964
Расход натурального топлива мазут	т н.т.	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс м³	36,923	36,857	37,047	37,901	38,213	4,379	4,384	4,528	4,438	4,566	4,510	4,513	4,523	4,527	4,530	4,534	4,538	4,541	4,545	4,548
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс м³	4,761	4,739	4,770	4,853	4,879	0,637	0,638	0,653	0,638	0,648	0,634	0,634	0,635	0,636	0,636	0,637	0,637	0,638	0,638	0,639

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.8 – Перспективные топливно-энергетические балансы котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	66 800	71 646	71 646	71 646	71 646	76 218	79 940	87 359	87 359	89 048	89 520	89 520	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586	89 586
хозяйственные нужды котельной	Гкал	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,6	160,7	154,6	154,6	154,6	154,9	155,0	155,2	155,3	155,5	155,6	155,8	156,0	156,1	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0
Расход условного топлива	т у.т.	10 324	11 511	11 073	11 073	11 073	11 804	12 393	13 556	13 570	13 846	13 933	13 947	13 971	13 985	13 999	14 013	14 027	14 041	14 055	14 069
Расход натурального топлива	тыс. м ³	8 900	9 592	9 545	9 545	9 545	10 175	10 682	11 685	11 697	11 935	12 010	12 022	12 043	12 055	12 067	12 079	12 091	12 104	12 116	12 128
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	3,20	3,10	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,23	3,23	3,23	3,24	3,24	3,24	3,25	3,25	3,25	3,26
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	0,40	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Таблица 9.9 – Топливо-энергетический баланс котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428
хозяйственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,8
Расход условного топлива	т у.т.	413	413	413	413	414	414	414	415	415	416	416	417	417	417	418	418	419	419	419	419
Расход натурального топлива	тыс. м ³	336	336	336	336	336	337	337	337	338	338	338	339	339	339	340	340	340	341	341	341
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.10 – Топливо-энергетический баланс котельной АО «Волжско-Уральская транспортная компания»

Параметр	Ед. измерений	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600
хозяйственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	159,1	159,2	159,4	159,6	159,7	159,9	160,0	160,2	160,4	160,5	160,7	160,8	161,0	161,2	161,3	161,5
Расход условного топлива	т у.т.	731	731	731	731	732	732	733	734	735	735	736	737	738	738	739	740	741	741	742	743
Расход натурального топлива	тыс. м ³	629	629	629	629	630	630	631	632	632	633	633	634	635	635	636	637	637	638	639	639
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период)	тыс. м ³ /ч	0,23	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период)	тыс. м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Проектным топливом для Тольяттинской ТЭЦ является природный газ.

Резервным топливом до 2019 года являлся мазут и Кузнецкий каменный уголь марки Т. С 01.10.2019 г. в качестве основного и резервного вида топлива для водогрейных и энергетических котлов установлен природный газ.

Из приведенной выше таблицы следует, что потребление топлива в 2020 году составило 964,3 тыс. т у.т. Основной расход топлива приходится на природный газ, доля которого составляет около 90,8% от общего расхода топлива, на уголь – 9,2%. В 2020 году мазут не использовался. Начиная с 2020 года природный газ остается единственным видом топлива на Тольяттинской ТЭЦ.

Проектным топливом для ТЭЦ ВАЗа является природный газ.

Резервным топливом является мазут.

Из приведенной выше таблицы следует, что потребление топлива в 2019 году составило 1297,7 тыс. т у.т. Основной расход топлива приходится на природный газ, доля которого составляет около 99,99% от общего расхода топлива, на мазут – 0,01%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2038 года.

На всех котельных ПАО «Т Плюс» основным видом топлива является природный газ. Для котельных №№ 2,8 резервным топливом является мазут.

В 2020 году на котельных ПАО «Т Плюс» в качестве топлива использовался природный газ, потребление мазута было незначительно и составило менее 0,5% от расхода условного топлива. В дальнейшем прогнозируется также использование природного газа в качестве основного вида топлива.

9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива и их доля по каждой системе теплоснабжения приведены в п. 9.1. Значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года

(актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.001.000).

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

В 2020 году в городском округе Тольятти преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 96,3% суммарного потребления топлива, на долю угля – 3,7%, мазута – менее 0,1%.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе Тольятти незначительно изменится. Доля природного газа будет составлять 100%, мазута - 0%, доля угля снизится до нуля, так как на Тольяттинской ТЭЦ с 01.10.2019 в качестве основного и резервного вида топлива для водогрейных и энергетических котлов установлен природный газ.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти представлены в таблице 9.12, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.13.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.11 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, млн. м³/ тыс. т н.т.

ЕТО	Источники тепловой энергии	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа, котельные ПАО "Т плюс", котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь	44,1	105,9	105,3	107,5	107,5	123,1	123,5	123,9	124,1	124,4	124,5	124,9	125,2	125,2	125,1	125,1	125,0	125,0	124,9	124,9	
		Газ	2 204,5	1 958,0	2 132,7	2 147,8	2 147,9	2 163,5	2 167,2	2 171,1	2 173,4	2 176,6	2 178,0	2 181,3	2 183,8	2 185,2	2 186,2	2 187,3	2 188,4	2 188,9	2 189,3	2 188,9	
		Мазут	3,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИЭВБ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь	44,1	105,9	105,3	107,5	107,5	123,1	123,5	123,9	124,1	124,4	124,5	124,9	125,2	125,2	125,1	125,1	125,0	125,0	124,9	124,9	
		Газ	2 205,5	1 959,0	2 133,7	2 148,7	2 148,8	2 164,5	2 168,2	2 172,1	2 174,4	2 177,5	2 179,0	2 182,3	2 184,8	2 186,1	2 187,2	2 188,3	2 189,4	2 189,9	2 190,3	2 189,8	
		Мазут	3,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.12 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Тольятти, тыс. т у.т.

ЕТО	Источники тепловой энергии	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ПАО «Т Плюс»	Тольяттинская ТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа, котельные ПАО "Т плюс", котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	Уголь	36,1	88,4	87,9	89,7	89,7	102,8	103,1	103,4	103,6	103,9	103,9	104,3	104,5	104,5	104,5	104,4	104,4	104,3	104,3	104,2
		Газ	2 561,3	2 290,7	2 494,6	2 512,2	2 512,3	2 530,6	2 534,9	2 539,5	2 542,2	2 545,9	2 547,6	2 551,4	2 554,4	2 555,9	2 557,1	2 558,4	2 559,7	2 560,3	2 560,8	2 560,3
		Мазут	5,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИЭВБ РАН	Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Газ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь	36,1	88,4	87,9	89,7	89,7	102,8	103,1	103,4	103,6	103,9	103,9	104,3	104,5	104,5	104,5	104,4	104,4	104,3	104,3	104,2
		Газ	2 562,4	2 291,8	2 495,7	2 513,3	2 513,5	2 531,7	2 536,1	2 540,6	2 543,3	2 547,0	2 548,7	2 552,6	2 555,5	2 557,1	2 558,3	2 559,6	2 560,9	2 561,5	2 562,0	2 561,4
		Мазут	5,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности) Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» городского округа Тольятти в ценах текущих лет с НДС, тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Группа проектов 001.01 "Источники тепловой энергии"															
ПИР и ПСД	0	31 100	0	0	0	0	850	0	893	0	0	0	0	0	0
Оборудование	107 360	102 622	0	0	0	0	8 504	0	8 934	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	85 888	82 098	0	0	0	0	6 803	0	7 147	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	193 249	215 820	0	0	0	0	16 157	0	16 975	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	1 616	0	1 698	0	0	0	0	0	0
НДС	38 650	43 164	0	0	0	0	3 231	0	3 395	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	231 899	258 984	0	0	0	0	21 005	0	22 068	0	0	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	231 899	490 883	490 883	490 883	490 883	490 883	511 887	511 887	533 955	533 955	533 955	533 955	533 955	533 955	533 955
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". Тольяттинская ТЭЦ															
ПИР и ПСД	0	6 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	52 059	51 511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	41 647	41 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	93 706	99 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 741	19 844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	112 447	119 064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	112 447	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511	231 511
Проект 001-01.01.03.001 "СМР. Техническое перевооружение ГПП с заменой секции 6Б"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	25891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	20712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	46603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	55924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.002 "СМР. Техническое перевооружение ДТ №3 с восстановлением кирпичных стен газоходов с заменой кровли"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	12773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Строительно-монтажные и наладочные работы	10219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	22992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	27590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.003 "СМР. Техническое перевооружение с заменой электролизера №1 СЭУ-10"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	2966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	2373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	5339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	6407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.004 "СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	5796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	4636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	10432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	12518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.005 "СМР. Техническое перевооружение насоса осветлённой воды с уменьшением производительности"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	1407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	281	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.006 "СМР. Техническое перевооружение ТГ-5 с организацией регулируемого отбора на коллектор пара 1,2 ата"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	3852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	3081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего капитальные затраты	6933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.007 "СМР. Техническое перевооружение конденсатора ТГ-5 с заменой односедельного регулирующего клапана уровня конденсата на двухседельный."															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.008 "СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена III и IV ст. КПП, с заменой 50% обмуровки потолка и футеровки температурных швов."															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	15556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	12444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	28000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	33600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.009 "СМР. Техперевооружение КА-8. ПК: Замена слоя газоплотнительной обмазки по котлу для приведения присосов к нормативному состоянию."															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	6667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	5333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	14400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.010 "СМР. Техническое перевооружение КА-8 с заменой нижнего яруса кубов ВЗП с реконструкцией высоты Н=5метров на два 2,5 метров, с изменением конструкции газоходов уходящих газов, заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха."															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	15278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	12222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	27500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	33000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.011 "ПИР. Техпереворужение КА-10. ПК: Техпереворужение короба ГВ с демонтажем ВГД и монтажем ВРГД, газоходов ух газов с ликвидацией труб Вентури, скрубберов и чайников, демонтаж ТШУ с комодами и сбросными горелками. КА-10."															
ПИР и ПСД	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.012 "ПИР. Тех. Переворужение КА-10 замена существующей обмуровки на топочной части на облегченную"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.013 "ПИР. Тех. Переворужение газоходов уходящих газов КА-10, с заменой газоходов уходящих газов и дефектных участков коробов горячего воздуха."															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.014 "ПИР. Техническое переворужение ВВН 110 кВ с заменой на элегазовые (Зап-2,Кауч-1, СБ), 3шт."															
ПИР и ПСД	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
НДС	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.015 "ПИР. Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ. Замена разъединителей РЛНД-100/6"															
ПИР и ПСД	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.016 "СМР. Техническое перевооружение присоединений ОВ-12-110; ОВ-34-110 с заменой трансформаторов тока"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.017 "СМР. Тепперевооружение кабельных трасс с переносом из кабельных тоннелей № 35-36 на кабельные лотки отм. 0-8 котлоагрегата ст.№ 10"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	4611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	3689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	8300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	9960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.018 "СМР. Техническое перевооружение кабельных трасс КО КТЦ (К-9)"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Проект 001-01.01.03.019 "СМР. Техническое перевооружение с заменой ВВН 110 кВт на элегазовые, 1 шт"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	7389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	5911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	13300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	15960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.020 "ПИР. Монтаж схемы защиты обратных трубопроводов сетевой воды."															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.021 "ПИР. Техперевооружение. Установка ультразвуковых расходомеров на узлах учета трубопровода фикальных стоков в количестве 2 шт"															
ПИР и ПСД	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.022 СМР. Консервация мазутного хозяйства.															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	1800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". ТЭЦ ВАЗа															
ПИР и ПСД	0	26 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Оборудование	55 302	50 111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	44 241	40 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	99 543	116 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	19 909	23 320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	119 451	139 920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	119 451	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371	259 371
Проект 001-02.01.03.001 "СМР. Техническое перевооружение с заменой ШПП КА ТГМ-84 ст.№4"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	12204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	9763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	21967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	26360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.002 "СМР. Техническое перевооружение с заменой перепускных трубопроводов ВД, пуско-промывочного устройства ПТ-135/165-130/15 №9"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	11825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	9460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	21284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	25541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.003 "СМР. Техническое перевооружение АБ-1"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	15375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	12300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	27675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	33210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.004 "СМР. Техническое перевооружение подогревателей ПСГ-1,2 ТА №8 Т-100 заменой латунных трубок"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Оборудование	15898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	12718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	28616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	34340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.005 "ПИР. Техническое перевооружение с заменой гибов пароперепускных, пароотводящих трубопроводов КА ТГМ-84 ст.№4"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.006 "СМР. Техническое перевооружение ШПП КА ТГМ-84 ст.№6"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	27000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	32400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.007 "СМР. Техническое перевооружение НПП до верхнего яруса горелок КА ТГМ-84 ст.№6"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	8667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	6933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	15600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	18720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.008 "ПИР. Техническое перевооружение КПП котла ТГМ-84 ст.№7"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
дочные работы															
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.009 "ПИР. Техническое перевооружение двухцветного экрана КА ТГМ-84 ст.№8"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.010 "ПИР. Техническое перевооружение соленых отсеков экранной системы котла ТГМ-84 ст.№9"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.011 "СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№5, КН-3А,Б"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	5889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	10600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	12720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.012 "СМР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№6, ПЭН-3,5,6, КНБ-3А,Б"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	5889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	4711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	10600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	12720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.013 "ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей котлов ст.№9, ПЭН-3, КНБ-3 В"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.014 "ПИР. Техническое перевооружение масляных выключателей электродвигателей СИ с заменой на вакуумные"															
ПИР и ПСД	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.015 "СМР. Техническое перевооружение трубопроводов технологической воды 1,2 очереди"															
ПИР и ПСД	0	24000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	24000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	4800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	28800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.016 "СМР. Техническое перевооружение БРОУ ст.№2 с увеличением производительности"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	9167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	7333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	16500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего смета проекта	0	19800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.017 "СМР. Техническое перевооружение электродвигателей дутьевых вентиляторов котлов ТГМЕ-464 ст.№10,11,12,13,14 ДАЗО-2-18-59-6/8 с применение терморезистивной обмотки статора"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	1556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	2800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	3360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.018 "СМР. Техническое перевооружение компенсаторов газоходов ВК-14"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	1667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	3600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.019 "СМР. Техническое перевооружение топливного хозяйства ТЭЦ ВАЗа"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	2278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	1822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	4100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-03.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии". Котельные ПАО «Т Плюс»															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	850	0	893	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	8504	0	8934	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	6803	0	7147	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	16157	0	16975	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	1616	0	1698	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	3231	0	3395	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	21005	0	22068	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2038
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	21005	21005	43072	43072	43072	43072	43072	43072	43072
Проект 001-03.01.03.002 "Замена котлов на котельной №4"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	194	0	204	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	1939	0	2037	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	1551	0	1630	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	3684	0	3870	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	368	0	387	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	737	0	774	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	4789	0	5031	0	0	0	0	0	0
Проект 001-03.01.03.004 "Замена котлов на котельной №14"															
ПИР и ПСД	0	0	0	0	0	0	657	0	690	0	0	0	0	0	0
Оборудование	0	0	0	0	0	0	6565	0	6897	0	0	0	0	0	0
Строительно-монтажные и наладочные работы	0	0	0	0	0	0	5252	0	5518	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	12474	0	13105	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	1247	0	1311	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2495	0	2621	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	16216	0	17037	0	0	0	0	0	0

10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 10.2.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НДС	30 613	16 667	19 731	35 486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	183 681	99 999	118 385	212 918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	183 681	283 680	402 066	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983	614 983
Подгруппа проектов 001-1.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
Всего капитальные затраты	7 043	128 398	0	44 655	353 285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 409	25 680	0	8 931	70 657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	8 451	154 078	0	53 586	423 942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	8 451	162 529	162 529	216 115	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057	640 057
Подгруппа проектов 001-1.02.05 "Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, для обеспечения расчетных гидравлических режимов"																		
Всего капитальные затраты	194 378	180 195	304 774	325 543	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853	20 853
НДС	38 876	36 039	60 955	65 109	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171	4 171
Всего смета	233 254	216 234	365 729	390 652	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024	25 024
Всего смета накопленным итогом	233 254	449 488	815 217	1 205 869	1 230 893	1 255 917	1 280 940	1 305 964	1 330 988	1 356 012	1 381 036	1 406 059	1 431 083	1 456 107	1 481 131	1 506 154	1 531 178	1 556 202
Подгруппа проектов 001-1.02.07 "Предложения по строительству и реконструкции насосных станций"																		
Всего капитальные затраты	8 632	0	0	29 297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 726	0	0	5 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	10 358	0	0	35 157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	10 358	10 358	10 358	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515	45 515
Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" ЗАО "Энергетика и связь строительства в зоне" ЕТО №1																		
Всего капитальные затраты	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	743	743	794	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	4 457	4 457	4 499	4 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	4 457	8 915	13 413	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176
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"																		
Всего капитальные затраты	3 714	3 714	3 749	3 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	743	743	794	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	4 457	4 457	4 499	4 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	4 457	8 915	13 413	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176	18 176
Группа проектов 001-2.02. "Тепловые сети и сооружения на них" Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №1																		
Всего капитальные затраты	163 244	637 479	1 483 537	1 609 328	2 242 936	2 022 750	1 400 931	1 374 419	1 350 952	1 521 284	1 706 786	1 713 264	1 780 745	1 899 387	1 999 629	2 132 755	2 277 225	2 407 526
НДС	32 649	127 496	296 707	321 866	448 587	404 550	280 186	274 884	270 190	304 257	341 357	342 653	356 149	379 877	399 926	426 551	455 445	481 505
Всего смета	195 893	764 974	1 780 245	1 931 193	2 691 523	2 427 300	1 681 117	1 649 303	1 621 143	1 825 541	2 048 144	2 055 917	2 136 894	2 279 265	2 399 555	2 559 305	2 732 670	2 889 031
Всего смета накопленным итогом	195 893	960 868	2 741 112	4 672 305	7 363 829	9 791 129	11 472 246	13 121 549	14 742 692	16 568 232	18 616 376	20 672 293	22 809 187	25 088 452	27 488 006	30 047 312	32 779 982	35 669 014
Подгруппа проектов 001-3.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
Всего капитальные затраты	20 948	151 477	135 020	193 022	149 400	248 916	96 265	107 592	64 740	73 996	99 923	28 563	1 219	16 049	2 869	11 905	19 968	0
НДС	4 190	30 295	27 004	38 604	29 880	49 783	19 253	21 518	12 948	14 799	19 985	5 713	244	3 210	574	2 381	3 994	0
Всего смета	25 137	181 772	162 024	231 627	179 280	298 699	115 518	129 110	77 687	88 795	119 907	34 276	1 462	19 258	3 443	14 286	23 962	0
Всего смета накопленным итогом	25 137	206 910	368 934	600 560	779 840	1 078 539	1 194 057	1 323 167	1 400 854	1 489 649	1 609 556	1 643 832	1 645 295	1 664 553	1 667 996	1 682 282	1 706 244	1 706 244
Подгруппа проектов 001-3.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в соответствии с Долгосрочной программой (АК)"																		
Всего капитальные затраты	0	324 694	717 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	64 939	143 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	389 632	861 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	389 632	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228	1 251 228
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"																		
Всего капитальные затраты	76 098	161 308	166 040	282 449	704 119	837 702	980 734	1 130 625	1 286 213	1 447 288	1 606 864	1 684 701	1 779 526	1 883 339	1 996 760	2 120 849	2 257 257	2 407 526
НДС	15 220	32 262	33 208	56 490	140 824	167 540	196 147	226 125	257 243	289 458	321 373	336 940	355 905	376 668	399 352	424 170	451 451	481 505
Всего смета	91 318	193 570	199 248	338 939	844 942	1 005 243	1 176 881	1 356 750	1 543 455	1 736 746	1 928 236	2 021 641	2 135 431	2 260 006	2 396 112	2 545 019	2 708 709	2 889 031
Всего смета накопленным итогом	91 318	284 888	484 136	823 075	1 668 017	2 673 259	3 850 141	5 206 891	6 750 346	8 487 092	10 415 328	12 436 969	14 572 400	16 832 407	19 228 519	21 773 538	24 482 247	27 371 278
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"																		
Всего капитальные затраты	76 098	85 354	90 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 220	17 071	18 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	91 318	102 425	108 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	91 318	193 743	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846	301 846
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"																		
Всего капитальные затраты	0	75 954	75 954	75 954	75 954	75 951	75 799	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954	75 954
НДС	0	15 191	15 191	15 191	15 191	15 190	15 160	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191	15 191
Всего смета	0	91 145	91 145	91 145	91 145	91 141	90 959	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145	91 145
Всего смета накопленным итогом	0	91 145	182 290	273 435	364 580	455 721	546 680	637 825	728 970	820 115	911 260	1 002 405	1 093 550	1 184 695	1 275 840	1 366 985	1 458 130	1 549 275
Подгруппа проектов 001-3.02.03.03 "Предложения по реконструкции муниципальных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК), в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	0	0	0	180 019	547 625	664 085	788 910	919 448	1 055 087	1 195 510	1 334 626	1 402 483	1 485 151	1 575 653	1 674 532	1 782 712	1 901 630	2 032 633
НДС	0	0	0	36 004	109 525	132 817	157 782	183 890	211 017	239 102	266 925	280 497	297 030	315 131	334 906	356 542	380 326	406 527
Всего смета	0	0	0	216 023	657 150	796 902	946 692	1 103 337	1 266 104	1 434 612	1 601 551	1 682 980	1 782 181	1 890 784	2 009 439	2 139 254	2 281 957	2 439 159
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	216 023	873 173	1 670 075	2 616 767	3 720 105	4 986 209	6 420 821	8 022 372	9 705 352	11 487 533	13 378 317	15 387 756	17 527 010	19 808 967	22 248 126
Подгруппа проектов 001-3.02.03.04 "Предложения по реконструкции бесхозяйных тепловых сетей в соответствии с Долгосрочной программой (АК), в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Всего капитальные затраты	0	0	0	26 475	80 539	97 667	116 025	135 223	155 172	175 824	196 283	206 263	218 421	231 731				

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Всего смета	0	0	0	31 771	96 647	117 200	139 230	162 268	186 206	210 988	235 540	247 516	262 105	278 077	295 528	314 620	335 607	358 727
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	31 771	128 418	245 618	384 848	547 116	733 321	944 310	1 179 850	1 427 366	1 689 471	1 967 548	2 263 076	2 577 696	2 913 304	3 272 031
Подгруппа проектов 001-3.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
Всего капитальные затраты	27 114	0	464 481	1 133 857	1 389 418	606 150	323 932	136 202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 423	0	92 896	226 771	277 884	121 230	64 786	27 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	32 537	0	557 377	1 360 628	1 667 301	727 380	388 718	163 443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	32 537	32 537	589 914	1 950 542	3 617 843	4 345 223	4 733 941	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384	4 897 384
Подгруппа проектов 001-3.02.07 "Предложения по строительству и реконструкции насосных станций"																		
Всего капитальные затраты	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	65 997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	0	0	0	0	395 979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	0	0	0	0	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979	395 979
Подгруппа проектов 001-3.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"																		
Всего капитальные затраты	39 084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	46 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901	46 901

10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК	1	ПАО «Т Плюс»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		АО «ТЕВИС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ЗАО «Энергетика и связь строительства»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ООО «Автоград-Водоканал»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Спецавтоматика»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК	9	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ПАО «Т Плюс»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	2900,00	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	ПАО «Т Плюс»	Заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности; имеющей наибольший размер собственного капитала (п. 9 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			АО «ТЕВИС»	2 739 536	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	90801,12	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ЗАО «Энергетика и связь строительства»	1 275	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	975,76	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	33057,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			ООО «Автоград-Водоканал»	1 261 369	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Спецавтоматика»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	386,60	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	6991,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	139,90	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1740,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	4,93	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	95,98	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	5,16	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	60,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	2,96	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	37,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	0,09	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	6,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	30,00	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	125	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	569,48	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	2,40	ПАО «Т Плюс»	51 756 636	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	10,58	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ПАО «Т Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 19.11.2013 № 390/4934
			Территориальное управление теплоснабжения	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
6	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	5,45	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	114,90	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	12	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	2,58	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	67,28	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	13	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.015.000).

11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа Тольятти

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ТЭЦ Волжского автозавода - Вокзальная ул., 100	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «ТЕВИС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ЗАО «Энергетика и связь строительства»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Тольяттинская ТЭЦ - Новозаводская ул., 8А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автоград-Водоканал»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Спецавтоматика»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная № 2 - Громовой ул., 43	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная № 8 - Энергетиков ул., 23	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная № 14 - Комсомольское ш., 6А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Котельная № 3 - Лесопарковое ш., 2с34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная № 4 - Жигулевское Море п., Телеграфная ул., 34	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная № 5 - Жигулевское Море п., Брестская ул., 26А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
34	Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» - Узюково с.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»	ИСТОЧНИК
		ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная № 7 - Ингельберга ул., 9А	ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Территориальное управление теплоснабжения	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН - Комзина ул., 10	ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Планируется расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии за счет переключения в 2023 году на Тольяттинскую ТЭЦ тепловых нагрузок потребителей двух котельных ПАО «Т Плюс»:

- котельная № 2, тепловая нагрузка 169,01 Гкал/ч;
- котельная № 8, тепловая нагрузка 65,62 Гкал/ч.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года» (актуализация на 2022 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.005.000).

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Перечни бесхозийных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», приведены в таблицах 13.1 и 13.2, в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС» - в таблице 13.3, в зоне прочих теплоснабжающих организаций – в таблице 13.4.

В случае выявления бесхозийных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа Тольятти до признания права собственности на указанные бесхозийные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозийными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозийные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозийных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозийных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозийных тепловых сетей от Тольяттинской ТЭЦ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - ст. 65 - н.о.4	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	234,1	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.4 - н.о.5	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	148,01	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.5 - н.о.6	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	114,38	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.6 - н.о.7	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	98,78	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.7 - н.о.8	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	160,8	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.8 н.о.9	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	155,05	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.9 - н.о.10	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	131,78	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.10 - н.о.11	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	82,1	2002	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.11 - н.о.12	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	73,85	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.12 - н.о.13	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	115,73	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.13 - н.о.14	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	120,61	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.14 - н.о.15	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	121,15	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.15 - н.о.16	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	66,7	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.16 - н.о.17	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	140,9	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.17 - н.о.18	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	143,63	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	3-я нитка Северо-Западной магистрали - н.о.18 - ш.о.5	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	720	0	124,95	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ТК-4 (у ж.д. ул. М. Горького, 74)	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	108	108	84,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ул. Кошеля, 73	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	248,0	2013	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4 до ул. М. Горького, 74	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	89	89	79,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4а до ул. М. Горького, 76	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	76	76	46,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-VII-2а до магазина ул.Комсомольская, 107а	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	160,0	2005	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	подземная	108	108	141,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	108	108	333,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-32 до объектов ОАО "ТИАП"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	57	57	33,0	1980	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 21А - от ТК-25 до ул. Новозаводская, 55А	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	87,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 21А - от ул. Новозаводская, 55А до ул. Новозаводская, 55	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	90,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	От I-ТК-21 до стены здания ООО "Торг Транс-Комплекс Плюс"	Постановление Мэрии 2681-п/1 от 11.09.2018	надземная	108	108	320,0	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 23 - от ТК-3 до ул. Радищева, 43 (ЗАО "Юность")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	159	159	320,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 23А - от ТК-1 до ул. Радищева, 12 (ООО "Брикс")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	76	76	40,0	1993	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	Квартал 23А - от ТК-1-ТК-3 до стены здания ул. Радищева, 10В (ОАО "Ростелеком")	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	159	159	400,0	1993	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2а до ул. Победы, 43а	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	204,8	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 35 - от ТК-15/1 до ул.Гагарина, 1(р-н «МарьяИвана»)	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	162,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	Квартал 71 - от УТ-1 до б-р Ленина, 1 (ДК Тольятти)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	512,8	1976	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-28 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	159	159	340,0	2003	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-28 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	80,0	2003	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены фундамента ЦТП №1а до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	114,0	1986	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-ХII-45/5 до б-р Ленина, 23	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	133	133	64,6	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-18 до ул. Банькина, 32а	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	57	57	100,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от II-ТК-6 до ул. Мира, 93	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	244,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9 до ул. Банькина, 68	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	76	108	304,0	1983	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2 до ул. Родины, 36	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	22,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК2-ТК6-ТК7 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	108	108	94,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК2-ТК6-ТК7 до наружной стены фундамента МКД	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	20,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	кв.94 от ТК-1 до ул. Белорусская, 13	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	108	108	86,6	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-45/12 до ул. Ушакова,59 (здание ТГУ)	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89,57	89,57	474,0	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-19 (Т212) до Т222	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	133	133	234,0	2008	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до Т58	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	38,0	2010	
ТоТЭЦ	от ТК-12/4 до б-ра 50 лет Октября, 75а (ГСК-38 "Виразж")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	208,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9 - ТК-9а до стены здания	Постановление Мэрии 3168-п/1 от 01.10.2015	подземная	108,89	108,89	900,0	1985	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-2 (Т156) до ул. Л. Толстого, 7 (ТЦ "Призма")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	70,0	2005	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-1 (Т161) до ул. Л. Толстого, 11	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	46,0	1995	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-19а до ТК-19б	Постановление Мэрии 3168-п/1 от 01.10.2015	подземная	159	159	245,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от Т222 (зона 6) до д. ул. Калмыцкая, 44,46,48	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	125	125	722,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-19 (Т212) до ул. Л. Толстого, 22а (ФСК "СЕВЕРНЫЙ")	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	31,0	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-5 до ул. Ленина, 90	Постановление Мэрии 1316-п/1 от 26.04.2016	подземная	89	89	188,0	1965	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-1 (Т230) до ул. Шлютова, 92	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	128,0	2006	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-1 (Т230) до ул. Ленина, 67	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	108	108	32,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-IX-9 (Т229) до ул. Ленина, 76	Постановление Мэрии 1567-п/1 от 16.05.2014	подземная	89	89	372,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	ст.192 ул.Ларина, 189 ООО "ЮниФлэйкс"	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	надземная	159	159	1 200,0	1985	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-4 - ТК-6	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	133	133	186,8	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-6 - ТК-7	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	108	108	130,6	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-7 до д.7 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	233,0	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-7 до д.11а ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	44,0	2007	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-6 до д.11б ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 1925-п/1 от 17.06.2015	подземная	89	89	14,0	2008	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17Г ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	50,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17Д ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	64,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-10а до д.17В ул. 40 лет Победы (1 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	108	108	46,6	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-13 до д.17В ул. 40 лет Победы (2 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	160,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-17 до д.17В ул. 40 лет Победы (3 очередь)	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	133	133	80,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-15А до д.19 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	89	89	50,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-16 до д.19А ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии №3340-п/1 от 14.11.2018г.	подземная	57	57	38,0	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-5-УТ-7	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	159	159	45,8	2013	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекон. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	УТ-7 - д.61 ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	76	76	107,2	2013	мин.вата
ТоТЭЦ	ТК-ХV-27 - УТ-4-УТ-5	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	159	159	54,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-5 -УТ-6	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	133	133	106,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-6 до д.61а ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	200,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-6 до д.61б ул.40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	12,0	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-1 (ТК-ХV-27) - УТ-2	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	437,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-2 - УТ-3	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	102,6	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-3 - УТ-4	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	219	219	130,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-2 до д.63 ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	89	89	52,6	2014	мин.вата
ТоТЭЦ	УТ-3 до д.63а ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	108	108	114,4	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	ТК-ХV-27 - УТ-4 до д.61в ул. 40 лет Победы	Постановление Мэрии 693-п/1 от 10.03.2016	подземная	133	133	46,2	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	От точки врезки в т/с от маг. I в ТК-6 до здания ООО "Энергострой"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	76	76	320,0	1982	мин.вата
ТоТЭЦ	от границы раздела с ООО ПК "Фабрика качества" до границы раздела с ООО "Завод Консиб"	Постановление № 2872-п/1 от 24.08.2017	надземная	159	159	421,0	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	кв.52 от ТК-V-37/1 до ул. Горького, 1 (Суд)	Постановление Мэрии 2959-п/1 от 15.09.2016	подземная	89	89	94,0	1995	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-5-ТК-8-ТК-9- стена здания, ТК-8 - стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	125	125	460,0	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9- стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	117	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-8- стена здания	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	117	2012	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-16 - ТК-18 (в сторону ул. Мира, 56 АО "Арена-С")	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	55	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-18 до стены здания ул. Мира, 56 (АО "Арена-С")	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	385	2002	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены здания по ул.Мира, 135 до здания ул.Мира, 137	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	внутри здания	159	159	180	1992	мин.вата
ТоТЭЦ	от наружной стены здания по ул.Мира, 135 до здания ул.Мира, 137	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	внутри здания	159	108	180	1992	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до стены ул. Жилина, 13а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	8	2016	данных нет

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-45/6-1 до ул. Банькина, 21	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	219	219	266	2015	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ул. К. Маркса, 37 (ГАУСО "РЦСП" АРЕНА)	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	133	133	106,2	2016	мин.вата
ТоТЭЦ	от н.о.13 до глухой врезки ООО "Магва" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	159	159	542	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от глухой врезки до здания ООО "РДЦ" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	надземная	89	89	192	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от глухой врезки до здания ООО "РДЦ" по ул. Новозаводская, 10а	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	57	57	36	2010	мин.вата
ТоТЭЦ	от I-ТК-54 до ТК-1 (вдоль ул. Мира, 62)	Постановление Мэрии 588-п/1 от 15.02.2017	подземная	108	108	65	1963	мин.вата
ТоТЭЦ	От ТК-23 до ТК на территории ООО "Производственно-складская база"	Постановление Мэрии 1151-п/1 от 31.03.2017	надземная	108	108	366	1975	мин.вата
ТоТЭЦ	от ж.д. ул. Кошеля, 73 до ж.д. ул. Чапаева, 135	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	19,36	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от ж.д. ул. Чапаева, 133 до ТК-3а (УТ-6 суц) - ж.д. ул. Чапаева, 133	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	76	76	70,8	2011	мин.вата
ТоТЭЦ	от Н.О.№6 маг.Х до ТП Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	108	108	62	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.1 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	57	57	517	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.4,5 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	38	38	130	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.6,7 Ларина, 149	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	надземная	38	38	178	2009	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до УТ-2 (V-ТК-30/4)	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	219	219	153,44	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-2 (V-ТК-30/4) до УТ-3	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	80,72	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-3 до ул. Победы, 31	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	14,9	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-2 до УТ-4	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	223,94	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-4 до ул. Победы, 27	Постановление Администр 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	136,2	2015	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от УТ-4 до УТ-5	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	159	159	135,44	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-5 до ул. Комсомольская, 84	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	201,26	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-5 до УТ-6	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	133	133	241,54	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 82	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	68,28	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 80	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	108	108	68,36	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-6 до ул. Комсомольская, 86	Постановление Администрации 1847-п/1 от 07.06.2017	подземная	89	89	13,34	2015	мин.вата
ТоТЭЦ	от УТ-1 до ул. Пугачевская, 40	Постановление Администрации 48-п/1 от 12.01.2018	подземная	76	76	44,4	1977	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТП до стр.3	Постановление Администрации 48-п/1 от 12.01.2018	надземная	76	76	134	1975	мин.вата
ТоТЭЦ	от врезки в т/с ПАО "Т Плюс" до здания ООО "Индустрия Поволжья"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	400	2001	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9а до здания	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	124	2001	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-9-ТК-9а - т. Врезки	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	подземная	108	108	500	2004	мин.вата
ТоТЭЦ	от т.врезки до стены здания ООО "Тольятти-сервис"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	242	2004	мин.вата
ТоТЭЦ	от узла врезки в сети к зданию по ул.Новозаводская,37 до здания ООО ТД "Губерния"	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	57	57	267	2000	мин.вата
ТоТЭЦ	от XI-ТК-8 до ул. Индустриальная, 9 (ИП А.Е. Шпетер)	Постановление Администрации 1310-п/1 от 26.04.2018	надземная	76	76	729	2015	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-18 до ТК-1 по ул.Радищева	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	подземная	250	250	250	1971	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТК-33а до ул. Мира, 90Б (ООО Торговый дом "Шарм")	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	подземная	57	57	90	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от т.врезки в тепловую сеть на Мелкооптовый рынок до стены здания	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	надземная	76	76	80	1975	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТУ "Завод Консиб" до здания Тупиковый пр-д, 30	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	внутри здания	76	76	269,2	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	от ТУ "Завод Консиб" до здания Тупиковый пр-д,30	Постановление Администрации 3692-п/1 от 09.11.2017	надземная	76	76	35,4	1996	мин.вата
ТоТЭЦ	От УТ-2 до УТ-3 (у ж.д. ул.Банькина, 21Б)	Постановление Администрации 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	150	150	244,76	2017	данных нет
ТоТЭЦ	От УТ-3 до ул. Банькина, 21Б (здание гостиницы)	Постановление Администрации 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	125	125	473,62	2017	данных нет
ТоТЭЦ	От УТ-3 до ул. Банькина, 21А	Постановление Администрации 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	108	108	10,16	2017	данных нет
ТоТЭЦ	от ТК-2 до здания ул. Новопромышленная, 22	Постановление Администрации 1894-п/1 от 22.06.2018	подземная	108	108	260	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-5 до УТ-1 по ул. Кудашева	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	219	219	266	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-3 на тепловых сетях к ж.д. Кудашева,106 до ТК-1	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	956,64	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ТК-2	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	82	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до ТК-3	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	133	133	167,04	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Кудашева, 96 (поз.1)	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	89	89	66,5	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до стены ж.д. ул. Калмыцкая,29 (поз.2)	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	89	89	46,1	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 маг.ХIII до здания	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	159	159	60	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-21 до здания	Постановление Администрации 160-п/1 от 25.01.2019	подземная	57	57	30	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ж/дома	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	89	89	504	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-32/1 до здания ИП Турапина В.А.	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	надземная	76	76	114	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-32/1 до здания ИП Турапина В.А.	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	76	76	86	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-18 - ТК-18А - здание ООО "ФинН"	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	57	57	152	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/реконструкции или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от ТК-2А на III маг. до т.опуска в канал, от т.опуска до теплового пункта на границе земельного участка ИП Тищенко	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	надземная	159	159	160	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2А на III маг. до т.опуска в канал, от т.опуска до теплового пункта на границе земельного участка ИП Тищенко	Постановление Администрации 1135-п/1 от 19.04.2019	подземная	159	159	160	нет данных	
ТоТЭЦ	от XII-ТК-45/6 до здания ООО "Тольятти Борковская Центр", ул.Банькина,27	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	57	57	395,7	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-126 до до ж.д. ул.Ленина,27	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	108	108	265	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-2 до стены ж/д ул.Кудашева,108	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	133	133	148	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-27А до здания ул.Новопромышленная, 18-Г, стр.1	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	57	57	224	нет данных	
ТоТЭЦ	от т.врезки около Ст.№8 до здания	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	надземная	200	200	1042	нет данных	
ТоТЭЦ	от т.врезки около Ст.№8 до здания	Постановление Администрации 2647-п/1 от 03.10.2019	подземная	200,150	200,150	906	нет данных	
ТоТЭЦ	транзит по ж/дому	Постановление Администрации 3348-п/1 от 04.12.2020	техподполье	125	125	268	нет данных	
ТоТЭЦ	от узла врезки ООО ПК "Фабрика качества" до ТП	Постановление Администрации 3348-п/1 от 04.12.2020	подземная	65	65	360,6	нет данных	
ТоТЭЦ	от узла врезки в тепловом пункте ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	надземная	80	80	108	нет данных	
ТоТЭЦ	от здания ООО "ЛИДЕР" по адресу: ул.Новозаводская,57в до ТК-1	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	надземная	80	80	85,2	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до стены здания по адресу: ул,Горького,65	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	57	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-3 до здания ГБУСО "СВО"	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	582,8	нет данных	
ТоТЭЦ	От ТК6 до здания ул.Ленина,37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	80	80	40	нет данных	
ТоТЭЦ	Транзит по ул. Ленина,37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	техподполье	50	50	108	нет данных	
ТоТЭЦ	От здания Ленина, 37А до здания Мичурина,78А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	50	50	40	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекорда или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	Транзит по ул. Ленина, 37А	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	техподполье	50	50	72	нет данных	
ТоТЭЦ	От здания Ленина, 37А до здания Мичурина, 78Б	Постановление Администрации 209-п/1 от 30.01.2020	подземная	50	50	40	нет данных	
ТоТЭЦ	транзит по помещению производственного корпуса	Постановление Администрации 691-п/1 от 05.03.2020	надземная	273	273	80	нет данных	
ТоТЭЦ	техподполье по ул. Мира, 133 до стены здания по ул. Мира, 135	Постановление Администрации 1579-п/1 от 27.05.2020	техподполье	219	219	250	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до здания Ленина, 14А	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	89	89	504	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-2 до здания Кудашева, 108	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	133	133	148	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-0 до здания Карбышева, 12	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	48	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-126 до здания Ленина, 27	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	265	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-1 до здания Кудашева, 100	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	89	89	248	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-43 до здания Ленинградская, 68	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	133	133	580	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-30/9 до здания Горького, 43	Постановление Администрации 3190-п/1 от 20.10.2020	подземная	108	108	56	нет данных	
ТоТЭЦ	от глухой врезки (ООО "МАГВА") до здания ООО "РЕМ-Строй", ООО "МАГВА"	Постановление Администрации 2748-п/1 от 15.09.2020	надземная	133	133	316	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-36/4 (36/1) до ТК	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	219	219	111,9	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	133	133	3,46	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
ТоТЭЦ	от стены здания Комсомольская, 165 до ТК-1	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	108	108	10,3	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	89	89	48	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-1 до ТК-2	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	76	76	98,2	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-2 до здания Комсомольская, 165	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	57	57	78	нет данных	
ТоТЭЦ	от ТК-17 до здания мастерские колледжа	Постановление от 15.09.2020 №2748-п/1 (перечень изменен Постановлением №1700-п/1 от 27.04.2021, добавлен участок от ТК-17 до мастерских)	подземная	40,32	40,32	108	нет данных	
ТоТЭЦ	от УТ-1 до здания по ул. Кудашева, 106	Постановление Администр 2687-п/1 от 08.09.2020	подземная	133	133	562		

Таблица 13.2 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от котельных Комсомольского района, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. №2	от МТК-3 до т. вр. ООО "Энергия-Т"	бесхоз Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	108	108	360	1989	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. №2	от т. вр. ООО "Энергия-Т" до т.вр.ООО"Седьмая Грань"	бесхоз Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	76	76	624	1989	мин.вата
кот. №2	от т.вр.ООО"Седьмая Грань" до стены зд.Громовой,60 стр.4	бесхоз Постан. №3340-п/1 от 14.11.18	Надземная	57	57	36	1989	мин.вата
кот. №2	от МТК-9 до ТК-2	бесхоз Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	125	125	138	1989	мин.вата
кот. №2	от ТК-2 до ТК-3	бесхоз Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	108	108	52	1989	мин.вата
кот. №2	от ТК-3 до ТК-4	бесхоз Постан. №1886-п/1 от 15.07.19	Канальная	80	80	118	1989	мин.вата
кот. №2	от МТК-33/4 до ЦТП	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	496	2005	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-24	от ЦТП до ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	123,64	2005	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-24	от ЦТП до ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	89	57	123,64	2005	мин.вата
кот. №2	от МТК-53 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз Постан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	108	108	344	2010	мин.вата
кот. №2	от МТК-14/2 до ж.д. № 10 ул.Ярославская	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Канальная	108	108	72,6	2006	мин.вата
кот. №2	от МТК-14/4 до УТ2	бесхоз Постан. №160-п/1 от 25.01.19	Канальная	159	159	98	2014	мин.вата
кот. №2	от УТ2 до стены ж/д	бесхоз Постан. №160-п/1 от 25.01.19	Канальная	89	89	42,8	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	бесхоз Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Канальная	159	159	66	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	бесхоз Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Надземная	159	159	491	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	бесхоз Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Надземная	108	108	255	2014	мин.вата
кот. №2	от СТК 14/10 до ТК-2	бесхоз Постан. №2681-п/1 от 11.09.18	Канальная	108	108	195	2014	мин.вата
кот. №2	от ТК-2 до зд.ООО Волга	бесхоз Постан. №1894-п/1 от 22.06.18	Канальная	108	108	196	1983	мин.вата
кот. №2	от ТК-34/3 до ТК-1	бесхоз Постан. №1894-п/1 от 22.06.18	Канальная	133	133	696	2019	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. №2	от ТК-34/3 до стены ж/д	бесхоз Постан. №2647-п/1 от 03.10.19	Канальная	76	76	377,2	2018	мин.вата
кот. №2	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	бесхоз Постан. №1135-п/1 от 19.04.19	Канальная	108	108	146	1983	мин.вата
кот. №2	от УТ-4 до здания ООО "МеталлИнвест"	бесхоз Постан. №1135-п/1 от 19.04.19	Канальная	89	89	92	1983	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-6	от ТК-6/6 до ТК-6/8 - до стены ж/д	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Канальная	89	89	322,4	2009	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-6	от ТК-6/6 до ТК-6/8 - до стены ж/д	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Канальная	108	76	322,4	2009	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-8	транзит по техподполью	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	108	158	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-8	транзит по техподполью	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	89	57	158	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-9	от ТК-9/5 до здания по ул. Громовой, 2а	бесхоз Постан. №691-п/1 от 05.03.20	Канальная	108	108	288	1999	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-9	от ТК-9/5 до здания по ул. Громовой, 2а	бесхоз Постан. №691-п/1 от 05.03.20	Канальная	89	76	142	1999	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	108	180	1978	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	108	89	180	1978	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	транзит по техподполью	бесхоз Постан. №693-п/1 от 10.03.16	Транзитный	114	114	30	1982	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	от ТК-10/12 до здания ул. Чайкиной,37	бесхоз Постан. №3348-п/1 от 04.12.19	Канальная	76	76	110	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-10	от ТК-10/12 до здания ул. Чайкиной,37	бесхоз Постан. №3348-п/1 от 04.12.19	Канальная	76	57	110	1977	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-15	от ТК-15/2 до стены здания	бесхоз Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	76	76	220	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-15	от ТК-15/2 до стены здания	бесхоз Постан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	57	220	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-17/8-ТК-1 до ж/д	бесхоз Постан. №3692-п/1 от 09.11.17	Канальная	108	108	195,8	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-1 до ж/д	бесхоз Постан. №3692-п/1 от 09.11.17	Канальная	108	108	50,2	1990	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-17/8-ТК-1 до ж/д	бесхоз По-стан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	42	195,8	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-17	от ТК-1 до ж/д	бесхоз По-стан. №48-п/1 от 12.01.2018	Канальная	57	42	50,2	1990	мин.вата
кот. №2 от ЦТП-19	ТК-19/10 до здания ООО "Салют Светлана"	бесхоз По-стан. №2647-п/1 от 03.10.2019	надземная	80	80	90	1987	мин.вата
кот. № 8	от МТК-14/3 до здания ЗАО"Универсал"	бесхоз По-стан. №3340-п/1 от 14.11.18	Канальная	108	108	934	1993	мин.вата
кот. № 8	от МТК-34/4 до здания ООО"Каретный ряд"	бесхоз По-стан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	45	45	400	1987	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-51	транзит к зданию ул. Железнодорожная,3а	бесхоз По-стан. №1310-п/1 от 26.04.18	техподполье	57	57	180	1964	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-58	от УТ-1 до УТ-3 и от УТ-3 до ж/д	бесхоз По-стан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	76	76	355,28	2011	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-58	от УТ-1 до УТ-3 и от УТ-3 до ж/д	бесхоз По-стан. №2872-п/1 от 24.08.17	Канальная	89	57	355,28	2011	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/1 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	150	150	180	2006	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/1 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	76	57	180	2006	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	89	288	2014	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-59	от ТК-59/7 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	65	45	288	2014	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-70	от ТК-70/8 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	89	92	2005	мин.вата
кот. № 8 ЦТП-70	от ТК-70/8 до наружной стены фундамента МКД	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	89	45	92	2005	мин.вата
кот. № 6	От ТК-27 до корпусов №№3,4,5,6	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	76	76	80	1975	мин.вата
кот. № 6	От ТК-27 до корпусов №№3,4,5,6	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	57	57	80	1975	мин.вата
кот. № 6	От ТК-23 и ТК-24 до стены здания корпусов № А-42, А-44, А-37, А-14	бесхоз По-стан. №2959-п/1 от 15.09.16	Канальная	57	57	40	1975	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз По-стан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	70	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1986	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	бесхоз Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	38	38	44,2	2015	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	54	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	76	60	1982	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	бесхоз Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	38	38	43,48	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1984	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	80	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	89	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	108	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	65	60	1981	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	70	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	65	60	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	100	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	120	1980	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1986	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рек. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	бесхоз Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	32	25	44,2	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	65	50	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	54	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1987	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	65	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1984	мин.вата

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование источника тепловой энергии	Наименование участка тепловой сети	Основание для эксплуатации	Способ прокладки трубопроводов	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность трубопроводов, п.м.	Год последнего КР/рекон. или год ввода в эксплуатацию	Тип тепловой изоляции
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	76	57	60	1982	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	120	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	57	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1985	мин.вата
кот. БМК-34	от УТ-57 до стены ж/д	бесхоз Постан. №3343-п/1 от 28.10.16	Канальная	32	25	43,48	2015	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1984	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	60	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	120	1988	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	80	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	89	57	60	1983	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	110	1991	мин.вата
кот. БМК-34	транзит по ж.д.	бесхоз Постан. №3168-п/1 от 01.10.15	Транзитный	108	89	110	1991	мин.вата

Таблица 13.3 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от ТЭЦ ВАЗа, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности АО «ТЕВИС»

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
9. Б/х сети	Постанов. №2193-П/1 от	36-15	Ленинский 1 (17)	2008	от Ут-6 до дома	44,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2012г	03.08.2012г.						
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	5-6	Ст.Разина 16а (ХТМ)	1993	от тк.2 до ХТМ	36,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	6-51	Революционная 72 (т/ц 6-Ц)	1976	от стк-1(34) до 6-Ц	18,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-29	Спортивная 10 (17- Б-5)	2000	от 17-Б-6 до 17-Б-5	118,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-30	Ст.Разина 82 (17-Б- 6)	2000	от Ут.13-2-в до ТК-2	120,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-30	Ст.Разина 82 (17-Б- 6)	2000	от ТК-2 до 17-Б-6	64,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-43	Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина 84 (3)	2005	от Ут.1 до дома 3	37,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-44	Тепловая сеть Пр-т Ст.Разина 84а (7)	2004	от Ут.3 до дома 7	29,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-45	Ст.Разина 88 (17-В- 5)	2002	от Тк52(Ут 4) до дома	57,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	8-46	Юбилейная 75	2007	от тк.70 до дома	28,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	10-26	Свердлова 22а (Ги- лея)	2004	от Уз.67 до дома	32,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	11-15	Маршала Жукова 40б (9-эт. кирп. дом)	2008	от тк-14 до дома	13,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	11-11	Ст.Разина 85 (18-А)	1997	от Уз.19-9(62) до Т18-А	210,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	12-63	Автостроителей 84а (УРСО)	2004	от ТК.45 до ж.дома	168,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	13-33	Ворошилова 69 (25- Ц)	2006	от тк 52 до 25-Ц	17,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	14-31	Автостроителей 53б(ж.вставка 26-Д)	2008	от Уз.24-2в до ж.вст.	11,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	14кв	Автостроителей 41А (26-Ю)	2001	от Уз.20-2в через Т1 до д.41	94,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	14кв	40 лет Победы 82а	2007	от Уз.69 до ж/д	70,00	4
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	15-45	Ворошилова 5 (27- Ф)	2003	от Ут.24 до 27-Ф	31,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-55	Цветной 12-А (29- Ю-2)	2001	от ТК-1 до 29-Ю-2	164,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-57	Цветной 16а (29-Ю- 1)	2003	от Ут-17 до 29-Ю-1	35,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-59	Тополиная 50 (30-Э- 1)	2003	от Ут.3 до дома	40,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-61	Цветной 10 (29-Ю- 3)	2002	от Ут.19 до 29-Ю-3	28,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16 кв	Цветной 35 (30-Ц)	2002	Ут-8 до д.35	130,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-63	70 лет Октября 31 (30-Ц-1)	2005	от Ут-1А до 30-Ц-1	17,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16кв	Дзержинского 10 (30-АМ-1)	1992	от 30-АМ-1 до 30-А	13,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-65	Тополиная 38 (30- Ю)	2004	от Ут.7(10) до 30-Ю	28,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-68	Дзержинского 24 (30-Ц-2)	2008	от Ут.6 до 30-Ц-2	32,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	16-69	Автостроителей 11А (29-Ц)	2004	от Ут.13а до 29-Ц	92,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-10	40 лет Победы 48 (36-П)	1998	от Ут.19 до ТК-1	130,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-10	40 лет Победы 48 (36-П)	1998	от ТК-1 до ТК-3	200,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-10	40 лет Победы 48 (36-П)	1998	от ТК-3 до ТК-4	140,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-10	40 лет Победы 48 (36-П)	1998	от ТК-4 до 36-П	49,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-24	70 лет Октября 25 (36-ДС)	2001	от Ут.4 до 36-ДС	62,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-19	Тополиная 49 (36-Ю)	2003	от ТК-1 до 36-Ю	14,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	17-14	70 лет Октября 11 (36-М)	1999	от Ут.5 до 36-М	22,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	18-5	Офицерская 23 (38-М)	2000	от Ут.8 до 38-М	72,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	18-8	Офицерская 5 (38-Б)	2005	от Ут.4 до 38-Б	62,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	18-10	Офицерская 3 (38-В)	2005	от Ут-4-1 до 38-В	76,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	18кв	70 лет Октября 84 (38-С)	2000	от Ут-4 до 38-С	117,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	мжк-22	Южное шоссе 77 (М4.3)	2004	от Ут 23 до дома 77	125,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	мжк-10	Южное шоссе 83 (М4.2)	2003	от Ут.17 до д.83 (М4.2)	100,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	мжк-12	Южное шоссе 89 (М4.1)	2003	от Ут.16 до Ут.20	84,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	мжк-12	Южное шоссе 89 (М4.1)	2003	от Ут.20 до М4.1	10,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-8	Татищева 15 (32-Г)	1991	от тк.9 до 32-Г	51,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-12	Татищева 12 (33-К-2)	1994	от Ут.7 до 33-К-2	195,00	4
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-19	Татищева 10 (33-К-1)	1994	от Ут.6 до Ут.7	230,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-19	Татищева 10 (33-К-1)	1994	от Ут.7 до 33-К-1	39,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-34	Автостроителей 3 (33-Б-2)	1996	от Ут.1 до д.3	40,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-37	Татищево 20 (33-Т-2)	2001	от суц Ут.9 до 33-Т-2	158,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-38	Татищева 22 (33-В)	2002	от Ут.1 до 33-В	125,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-41	Автостроителей 23 (32-О)	2002	от тк16 до 32-О	151,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-46	70 лет Октября 58 (32-Н-1)	2006	от Ут-1-б до 32-Н-1	17,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-47	70 лет Октября 54 (32-С)	2006	от тк-7 до 32-С	60,00	4
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-49	70 лет Октября 54а (32-Р)	2008	от тк-7 до дома	22,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	19-51	Южное шоссе 63 (33-Г)	2001	от ут.5 до 33-Г	24,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-44	Южное шоссе 35б (35-М-2)	2006	от т.К до дома 35-М-2	78,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-23	Южное шоссе 33 (35-Т)	1999	от Ут-9 до 35-Т	44,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-24	Рябиновый 8 (34-Ю)	1999	от суц Ут.8 до Уп.1	56,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-24	Рябиновый 8 (34-Ю)	1999	от Уп.1 до 34-Ю	27,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-32	Рябиновый 2 (34-Ц)	2005	от Ут.2-Ут.3 до 34-Ц	145,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-33	Рябиновый 2а (34-Я)	2005	от Ут.1 до 34-Я	2,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-36	Л.Яшина 16 (35-Ф)	2003	от Ут.1 до 35-Ф	22,00	2
9. Б/х сети	Постанов. №2193-П/1 от	20-37	Л.Яшина 12 (35-Р)	2001	от Ут.4 до 35-Р	32,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2012г	03.08.2012г.						
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-38	70 лет Октября 22-А (34-Т)	2001	от Ут-2 до 34-Т	60,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-39	Рябиновый 5 (35-П)	2001	от Ут12 до 35-П	41,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-46	Южное шоссе 43 (34-Ф)	2000	от Ут-7 до д.43	220,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-40	Рябиновый 6 (34-Р)	2001	от Ут.2 до 34-Р	50,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-41	Тополиная 9 (34-У)	2005	от т. до 34-У	7,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20кв	Рябиновый 3 (35-Ю)	1999	от УТ-13 до д.3	44,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20-43	Рябиновый 15 (35-Ц)	2006	от ут-3 до 35-Ц	165,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20кв	Тополиная 7 (34-П)	2000	от Ут-12 до д.7	80,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	20кв	Тополиная 9а (34-Х)	2005	от т2 до д.9а	30,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-13	Южное шоссе 21 (37-К)	2005	от Ут.2 до 37-К	100,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-9	Южное шоссе 19 (37-Ж)	2001	от Ут.1 до 37-Ж	182,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-14	Южное шоссе 15 (37-М)	2004	от 37-И до 37-М	60,00	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-11	40 лет Победы 2 (37-И)	2002	от Ут2 до Ут3	56,20	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-11	40 лет Победы 2 (37-И)	2002	от Ут.3 до Ут.4	29,30	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-11	40 лет Победы 2 (37-И)	2002	от Ут.2 до д.2	13,63	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-11	40 лет Победы 2 (37-И)	2002	от Ут.4 через Ут.5 до д.2	85,87	2
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-6(2)	40 лет Победы 6 (37-Д)	2001	от Ут.1 до Ут.2, д.6	224,00	4
9. Б/х сети 2012г	Постанов. №2193-П/1 от 03.08.2012г.	21-16	Л.Яшина 3 (37-Е-2)	2006	от Ут-6 до 37-Е-2	37,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	1-22	Московский пр-т,31, ТЦ-2	1971	От ж/д 2-Н до ТЦ-2	53,20	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	2-8	б-рКулибина,5 (4-Н)	1969	От К.6 до 4-Н	13,70	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	2-8(2)	ул.Дзержинского	1977	От Уз.10а –до т.А	30,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	2-47	б-р Кулиби- на,13,МОУ школа №31	2002	К.7-б до школы №31	84,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	3-18	пр-т Ленинский,35а	2000	От т.А в техподполье ж/д 7-А до 7-Х	112,95	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	3а-3	ул.Юбилейная,31.3 дание РКЦ	1984	От К.1 до здания РКЦ (Госбанк)	30,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	3а-5	ул.Юбилейная,31а, Прокуратура	1991	От Тк.5-Тк.4 Тк.4- до стены здания	107,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	3а-5	ул.Юбилейная,31а, Прокуратура	1991	От Тк.5-Тк.4 Тк.4- до стены здания	165,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	3а-15 П-17	ул.Фрунзе,10д (8-И- маг)	2007	Тк.1(Уз23(30)-Тк2- 8-И- маг	66,96	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	5-3	ул.Юбилейная,25(9- Ц)	1993	от Уз.12-19 до зд	84,30	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	5 кв	ул.Юбилейная,19(9- Е)	1993	Уз.12 - 25 до 9Е	16,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	6 кв	б-р Королева, 9 (6- Н)	1972	транзит к 6-П	46,90	2
10. Б/х сети	Постанов. №3216-п/1 от	8-35	пр-т	2002	От Тк.3 через Тк.52 до	198,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2013г	17.10.2013г.		Ст.Разина,90(17-В-6)		ж/д		
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-34	ул.Спортивная,4А (17-В-4)	2001	От Уз.13А-2В –Тк.3	135,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-34	ул.Спортивная,4А (17-В-4)	2001	Тк.3-ж/д 17-В-2	21,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-33	ул.Юбилейная,87(17-А-6)	1999	От Уз.2 –Уз.3	23,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-33	ул.Юбилейная,87(17-А-6)	1999	Уз.3 - ж/д 17-А-6	82,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-31	ул.Спортивная,18 (17-А-4)	1999	От Уз.3 – ж/д 17-А-4	43,30	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-39	закольц Уз14Ив-Уз7(11)	2002	от Тк.72 до Уз.4	291,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	8-40	закольц Уз14Ив - Уз23	2002	от Тк.102 до Тк.3	334,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	9-43	б-рТуполева,14(13-И)	1978	от Уз.38(78) до 13-И	35,35	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	10-22	внутриквартальная т/сеть от Уз.3 до Уз.2	1983	Уз.3 до Уз.2	151,60	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	11-7	Ул.Жукова, X-3	1982	От Тк.44 до Тк.45	67,81	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул. Ворошилова, 11(27-Е)	1988	Ут.12 - 27-Е	9,10	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15-27	б-р Космонавтов, 15(28-И)	1988	Ут.1 - 28-И	9,60	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул.Автостроителей, 62(28-Щ)	1989	Ут.9 - 28-Щ	30,40	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	б-р Космонавтов, 13(28-Е)	1988	Транзит 28-Е	124,70	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	б-р Космонавтов, 3(28-А)	1988	Транзит 28-А	247,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул.Автостроителей, 60(28-Ш)	1989	28-Щ - 28-Ш	19,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул.Автостроителей, 64(28-Э)	1989	28-Щ - 28-Э	18,60	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул.Автостроителей, 44(28-Ф)	1989	28-Щ - 28-Ф	20,70	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	ул.Автостроителей, 42(28-Х)	1989	28-Ф - 28-Х	20,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	б-р Космонавтов, 12(27-Г)	1988	Ут.17 - 27-Г	17,30	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	15 кв	б-р Космонавтов, 18(27И)	1989	Ут.10 - 27-И	28,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	16-4	ул.Дзержинского, 32 (29ГМ-2)	1990	Ут.5 – 29-ГМ-2	40,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	16-82*	б-р Цветной, 25 (30-М)	1991	от Ут.16 до 30-М	4,51	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	16-42	б-р Цветной, 33, 31 (30-Н-1, 2)	1991	Транзит по 30-Н-2,30-Н-3 к 30-Н-1	70,30	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	16-80*	Цветной бульвар, 27 (30П1)	2002	от Ут.15 до 30-П-1	30,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	16-81*	Цветной бульвар, 29 (30П2)	2002	от Ут.6 до 30-П-2	190,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	17-21	ул.70 лет Октября, 15 (36-С)	1999	от Ут.2 до 36-С	66,52	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	17 кв	ул.40летПобеды, 52 (36-Ц)	1998	от Тк.3 до 36-Ц	40,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	17 кв	ул.40летПобеды, 30 (36-Э)	1998	От ЦТП-173 до 36-Э	100,50	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	17 кв	ул.Тополиная, 33 (36-Я)	1998	от Ут.1 до т.А	15,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	17 кв	ул.Тополиная, 33 (36-Я)	1998	от т.А до 36-Я	15,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18 кв	ул.Автостроителей, 4(38-Г)	1995	Ут.2 - 38-Г	4,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18-1	ул. Автостроителей, 6(38-Е)	1995	Ут.5 - 38-Е	10,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18-1	ул. Офицерская, 7(38-Д)	1995	Ут.4 - 38-Д	32,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18 кв	ул.Автостроителей, 12(38-А)	1995	Ут.7 - 38-А	40,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18 кв	ул.Автостроителей, 16(38-О)	1995	Ут.8-38-О	35,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18 кв	ул.70 лет Октября, 78(38-Ж)	1995	Ут.2-38-Ж	15,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18-7	ул.70летОктября,72 (38-Ц)	2000	УТ.9-38-Ц	112,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18-6	ул. Офицерская, 9(38-И)	2000	Ут.10-38-И	21,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	18 кв	ул.70лет Октября,88(38-П)		Ут.10-38-П	113,80	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	мжк-11	от Ут.3 до Ут.16	2003	от Ут.3 до Ут.16	360,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	мжк-16	от Ут.16 до Ут.15	2003	от Ут.16 до Ут.15	331,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	мжк-17	от Ут.10 до Ут.23	2004	от Ут.10 до Ут.23	112,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19кв	б-р Татищева, 9(34-В)	1992	Транзит к 34-Б	86,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19-21	ул. Тополиная, 8(34-Н)	1994	От Уз.17-3В до 34-Н	54,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19-21	ул. Тополиная, 8(34-Н)	1994	Транзит по 34-Н	13,60	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19-42	ул.Автостроителей, 1(33-Б-1)		Ут.2-33-Б-1	29,20	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19кв	б-р Татищева,14(33-Р)		УТ.6 –УТ.7 – Ут.8-33-Р	156,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19-32	ул.70летОктября,4 (34-К)	1997	Ут.3-34-К	37,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19кв	ул.Татищева,5(34У)		Ут.5-34-У	73,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19кв	ул.70летОктября,52 (34-Ф)		От ЦТП- 192 до 34-Ф	113,00	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19 кв	ул Автостроителей,5(32-Бмаг)	1999	От УТ.5 –ЦТП -193	5,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19 кв	ул Автостроителей,5(32-Бмаг)	1999	ЦТП- 193 до Тк.7	28,00	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	19 кв	ул Автостроителей,5(32-Бмаг)	1999	От Тк.7 до 32-Б-маг	85,00	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-6	ул.70 лет Октября, 26(34-В)	1992	Ут.1-34-В	15,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-25	б-р Рябиновый,4(34-Л)	1995	УТ.1 -Ут2	140,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-27	ул.Южное шоссе,39(34-К)	1995	от Ут.3 до Ут.4	38,80	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-27	ул.Южное шоссе,39(34-К)	1995	от Ут.4 до 34-К	17,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-28	ул.Южное шоссе,37(34-И)	1995	от Ут.4 до Ут.5	35,10	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-28	ул.Южное шоссе,37(34-И)	1995	от Ут.5 до 34-И	110,38	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	20-28	ул.Южное шоссе,37(34-И)	1995	от Ут.5 до 34-И	19,38	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	21-12	ул.Южное шоссе,21	2004	отУт.7 до 37-К	118,21	4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2013г	17.10.2013г.		(37-К)				
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	21-10	ул.40лет Победы,18(37-Г)	2000	Ут.7(сущ) до 37-Г	68,90	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	21-2	ул.Льва на,9(37-В)	1998	от Ут.9 до 37-В	8,50	4
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	21-6	ул.40лет Победы,6(37Д)	2001	от кр.лин.до УТ1	103,34	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	31-15	Дублер	2003	от ктс17 до Ут.4 (Уз.11-1)	1115,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	Пр-3	ул.Маршала Жукова,37(ТСЖ Лесное)	1998	от Тк.1/1 до жилого дома	308,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	Пр-4	Лыжная база	2003	от Ут.1(но) ч-з Н21 до Ут.9	321,50	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	5уз	от Ут.4 до тк.2	1973	от Уз.4 до Тк.2	39,52	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	5уз	АвтоВАЗремстрой-монтаж	1993	от Тк.20/5(13) до Тк15/5	412,99	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	П-1,5	перемычка м/у 4 и 2 вводами (АВМС)	1990	П-1 от Уз.1а до Ут.1	44,50	1
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	П-1,5	перемычка м/у 4 и 2 вводами (АВМС)	1990	П-5 от Уз.5 до Ут.2	77,00	1
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	М3-4	3 ввод от Ут.4 до Ут.10	1998	от Уз.7-3В(4) до Уз.10-3В	893,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	М3-5	3 ввод от Ут.10 до кр.линии 21кв	1997	от Ут.16-3В до Ут.13-3В	431,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	М3-5	3 ввод от Ут.10 до кр.линии 21кв	1997	от Ут.13-3В до Ут.10-3В	931,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	М3-8	т/с по Н-21, 21 кв от Ут.13 до Ут.14	2002	3 ввод от Уз.13-3В до Уз.14-3Впо Н-21	138,00	2
10. Б/х сети 2013г	Постанов. №3216-п/1 от 17.10.2013г.	М3-9	от Уз.14-3-в до кр.линии	2001	от Уз.14-3В до Уз.15-3В и кр.лин.	645,00	2
11. Б/х сети 2013г	Акт приема-передачи от 03.12.2013г (№2386)	11	Ул.Жукова 40,	2003	От Тк.15 до зд.	35,00	2
11. Б/х сети 2013г	Акт приема-передачи от 03.12.2013г (№2386)	С33-2-43	ул.Воскресенская 18(ГАОУ СПО "Тольяттинский техникум технич и художественного образования"	1998	от Тк.5 до техникума	152,00	2
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	8	ул.Степана Разина,86(4)	2003	Тк.3 - Ут.1- 4	130,00	2
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	8	ул.Степана Разина,86(2/1)	2003	Ут.1 - 2/1	42,00	2
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	18	ул.Офицерская,17(38Л)	2001	От Ут6 до 38-Л	46,00	2
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	19	ул.Автостроителей, 7(32А)	1999	От Ут7-32-А	58,00	4
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	19	Южное шоссе 49 (33-Н)	2002	Ут7 до 33-Н	106,00	2
12. Б/х сети 2014г	Постанов. №1567-п/1 от 16.05.2014г.	21	ул.40 лет Победы 18 (37-Г)	2000	Ут.4 - 37-Г	69,00	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	36	ул.Фрунзе,6Б(2)	2006	Тк.2 до д.2	104,66	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	36	ул.Фрунзе,6Д(1)	2006	Тк.1 до д.1	18,09	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	36	ул.Фрунзе,2Б(ж/д ТГУ)	2008	От Ут.7-дома	92,10	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	8	ул.Спортивная, 16(17-А-7)	2007	Уз.1- 17-А-7	31,93	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	15	б-р Космонавтов, 3Б	2012	Ут.15а до дома	37,00	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	ДЦ-6	ул.Маршала Жукова, 54А (3)	2008	Ут.4а до д.3	18,50	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	ДЦ-6	ул.Маршала Жукова, 54В (2)	2008	Ут.5а до д.2	63,50	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	ДЦ-6	ул.Маршала Жукова, 54Б(1)	2008	Ут.2а до д.1	167,00	4
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	ДЦ-6	ул.Маршала Жукова, 54 (4)	2008	Ут.3а до д.4	18,50	2
13. Б/х сети 2014г	Постанов. №4817-п/1 от 19.12.2014г.	Мг-23	ул.40 лет Победы,65 (Ветеран+)	2006	Уз.7-2В до дома	508,85	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	3а	ул.Новый проезд, 4 (Суд)	1977	От Тк2 до здания	146,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	3б	ул.Маршала Жукова, 1Б(Доминион)	2000	от Тк.3а - Тк.4	214,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	3б	ул.Маршала Жукова, 1Б(Доминион)	2000	Тк.4 - ж/д	122,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	4-51	б-р Курчатова,12а(Единение)	2010	От Уз 10-11(35) до ж/д	78,02	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	11	ул.Маршала Жукова,20(ДС-3)	2007	От ж/д9 до ДС-3	44,90	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	12	ул.Автостроителей, 74(23К)	1982	От Тк.42 до ж/д	11,30	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	12	ул.Дзержинского,17 Б(Суд)	2003	от Уз.18-2В до здания	68,20	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	16	ул.Дзержинского, 18а (30-маг-Л)	2008	От Ут.6 до д.18а	85,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17	ул.40 лет Победы, 54 (36-0-1)	2000	От Тк2 до ж/д	8,20	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы (Ромашка)13Б	2008	от Уз.14IIIВ -Тк2	297,47	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы (Ромашка)13Б	2008	Тк2 -Тк4	20,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы (Ромашка)13Б	2008	Тк.4 -13-Б	9,14	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы ,15Б(А)	2007	отТк2-Тк3-15Б	104,85	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы ,15В(С)	2005	от Тк2 до 15В	110,16	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы ,15Г(В)	2005	отТк2 до 15Г	24,43	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	17а	ул.40 лет Победы ,15Е(Д)	2009	от Тк.4до 15Е	29,84	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	18	ул.Офицерская,2А(М6.3)	2006	От Ут.23 до ж/д	96,64	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	18	ул.Офицерская, 6А(М6.1)	2005	От Ут 13 до ж/д	72,30	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	МЖК	ул.Офицерская,4(М1.3)	2004	От Ут.14 дож/д	13,85	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	20	ул.Южное шоссе, 27 (35-Л)	1999	от Ут.9 до 35-Л	36,70	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	Бизнес-центр	ул.Маршала Жукова, 35А(корп.1)	2001	Тк.1/1-Ут.1/2-Ут.1/3-ж/д	116,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	Бизнес-центр	ул.Маршала Жукова, 35А(корп.2)	2001	Ут.1/3-Ут.1/4-ж/д	67,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	Бизнес-центр	ул.Маршала Жукова, 35	2003	Ут.1/2-здание б/ц	9,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	Бизнес-центр	ул.Маршала Жукова, 35Б	2007	транзит по 35	19,00	2
14. Б/х сети 2015г	Постанов. №1925-п/1 от 17.06.2015г.	Бизнес-центр	ул.Маршала Жукова, 35В	2006	транзит по 35-Б	42,00	2
15. Б/х сети 2015г	Постанов. №3168-п/1 от 01.10.2015г.	3б	Фрунзе, 46 (18-Н)	1988	т.подкл. до ж/д	3,50	2
15. Б/х сети 2015г	Постанов. №3168-п/1 от 01.10.2015г.	15	Ворошилова, 15 (27-х-маг)	2005	Тк1а-ж/д	35,00	2
15. Б/х сети 2015г	Постанов. №3168-п/1 от 01.10.2015г.	18	ул.70лет октября,	1999	от УТ9 дож/д	28,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2015г	01.10.2015г.		74 (38Ф)				
15. Б/х сети 2015г	Постанов. №3168-п/1 от 01.10.2015г.	19	ул.70лет октября, 42 (34Л)	1993	от ТК5 до ж/д	8,00	2
16. Б/х сети 2016г	Постанов. №3343-п/1 от 28.10.2016г.	за Мск напр. 3кв.	Тепловые сети пр. Московский (ООО "Вельт")	2016	ТК-1 до УТ2	6,00	2
16. Б/х сети 2016г	Постанов. №3343-п/1 от 28.10.2016г.	за Мск напр. 3кв.	Тепловые сети пр. Московский (ООО "Вельт")	2016	От УТ2-УТ3-УТ4-УТ5-поз.1	388,00	4
16. Б/х сети 2016г	Постанов. №3343-п/1 от 28.10.2016г.	за Мск напр. 3кв.	Тепловые сети пр. Московский (ООО "Вельт")	2016	От УТ4 до поз.2	6,00	2
16. Б/х сети 2016г	Постанов. №3343-п/1 от 28.10.2016г.	5уз-11 Сб	ул. Борковская, 5 севернее магазина "Некондиция" (Чернышов)	2016	От т.А до границы земельного участка	5,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	6	Революционная, 58а (подземный гараж, бокс №1)	1972	от Уз.18-1 до здания	180,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	10	15-С (Луначарского, 2)	1978	транзит по ж/д	39,00	4
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	18-13	38-ДС-1 №210 (Солнечный б-р)	2012	от Ут7 до ДС"Ладушки"	105,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	31	31-Б Революционная, 3	1971	от т. врезки блока 31-Б-2 до стены здания блока 31-Б-1	176,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, корп.А	1972	от Тк4 до корп.А	12,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, корп. Б	1972	от Тк3 до корп.Б	42,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, корп. В, 2 ввода	1972	от Тк1-Тк1а-Тк2--Тк3-Тк4-Тк4а-Тк4б до корп.В	348,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, бассейн	1972	от Тк4а до бассейна	12,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, водолечебница	1972	от Тк1а до водолечебницы	45,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Пр	М. Жукова, 39, грязелечебница	1972	от Тк2 до водолечебницы	200,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	Дг-Е	М. Жукова, 19, поз. Е	1976	от СТК-2 до корп. Е	22,00	2
17. Б/х сети 2017г	Постанов. №1316-п/1 от 26.04.2016г.	П-18	Перемычка по ул.Ворошилова 2ввод 15 кв.	2006	от КТС-13 до тк-1Б	183,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	36-16	дом 1 и 2 (Фрунзе 8в, Фрунзе 8а)	2005	от тк-1 до дома 1	52,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	36-16	дом 1 и 2 (Фрунзе 8в, Фрунзе 8а)	2005	от дома 1 (Фрунзе 8в) до дома 2 (Фрунзе 8а)	76,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	8-47	17-Б-7	2011	от Ут2 до 17-Б-7	65,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	9-52	Предприятие общественного питания Ст.Разина 23	2016	от К.8 до границы з.у.	236,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	П-17	Перемычка между 3а и 7 по ул. Фрунзе от Уз.23(30)	2001	от Тк1 до Тк2	140,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	6А-1	Внеплощадочные сети на п.Приморский вдоль Моск пр до створа улФр уч№1	2014	от Уз.17-4 до Ут.1	596,00	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	Зап.СЦ-1	Комплекс многоэтажн многоквартир жилых домов со	2014	от Ут.1 до Ут.6	858,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
			встр-прист помещ,юго-вост часть кадас кв 63:09:0103035				
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	Зап.СЦ-1(2)	Комплекс многоэтажн многоквартирн жилых домов со встр-прист помещ,юго-вост часть кадас кв 63:09:0103035	2014	от Ут6 до Ут.13	573,05	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	Сц-8	Многокв многоэт ж.д. с встроенно-пристр пом. дел., культ. и обсл назн.по Юб.(п.1)	2016	от ктс38-тк-пр1 до п1	75,36	2
18. Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	Сц-9	Многокв многоэт ж.д. с встроенно-пристр пом. дел., культ. и обсл назн.по Юб.(п.2)	2016	от тк-пр1 до п2	4,10	2
Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	С33-4-	от Уз.10-3(37) до здания по ул. Борковская, 83, офис ООО "Бизнес Риэлт"	2009	от Уз.10-3(37) до Ут.5	660,00	2
Б/х сети 2017г	Постанов. №2590-п/1 от 15.08.2016г.	С33-4-	от Уз.10-3(37) до здания по ул. Борковская, 83, офис ООО "Бизнес Риэлт"	2009	от Ут.5 до зд. по ул. Борковская, 83	35,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	1	ул.Революционная,30(1-Л)	1969	транзит по ж/д к д/с№63	955,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3а	пр.Степана Разина,32 (8-Е)	1974	транзит по ж/д к ж/д 8-Д	420,00	4
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3а	участок теплосети от пр. Ленинский	1994	от ТК2 до ТК8	431,7	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3б	пр-т Ленинский,3(18-В)	1982	от уз13а до ж/д	12,60	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3б	ул.Фрунзе,4в(18-Р)	1990	между ж/д 18Р и 18Н	24,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3б	ул.Фрунзе,4в(18-Р)	1990	между ж/д 18Р и 18Н	50,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	3б	ул.Фрунзе,4(18-Г)	1986	транзит по ж/д к ж/д 18-Е	650,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	4-47	б-р Курчатова,6а("Шах")	2012	От К1(120)до ж/д	38,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	6-9	пр.Московский,63(5-Б)	1970	транзит по ж/д к ж/д 5-Г	86,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	7	ул.Юбилейная,57(5)	1970	транзит по ж/д к Сбербанку	140,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	9	ул.Ворошилова,24(14-Р)	1990	транзит по ж/д	12,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	10	б-р Луначарского,13(16-Е)	1994	транзит по ж/д	12,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	14	ул.40лет Победы,64(26-Ч)	1997	транзит по ж/д	14,00	4
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	16-38	ул.Тополиная, 56(30-А)	1992	транзит по ж/д	8,00	2
19. Б/х сети 2017г	Постанов. №693-п/1 от 10.03.2016г.	31-19	ул.Революционная, 76 (31-А-4)	2013	от УТ3 до ж/д	44,70	2
20. Б/х сети 2017г	Постанов. №1151-п/1 от 31.03.2017г.	3а-21	Фрунзе 14в (ТСЖ Гряды)	2000	От ТК8 до ж/д	150,00	2
20. Б/х сети	Постанов. №1151-п/1 от	6А-3	пр-т Московский, 64	2016	От ТК2 до ж/д	33,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2017г	31.03.2017г.	за Мск	(поз.Г)				
21. Б/х сети 2017г	Постанов. №1847-п/1 от 07.06.2017г.	мжк-27	М 16-1-маг	2006	от Ут.21 до М16-1-маг	14,00	2
21. Б/х сети 2017г	Постанов. №1847-п/1 от 07.06.2017г.	мжк-27	М 16-1-маг	2006	от Ут.22 до М16-1-маг ГСК	14,00	2
21. Б/х сети 2017г	Постанов. №1847-п/1 от 07.06.2017г.	17-23	Торг.оф.центр Чайка	2004	от тк.4 до ТОЦ	33,00	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3а-13	ул.Новый проезд, 3 (ДОЦ)	2003	От ТК2 (Уз17-7) до здания	74,60	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3б-12	ул.Фрунзе, 8 (ДОЦ)	2007	От УТ1 (Уз 25(66) до здания	29,92	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	Дг-17	ул.М.Жукова,13Б стр.2 (МБУ СДЮ-ШОР №9 «Велотол»)	2004	От ТК1 до здания ФОК	69,00	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	Дг-А	ул.М.Жукова,13Б стр.2 (МБУ СДЮ-ШОР №9 «Велотол»)	2004	От ТК2 до здания	15,70	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3а Мск, 6А-2	Участок теплосети вдоль пр. Московский, до створа ул.Фрунзе, «СВ-Холдинг»	2014	От ТК1 до ТК1а	110,16	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3а Мск, 6А-2	Участок теплосети вдоль пр. Московский, до створа ул.Фрунзе, «СВ-Холдинг»	2015	От ТК1а до ТК2	13,66	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3а Мск, 6А-2	Участок теплосети вдоль пр. Московский, до створа ул.Фрунзе, «СВ-Холдинг»	2015	От ТК2 до ж/д поз.А	22,65	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3ап. СЦ-3	Участок теплосети вдоль пр.Московский (ООО «Патриот»)	2014	от Ут.5 до секции 2а	8,30	2
22. Б/х сети 2017г	Постанов. №2959-п/1 от 15.09.2016г.	3ап. СЦ-3	Участок теплосети вдоль пр.Московский (ООО «Патриот»)	2014	от Ут.6 до секции 4	8,30	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	1-48	б-р Баумана, 5 ,жилой дом	2008	(Уз.11-4) К2(87) до ж/д	34,59	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	2-58	б-р Кулибина, 2А	2013	К12-Ут1-ж/д	98,30	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	2	б-р Кулибина, 6А	2003	от К14а до Тк1	69,46	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	2	б-р Кулибина, 6А	2003	от Тк1 до ж/д	16,54	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3а	ул. Юбилейная, 31 З (Прокуратура Самарской области)		ТК8-до здания про-кур.	85,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3а	пр-т Ленинский, 19 ,жилой дом 8-Л	2011	в районе АНС16 от ТК 1 до ж/д	18,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3а	ул.Фрунзе,д.10 "Б" 1-2П (8-Л)	2009	от Уз1-1 до Ут3	57,55	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3а	ул.Фрунзе,д.10 "Б" 1-2П (8-Л)	2009	от Ут3 до ж/д	8,50	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3а	ул.Фрунзе, д.10 "Б" 3-4П (8-К)	2009	от Тк2 до ж/д	54,23	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3б	пр-т Ленинский 1А, (18-7)	2008	от Ут 2 до Ут6	75,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	3б	пр-т Ленинский 1А,	2008	от Ут6 - Ут - до ж/д	117,11	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2017г	15.02.2017г.		(18-7)				
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	36	ул. Маршала Жукова, 2(8-Д)	2006	от Ут4 д ж/д	80,81	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	5	ул. Юбилейная, 29, жилой дом,	2012	Тк1 дожд	6,80	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	б-р Приморский, 15, жилой дом	2002	ТК92 до ж/д	12,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 8, жилой дом 17Б-2,	2005	(Уз13-2В)ТК2 до ж/д	36,43	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 12, жилой дом 2	1998	от Ут.14-2В до Уп.1	89,78	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 12, жилой дом 2	1998	от Уп.1 до Уз.1	36,09	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 12, жилой дом 2	1998	от Уз.1 до Уз.4	175,60	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 12, жилой дом 2	1998	от Уз2 до Тк5	39,35	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 12, жилой дом 2	1998	от Тк5 до ж/д	133,49	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	8	ул. Спортивная, 14, жилой дом 1	1998	Тк5 до ж/д	45,22	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	9	ул.Свердлова, 9И		Уз74 до ж/д	24,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	9-46	б-р Туполева, 15 Б, жилой дом 14-3	2006	от т. между Уз37(77) и Уз38(78)	16,50	4
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	9	ул.Свердлова, 9Ж, жилой дом	2012	от К1(6) до ж/д	113,48	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	9	ул.Свердлова, 7 В, жилой дом	2012	от Ут9а до ж/д	114,51	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	11	б-р Приморский 2, жилой дом	1999	от Тк123 до ж/д	8,60	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	13	ул. 40 лет Победы 104А, жилой дом	2015	от ТК12 до ж/д	13,64	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	13	ул. Свердлова, 1В, жилой дом	2005	от ТК3 дожд	7,50	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	14	ул.Дзержинского, 5А(26-Я)	2005	ТК 51 до ж/д	16,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	14	ул.Автостроителей, 59 Б, Жилой дом - вставка 26-Е	2013	от Уз 25-2В до вставки 26-Е	8,50	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	14	ул.Автостроителей, 59 Б, Жилой дом - вставка 26-Е	2013	от Уз 25-2В до вставки 26-Е	6,52	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	ул. Автостроителей, 50Б, жилой дом ТЛ-ЖД-1	2001	от ТК12 до ТК12А	15,15	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	ул. Автостроителей, 50Б, жилой дом ТЛ-ЖД-1	2001	от ТК12а до ж/д	8,60	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	ул. Автостроителей, 50, жилой дом ТЛ-ЖД-2	2000	от ТК12А до ж/д	13,90	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	ул.70 лет Октября, 49 (28-Я-5)	2013	КТС 23 -Ут1 до ж/д	50,90	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	б-р Космонавтов, 9а(28-3)	2002	УТ 22 до ж/д	58,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	15	ул. Автостроителей, 34	2001	УТ 23 до ж/д	39,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	16	ул.70 лет Октября, 33А	2015	От т.А до стены ж/дома	48,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	16	ул.Тополиная, 56 А, Жилой дом-вставка	2012	УТ1 до ж/д	14,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	16	ул.70 лет Октября, 43 ,(жилой дом 29Э-	2005	УТ 12 до ж/д	40,91	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
			1)				
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	16	б-р Цветной, 7 (жилой дом 4-ДС)	2008	Ут3а до ж/д	20,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	17	ул.40 лет Победы, 56 ,(жилой дом 36-0-2)	2013	(от Ут19) Тк1-Тк1а до ж/д	48,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	17	ул.40 лет Победы, д.58 (36Л-1)	2008	Ут 19-Ут 19-1 до ж/д	59,44	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	17	ул. 40 лет Победы,34(36-Р-1)	1999	от Ут3 до ж/д	63,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	19	ул.70 лет Октября,60 (32-М)	1995	от Тк1 д ж/д	15,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	19	ул.70 лет Октября,40 (34-Ц)		от Тк4 до ж/д	19,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	20	ул.70 лет Октября,12 (35-3)	2004	от Ут3 до ж/д	27,44	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	21	ул. Льва Яшина, 7А,жилая вставка (37-Б-1)	2007	от Ут1 до ж/д	36,52	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	31	ул.Революционная, д.3 А (31-Б-4)	2013	(Уз10-1(4) от Ут2 до ж/д	24,54	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	32	ул. Революционная, 11Б, офис (32-А-4)	2011	(Уз11-1(35) от Ут 1 до зд.	132,40	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Калина	ул.Дзержинского,52 (ГСК №89«Мираж»)		От ктс 39 до здания ГСК	38,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	ДГ	ул. Маршала Жукова,29А, жилой дом	2007	от Тк5 до гаража ж/д	8,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	ДГ	ул. Маршала Жукова,3В	2000	от тк4 до ж/д	47,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	ДЦ	б-р Приморский, 1	2003	от Ут1 -Ут2 -Ут3-ЦТП№114	165,69	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 6В(М5.1)	2004	от Ут 4 до ж/д	33,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 2Б(М3.6)	2003	от Ут10 до ж/д	18,92	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 4А (М6.2)	2003	отУт 14 до ж/д	72,13	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 4Г (М3.3)	2001	от Ут5 до ж/д	19,60	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 4В (М5.2)	2005	отУт 6 до ж/д	34,30	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК-2,7	ул.Офицерская, 4Б(М3.4)	2001	от Ут 7 до ж/д	21,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская, 2Г (М3.5.)	2002	от Ут 9 до ж/д	32,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул. Офицерская, 6 (М1.2)	2002	от Ут 13 до ж/д	13,10	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	МЖК	ул.Офицерская,2 (М1.4.)	2005	от Ут 23 до ж/д	27,90	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-1	ул.Спортивная,1а МКД поз.7	2008	от Уз12-2В до Тк2	205,56	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-1	ул.Спортивная,1а МКД поз.7	2008	от Тк2 до Тк4	90,08	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-1	ул.Спортивная,1а МКД поз.7	2008	от Тк4 до Спорт.1а (п.7)	5,67	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Б, МКД поз.1	2014	Тк4 –Ут1	31,53	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Б, МКД поз.1	2014	Ут1 –Ут2	10,15	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Б, МКД поз.1	2014	Ут2-Ут3	45,21	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Б, МКД поз.1	2015	УТ3 до ж/д	11,20	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул. Лесопарковое шоссе, 62 , МКД поз.4	2014	Ут1 до Ут4	150,39	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул. Лесопарковое шоссе, 62 , МКД поз.4	2014	Ут4 до жд	10,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1В, МКД поз.2	2014	Ут2 до ж/д	11,20	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Г МКД поз.3	2014	Ут3 до ж/д	11,20	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул. Лесопарковое шоссе, 64, МКД поз.5	2014	от Ут4 до Ут5	78,00	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул. Лесопарковое шоссе, 64, МКД поз.5	2014	от Ут5 до ж/д	49,18	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул. Лесопарковое шоссе, 60, МКД поз.6	2014	Ут5 до ж/д	18,30	2
23. Б/х сети 2017г	Постанов. №588-п/1 от 15.02.2017г.	Союз-2	ул.Спортивная,1Д МКД поз.10	2016	Ут3 до ж/д	59,50	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	36-19	Ленинский проспект, 1В (8-Г/1)	2012	от УТ1а(ккс63) до ж/д	58,46	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	36-19	Ленинский проспект, 1Г (8-Г/2)	2010	от УТ1а(ккс63) до УТ3	139,90	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	36-19	Ленинский проспект, 1Г (8-Г/2)	2010	от УТ3 до ж/д	93,28	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	36-19	Ленинский проспект, 1Д (8-Г/3)	2011	от Ут3 до ж/д	82,95	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	14	ул. Автостроителей, 61 (26-М-2)	1987	от ТК 114 до здания	32,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	16-54 (1)	б-р Цветной, 15 (хоз. блок 30-Х-2)	1993	транзит по ж/д 30-В	117,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	16-54 (2)	б-р Цветной, 15 (хоз. блок 30-Х-2)	1992	от ж/д Тополиная, 36 до хоз. Блока	113,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	17	ул. 40 лет Победы, 36 (36-Р-2)	1998	от Ут3-ТК1	190,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	17	ул. 40 лет Победы, 36 (36-Р-2)	1998	ТК1-ТК2 до ж/д	89,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	19	ул. Автостроителей, 1а	1997	от УТ7 до т.А	44,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	19	ул. Автостроителей, 1а	1997	от т.А до ТК1	107,00	2
24. Б/х сети 2017г	Постанов. №2872-п/1 от 24.08.2017г.	МГ-27	ул. 40 лет Победы, 49 (корп. 14)	2005	от Уз1 до стены здания ПРИХОД ХРАМА	20,00	2
25. Б/х сети 2017г	Постанов. №3692-п/1 от 09.11.2017г.	6А-4	Сети "СВ-Холдинг" к строящемуся жилому комплексу за Московским	2017	От ТК2 до ТК3	349,00	2
25. Б/х сети 2017г	Постанов. №3692-п/1 от 09.11.2017г.	6А-4	Сети "СВ-Холдинг" к строящемуся жилому комплексу за Московским	2017	От ТК3 до ж/д поз. Б	38,00	2
25. Б/х сети 2017г	Постанов. №3692-п/1 от 09.11.2017г.	6А-4	Сети "СВ-Холдинг" к строящемуся жилому комплексу за Московским	2017	От ТК3 до ж/д поз. В	154,00	2
25. Б/х сети 2017г	Постанов. №3692-п/1 от 09.11.2017г.	Союз	ул. Спортивная, 3 (Диспетчерская)	1986	от т.А - ТК - стена здания ООО "Инвестстройплюс"	91,90	2
25. Б/х сети 2017г	Постанов. №3692-п/1 от 09.11.2017г.	11-16	ул. М. Жукова 24, ГСК Плутон	2002	от Тк1 до стены здания ГСК	58,00	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)	2000	транзит по 17-А-1/1	8,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)	2000	транзит по 17-А-1/1	27,00	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)		от 17-А-1/1 до 17-А-1/2	32,35	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)		транзит по 17-А-1/2	36,00	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)		транзит по 17-А-1/2	30,50	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	8-36	дом 17-А-1/1-2-3 (Юбилейная, 85)	2001	от 17-А-1/2 до 17-А-1/3	28,25	2
26. Б/х сети 2018г	Постанов. №1310-п/1 от 26.04.2018г.	МЖК-29	М-15-1-маг (Южное шоссе, 85)	2004	от Ут.20 до здания	9,00	2
27. Б/х сети 2019г	Постанов. №160-п/1 от 25.01.2019г.	Сц-10	Приход Матери Божией Фатимской Римско-Католической Церкви, расположенный по б-ру Приморскому, 37а	2018	от КТС28 до границы з.у. в Ут.1	32,80	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	Зап.СЦ-2 за Мск	ул. Спортивная, 33	2015	от Ут.7 до стены ж.д.	4,65	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	Зап.СЦ-4 за Мск	ул. Оптимистов, 7	2015	от Ут.10 до стены ж.д.	3,52	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	16-77	б-р Цветной, 37	2013	от Ут.8 до стены ж.д. по ул. Дзержинского, 26	8,20	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	16-77	б-р Цветной, 37	2013	по техподполью ж.д. по ул. Дзержинского, 26 до ИТП вставки по б-ру Цветному, 37	91,20	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	СЦ-11	сети к ЖК "СТРОНЖ", ул. Революционная, 51	2017	от КТС38 до ж.д. поз.3	19,20	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	СЦ-11	сети к ЖК "СТРОНЖ", ул. Революционная, 51	2017	по техподполью ж.д. поз.3	14,60	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	СЦ-11	сети к ЖК "СТРОНЖ", ул. Революционная, 51	2017	по техподполью ж.д. поз.3	35,00	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	СЦ-11	сети к ЖК "СТРОНЖ", ул. Революционная, 51	2017	от ж.д. поз.3 до Ут.1а	37,20	2
28. Б/х сети 2019г	Постанов. №2681-п/1 от 11.09.2018г.	С33-10-41	Сети до границы з.у. ООО "УнистройРегион"	2014	от Тк.5 до т.А	18,20	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	5уз.-9	ООО "Альянс", Северная, 9	1995	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	654,11	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	5уз.-9	ООО "Альянс", Северная, 9	1995	от Ут.8 до точки врезки теплосети на ООО "Альянс"	314,97	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	5уз.-10	ООО "Альянс", Северная, 9	2014	от точки врезки до здания ООО "Альянс"	255,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	1-50	ул. Революционная, 28а		от Уз.1 до здания ООО "Влада-Центр"	300,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	4-52	пр-т Сепана Разина, 6в	1980	от К8 до стены здания гаража	7,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	5-10	ул. Свердлова, 15б	1986	от Ут.1 (Уз.12-19(37)) до Тк.2	78,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	5-10	ул. Свердлова, 15б		от Тк.2 через Тк.3 до здания ООО "Потенциал"	164,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	9-48	пр-т Сепана Разина, 31а	2008	от К11 (Уз.37(77)) до ГСК-19	53,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	9-48	пр-т Сепана Разина, 31а	2008	от К11 (Уз.37(77)) до ГСК-19	61,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	17 ИТД нет	ул. 40 лет Победы, 50а		от Тк.2 до 36-О-гар	10,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	С33-4-36	ул. Ботаническая, 38	2003	от Ут.4 до здания ГСК-86	15,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	С33-4-35	ул. Ботаническая, 32	2012	от Ут.4.1 до здания ГСК-87 Алексей	145,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	С33-10-32	ул. Офицерская, 16	2004	от Тк.1 (2ввод) до Ут.1 (ГСК-63)	646,00	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	ПКЗ-	ул. Транспортная, 19		от Тк.19/8 до Тк.19/9	64,50	2
29. Б/х сети 2019г	Постанов. №1886-п/1 от 15.07.2019г.	ПКЗ-	ул. Транспортная, 19		от Тк.19/9 до здания АО "АВТБС"	180,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3-20	Ленинский, 29	1972	участок теплосети от ЦТП по техподполью ж.д. 7-Б	164,00	4
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-42	ул. Революционная, 50 (1-И-4)	1973	от ж/д 1-И-3 до ж/д 1-И-4	88,40	4
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-	пр-т Ленинский, 34а	1999	От К2 до здания ГСК-2	7,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-51	ул. Революционная, 28в	2013	От К5 до здания общественного туалета	8,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-40	ул. Свердлова, 37а	1977	От К3 до здания магазина Цунами	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-47	ул. Свердлова, 53	2004	От точки врезки в районе К14 до здания мойки	196,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	1-49	ул. Революционная, 34	2009	От К5а до здания аптеки	31,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	2-58	б-р Кулибина, 2а	2013	От Ут.1 до магазина	42,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	2-46	пр-т Московский, 19	2012	От К11 до здания СЭС	23,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	2-	пр-т Московский, 17	1999	От К2(285) до здания пождепо	150,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	2-	ул. Свердлова, 80а	1999	От Уз.11-8(47) до здания кафе	24,80	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	31-	Ул. Юбилейная, 2а	1998	От Тк.112 до ГСК-15	58,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3-17	ул. Революционная, 52б (кафе)	2006	От Уз.17 до выхода из коллектора	108,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3-19	Ул. Фрунзе, 16б	1999	От врезки в техподполье ж/д 7-Б до здания шахматного клуба	204,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3-19	Ул. Фрунзе, 16б	1999	От врезки в техподполье ж/д 7-Б до здания шахматного клуба	157,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	ДКИТ-6	ул. Революционная, 25а	2005	От Уз.31 в коллекторе	39,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	ДКИТ-6	ул. Революционная, 25а	2005	От коллектора до здания храма	38,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	ДКИТ-	ул. Революционная, 25	1999	От Уз.31 до здания дворца бракосочетания	26,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	ДКИТ-5	Пр-т Ленинский, 10а	2016	От т.А (Уз.31А) до здания Прогресс	204,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	ДКИТ-5	Пр-т Ленинский, 10а	2016	От т.А (Уз.31А) до здания Прогресс	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-16	ул.Фрунзе, 10а (8-М)	2008	От Ут.3 до МКД	146,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-17	ул.Фрунзе, 106 (8-КЛ-маг)	2008	От Уз.1-2 до МКД	51,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-12	Ул. Новый проезд, 8	1999	От Тк.3 до здания ФИА банк	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-12	Ул. Новый проезд, 8	1999	От Тк.4(3) до здания ХТН	22,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-	Пр-т Степана Разина, 36а	1990	От Уз.7(17) до ГСК-11	34,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3а-	Пр-т Степана Разина, 36а	1990	От Уз.7(17) до ГСК-11	10,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3б-18	Ул. Фрунзе, 2а	2012	От Уз.6 до Ут.7(2)	37,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3б-18	Ул. Фрунзе, 2а	2012	От Ут.7(2) до ГСК-90	104,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3б-10	Ул. Фрунзе, 6в	2006	От Тк.2 до маг. Венда	9,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3б-14	Пр-т Ленинский, 1б	2008	От Ут.6 до 18-7-гар.	10,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	3б-17	Ул. Фрунзе, 8б	2012	От Ут.1 до поз.3, 4 адм. здания	7,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	4-53	ул. Юбилейная, 17а	2015	От Ут.1 до здания ООО "Рента"	96,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	4-54	ул. Дзержинского, 53а	2014	От К2 до здания торгового центра	41,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	4-45?	ул. Юбилейная, 13б	1990	От ЦТП-42 до здания ГСК-16	26,40	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-	ул. Юбилейная, 21а	1999	От Уз.58 до здания ГСК	50,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-12	ул. Юбилейная, 19а	2014	От Тк.1 до здания спорт автосерв. центра	150,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-14	пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16(31) до надстройки ГСК-4	70,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-14	пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16(31) до надстройки ГСК-4	28,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-14	пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16-3 до ГСК-4	28,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	5-14	пр-т Степана Разина, 22а	2015	От Уз.12-16-3 до ГСК-4	70,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	6-49?	б-р Королева, 8а	1999	От Тк.2а до магазина	36,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	6-	ул. Фрунзе, 35а	2001	От Уз.17-2(42) до торг. павильона	23,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	6-	б-р Королева, 20а	1990	От К11 до магазина	3,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	6-	ул. Революционная, 72а	1990	От К3 до ГСК-12	65,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	7-47	б-р Буденного, 16	1990	От К4 до здания АТС-35	29,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	7-	Ул. Юбилейная, 37а	1999	От т.врезки в техподполье ж/д поз. 15/35 до ГСК-34	24,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	7-	Ул. Юбилейная, 37а	1999	От т.врезки в техподполье ж/д поз. 15/35 до ГСК-34	16,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-31-1?	ул.Юбилейная, 89 (17-А-5)	2002	от МКД 17-А-2 до МКД 17-А-5	24,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-51	ул, Юбилейная, 77	2015	От Ут.1 до здания школы	82,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-48	ул. Спортивная, 4в	2013	От Тк.4 до здания 17-В-маг.	37,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-49	б-р Приморский, 29б	2014	От Уз.13а до офис. центра	30,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-49	б-р Приморский,	2014	От Уз.13а до офис.	20,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2019г	19.04.2019г.		29б		центра		
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	8-50	ул. Юбилейная, 91	2014	От КТС2 до объекта дорож. сервиса	44,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-	ул. Свердлова, 9б (магазин)	1985	От точки врезки в коллекторе возле ЦТП-193 до магазина поз.Б	42,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-	пр. Ленинский, 10	2018	От К1(11) до торгового центра	65,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-48	пр-т Степана Разина, 31а	2008	От т. врезки в тех. подполье ж/д 13-Б до стены ж/д 13-Б	93,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-48	пр-т Степана Разина, 31а	2008	От ж/д 13-Б до здания адм.-торг. центра	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-	ул. Ворошилова, 36	2016	От К3(20) до магазина 13	37,90	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-	ул. Ворошилова, 20а	2009	От К4(17) до кафе	13,60	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-49	Уч-к теплосети от КТС6	2009	От КТС6 до К4(17)	71,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	9-49	Уч-к теплосети от КТС6	2009	От КТС6 до К4(17)	8,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	ул. Дзержинского, 27а	1990	От КТС38 до ГСК-128	10,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	ул. Свердлова, 22	2001	От Уз.67 до стены АТС-30	25,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	ул. Свердлова, 22	2001	Цокольный этаж АТС-30	30,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	ул. Свердлова, 22	1996	От Уз.67 до предприятия «Кварц»	6,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	ул. Свердлова, 22	1996	От Уз.67 до предприятия «Кварц»	5,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-29	ул. Ворошилова, 6а	2013	От Уз.47(48) до здания АТП-5	4,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-29	ул. Ворошилова, 6а	2013	От Уз.47(48) до здания АТП-5	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	б-р Луначарского, 6 (15-Т)	1976	От Уз.58 до Тк.1	18,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	б-р Луначарского, 6 (15-Т)	1976	От Уз.58 до Тк.1	28,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-18	б-р Луначарского, 21 (16-Г-2)	1986	от 16-Г-2 до т.А	8,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-18	б-р Луначарского, 21 (16-Г-2)	1986	от 16-Г-2 до т.А	2,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	10-	б-р Луначарского, 9А	2001	от Уз.6 до МКД	6,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-14-2	ул. Маршала Жукова, 14 (10-А)	1982	От места установки арматуры между поз.9 и поз.10 до 10-А	1,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-14-2	ул. Маршала Жукова, 14 (10-А)	1982	От места установки арматуры между поз.9 и поз.10 до 10-А	13,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Ул. Маршала Жукова, 42а	1990	От КТС26-2В до ГСК-109	14,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Ул. Маршала Жукова, 40а	1990	От Тк.15 до кафе	3,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Пр-т Степан Разина, 63а	1990	от Тк.23 до ГСК-41	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-11	б-р Приморский, 6	1999	От Тк.3(2-1) до здания Пождепо	85,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Ул. Маршала Жукова, 32а	1990	От Тк.9а до ГСК	48,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Ул. Фрунзе, 11а	1990	От Уз.12 до здания АББА	20,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-	Ул. Маршала Жукова, 16а	1990	От Тк.1 до ГСК	65,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11-16?	Ул. Маршала Жукова, 24а	1989	От Тк.1(3) до здания ООО «ЭЛАКС»	180,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-3	б-р Приморский, 1а	2003	От ЦТП-114 до ж/д	38,00	4
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-3	б-р Приморский, 1б	2003	Между 1А и 1Б	100,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-3	б-р Приморский, 1б	2003	Между 1А и 1Б	114,00	4
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-4	ул. Маршала Жукова 52/б-р Приморский, 2	2003	от ЦТП-114 до МКД	54,00	5
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-2	Б-р Приморский, 3	1990	От Уз.19-11(63) до Тк.	52,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-2	Б-р Приморский, 3	1990	От Тк. до церкви	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	11А ДЦ-5	Б-р Приморский, 1г	2012	От Ут.2 до здания соц-культ. назначения	7,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Пр-9	Ул. Маршала Жукова, 35г	2008	От Ут.1/5 до блока обслуживания Прилесье	84,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/6	1990	От Ут.4 до д.4	28,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/4	1990	От Ут.6 до д.1	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база Пр-10	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/2	1990	От Ут.9 до д.23	3,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/1	1990	От Ут.9 до д.24	13,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база Пр-5	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/3	2003	От Ут.8 до д.22	29,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база Пр-8	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51/7	2008	От Ут.6 до д.6	13,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	Лыжная база Пр-7	Лыжная база, ул. Маршала Жукова, 51	2003	От Ут.7 до д.21, д.2	24,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-	Ул. Свердлова, 8а	1990	От Тк.4 до маг.	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-62?	Ул. Дзержинского, 25а ст1	1990	От Уз.17-2в до ГСК-47	130,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-	Ул. Ворошилова, 23а	1993	От Тк.1 (КТС43) до ТЦ Глобус	150,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-65	Ул. Свердлова, 10а	1983	От Тк.33 до ТП	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-68	Ул. Ворошилова, 27а	2013	От врезки в коллекторе (Уз.6-2В) до магазина	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-59	Б-р Гая, 31	1990	От Тк.22 до АТС-30	150,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-66	Ул. Автостроителей, 70а	2009	От Тк.34 до здания Биомед	35,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	12-69	Ул. Ворошилова, 45	1990	От Тк.33(47) до маг.	45,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. Ворошилова, 73	1990	От КТС-65 до маг.	4,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. Ворошилова, 73	1990	От КТС-65 до маг.	63,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. 40лет Победы,	1990	От Тк.3/1 до здания	26,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2019г	19.04.2019г.		94в		ВИТ		
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. 40лет Победы, 96	1990	От Тк.3/1 до здания ТД	112,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. 40лет Победы, 94б	2001	От Тк.3 до Тк.3/1	30,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-	Ул. 40лет Победы, 94б	2016	От Тк.3(3/1) до здания МИГ Плюс	12,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-34	Ул. 40лет Победы, 116а	1999	От КТС до здания Рей- тер	5,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	13-34	Ул. 40лет Победы, 116а	1999	От КТС до здания Рей- тер	39,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	МГ-25	Ул. 40 лет Победы, 41а	2007	От т. врезки в коллек- торе меду Уз.13 и Уз.14 до Автомойки	180,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	МГ-24	Ул. 40 лет Победы, 41	2003	От т. врезки в коллек- торе меду Уз.13 и Уз.14 до мойки	140,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	МГ-23а	Ул. 40 лет Победы, 65б	2009	От Ут.3 до стоянки	38,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	МГ-	Ул. 40 лет Победы, 55а	1999	От т. врезки в коллек- торе около Уз.25	60,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	МГ-	Б-р Здоровья, 25	2008	От врезки в коллекторе Уз.25 до здания Пата- логанатом	10,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	14-30	Ул. Автостроителей, 53б ст.1	1990	От КТС53 до здания ВИСА	10,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	15-50	Б-р Космонавтов, 6	2006	От Тк.1 до Сбербанка	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	15-55	Ул. Дзержинского, 46а	2014	От Тк.9 до 27-маг-5	50,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	15-54	Ул. 70лет Октября, 63	2014	От Ут.3(НО-32) до До- ма охотника	180,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-14	ул. 70 лет Октября, 39, 41	1990	между 29-ЛМ-1 и 29- ЛМ-2	42,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-	Ул. Тополиная, 26	1990	От Ут.1 до Ут.1а	97,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-	Ул. Тополиная, 26	1990	От Ут.1а до АТС-72	50,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-	Б-р Цветной, 2а		От Ут.19 до здания ЭСН	55,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-78	Ул. Тополиная, 44	2015	От т.А от Уз.18 до ма- газина	120,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-75	Б-р Цветной, 16	2013	От Уз.13(4) до Тк.1	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-75	Б-р Цветной, 16	2013	от Тк.1 до поликлиники	126,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-70	Ул. Тополиная, 24а к.1	2007	От Ут.2 до здания Крафт	150,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	16-74	Ул. Тополиная, 38а	2007	От Ут.8(16) до здания Автостиль	14,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17-	Ул. 70лет Октября, 5а	1990	От Ут.2а до ГСК-123	11,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17-	Ул. 40 лет Победы, 44б	2004	От Ут.7 до делового центра Паритет	80,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17-37	Ул. Тополиная, 47б	2012	От Ут.19-1 до магазина Магнит	145,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17-39	Ул. 70 лет Октября, 9а	1990	От Ут.5 до АТС	62,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17-	Ул. 40 лет Победы, 41б	2014	От Ут.19А до офиса продаж	25,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	17а-5	Ул. 40 лет Победы, 5	2014	От Тк.1 до комплекса подзем. гаражей	10,00	2
30. Б/х сети	Постанов. №1135-п/1 от	17а-4	Ул. 40 лет Победы,	2014	От Тк.4 до администр.	12,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
2019г	19.04.2019г.		13в		здания		
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	мжк-5	ул. Офицерская, 8 (М 1.1)	2002	между М1.1 и М3.1	8,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	18-	ул. 70 лет Октября, 86	2000	от Ут.3 до МКД 38-Т	10,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	18-	Ул. Южное шоссе, 97	1996	От КТС-15 до т.А	155,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	18-	Ул. Южное шоссе, 97	1996	От т.А до автомойки	35,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	18-12	Ул. Офицерская, 35	1999	От Ут.3(НО-32) до ГСК-103	4,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	18-12	Ул. Офицерская, 35	1999	От Ут.3(НО-32) до ГСК-103	43,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	мжк-8	Ул. Офицерская, 106	1989	От Ут.4(1) до здания ГПП-3	120,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	мжк-28	Ул. Офицерская, 12	1996	От Ут.4(1) до ветле- чебницы	15,50	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	мжк-29	Ул. Южное шоссе, 85а	2004	От Ут.19 до гаража М15.1-гар	15,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	19-42	ул. Автостроителей, 1 (33-Б-1/1)	1989	От Тк.1 (Уз.7-3В(4)) до Тк.2	25,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	19-	Ул. Тополиная, 46	1990	От Тк.3 до ГСК-88	25,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	19-	Ул. 70 лет Октября, 52а	1990	От ЦТП-192 до здания офисов	35,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	19-50	Ул. 70 лет Октября, 38	2008	От Тк.1 до ТОЦ Ладья	8,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	20-	Б-р Рябиновый, 5в	1990	От Ут.12 до магазина	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	20-	Ул. 70 лет Октября, 86	1990	От КТС1 до магазина	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	20-	Ул. 70 лет Октября, 86	1990	От КТС1 до магазина	20,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	20-48	Ул. Южное шоссе, 4	2011	От Ут.9 до ТЦ Лента	325,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	20-48	Ул. Южное шоссе, 4	2011	От Ут.9 до ТЦ Лента	306,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	21-	Ул. Льва Яшина, 11	1990	От НО(Уз.13-3в) до ГСК-96	75,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	21-	Ул. Льва Яшина, 11	2016	От Ут.10 (Уз.16-3в) до ГСК-96 (офисы)	25,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Б-р Приморский, 49	1990	От Ск.1 до спортком- плекса	14,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-7п?	Ул. Спортивная, 11	1990	От СК1 до культ. досу- г. центра	338,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Б-р Приморский, 45	1990	От Уз.19-2 до ГСК-80	54,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Б-р Приморский, 45	1990	От Уз.19-2 до ГСК-80	108,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Б-р Приморский, 43	1990	От Уз.20(18) до ГСК-79	6,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Б-р Приморский, 43	1990	От Уз.20(18) до ГСК-79	16,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Ул. Спортивная, 22	1990	От Уз.21(19) до Ут.21-1	99,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Ул. Спортивная, 22	1990	От Ут.21-1 до автоцен- тра	210,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Ул.Революционная, 80	1990	От Ут.21-1 до гаража стад. Торпедо	18,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Ул. Революционная, 82	1990	От Ут.21-2 до выст. салона Порше	19,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-	Ул. Революционная, 82	1990	От Ут.21-1 до КНС	61,00	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Принадлежность	Основание	Кв.-номер папки	Наименование объекта	Дата ввода в экспл. по акту РК	Наименование участка	Протяженность по лит., м	Кол-во труб
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-4	Ул.Революционная, 82ст.4	1990	От Уз.21(19) до Ут.1	60,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СЦ-4	Ул.Революционная, 82ст.4	1990	От Ут.1 до АЗС "Ланойл"	169,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	С33-10-22?	ул.Дзержинского, 48	1990	От Тк.1а до Ут.1	130,40	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	С33-10-22?	ул.Дзержинского, 48	1990	От Ут.1 до ж/д	19,60	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	С33-10-22?	ул.Дзержинского, 50	1990	От Ут.1 до Ут.2	130,40	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	С33-10-22?	ул.Дзержинского, 50	1990	от Ут.2 до ж/д	40,20	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СБ2-24?	ул. Крайняя, 1	1989	От Тк.21 до Тк.22	180,00	2
30. Б/х сети 2019г	Постанов. №1135-п/1 от 19.04.2019г.	СБ2-24?	ул. Крайняя, 1	1989	От места установки задвижек в районе Тк.22 до ООО «Производство Стройиндустрия»	320,00	2
31. Б/х сети 2019г	Постанов. №48-п/1 от 12.01.2018г.	32-13	ул. Революционная, 19 (Преображенский собор)	2002	от КТС до Туал.	18,50	2
31. Б/х сети 2019г	Постанов. №48-п/1 от 12.01.2018г.	32-13	ул. Революционная, 19 (Преображенский собор)	2002	от Туал. До здания церкви	38,00	2
31. Б/х сети 2019г	Постанов. №48-п/1 от 12.01.2018г.	32-13	ул. Революционная, 19 (Преображенский собор)	2002	от здания церкви до здания храма	101,97	2
31. Б/х сети 2019г	Постанов. №48-п/1 от 12.01.2018г.	1-37	ул. Революционная, 32 (ЧП Ванштейн О.В.)	1975	от Уз.1 до здания 1-ИТ-1	2480,00	2
32. Б/х сети 2019г	Постанов. №3340-п/1 от 14.11.2018г.	5	Ленинский, 18а	2015	от Уз.12-9-1(14) до здания	26,60	2
32. Б/х сети 2019г	Постанов. №3340-п/1 от 14.11.2018г.	17-25	ул. 40 лет Победы, 50	2014	от Ут.9 (Уз.18) до здания	182,30	2
32. Б/х сети 2019г	Постанов. №3340-п/1 от 14.11.2018г.	18	Южное шоссе, 73	2016	от Ут.18 до Ут.1 на границе з.у.	31,00	2
32. Б/х сети 2019г	Постанов. №3340-п/1 от 14.11.2018г.	18	Южное шоссе, 75	2016	от т. врезки на участке теплосети, подключаемой от Ут.18 до Ут.сущ. на границе з.у.	112,00	2
32. Б/х сети 2019г	Постанов. №3340-п/1 от 14.11.2018г.	11	б-р Приморский, 8	2011	от Уз.19-9(62) через Тк.1 до здания УКС	164,00	2
Всего протяженность в однтр. исчислении, м						110077	

Таблица 13.4 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности прочих организаций

Район	Адрес	Наименование участка	Протяженность участка (в двухтруб. исчисл.), м	Постановление администрации	Уполномоченная организация
Авт. Р-н	ул.Заставная	От ТК8-20(тк7а) до здания по ул.Заставная,9	600	от 07.06.2017 №1847	АО «АВТОВАЗ»
Авт. Р-н	ул.Вокзальная,112	От УТ 1 до УТ2	74	от 11.09.2018 №2681	АО «АВТОВАЗ»
Авт. Р-н	ул.Вокзальная,112	От УТ 2 до здания	4,5	от 11.09.2018 №2681	АО «АВТОВАЗ»
Авт. Р-н	ул.Вокзальная, 56	от ТК 26 до здания Пождепо	103	от 03.10.2019 №2647-П/1	ЗАО "ЭиСС"

14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В рамках реализации Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2019 – 2023 годы, мероприятия в части перевода источников тепловой энергии на газовое топливо на территории городского округа Тольятти не предусмотрены.

Уровень газификации населения в Самарской области, согласно вышеуказанной программе, увеличится с 94,39 % в 2019 году до 94,59 в 2023 году.

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Самарской области на 2019 – 2023 годы необходимо учесть значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения с учетом перспективы.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и ге-

нерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В таблице 14.1 приведена региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2027 года.

В таблице 14.2 приведена региональная структура перспективных балансов электрической энергии учетом вводов с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Самарской области на период до 2027 года.

Таблица 14.1 – Региональная структура перспективных балансов мощности с учётом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, МВт⁴

ЭС Самарской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (собственный максимум)	3481,0	3573,0	3617,0	3666,0	3736,0	3788,0	3806,0	3865,0
Покрытие (установленная мощность) в том числе:	5844,3	5844,3	6077,5	6077,5	6077,5	6092,4	6092,4	6092,4
АЭС								
ГЭС	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0	2488,0
ТЭС	3281,3	3281,3	3281,3	3281,3	3281,3	3296,2	3296,2	3296,2
ВИЭ	75,0	75,0	308,2	308,2	308,2	308,2	308,2	308,2

Таблица 14.2 – Региональная структура перспективных балансов электрической энергии с учётом вводов с высокой вероятностью реализации. Энергосистема Самарской области, млрд. кВт*ч⁵

ЭС Самарской области	2020 г. факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребность (потребление электрической энергии)	22,345	22,990	23,379	23,698	24,183	24,473	24,595	24,996
Покрытие (производство электрической энергии) в том числе:	23,621	20,777	20,729	21,558	21,791	22,144	21,571	21,827
АЭС								
ГЭС	13,161	10,539	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
ТЭС	10,361	10,149	10,992	11,393	11,626	11,979	11,406	11,662
ВИЭ	0,098	0,089	0,137	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Сальдо перетоков электрической энергии	-1,276	2,213	2,650	2,140	2,392	2,329	3,024	3,169

⁴ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

⁵ Источник: «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы»

По состоянию на 2020 год собственный максимум Самарской области энергосистемы в размере 3481 МВт покрывался за счет собственной генерации – 5844,3 МВт. Однако в целом по годам планируется переток электрической энергии из смежных энергосистем.

31 июля 2020 года распоряжением Губернатора Самарской области №246-р утверждена Схема и программа развития электроэнергетики Самарской области на период 2020-2024 годов. В указанном документе подтверждаются указанные выше планы по вводу/выводу генерирующего оборудования ТЭЦ Самарской области.

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годов, и Схемой и программой развития электроэнергетики Самарской области на 2020-2024 годы изменений состава и мощностей генерирующего оборудования в пределах городского округа Тольятти не предусматривается.

Конкурентный отбор мощности прошли все турбоагрегаты ТЭЦ ВАЗа и турбоагрегаты Тольяттинской ТЭЦ. В таблице 14.3 представлен статус каждого турбоагрегата Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности за период с 2019 по 2025 годы.

Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Тольяттинской ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Тольяттинская ТЭЦ							
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-80/100-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-35-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-50-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ТЭЦ ВАЗа							
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-65/75-130/13	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-135/165-130/15	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-135/165-130/15	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

Турбоагрегат	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ПТ-140/165-130/15-2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

ВГ (Т) – вынужденный генератор (по теплоснабжению)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

X – вывод из эксплуатации

14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в настоящем документе не предусмотрены.

14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения городского округа Тольятти на период с 2014 до 2028 года утверждена постановлением Мэрии городского округа Тольятти от 31.12.2014 №5010-п/1.

Вышеуказанный документ содержит сводный перечень мероприятий в сфере горячего водоснабжения, предлагаемых к реализации. К ним относятся:

- мероприятия по модернизации оборудования ГВС в тепловых пунктах;
- мероприятия по реконструкции и строительству сетей ГВС;
- мероприятия по улучшению качества горячей воды;
- мероприятия по модернизации насосного оборудования в котельных и центральных тепловых пунктах, в т.ч. установка частотных преобразователей на электродвигатели насосов для более плавного регулирования давления ГВС;
- мероприятия по установке регулирующей аппаратуры для поддержания температуры горячей воды в автоматическом режиме в центральных тепловых пунктах.

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения городского округа Тольятти необходимо учесть следующее:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость увеличения подачи холодной воды потребителям для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии города Тольятти представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

Перечень потребителей, для которых планируется перевод на закрытую систему теплоснабжения представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольятти на период до 2038 года. Глава 9 «Предложе-

ния по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.20), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 2.21-2.27), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых

сетей ЕТО.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 2.28-2.32), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;

В таблицах 2.33 и 2.34 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.35 приводятся индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти.

Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 2.21 – 2.23, для всего города Тольятти в таблице 2.28.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	10469,7	10539,7	10621,5	10747,4	10835,0	10920,9	10970,9	11057,7	11103,6	11122,5	11157,8	11235,6	11299,7	11440,9	11510,0	11578,6	11725,6	11889,0	12057,7	12214,8	12315,6	12403,8	12403,8
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	3134,3	3155,7	3184,4	3220,1	3311,7	3342,9	3380,2	3436,8	3491,5	3533,5	3565,1	3613,9	3638,7	3678,2	3678,2	3682,2	3735,2	3787,7	3830,7	3892,2	3921,2	3956,2	4017,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	1842,62	1855,06	1870,40	1892,12	1896,95	1905,05	1911,62	1921,82	1930,43	1936,50	1941,38	1950,36	1955,98	1966,72	1972,10	1977,59	1990,45	2008,65	2019,39	2029,22	2035,65	2041,96	2046,28
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1125,61	1133,14	1141,94	1155,47	1158,64	1162,71	1165,95	1170,48	1173,17	1174,10	1175,83	1179,63	1182,42	1188,54	1193,92	1199,12	1208,23	1222,26	1228,87	1234,97	1239,34	1243,17	1243,17
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1027,22	1034,09	1042,11	1054,46	1056,28	1059,71	1062,39	1066,22	1068,46	1069,23	1070,66	1073,81	1076,09	1081,11	1085,49	1089,72	1097,14	1108,39	1113,92	1119,03	1122,61	1125,75	1125,75
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	98,40	99,06	99,83	101,01	102,37	103,00	103,55	104,26	104,71	104,87	105,17	105,82	106,33	107,43	108,44	109,40	111,09	113,87	114,95	115,94	116,73	117,42	117,42
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	717,00	721,91	728,46	736,65	738,31	742,34	745,67	751,34	757,25	762,40	765,55	770,73	773,56	778,18	778,18	778,47	782,22	786,39	790,52	794,25	796,31	798,79	803,11
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	684,23	688,92	695,17	702,98	704,18	708,07	711,24	716,19	721,80	726,69	729,69	734,61	737,31	741,70	741,70	741,96	745,51	749,41	753,33	756,78	758,72	761,06	765,14
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	32,77	33,00	33,30	33,67	34,12	34,27	34,43	35,15	35,45	35,71	35,86	36,12	36,25	36,48	36,48	36,50	36,71	36,99	37,19	37,47	37,58	37,72	37,97
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	5179,86	5214,77	5257,41	5318,70	4700,60	4718,95	4732,25	4750,11	4763,15	4770,15	4778,24	4793,85	4803,64	4823,83	4831,97	4840,42	4862,52	4886,49	4910,25	4934,29	4948,78	4962,32	4967,81
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	3527,93	3551,53	3579,08	3621,52	3201,39	3215,51	3223,63	3235,47	3241,61	3244,14	3248,87	3259,28	3266,84	3283,47	3291,62	3299,70	3317,03	3336,28	3356,17	3374,68	3386,56	3396,95	3396,95
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	2673,99	2691,88	2712,76	2744,92	2422,72	2431,06	2435,85	2442,33	2445,64	2447,00	2449,54	2455,14	2458,99	2467,46	2471,61	2475,73	2484,56	2494,36	2504,49	2513,92	2519,97	2525,27	2525,27
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	853,94	859,65	866,32	876,59	778,68	784,45	787,78	793,14	795,98	797,15	799,33	804,14	807,85	816,01	820,00	823,97	832,47	841,92	851,68	860,76	866,58	871,68	871,68
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1651,93	1663,24	1678,33	1697,18	1499,21	1503,44	1508,62	1514,65	1521,54	1526,01	1529,37	1534,57	1536,80	1540,36	1540,36	1540,72	1545,48	1550,21	1554,08	1559,61	1562,22	1565,37	1570,86
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	1438,62	1448,48	1461,61	1478,04	1304,54	1308,47	1313,17	1318,51	1324,62	1328,59	1331,57	1336,18	1338,14	1341,25	1341,25	1341,56	1345,73	1349,86	1353,25	1358,09	1360,37	1363,13	1367,93
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	213,30	214,76	216,71	219,15	194,67	194,97	195,45	196,13	196,91	197,42	197,80	198,39	198,67	199,11	199,11	199,16	199,75	200,34	200,83	201,52	201,85	202,24	202,93
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,1	98,1	98,1	98,1	97,5	97,0	96,8	96,4	96,2	96,1	96,0	95,6	95,2	94,5	94,3	94,1	93,6	93,2	92,4	91,6	91,2	90,8	90,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,255	0,255	0,255	0,255	0,224	0,223	0,222	0,221	0,220	0,220	0,220	0,219	0,218	0,216	0,215	0,214	0,212	0,210	0,208	0,206	0,205	0,204	0,204
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,25	46,25	46,25	46,25	40,49	40,31	40,21	40,00	39,89	39,84	39,76	39,57	39,41	39,06	38,89	38,72	38,37	37,99	37,61	37,27	37,05	36,87	36,87
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,3	218,3	218,3	218,3	212,6	211,8	210,4	208,4	206,7	205,7	204,7	203,3	202,6	201,6	201,6	201,5	199,6	197,9	196,7	194,4	193,5	192,4	190,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,1	83,1	83,1	83,1	71,3	70,9	70,4	69,5	68,7	68,1	67,6	67,0	66,6	66,0	66,0	66,0	65,2	64,5	64,0	63,2	62,8	62,4	61,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,340	0,341	0,343	0,346	0,346	0,347	0,347	0,348	0,348	0,348	0,348	0,349	0,349	0,350	0,350	0,350	0,351	0,354	0,355	0,355	0,355	0,356	0,355
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,651	0,654	0,657	0,663	0,584	0,585	0,585	0,586	0,585	0,584	0,583	0,583	0,583	0,584	0,584	0,584	0,585	0,587	0,589	0,591	0,591	0,592	0,590
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00217	0,00220	0,00223	0,00227	0,00229	0,00230	0,00230	0,00231	0,00231	0,00231	0,00231	0,00231	0,00232	0,00232	0,00233	0,00234	0,00235	0,00236	0,00239	0,00240	0,00241	0,00241	0,00242
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,66	5,72	5,80	5,90	5,25	5,27	5,28	5,29	5,29	5,29	5,30	5,30	5,31	5,32	5,33	5,34	5,35	5,37	5,39	5,41	5,42	5,42	5,42

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Тольяттинской ТЭЦ (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	2758,0	2776,4	2798,0	2831,1	2854,2	2898,8	2961,1	3031,5	3157,5	3285,8	3370,1	3478,0	3613,7	3673,4	3818,9	3951,5	3994,4	3994,4	3994,4	4004,9	4004,9	4004,9	4004,9
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	832,4	838,1	845,7	855,2	879,5	882,5	900,2	907,4	925,5	946,7	969,8	979,4	1011,0	1022,8	1083,6	1115,3	1121,3	1122,8	1136,3	1136,3	1172,8	1203,3	1203,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	480,31	483,55	487,55	493,21	501,29	503,99	510,67	516,33	526,67	539,88	552,01	560,85	575,66	582,03	602,36	615,33	618,63	618,73	619,69	620,15	622,73	624,90	624,90
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	292,44	294,40	296,68	300,20	305,22	307,71	311,58	316,55	324,35	333,41	339,80	347,65	356,46	360,65	369,78	377,42	380,28	380,28	380,28	380,74	380,74	380,74	380,74
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	271,64	273,46	275,58	278,84	283,01	285,00	288,25	292,22	298,56	305,56	310,43	316,50	323,27	326,46	333,60	339,58	341,78	341,78	341,78	342,15	342,15	342,15	342,15
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	20,80	20,94	21,10	21,35	22,21	22,70	23,34	24,34	25,79	27,86	29,37	31,15	33,19	34,18	36,18	37,84	38,51	38,51	38,51	38,59	38,59	38,59	38,59
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	187,87	189,15	190,87	193,01	196,07	196,29	199,09	199,77	202,32	206,47	212,21	213,20	219,20	221,39	232,58	237,92	238,34	238,45	239,41	239,41	241,99	244,16	244,16
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	180,94	182,18	183,83	185,90	188,67	188,87	191,42	192,07	194,40	198,30	203,72	204,65	210,39	212,42	221,92	226,97	227,38	227,48	228,38	228,38	230,82	232,86	232,86
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	6,93	6,98	7,04	7,12	7,40	7,41	7,67	7,70	7,91	8,16	8,49	8,55	8,82	8,97	10,66	10,94	10,97	10,97	11,03	11,03	11,17	11,30	11,30
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	1333,42	1342,41	1353,39	1369,17	1335,20	1342,86	1355,45	1365,63	1384,43	1404,06	1417,81	1433,28	1452,12	1460,21	1483,43	1501,91	1507,51	1507,64	1508,86	1510,10	1513,38	1516,13	1516,13
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	901,70	907,73	914,77	925,61	902,47	909,71	919,85	929,27	946,15	963,52	974,81	989,26	1005,25	1012,29	1030,04	1045,66	1050,72	1050,72	1050,72	1051,96	1051,96	1051,96	1051,96
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	716,44	721,23	726,83	735,45	718,00	722,27	728,27	733,34	742,41	751,85	757,92	765,70	773,84	777,43	786,65	794,61	797,18	797,18	797,18	797,82	797,82	797,82	797,82
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	185,25	186,49	187,94	190,17	184,47	187,44	191,59	195,94	203,73	211,67	216,89	223,56	231,41	234,86	243,39	251,06	253,54	253,54	253,54	254,15	254,15	254,15	254,15
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	431,72	434,68	438,62	443,55	432,73	433,15	435,60	436,35	438,28	440,54	443,00	444,02	446,87	447,92	453,39	456,25	456,79	456,92	458,14	458,14	461,42	464,16	464,16
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	385,45	388,09	391,61	396,01	386,61	386,99	389,22	389,90	391,61	393,61	395,79	396,70	399,19	400,12	404,90	407,40	407,87	407,99	409,05	409,05	411,92	414,32	414,32
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	46,27	46,59	47,01	47,54	46,12	46,16	46,38	46,45	46,67	46,93	47,21	47,32	47,68	47,81	48,49	48,85	48,92	48,93	49,08	49,08	49,50	49,84	49,84
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,5	98,5	98,5	98,5	99,2	98,3	97,3	96,4	94,6	93,0	92,1	91,0	89,5	88,9	87,4	85,9	85,6	85,6	85,6	85,4	85,4	85,4	85,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,260	0,260	0,260	0,260	0,252	0,249	0,246	0,242	0,235	0,229	0,225	0,220	0,214	0,212	0,206	0,201	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199	0,199	0,199
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	47,04	47,04	47,04	47,04	45,56	45,12	44,54	43,81	42,58	41,44	40,73	39,87	38,78	38,33	37,30	36,42	36,14	36,14	36,14	36,08	36,08	36,08	36,08
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	217,4	217,4	217,4	217,4	214,5	214,0	212,6	211,7	210,0	209,5	210,1	208,9	208,1	207,7	204,8	203,5	202,8	202,6	201,0	201,0	196,8	193,5	193,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,9	83,9	83,9	83,9	79,6	79,4	78,3	77,8	76,6	75,3	73,9	73,4	71,5	70,8	67,7	66,1	65,9	65,8	65,2	65,2	63,6	62,4	62,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,172	0,167	0,162	0,158	0,157	0,155	0,154	0,152	0,153	0,154	0,154	0,125	0,127	0,126	0,129	0,130	0,128	0,127	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,323	0,313	0,303	0,296	0,283	0,279	0,277	0,274	0,274	0,274	0,272	0,221	0,221	0,219	0,220	0,220	0,218	0,215	0,212	0,209	0,207	0,204	0,201
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00221	0,00224	0,00227	0,00231	0,00236	0,00238	0,00240	0,00244	0,00249	0,00254	0,00258	0,00183	0,00187	0,00188	0,00192	0,00196	0,00197	0,00197	0,00197	0,00197	0,00197	0,00196	0,00196
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,83	5,90	5,98	6,09	5,99	6,03	6,07	6,11	6,18	6,26	6,31	4,42	4,47	4,48	4,54	4,58	4,59	4,59	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельной №2 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	837,4	843,0	849,6	859,7	866,7	893,2	920,5	920,5	920,5	943,0	974,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	253,7	255,4	257,8	260,7	268,1	268,1	290,3	305,8	307,3	312,3	312,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j, сумм}$	Гкал/ч	147,95	148,95	150,19	151,93	152,44	153,79	159,75	161,09	161,25	164,93	168,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j, жф}$	Гкал/ч	89,98	90,58	91,28	92,37	92,68	94,03	95,65	95,65	95,65	98,52	102,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, жф}$	Гкал/ч	84,10	84,66	85,32	86,33	86,61	87,67	89,04	89,04	89,04	91,61	95,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, жф}$	Гкал/ч	5,88	5,92	5,97	6,04	6,07	6,36	6,61	6,61	6,61	6,92	7,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j, одф}$	Гкал/ч	57,98	58,37	58,90	59,56	59,76	59,76	64,10	65,44	65,60	66,41	66,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, одф}$	Гкал/ч	56,02	56,40	56,91	57,55	57,74	57,74	61,68	62,98	63,13	63,88	63,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, одф}$	Гкал/ч	1,96	1,97	1,99	2,01	2,02	2,02	2,42	2,47	2,47	2,53	2,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j, сумм}$	тыс. Гкал	400,47	403,17	406,47	411,21	487,66	491,98	499,49	501,06	501,22	504,76	508,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	- в жилищном фонде	$Q_{j, жф}$	тыс. Гкал	269,87	271,68	273,78	277,03	328,69	333,01	337,44	337,44	337,44	340,45	344,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, жф}$	тыс. Гкал	219,26	220,72	222,43	225,07	266,22	268,77	271,39	271,39	271,39	273,01	275,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, жф}$	тыс. Гкал	50,61	50,95	51,35	51,96	62,47	64,24	66,05	66,05	66,05	67,44	69,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j, одф}$	тыс. Гкал	130,60	131,50	132,69	134,18	158,97	158,97	162,05	163,62	163,78	164,31	164,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, ов, одф}$	тыс. Гкал	117,96	118,77	119,85	121,19	143,35	143,35	146,15	147,61	147,75	148,22	148,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, ввс, одф}$	тыс. Гкал	12,64	12,73	12,84	12,99	15,62	15,62	15,91	16,01	16,03	16,09	16,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j, ов, жф}$	ккал/ч/м ²	100,4	100,4	100,4	100,4	99,9	98,1	96,7	96,7	96,7	97,1	97,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j, ов, жф}$	Гкал/год/м ²	0,262	0,262	0,262	0,262	0,307	0,301	0,295	0,295	0,295	0,290	0,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{j, жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	47,41	47,41	47,41	47,41	55,63	54,49	53,39	53,39	53,39	52,43	51,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{j, р, ов, одф}$	ккал/ч/м ²	220,8	220,8	220,8	220,8	215,4	215,4	212,5	206,0	205,4	204,6	204,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_{j, р, ов, одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	84,2	84,2	84,2	84,2	96,8	96,8	91,2	87,4	87,1	86,0	86,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,253	0,253	0,255	0,257	0,257	0,258	0,268	0,269	0,269	0,274	0,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j, A+1}^{о, жф}$	Гкал/га	0,461	0,462	0,464	0,468	0,554	0,560	0,566	0,564	0,563	0,566	0,572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{р, о, жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00225	0,00228	0,00232	0,00235	0,00238	0,00241	0,00241	0,00241	0,00248	0,00257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j, A+1}^{о, жф}$	Гкал/чел/год	5,80	5,87	5,95	6,05	7,22	7,29	7,36	7,35	7,35	7,39	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №8 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	355,5	357,8	360,6	364,9	367,9	367,9	367,9	385,9	385,9	385,9	385,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	103,8	104,5	105,4	106,6	109,6	110,1	112,6	114,7	114,7	114,7	119,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	76,28	76,80	77,43	78,33	63,79	63,83	64,13	64,81	64,81	64,81	65,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	46,83	47,14	47,50	48,07	39,34	39,34	39,34	39,89	39,89	39,89	39,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	41,62	41,89	42,22	42,72	33,99	33,99	33,99	34,44	34,44	34,44	34,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	5,21	5,24	5,28	5,35	5,35	5,35	5,35	5,46	5,46	5,46	5,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	29,46	29,66	29,93	30,26	24,44	24,49	24,80	24,92	24,92	24,92	25,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	27,72	27,91	28,16	28,48	22,66	22,71	22,99	23,10	23,10	23,10	23,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,73	1,75	1,76	1,78	1,78	1,78	1,81	1,81	1,81	1,81	1,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	188,09	189,36	190,90	193,13	165,41	165,48	165,82	168,45	168,45	168,45	168,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- в жилищном фонде	$Q_{р.жф}$	тыс. Гкал	130,65	131,53	132,55	134,12	113,83	113,83	113,83	116,24	116,24	116,24	116,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	86,05	86,62	87,29	88,33	80,16	80,16	80,16	81,46	81,46	81,46	81,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	44,61	44,91	45,26	45,79	33,67	33,67	33,67	34,78	34,78	34,78	34,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	тыс. Гкал	57,44	57,83	58,35	59,01	51,58	51,65	52,00	52,21	52,21	52,21	52,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	- для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	46,29	46,61	47,03	47,56	43,16	43,23	43,54	43,74	43,74	43,74	44,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	- для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	11,14	11,22	11,32	11,45	8,42	8,42	8,46	8,48	8,48	8,48	8,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	117,1	117,1	117,1	117,1	92,4	92,4	92,4	89,3	89,3	89,3	89,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,242	0,242	0,242	0,242	0,218	0,218	0,218	0,211	0,211	0,211	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	43,84	43,84	43,84	43,84	39,46	39,46	39,46	38,23	38,23	38,23	38,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	267,2	267,2	267,2	267,2	206,7	206,2	204,1	201,4	201,4	201,4	199,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	80,8	80,8	80,8	80,8	71,3	71,1	70,0	69,0	69,0	69,0	66,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,358	0,359	0,360	0,363	0,295	0,295	0,297	0,288	0,288	0,288	0,292	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,613	0,615	0,617	0,621	0,527	0,527	0,527	0,517	0,517	0,517	0,517	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00212	0,00214	0,00217	0,00221	0,00177	0,00177	0,00177	0,00179	0,00179	0,00179	0,00179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,38	4,43	4,49	4,56	4,18	4,18	4,18	4,24	4,24	4,24	4,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения новой котельной №14 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	15,9	16,0	16,1	16,3	16,5	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	35,1	35,1	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	5,0	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	11,5	16,5	16,5	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2,85	2,87	2,90	2,93	2,93	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	4,01	4,01	4,84	5,20	5,20	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1,72	1,73	1,74	1,76	1,76	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,84	2,84	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,70	1,71	1,73	1,75	1,75	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	2,67	2,67	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	1,14	1,15	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,62	1,97	1,97	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,59	1,92	1,92	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	6,95	7,00	7,06	7,14	7,66	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	10,59	10,59	12,20	12,65	12,65	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4,55	4,58	4,61	4,67	5,07	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	8,00	8,00	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	4,42	4,45	4,48	4,54	4,61	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	6,37	6,37	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,46	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	1,63	1,63	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2,41	2,43	2,45	2,48	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	3,16	3,61	3,61	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	2,38	2,39	2,42	2,44	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,98	3,37	3,37	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,19	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	106,9	106,9	106,9	106,9	106,0	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	76,0	76,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,278	0,278	0,278	0,278	0,280	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,181	0,181	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,30	50,30	50,30	50,30	50,69	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	32,86	32,86	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	228,3	228,3	228,3	228,3	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	137,3	116,0	116,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	86,8	86,8	86,8	86,8	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	46,7	36,9	36,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,091	0,092	0,092	0,093	0,093	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,126	0,126	0,150	0,161	0,161	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,145	0,146	0,147	0,149	0,161	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,251	0,251	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00236	0,00239	0,00242	0,00246	0,00248	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00378	0,00378	0,00424	0,00424	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00423	0,00422	0,00422	0,00422	0,00422
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/чел/год	6,14	6,21	6,30	6,40	6,56	7,07	7,07	7,06	7,06	7,05	9,03	9,03	9,87	9,87	9,86	9,86	9,84	9,84	9,84	9,83	9,83	9,81	9,81	

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения новой котельной №6 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	14,1	14,2	14,3	14,5	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	4,4	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	2,52	2,54	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	1,52	1,53	1,54	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф,от}$	Гкал/ч	1,48	1,49	1,50	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф,гвс}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	1,00	1,01	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф,от}$	Гкал/ч	0,99	0,99	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф,гвс}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	6,38	6,42	6,48	6,55	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4,22	4,25	4,28	4,33	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф,от}$	тыс. Гкал	3,84	3,87	3,90	3,94	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф,гвс}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,39	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2,16	2,18	2,20	2,22	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф,от}$	тыс. Гкал	2,07	2,08	2,10	2,12	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф,гвс}$	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	104,7	104,7	104,7	104,7	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф,от}$	Гкал/год/м ²	0,272	0,272	0,272	0,272	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{o,жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	49,27	49,27	49,27	49,27	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{f,одф}$	ккал/ч/м ²	225,9	225,9	225,9	225,9	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{p,одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	85,9	85,9	85,9	85,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,056	0,057	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/га	0,094	0,095	0,096	0,097	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00235	0,00237	0,00239	0,00241	0,00243	0,00243	0,00243	0,00243	0,00243	0,00243	0,00243	0,00242	0,00242	0,00242	0,00242	0,00242	0,00242	0,00242	0,00242	0,00241	0,00241	0,00241	0,00241
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o,жф}$	Гкал/чел/год	6,11	6,15	6,20	6,27	10,06	10,06	10,06	10,05	10,05	10,05	10,03	10,03	10,03	10,01	10,01	10,00	10,00	10,00	9,98	9,98	9,98	9,97	9,97

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №3 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	1,49	1,50	1,51	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,91	0,92	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,83	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,55	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	4,18	4,21	4,24	4,29	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	2,85	2,86	2,89	2,92	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,16	2,17	2,19	2,21	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,70	0,71	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1,33	1,34	1,35	1,37	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,16	1,17	1,18	1,19	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,18	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,3	98,3	98,3	98,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,255	0,255	0,255	0,255	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,26	46,26	46,26	46,26	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17	75,17
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,7	218,7	218,7	218,7	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,1	83,1	83,1	83,1	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4	132,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,070	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,131	0,132	0,133	0,135	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00221	0,00222	0,00224	0,00227	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00226	0,00226
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,74	5,77	5,82	5,89	9,73	9,73	9,73	9,73	9,70	9,70	9,70	9,70	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,65	9,65	9,65	9,65	9,62	9,62

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №4 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	1,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	Гкал/ч	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	1,83	1,84	1,85	1,87	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{f,жф}$	тыс. Гкал	1,33	1,34	1,35	1,36	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,59	0,59	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	тыс. Гкал	0,75	0,76	0,76	0,77	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	тыс. Гкал	0,50	0,50	0,51	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,32	0,32	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	77,3	77,3	77,3	77,3	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф}^{от}$	Гкал/год/м ²	0,201	0,201	0,201	0,201	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{от,жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	36,38	36,38	36,38	36,38	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{f,одф}^{р,ов}$	ккал/ч/м ²	191,5	191,5	191,5	191,5	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р,ов,одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	72,8	72,8	72,8	72,8	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,083	0,083	0,084	0,085	0,259	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/га	0,225	0,227	0,228	0,231	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р,от,жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00174	0,00175	0,00176	0,00178	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00180	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178	0,00178
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р,от,жф}$	Гкал/чел/год	4,51	4,54	4,57	4,63	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №7 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,39	0,39	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,27	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{жф.ов}$	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{жф.вс}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{одф.ов}$	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{одф.вс}$	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,4	98,4	98,4	98,4	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,256	0,256	0,256	0,256	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,28	46,28	46,28	46,28	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	218,8	218,8	218,8	218,8	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,2	83,2	83,2	83,2	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,035	0,035	0,036	0,036	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	5,81	5,85	5,89	5,96	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной №5 (филиал "Самарский" ПАО «Т Плюс»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,14	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ожф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ожф}$	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.жф}$	ккал/ч/м ²	107,8	107,8	107,8	107,8	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ожф}$	Гкал/год/м ²	0,280	0,280	0,280	0,280	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	50,73	50,73	50,73	50,73	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	229,3	229,3	229,3	229,3	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9	222,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	87,1	87,1	87,1	87,1	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,292	0,294	0,297	0,300	0,467	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,456	0,459	0,462	0,468	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00241	0,00243	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	6,21	6,26	6,30	6,38	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной БМК-34 (АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	119,7	120,5	121,4	122,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	35,4	35,6	36,0	36,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	Гкал/ч	21,02	21,16	21,33	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{f,жф}$	Гкал/ч	12,90	12,99	13,09	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	Гкал/ч	11,46	11,54	11,63	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	Гкал/ч	1,44	1,45	1,46	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	Гкал/ч	8,11	8,17	8,24	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	Гкал/ч	7,63	7,69	7,76	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	Гкал/ч	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{f,сумм}$	тыс. Гкал	61,21	61,63	62,13	62,86	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41	58,41
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{f,жф}$	тыс. Гкал	42,11	42,39	42,72	43,23	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20	40,20
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,жф}^{от}$	тыс. Гкал	29,79	29,99	30,22	30,58	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,жф}^{вс}$	тыс. Гкал	12,33	12,41	12,50	12,65	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{f,одф}$	тыс. Гкал	19,10	19,23	19,41	19,63	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{f,одф}^{от}$	тыс. Гкал	16,03	16,13	16,28	16,46	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{f,одф}^{вс}$	тыс. Гкал	3,08	3,10	3,13	3,16	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{f,жф}$	ккал/ч/м ²	95,8	95,8	95,8	95,8	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{f,жф}^{от}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{от,жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	45,07	45,07	45,07	45,07	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{f,одф}^{от}$	ккал/ч/м ²	215,7	215,7	215,7	215,7	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{от,одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,132	0,133	0,134	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/га	0,265	0,267	0,269	0,272	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00221	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{от,жф}$	Гкал/чел/год	5,59	5,62	5,67	5,73	5,35	5,35	5,35	5,34	5,34	5,34	5,33	5,33	5,33	5,33	5,32	5,32	5,32	5,31	5,31	5,31	5,30	5,30	5,30

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м ²	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	0,87	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{жф}}$	Гкал/ч	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{вс.жф}}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	Гкал/ч	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{вс.одф}}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	2,41	2,42	2,44	2,47	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	1,64	1,65	1,66	1,68	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	1,26	1,27	1,28	1,29	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{вс.жф}}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,39	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,77	0,78	0,78	0,79	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,69	0,70	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{вс.одф}}$	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j\text{ов.жф}}$	ккал/ч/м ²	98,9	98,9	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м ²	0,257	0,257	0,257	0,257	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,53	46,53	46,53	46,53	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,4	83,4	83,4	83,4	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,263	0,264	0,267	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,496	0,499	0,503	0,509	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00222	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,76	5,80	5,84	5,91	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,82	6,82	6,82	6,82

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельной АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	1,48	1,49	1,50	1,52	0,14	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	тыс. Гкал	4,32	4,35	4,38	4,43	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	2,97	2,99	3,02	3,05	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,10	2,11	2,13	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,89	0,90	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1,35	1,36	1,37	1,38	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	95,7	95,7	95,7	95,7	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	45,02	45,02	45,02	45,02	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	215,6	215,6	215,6	215,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,264	0,266	0,268	0,271	0,025	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,531	0,534	0,538	0,545	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00220	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220	0,00220	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/чел/год	5,57	5,61	5,66	5,72	5,78	5,78	5,76	5,76	5,76	5,76	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,73	5,73	5,73	5,73	5,72	5,72	5,72	5,72

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Тольяттинской ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0	545,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0	1 428,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	942,2	950,3	953,1	959,9	965,6	1 240,3	1 257,8	1 275,3	1 284,3	1 299,4	1 305,9	1 326,7	1 339,9	1 343,2	1 343,4	1 344,3	1 344,8	1 347,4	1 349,6	1 349,6
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	36,4	35,8	35,6	35,2	34,8	16,0	14,8	13,7	13,0	12,0	11,6	10,1	9,2	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	8,6	8,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 521,2	4 322,7	4 227,0	4 314,0	4 314,0	5 076,1	5 094,1	5 107,3	5 117,0	5 130,3	5 132,2	5 150,1	5 163,0	5 162,4	5 156,0	5 150,7	5 145,5	5 142,5	5 138,8	5 132,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 238,4	4 154,4	4 062,2	4 145,9	4 145,9	4 885,1	4 902,5	4 915,1	4 924,5	4 937,2	4 939,1	4 956,3	4 968,7	4 968,1	4 962,0	4 956,9	4 951,9	4 949,0	4 945,5	4 939,2
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	353,0	354,4	352,0	352,0	352,0	350,4	350,4	350,4	350,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,4	350,4	350,4	350,4
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	338,3	346,9	340,1	340,1	340,1	344,2	344,2	344,2	344,2	344,2	344,2	344,1	344,1	344,1	344,0	343,9	343,8	343,7	343,6	343,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	138,9	135,7	138,2	138,2	138,2	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,2
10.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	3 220	3 071	3 004	3 065	3 065	3 596	3 609	3 618	3 625	3 634	3 636	3 648	3 657	3 657	3 652	3 649	3 645	3 643	3 640	3 636
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 022	2 953	2 889	2 947	2 947	3 463	3 475	3 484	3 490	3 499	3 500	3 513	3 521	3 521	3 516	3 513	3 509	3 507	3 505	3 501
12.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	13,8	13,7	13,5	13,3	8,7	8,5	8,3	8,2	8,0	8,0	7,8	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,5
13.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	206 266	203 713	200 548	197 383	194 218	196 557	193 392	192 979	189 814	192 154	188 988	185 823	185 411	182 245	184 585	181 420	178 255	175 090	171 924	168 759
15.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Различия в прогнозной динамике тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии ТоТЭЦ обусловлены следующими причинами:

- Внедрения энергосберегающих мероприятий на объектах теплоснабжения.
Для новых зданий тепловая нагрузка растет в большей степени, чем годовое потребление. Связано это с тем, что современные системы регулирования у конечных потребителей позволяют более полно учитывать бытовые и солнечные теплоснабжения, которые при определении тепловой нагрузки на стадии проектирования не учитываются. Кроме того, для зданий общественно-деловой застройки предусмотрено снижение подачи тепловой энергии в систему вентиляции зданий в нерабочее время.
Для старых зданий оснащение их приборами учета также снижает фиксируемое теплоснабжение без уменьшения тепловой нагрузки.
- Перекладки тепловых сетей с применением тепловой изоляции, выполненной по современным нормам проектирования. В схеме теплоснабжения предусмотрены значительные затраты на перекладку тепловых сетей по условиям надежности. При этом, как правило, заменяются трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по старым нормам и с большим износом на трубопроводы с тепловой изоляцией, выполненной по новым нормам, потери в которых в несколько раз ниже старых трубопроводов, даже без учета их износа.
- Основной причиной изменения УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии Тольяттинской ТЭЦ является изменение доли выработки электроэнергии в конденсационном режиме. В 2024 года после переключения на ТЭЦ котельных №2 и №8 доля выработки электроэнергии в конденсационном режиме заметно уменьшается, и вместе с этим уменьшаются значения УРУТ.

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования ТЭЦ ВАЗа

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0	3 343,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0	2 183,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 002,9	2 007,8	2 016,0	2 022,7	2 033,2	2 042,0	2 048,2	2 053,1	2 062,3	2 068,0	2 079,0	2 084,5	2 090,1	2 103,2	2 121,8	2 132,7	2 142,7	2 149,3	2 155,7	2 160,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	40,4	40,3	40,0	39,8	39,5	39,3	39,1	38,9	38,7	38,5	38,2	38,0	37,8	37,4	36,9	36,6	36,3	36,1	35,9	35,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 126,8	4 735,1	5 142,2	5 142,2	5 142,2	5 150,5	5 152,4	5 155,4	5 166,4	5 171,2	5 187,0	5 190,1	5 193,5	5 211,3	5 231,1	5 250,6	5 270,4	5 280,1	5 288,9	5 289,3
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 759,8	4 507,4	4 894,8	4 894,8	4 894,8	4 902,7	4 904,5	4 907,4	4 917,8	4 922,4	4 937,4	4 940,4	4 943,7	4 960,6	4 979,4	4 997,9	5 016,8	5 026,1	5 034,4	5 034,7
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	300,1	287,3	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,6	311,5	311,5	311,4	311,3	311,3	311,2	311,1	311,0	310,9	310,8	310,8
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	283,7	273,3	292,8	292,8	292,8	292,9	293,0	293,0	293,2	293,2	293,5	293,5	293,6	293,8	294,1	294,4	294,7	294,8	295,0	295,0
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	135,4	131,8	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,4	136,4	136,4	136,3	136,3	136,3	136,2	136,1	136,1	136,0	135,9	135,9
10.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 605	1 481	1 610	1 610	1 610	1 612	1 613	1 614	1 617	1 619	1 624	1 624	1 626	1 631	1 637	1 643	1 649	1 652	1 655	1 655
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 290	2 171	2 352	2 352	2 352	2 356	2 357	2 358	2 363	2 365	2 372	2 373	2 375	2 383	2 391	2 400	2 409	2 413	2 417	2 417
12.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7
13.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	72 723	66 478	65 736	65 634	59 388	53 143	49 585	43 339	46 872	44 082	37 837	34 279	30 721	27 291	31 592	25 346	24 476	18 231	14 801	8 556
15.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная № 2																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	386,60	386,60	386,60	386,60	386,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,57	5,59	5,63	5,83	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	171,06	171,64	173,02	179,09	180,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,3	54,2	53,8	52,2	51,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	508,19	487,66	534,65	533,21	533,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	157,8	157,3	157,3	157,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 357	1 308	1 434	1 430	1 430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,6	10,5	10,1	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7
Отпуск тепловой энергии с кол-	тыс. Гкал	6,15	5,71	6,26	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
лекторов																					
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	155,2	158,4	158,4	158,5	158,7	158,8	159,0	159,2	159,3	159,5	159,6	159,8	159,9	160,1	160,3	160,4	160,6	160,8	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 192	1 112	1 219	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64500	61500	58500	55500	52500	49500	46500	43500	40500	37500	34500	31500	28500	25500	22500	19500	16500	13500	10500	7500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 4																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,08	2,08	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	69,2	69,2	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,85	1,84	2,02	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	191,8	214,1	192,7	192,7	192,9	193,1	193,3	193,5	173,5	173,6	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	626	627	687	686	686	686	686	978	978	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	17,5	17,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешен-	час	0	0	0	0	0	0	0	5839	2839	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 7																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,16	0,63	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,3	184,9	182,7	182,7	182,9	183,1	183,3	183,5	183,6	183,8	184,0	184,2	184,4	184,6	184,8	184,9	185,1	185,3	185,5	185,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	484	272	298	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 8																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
Затраты тепла на собственные	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,12	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
нужды котельной																					
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	71,20	71,20	71,25	71,56	72,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,6	47,6	47,6	47,3	46,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,28	165,41	181,35	180,86	180,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	156,9	157,2	157,2	157,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 305	1 223	1 340	1 337	1 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7743	4743	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 14																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,01	6,01	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,07	4,42	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	5,52	5,52	6,37	6,73	6,73	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,3	10,2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	8,0	8,0	11,6	6,6	6,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,29	7,66	8,40	8,38	8,38	8,38	8,38	10,81	10,81	12,50	12,97	12,97	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	186,5	180,3	187,3	187,3	187,5	187,7	187,9	188,1	170,6	170,7	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 686	1 565	1 715	1 711	1 711	1 711	1 711	1 810	1 810	1 742	1 808	1 808	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,0	6,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	7473	4473	1473	0	0	0	0	54660	51660	84000	81000	78000	75000	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 5																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,20	0,18	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	156,2	156,7	156,7	156,8	157,0	157,1	157,3	157,4	157,6	157,8	157,9	158,1	158,2	158,4	158,5	158,7	158,9	159,0	159,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 200	2 000	2 193	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187	2 187
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72000	69000	66000	63000	60000	57000	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная БМК-34 АО «Газпром тепло-энерго Тольятти»																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,80	71,65	71,65	71,65	71,65	76,01	79,73	87,15	87,15	88,84	89,31	89,31	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38	89,38
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	160,7	154,6	154,6	154,6	154,9	155,0	155,2	155,3	155,5	155,6	155,8	156,0	156,1	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 259	2 423	2 423	2 423	2 423	2 571	2 697	2 948	2 948	3 005	3 021	3 021	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54000	51000	48000	45000	42000	39000	36000	33000	30000	27000	24000	21000	18000	15000	12000	9000	6000	3000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ИЗВБ РАН																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	159,1	159,2	159,4	159,6	159,7	159,9	160,0	160,2	160,4	160,5	160,7	160,8	161,0	161,2	161,3	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей АО «ТЕВИС» в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	619,1	624,6	634,2	639,8	644,1	645,8	648,3	649,4	650,7	651,0	651,9	651,9	652,1	654,4	656,2	658,7	660,3	661,6	662,8	663,2
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	185,5	186,3	193,3	198,9	199,6	201,3	201,8	201,9	202,0	202,1	202,2	202,2	202,2	202,6	203,0	203,8	204,2	204,5	204,8	204,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,1	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,3	31,3	31,3	31,2	31,2	31,2	31,2	31,1	31,1	31,1	31,0	31,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,39	0,40	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1061,7	1063,8	1068,0	1071,6	1077,7	1082,0	1086,0	1087,3	1090,1	1092,1	1095,6	1099,1	1102,3	1106,1	1118,3	1120,2	1120,0	1119,9	1119,8	1119,7
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	174,7	175,1	181,0	185,6	185,2	186,0	185,8	185,7	185,3	185,0	184,6	184,0	183,4	183,2	181,5	181,9	182,3	182,6	182,9	182,9
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	352,6	353,4	354,3	354,9	355,8	351,0	346,0	340,9	336,3	331,3	326,9	321,9	316,9	312,5	308,3	304,0	299,8	295,1	290,3	285,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,0	7,6	7,0	7,0	7,0	6,9	6,8	6,7	6,6	6,5	6,4	6,3	6,2	6,1	6,0	5,9	5,8	5,7	5,6	5,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,2	7,5	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,131	0,131	0,124	0,118	0,112	0,107	0,101	0,096	0,091	0,087	0,083	0,078	0,075	0,071	0,067	0,064	0,061	0,058	0,055	0,052
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,7	141,7	141,7	141,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,9	96,9	96,9	96,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	20250	20281	20343	20396	20486	20550	20609	20629	20670	20700	20751	20803	20850	20907	21087	21116	21113	21111	21109	21108
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16032	16071	16127	16180	16273	16338	16398	16419	16460	16491	16543	16596	16645	16702	16886	16916	16913	16911	16909	16907
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	154	154	155	155	155	156	156	156	157	157	158	158	158	159	160	160	161	161	162	162
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1333	1219	1333	1333	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (ТотЭЦ) в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	391,00	393,30	396,00	402,00	406,20	414,20	418,70	438,00	440,40	443,30	445,40	447,60	450,80	451,60	452,70	453,50	453,50	453,80	454,20	454,20
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	99,30	99,50	100,00	100,80	101,10	104,40	107,40	119,40	119,70	120,20	120,40	120,80	121,30	121,40	121,60	121,70	121,70	121,80	121,80	121,80
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	25,5	25,5	24,5	23,5	23,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	21,5	21,5	20,5	19,5	19,5	18,5	17,5	21,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,81	0,82	0,82	0,83	0,83	0,86	0,88	0,98	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	424,2	432,1	434,8	441,5	447,1	683,6	700,5	717,5	726,3	741,1	747,5	767,8	780,8	784,1	784,2	785,1	785,6	788,2	790,3	790,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	234,07	230,25	229,97	228,30	226,10	152,72	153,32	166,42	164,81	162,19	161,08	157,33	155,36	154,83	155,07	155,01	154,92	154,53	154,11	154,11
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	324,10	324,10	324,10	324,10	324,10	457,72	452,53	447,18	441,44	435,86	429,75	424,39	418,80	412,56	406,05	399,59	393,14	386,79	380,41	373,89
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,4	24,7	22,6	22,8	22,8	21,0	20,6	20,2	19,9	19,5	19,2	18,8	18,5	18,2	17,9	17,7	17,5	17,2	16,9	16,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,5	3,3	3,6	3,5	3,5	5,3	5,3	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./м/год	0,824	1,033	0,982	0,932	0,886	0,842	0,799	0,759	0,722	0,685	0,651	0,619	0,588	0,558	0,530	0,504	0,479	0,455	0,432	0,410
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12107	12240	12285	12397	12491	15880	16160	16440	16588	16836	16943	17284	17501	17556	17558	17574	17582	17625	17662	17662
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7254	7388	7436	7550	7646	11690	11978	12268	12420	12673	12782	13129	13351	13408	13409	13426	13434	13478	13515	13515
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	108	108	108	109	110	142	145	147	148	150	151	154	156	156	156	156	156	157	157	157
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	79	79	80	80	81	105	106	108	109	111	111	113	115	115	115	115	115	115	116	116
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,88	2,87	3,06	3,04	3,04	3,08	3,13	3,15	4,79	4,82	4,83	4,87	4,91	4,91	4,92	4,91	4,90	4,90	4,89	4,87
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	1,98	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10

* Показатель учитывает все повреждения за год, в т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Котельные ПАО «Тплус»+БТМК) в зоне деятельности ЕТО №1

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	297,0	297,0	297,1	297,2	297,2	84,8	84,8	85,6	85,6	85,9	86,1	86,1	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	46,2	46,2	46,2	46,3	46,3	9,7	9,7	9,7	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,9	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,15	0,15	0,15	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	242,5	243,4	245,0	251,3	253,3	27,3	27,3	28,2	28,2	29,0	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	190,54	189,82	188,56	184,26	182,79	355,36	355,36	344,58	344,58	338,13	334,05	334,05	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	113,8	106,7	127,2	129,2	129,2	23,3	23,4	23,9	23,9	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,9	16,4	18,4	18,8	18,8	26,6	25,8	23,8	23,8	23,3	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./м/год	0,551	0,535	0,508	0,482	0,458	0,435	0,414	0,393	0,373	0,355	0,337	0,320	0,304	0,289	0,274	0,261	0,248	0,235	0,224	0,212
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6087	3699	3721	3751	3843	3872	597	597	629	629	661	675	675	677	677	677	677	677	677	677
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3660	3660	3682	3711	3802	3831	591	591	623	623	654	668	668	670	670	670	670	670	670	670
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,09	15,04	15,03	14,77	15,01	140,18	21,62	20,97	22,09	21,46	22,27	22,74	22,71	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	39,97	40,00	40,27	41,40	41,76	0,82	0,82	0,58	0,58	0,64	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	46,71	40,00	40,27	41,40	41,76	0,82	0,82	0,58	0,58	0,64	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	4,94	4,80	4,77	4,75	4,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	6,70	6,20	6,20	6,20	6,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* Показатель учитывает все повреждения за год, в .т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	14582,8	14680,4	14794,3	14969,7	15091,7	15252,5	15392,1	15567,3	15739,2	15908,9	16074,8	14900,1	15107,7	15308,5	15523,1	15724,3	15914,3	16077,6	16246,4	16413,9	16514,7	16602,9	16602,9
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	4372,5	4402,5	4442,4	4492,3	4620,1	4654,8	4734,5	4815,9	4890,2	4958,4	5018,1	4644,5	4707,2	4763,5	4824,3	4860,7	4919,7	4973,7	5030,2	5091,7	5157,2	5222,7	5283,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2575,7	2593,1	2614,6	2645,0	2644,9	2656,2	2675,8	2693,6	2712,7	2735,7	2758,4	2541,6	2562,9	2580,4	2606,1	2624,6	2640,8	2659,1	2670,8	2681,0	2690,1	2698,5	2702,9
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1572,4	1582,9	1595,2	1614,1	1613,8	1622,0	1630,7	1640,8	1651,3	1664,1	1677,1	1546,3	1558,3	1568,6	1583,1	1596,0	1607,9	1622,0	1628,6	1635,1	1639,5	1643,3	1643,3
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1440,4	1450,0	1461,3	1478,6	1476,1	1482,8	1490,1	1498,3	1506,9	1517,3	1527,9	1407,5	1416,9	1425,1	1436,6	1446,8	1456,4	1467,7	1473,2	1478,7	1482,3	1485,4	1485,4
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	132,0	132,8	133,9	135,5	137,7	139,2	140,6	142,4	144,3	146,9	149,2	138,8	141,4	143,6	146,5	149,2	151,5	154,3	155,4	156,5	157,3	157,9	157,9
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	1003,4	1010,3	1019,4	1030,9	1030,0	1034,3	1045,1	1052,9	1061,5	1071,6	1081,3	995,3	1004,6	1011,8	1023,0	1028,6	1032,8	1037,1	1042,2	1045,9	1050,6	1055,2	1059,5
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	959,4	966,0	974,8	985,7	984,1	988,2	998,2	1005,2	1013,3	1022,8	1032,0	950,1	958,9	965,7	975,2	980,6	984,5	988,5	993,3	996,8	1001,2	1005,6	1009,6
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	44,0	44,3	44,7	45,2	45,9	46,1	46,9	47,7	48,2	48,8	49,3	45,2	45,7	46,1	47,8	48,1	48,3	48,6	48,8	49,1	49,4	49,6	49,9
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	7183,0	7231,4	7290,5	7375,5	6773,7	6804,7	6838,5	6870,7	6902,7	6932,9	6961,8	6314,9	6345,2	6373,9	6405,3	6432,2	6459,9	6484,1	6509,0	6534,3	6552,1	6568,4	6573,9
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4885,6	4918,3	4956,4	5015,2	4604,1	4630,4	4653,1	4676,8	4699,8	4722,7	4745,2	4309,2	4333,8	4357,5	4383,4	4407,1	4429,5	4448,7	4468,6	4488,3	4500,2	4510,6	4510,6
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	3736,9	3761,8	3791,0	3836,0	3531,2	3546,7	3560,1	3572,9	3585,3	3597,7	3610,0	3266,7	3279,3	3291,3	3304,7	3316,8	3328,2	3338,0	3348,1	3358,2	3364,2	3369,5	3369,5
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	1148,7	1156,4	1165,4	1179,2	1073,0	1083,7	1093,0	1103,8	1114,5	1125,0	1135,2	1042,5	1054,5	1066,2	1078,7	1090,3	1101,3	1110,7	1120,5	1130,2	1136,0	1141,1	1141,1
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2297,4	2313,1	2334,1	2360,3	2169,6	2174,3	2185,4	2194,0	2203,0	2210,2	2216,6	2005,7	2011,4	2016,4	2021,9	2025,2	2030,5	2035,4	2040,4	2046,0	2051,9	2057,8	2063,2
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	2010,4	2024,2	2042,6	2065,5	1901,4	1905,8	1915,8	1923,5	1931,4	1937,9	1943,5	1756,6	1761,5	1766,0	1770,8	1773,6	1778,3	1782,5	1787,0	1791,8	1797,0	1802,1	1806,9
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	286,9	288,9	291,5	294,8	268,2	268,6	269,6	270,5	271,5	272,3	273,0	249,1	249,8	250,5	251,1	251,6	252,2	252,8	253,5	254,2	254,9	255,6	256,3
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	98,8	98,8	98,8	98,8	97,8	97,2	96,8	96,2	95,7	95,4	95,0	94,5	93,8	93,1	92,5	92,0	91,5	91,3	90,7	90,1	89,8	89,5	89,5
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,256	0,256	0,256	0,256	0,234	0,233	0,231	0,230	0,228	0,226	0,225	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,208	0,206	0,205	0,204	0,203	0,203
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,41	46,41	46,41	46,41	42,37	42,11	41,89	41,56	41,25	40,95	40,67	39,70	39,31	38,94	38,55	38,20	37,87	37,60	37,32	37,05	36,89	36,75	36,75
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,0	212,3	210,8	208,7	207,2	206,3	205,7	204,6	203,7	202,7	202,1	201,7	200,1	198,7	197,5	195,8	194,1	192,5	191,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	83,3	83,3	83,3	83,3	74,5	74,1	73,3	72,3	71,5	70,8	70,1	68,5	67,8	67,1	66,5	66,1	65,5	64,9	64,3	63,7	63,1	62,5	61,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,278	0,276	0,274	0,274	0,271	0,270	0,270	0,269	0,269	0,269	0,269	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,245	0,245	0,244	0,243	0,242	0,240
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,527	0,523	0,520	0,519	0,472	0,471	0,469	0,467	0,466	0,464	0,463	0,417	0,416	0,415	0,414	0,413	0,412	0,410	0,409	0,408	0,406	0,404	0,401
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00218	0,00221	0,00224	0,00228	0,00229	0,00230	0,00231	0,00232	0,00233	0,00235	0,00236	0,00219	0,00220	0,00221	0,00223	0,00224	0,00226	0,00227	0,00228	0,00229	0,00229	0,00230	0,00229
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,66	5,72	5,81	5,90	5,48	5,51	5,52	5,54	5,56	5,57	5,59	5,08	5,10	5,11	5,13	5,14	5,16	5,17	5,18	5,20	5,20	5,21	5,20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{i\text{ сумм}}$	Гкал/ч	0,87	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{ жф}}$	Гкал/ч	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов. жф}}$	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес. жф}}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{o\text{ одф}}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{o\text{ ов. одф}}$	Гкал/ч	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{o\text{ вес. одф}}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{\text{ сумм}}$	тыс. Гкал	2,41	2,42	2,44	2,47	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{ жф}}$	тыс. Гкал	1,64	1,65	1,66	1,68	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ ов. жф}}$	тыс. Гкал	1,26	1,27	1,28	1,29	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{ вес. жф}}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,39	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{o\text{ одф}}$	тыс. Гкал	0,77	0,78	0,78	0,79	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{o\text{ ов. одф}}$	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,69	0,70	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{o\text{ вес. одф}}$	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{j\text{ жф}}$	ккал/ч/м ²	98,9	98,9	98,9	98,9	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{j\text{ ов. жф}}$	Гкал/год/м ²	0,257	0,257	0,257	0,257	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{j\text{ жф}}$	ккал/м ² (°С x сут)	46,53	46,53	46,53	46,53	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{o\text{ ов. одф}}$	ккал/ч/м ²	219,4	219,4	219,4	219,4	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	83,4	83,4	83,4	83,4	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,263	0,264	0,267	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/га	0,496	0,499	0,503	0,509	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00222	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00229	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00228	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,76	5,80	5,84	5,91	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,82	6,82	6,82	6,82
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО АО «ВолгаУралТранс» (ТПРК), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{p.сумм}$	Гкал/ч	1,48	1,49	1,50	1,52	0,14	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{p.жф}$	Гкал/ч	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{p.ов.жф}$	Гкал/ч	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{p.вс.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{p.одф}$	Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{p.ов.одф}$	Гкал/ч	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{p.вс.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{p.сумм}$	тыс. Гкал	4,32	4,35	4,38	4,43	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	2,97	2,99	3,02	3,05	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,10	2,11	2,13	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,89	0,90	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	1,35	1,36	1,37	1,38	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	95,7	95,7	95,7	95,7	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,249	0,249	0,249	0,249	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	45,02	45,02	45,02	45,02	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	215,6	215,6	215,6	215,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	82,0	82,0	82,0	82,0	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,264	0,266	0,268	0,271	0,025	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,531	0,534	0,538	0,545	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00216	0,00218	0,00220	0,00223	0,00223	0,00222	0,00222	0,00222	0,00222	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00220	0,00220	0,00220	0,00220
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,57	5,61	5,66	5,72	5,78	5,78	5,76	5,76	5,76	5,76	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,73	5,73	5,73	5,73	5,72	5,72	5,72	5,72
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 945,2	2 958,1	2 969,1	2 982,6	2 998,8	3 282,3	3 305,9	3 328,4	3 346,6	3 367,5	3 384,9	3 411,1	3 430,0	3 446,4	3 465,1	3 477,0	3 487,5	3 496,7	3 505,4	3 509,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	35,4	35,1	34,9	34,6	34,2	28,1	27,6	27,1	26,7	26,3	25,9	25,3	24,9	24,5	24,1	23,9	23,6	23,4	23,2	23,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	9 648,0	9 057,7	9 369,2	9 456,2	9 456,2	10 226,6	10 246,5	10 262,7	10 283,4	10 301,5	10 319,2	10 340,2	10 356,5	10 373,7	10 387,0	10 401,3	10 415,9	10 422,6	10 427,7	10 421,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	8 998,2	8 661,8	8 957,0	9 040,7	9 040,7	9 787,8	9 806,9	9 822,5	9 842,3	9 859,7	9 876,6	9 896,7	9 912,4	9 928,7	9 941,3	9 954,8	9 968,7	9 975,0	9 979,9	9 973,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	317,5	308,2	323,5	323,7	323,7	324,1	324,2	324,2	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,0	323,9	323,9	323,8	323,8	323,7	323,7
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	302,4	297,9	307,8	308,0	308,0	311,3	311,3	311,4	311,5	311,5	311,7	311,7	311,8	311,9	312,0	312,1	312,2	312,2	312,2	312,2
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	137,0	133,6	137,3	137,3	137,3	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,6	136,6	136,6	136,5	136,5	136,5	136,5
10.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 089	1 957	2 027	2 045	2 045	2 206	2 210	2 214	2 218	2 222	2 226	2 230	2 234	2 237	2 240	2 243	2 246	2 248	2 249	2 248
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 580	2 480	2 564	2 587	2 587	2 793	2 799	2 803	2 809	2 813	2 818	2 824	2 828	2 833	2 836	2 840	2 844	2 846	2 847	2 846
12.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	7,5	7,5	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9
13.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	115 112	110 038	108 527	107 453	102 185	98 664	95 231	90 837	92 244	91 082	85 814	82 381	79 822	76 476	80 154	74 886	73 288	68 020	64 674	59 407
15.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» (зона котельных ПАО «Т Плюс» и котельной БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	572,0	572,0	572,0	572,0	572,0	108,8	108,8	109,0	109,0	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	7,7	7,7	7,8	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	273,9	274,9	276,5	282,9	285,0	32,3	32,3	33,1	33,1	34,0	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,8	50,6	50,3	49,2	48,8	70,3	70,3	69,6	69,6	68,9	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	769,9	740,7	805,2	803,2	803,2	93,7	97,5	107,3	107,3	110,7	111,6	111,6	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,2	157,5	157,4	157,6	159,1	159,1	159,6	157,6	157,9	155,7	155,8	155,9	156,1	156,2	156,4	156,5	156,6	156,8	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 386	1 338	1 455	1 451	1 451	873	907	997	997	1 027	1 036	1 036	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,8	9,8	9,7	9,5	9,4	16,6	16,6	16,1	16,1	15,7	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	9820	6820	8697	5697	6367	3367	367	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	25	25	25	25	25	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН																					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,2	170,2	170,2	170,4	170,5	170,7	170,9	171,0	171,2	171,4	171,6	171,7	171,9	172,1	172,2	172,4	172,6	172,8	172,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	159,1	159,2	159,4	159,6	159,7	159,9	160,0	160,2	160,4	160,5	160,7	160,8	161,0	161,2	161,3	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861	861
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1307,1	1314,9	1327,3	1339,0	1347,5	1144,8	1151,8	1173,0	1176,7	1180,2	1183,4	1185,6	1189,1	1192,2	1195,1	1198,4	1200,0	1201,6	1203,2	1203,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	331,0	332,0	339,5	346,0	347,0	315,4	318,9	331,0	331,4	332,1	332,4	332,8	333,3	333,8	334,4	335,3	335,7	336,1	336,4	336,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,3	29,4	29,1	28,8	28,7	28,3	28,1	28,1	28,1	28,1	28,0	27,6	27,6	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,48	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 728,4	1 739,3	1 747,8	1 764,4	1 778,1	1 792,9	1 813,8	1 833,0	1 844,5	1 862,3	1 872,4	1 896,2	1 912,5	1 919,6	1 931,9	1 934,8	1 935,1	1 937,5	1 939,6	1 939,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	191,5	190,9	194,2	196,1	195,2	175,9	175,8	180,6	179,7	178,3	177,5	175,5	174,3	173,9	173,1	173,3	173,5	173,5	173,4	173,5
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	790,5	784,1	805,6	808,2	809,1	832,0	821,9	812,0	801,6	791,3	780,8	770,4	759,8	749,2	738,5	727,8	717,1	706,0	694,9	683,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	11,8	11,2	11,2	11,2	11,3	11,1	11,0	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	10,0	9,8	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,0	5,4	5,4	5,3	6,4	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./м/год	0,526	0,608	0,577	0,548	0,521	0,495	0,470	0,447	0,424	0,403	0,383	0,364	0,346	0,328	0,312	0,296	0,282	0,267	0,254	0,241
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,70	141,70	141,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,90	96,90	96,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	38 444	36 220	36 349	36 544	36 820	40 302	37 366	37 666	37 887	38 166	38 356	38 762	39 027	39 141	39 322	39 367	39 372	39 413	39 448	39 446
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26 946	27 119	27 244	27 442	27 721	31 859	28 968	29 278	29 502	29 787	29 980	30 393	30 664	30 780	30 965	31 011	31 016	31 059	31 094	31 092
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,59	15,59	15,59	15,55	15,59	17,77	15,97	15,97	15,99	15,99	16,01	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	302	302	303	306	307	299	302	304	306	308	310	313	315	316	317	317	318	319	319	320
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1458	1339	1453	1455	146	129	130	132	133	134	135	137	139	139	139	139	139	140	140	140

* Показатель учитывает все повреждения за год, в .т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе Тольятти

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м ²	14608,1	14705,8	14819,9	14995,6	15117,8	15278,6	15418,2	15593,5	15765,4	15935,0	16101,0	16286,6	16494,2	16695,0	16909,6	17110,8	17300,8	17464,1	17632,9	17800,4	17901,2	17989,4	17989,4
2.	Общая отопляемая площадь	$F_{одф}$	тыс. м ²	4380,00	4410,00	4450,00	4500,00	4628,0	4662,7	4742,4	4823,8	4898,1	4966,3	5026,0	5084,4	5147,1	5203,4	5264,2	5300,6	5359,6	5413,6	5470,1	5531,6	5597,1	5662,6	5723,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{р.сумм}$	Гкал/ч	2538,59	2555,72	2576,84	2648,38	2648,38	2662,26	2674,68	2694,19	2711,93	2731,04	2754,00	2776,69	2794,51	2815,78	2833,25	2858,96	2877,46	2893,62	2911,93	2923,62	2933,91	2942,92	2951,39
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	1562,12	1572,57	1584,77	1616,63	1616,63	1621,64	1629,77	1638,51	1648,43	1658,92	1671,78	1684,77	1696,43	1708,41	1718,72	1733,23	1746,07	1758,04	1772,08	1778,69	1785,24	1789,61	1793,44
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1428,77	1438,33	1449,49	1466,67	1478,62	1482,83	1489,50	1496,81	1504,93	1513,52	1523,85	1534,47	1543,70	1553,08	1561,28	1572,80	1583,01	1592,63	1603,88	1609,41	1614,89	1618,48	1621,61
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	Гкал/ч	133,35	134,25	135,29	136,89	138,01	138,82	140,27	141,70	143,50	145,40	147,93	150,30	152,73	155,33	157,44	160,43	163,06	165,41	168,20	169,28	170,35	171,14	171,83
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	976,46	983,15	992,07	1031,75	1031,75	1040,62	1044,91	1055,68	1063,50	1072,12	1082,22	1091,92	1098,08	1107,37	1114,53	1125,72	1131,39	1135,57	1139,85	1144,93	1148,66	1153,31	1157,95
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	Гкал/ч	932,92	939,31	947,83	958,48	985,75	993,75	997,88	1007,82	1014,84	1022,93	1032,47	1041,64	1047,48	1056,34	1063,09	1072,60	1077,97	1081,91	1085,91	1090,73	1094,19	1098,57	1102,95
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	Гкал/ч	43,54	43,84	44,23	44,73	46,00	46,87	47,03	47,87	48,66	49,19	49,76	50,28	50,60	51,03	51,43	53,13	53,42	53,66	53,94	54,20	54,47	54,74	55,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	6514,85	6558,76	6612,36	6786,87	6786,87	6794,68	6805,01	6813,58	6821,69	6827,75	6832,32	6838,76	6844,12	6847,76	6853,70	6855,11	6857,08	6855,44	6854,43	6853,54	6845,57	6836,12	6826,67
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	4457,59	4487,40	4522,22	4613,12	4613,12	4616,22	4615,48	4615,49	4614,62	4613,41	4611,63	4611,85	4611,57	4610,15	4610,62	4608,75	4605,41	4598,92	4592,82	4586,39	4572,53	4557,19	4542,25
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	3418,34	3441,21	3467,91	3509,02	3537,62	3535,38	3530,89	3525,71	3519,95	3514,10	3507,99	3502,81	3496,76	3490,06	3484,49	3477,56	3469,88	3460,59	3451,51	3442,26	3429,22	3415,42	3404,23
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	1039,24	1046,19	1054,31	1066,81	1075,50	1080,83	1084,59	1089,78	1094,67	1099,32	1103,64	1109,04	1114,81	1120,09	1126,13	1131,19	1135,53	1138,32	1141,31	1144,14	1143,32	1141,77	1138,02
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	2057,26	2071,35	2090,14	2173,75	2173,75	2178,46	2189,52	2198,09	2207,07	2214,33	2220,69	2226,91	2232,55	2237,61	2243,08	2246,36	2251,67	2256,53	2261,61	2267,14	2273,03	2278,93	2284,42
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1802,79	1815,14	1831,61	1852,19	1904,87	1909,24	1919,28	1926,97	1934,93	1941,37	1947,01	1952,53	1957,46	1961,89	1966,68	1969,54	1974,19	1978,44	1982,88	1987,73	1992,88	1998,04	2002,84
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	254,47	256,21	258,53	261,44	268,88	269,22	270,25	271,12	272,14	272,96	273,68	274,38	275,09	275,72	276,41	276,82	277,48	278,09	278,72	279,42	280,15	280,89	281,58
5.	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,1	96,6	96,0	95,5	95,0	94,6	94,2	93,6	93,0	92,3	91,9	91,5	91,2	91,0	90,4	90,2	90,0	90,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,231	0,229	0,226	0,223	0,221	0,218	0,215	0,212	0,209	0,206	0,203	0,201	0,198	0,196	0,193	0,192	0,190	0,189
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522	5522
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С х сут)	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	41,90	41,47	40,95	40,43	39,94	39,46	38,95	38,39	37,86	37,32	36,81	36,32	35,88	35,45	35,02	34,69	34,38	34,27
9.	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,1	210,4	208,9	207,2	206,0	205,4	204,9	203,5	203,0	201,9	202,4	201,1	199,9	198,5	197,2	195,5	194,0	192,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С х сут)	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,2	73,3	72,3	71,5	70,8	70,2	69,5	68,9	68,3	67,7	67,3	66,7	66,2	65,6	65,1	64,5	63,9	63,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,273	0,271	0,270	0,273	0,271	0,270	0,269	0,269	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,267	0,267	0,267	0,267	0,266	0,265	0,264	0,263	0,262
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,368	0,365	0,363	0,362	0,362	0,359	0,356	0,352	0,348	0,345	0,342	0,338	0,335	0,332	0,329	0,325	0,322	0,319	0,315	0,312	0,309	0,305	0,302
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00216	0,00218	0,00222	0,00225	0,00229	0,00230	0,00231	0,00232	0,00233	0,00234	0,00235	0,00237	0,00238	0,00240	0,00241	0,00242	0,00244	0,00245	0,00247	0,00247	0,00248	0,00248	0,00249
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,17	5,23	5,30	5,39	5,48	5,48	5,47	5,46	5,45	5,43	5,42	5,41	5,40	5,38	5,37	5,36	5,34	5,32	5,31	5,29	5,27	5,24	5,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	45	67	82	84	85	85	86	86	86	86	87	87	87	88	88	88	88	89	89	89	89	90	90	

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе Тольятти

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0	1 717,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0	4 771,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0	3 611,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0	1 160,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 945,2	2 958,1	2 969,1	2 982,6	2 998,8	3 282,3	3 305,9	3 328,4	3 346,6	3 367,5	3 384,9	3 411,1	3 430,0	3 446,4	3 465,1	3 477,0	3 487,5	3 496,7	3 505,4	3 509,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	35,4	35,1	34,9	34,6	34,2	28,1	27,6	27,1	26,7	26,3	25,9	25,3	24,9	24,5	24,1	23,9	23,6	23,4	23,2	23,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	9 648,0	9 057,7	9 369,2	9 456,2	9 456,2	10 226,6	10 246,5	10 262,7	10 283,4	10 301,5	10 319,2	10 340,2	10 356,5	10 373,7	10 387,0	10 401,3	10 415,9	10 422,6	10 427,7	10 421,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	8 998,2	8 661,8	8 957,0	9 040,7	9 040,7	9 787,8	9 806,9	9 822,5	9 842,3	9 859,7	9 876,6	9 896,7	9 912,4	9 928,7	9 941,3	9 954,8	9 968,7	9 975,0	9 979,9	9 973,9
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	317,5	308,2	323,5	323,7	323,7	324,1	324,2	324,2	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,0	323,9	323,9	323,8	323,8	323,7	323,7
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	302,4	297,9	307,8	308,0	308,0	311,3	311,3	311,4	311,5	311,5	311,7	311,7	311,8	311,9	312,0	312,0	312,1	312,2	312,2	312,2
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	137,0	133,6	137,3	137,3	137,3	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,6	136,6	136,6	136,5	136,5	136,5	136,5
10.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 089	1 957	2 027	2 045	2 045	2 206	2 210	2 214	2 218	2 222	2 226	2 230	2 234	2 237	2 240	2 243	2 246	2 248	2 249	2 248
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 580	2 480	2 564	2 587	2 587	2 793	2 799	2 803	2 809	2 813	2 818	2 824	2 828	2 833	2 836	2 840	2 844	2 846	2 847	2 846
12.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	7,5	7,5	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9
13.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	115 112	110 038	108 527	107 453	102 185	98 664	95 231	90 837	92 244	91 082	85 814	82 381	79 822	76 476	80 154	74 886	73 288	68 020	64 674	59 407
15.	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	580,1	580,1	580,1	580,1	580,1	116,9	116,9	117,1	117,1	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2	117,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	7,7	7,7	7,8	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	276,6	277,5	279,2	285,6	287,6	34,9	34,9	35,8	35,8	36,7	37,0	37,0	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,0	50,8	50,5	49,4	49,0	70,1	70,1	69,4	69,4	68,7	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	776,9	747,8	812,2	810,3	810,3	100,8	104,5	114,3	114,3	117,7	118,7	118,7	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8	118,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,3	157,5	157,5	157,6	159,4	159,4	159,9	158,0	158,3	156,2	156,3	156,4	156,6	156,7	156,9	157,0	157,1	157,3	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 332	1 447	1 444	1 444	874	906	990	990	1 018	1 026	1 026	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,6	10,5	10,4	10,2	10,1	16,2	16,2	15,9	15,9	15,5	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	3549	415	1834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	20	20	20	20	20	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	90	90	90	90	90	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ НА ПЕРИОД ДО 2038 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1307,1	1314,9	1327,3	1339,0	1347,5	1144,8	1151,8	1173,0	1176,7	1180,2	1183,4	1185,6	1189,1	1192,2	1195,1	1198,4	1200,0	1201,6	1203,2	1203,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	331,0	332,0	339,5	346,0	347,0	315,4	318,9	331,0	331,4	332,1	332,4	332,8	333,3	333,8	334,4	335,3	335,7	336,1	336,4	336,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,3	29,4	29,1	28,8	28,7	28,3	28,1	28,1	28,1	28,1	28,0	27,6	27,6	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,48	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 728,4	1 739,3	1 747,8	1 764,4	1 778,1	1 792,9	1 813,8	1 833,0	1 844,5	1 862,3	1 872,4	1 896,2	1 912,5	1 919,6	1 931,9	1 934,8	1 935,1	1 937,5	1 939,6	1 939,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	191,5	190,9	194,2	196,1	195,2	175,9	175,8	180,6	179,7	178,3	177,5	175,5	174,3	173,9	173,1	173,3	173,5	173,5	173,4	173,5
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	790,5	784,1	805,6	808,2	809,1	832,0	821,9	812,0	801,6	791,3	780,8	770,4	759,8	749,2	738,5	727,8	717,1	706,0	694,9	683,2
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,1	11,8	11,2	11,2	11,2	11,3	11,1	11,0	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	10,0	9,8	9,6	9,5	9,3	9,2	9,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,5	5,0	5,4	5,4	5,3	6,4	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Удельная повреждаемость тепловых сетей*	ед./м/год	0,526	0,608	0,577	0,548	0,521	0,495	0,470	0,447	0,424	0,403	0,383	0,364	0,346	0,328	0,312	0,296	0,282	0,267	0,254	0,241
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	141,70	141,70	141,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	96,90	96,90	96,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	38 444	36 220	36 349	36 544	36 820	40 302	37 366	37 666	37 887	38 166	38 356	38 762	39 027	39 141	39 322	39 367	39 372	39 413	39 448	39 446
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26 946	27 119	27 244	27 442	27 721	31 859	28 968	29 278	29 502	29 787	29 980	30 393	30 664	30 780	30 965	31 011	31 016	31 059	31 094	31 092
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	15,59	15,59	15,59	15,55	15,59	17,77	15,97	15,97	15,99	15,99	16,01	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	302	302	303	306	307	299	302	304	306	308	310	313	315	316	317	317	318	319	319	320
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1458	1339	1453	1455	146	129	130	132	133	134	135	137	139	139	139	139	139	140	140	140

* Показатель учитывает все повреждения за год, в .т.ч. в межотопительный период и период гидравлических и температурных испытаний

Таблица 15.32 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Тольятти

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.33 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Тольятти

Ключевые показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, в т.ч.	ед./год	383	364	346	328	312	296	282	267	254	241	229	218	207	197	187	177	169	160	152
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	21	21	21	21	21	21	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,203	0,211	0,213	0,213	0,234	0,234	0,240	0,240	0,241	0,241	0,246	0,247	0,247	0,248	0,248	0,248	0,248	0,249	0,248
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	12,3	12,3	12,3	9,2	6,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	50	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в сети)	%	8,4	8,1	8,1	8,1	8,9	8,8	8,6	8,5	8,3	8,2	8,1	7,9	7,8	7,7	7,5	7,4	7,3	7,2	7,0

Таблица 15.34 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Тольятти

ТЭЦ Волжского автозавода, Тольяттинская ТЭЦ, Котельная № 2, Котельная № 8, Котельная № 14, Котельная № 3, Котельная № 4, Котельная № 5, Котельная БМК-34 АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», Котельная № 7, Котельная № 6 - ПАО «Т Плюс»																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО «Волжско-Уральская транспортная компания» - Железнодорожная ул., 34 - АО «Волжско-Уральская транспортная компания»																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ИЭВБ РАН - Комзина ул., 10 - ИЭВБ РАН																				
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе Тольятти

Наименование показателя	Ед.изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2038
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн руб.	259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	0,0	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Освоение инвестиций	млн руб.	259,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	0,0	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В процентах от плана	%	100	0	0	0	0	100	0	100	0	0	0	0	0
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	871,4	1529,5	2521,1	2934,0	3307,6	2548,3	1770,1	1688,3	1688,0	1869,6	2131,7	2228,9	2340,8
Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	871,4	1529,5	2521,1	2934,0	3307,6	2548,3	1770,1	1688,3	1688,0	1869,6	2131,7	2228,9	2340,8
Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	1130,4	1529,5	2521,1	2934,0	3307,6	2569,3	1770,1	1710,4	1688,0	1869,6	2131,7	2228,9	2340,8
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	1130,4	2659,9	5181,1	8115,1	11422,7	13991,9	15762,0	17472,4	19160,4	21030,0	23161,7	25390,5	27731,3
Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	млн руб.	1130,4	1529,5	2521,1	2934,0	3307,6	2569,3	1770,1	1710,4	1688,0	1869,6	2131,7	2228,9	2340,8
Средства бюджетов	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 28 августа 2021 № 2385-р город Тольятти отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) будет осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.												
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал													
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал													
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал													
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%													

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для ценовой зоны теплоснабжения город Тольятти были рассчитаны:

- индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Тольятти (цены альтернативной котельной);
- предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – города Тольятти (цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до цены альтернативной котельной за 5-ти летний период);
- прогноз цен для тепловой энергии для потребителей (с учетом применения понижающего коэффициента, (цены на тепловую энергию с учетом доведения от существующего уровня цен до цены альтернативной котельной за 10-ти летний период).

Прогноз цен на тепловую энергию для потребителей в ценовой зоне теплоснабжения города Тольятти были рассчитаны как прогноз нерегулируемых цен на тепловую энергию для каждой ЕТО необходимых для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей и выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных в схеме теплоснабжения.

Все приведенные ниже прогнозные значения цен на тепловую энергию имеют характер **экспертной оценки** и определены на основании данных, направленных в Минэнерго РФ в составе совместного обращения города Тольятти и единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» об отнесении города Тольятти к ценовой зоне теплоснабжения (в том числе предварительного соглашения об исполнении схемы теплоснабжения города Тольятти №717 от 08.07.2019 года).

16.1 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а)

На рисунке 16.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВА3а). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ПАО «Т Плюс» (ТЭЦ ВА3а) составляет 52,2%.

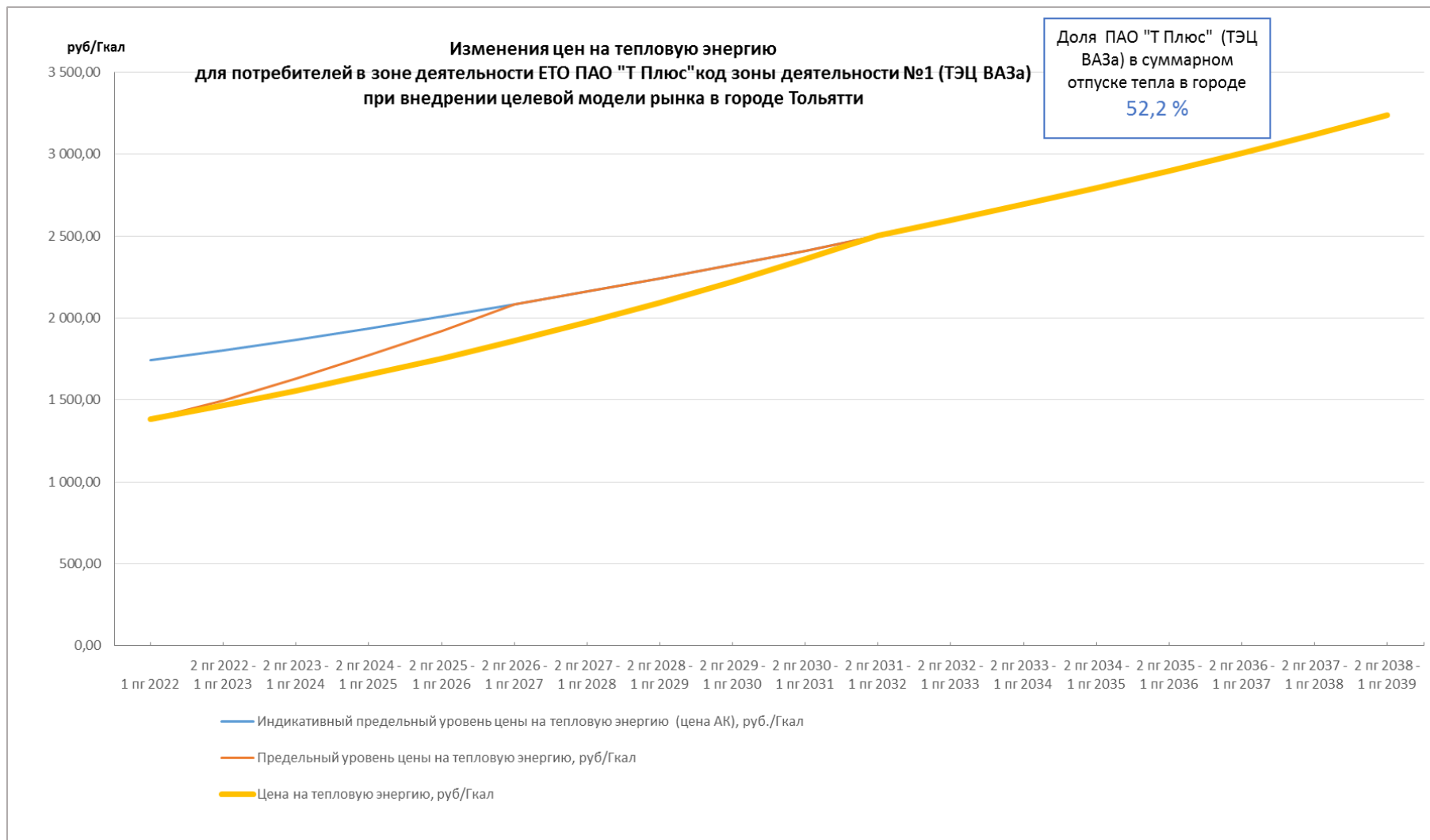


Рисунок 16.1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №1 (ТЭЦ ВАЗа)

16.2 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34)

На рисунке 16.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34). Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ПАО «Т Плюс» (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34) составляет 47,7%.

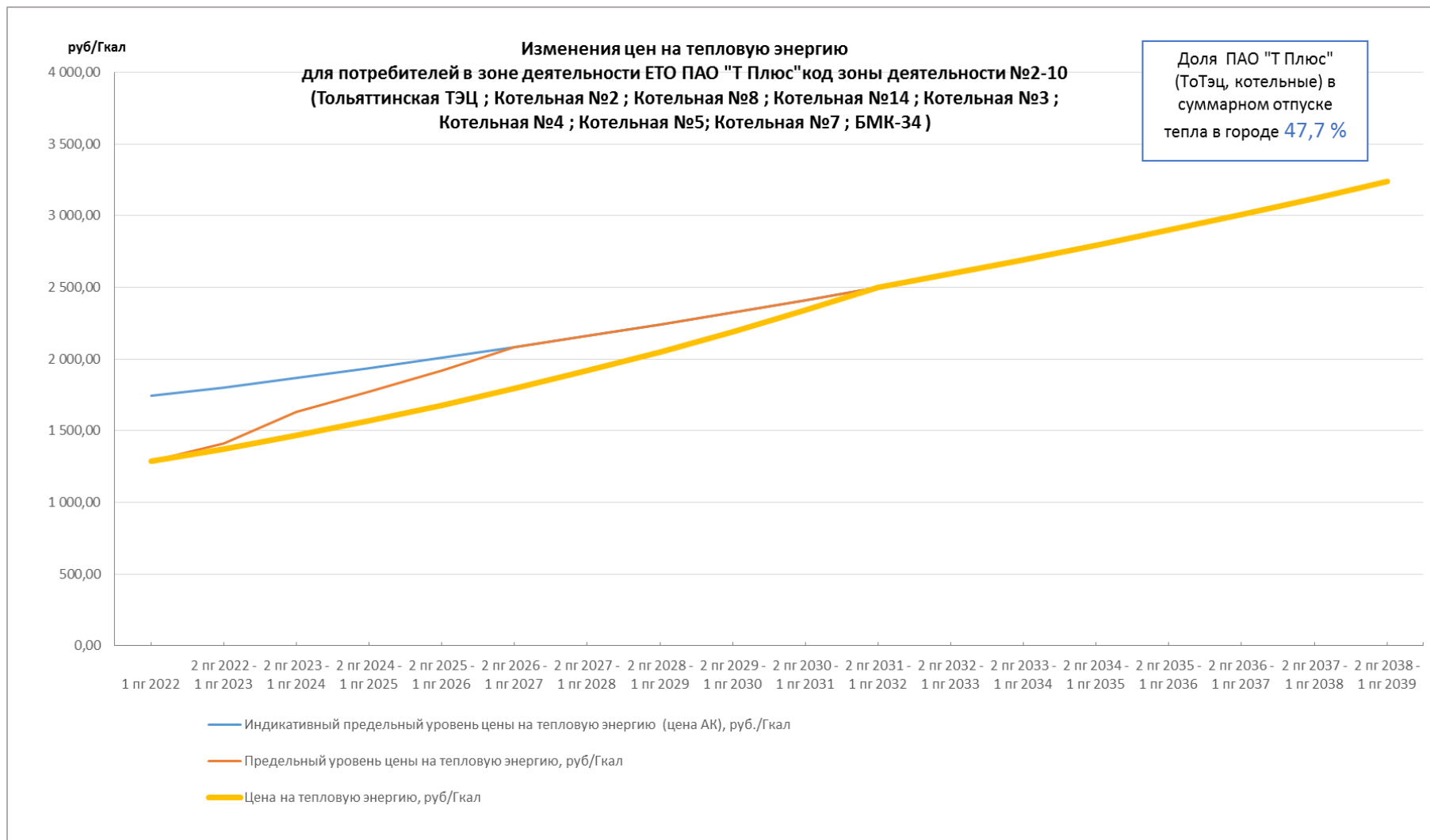
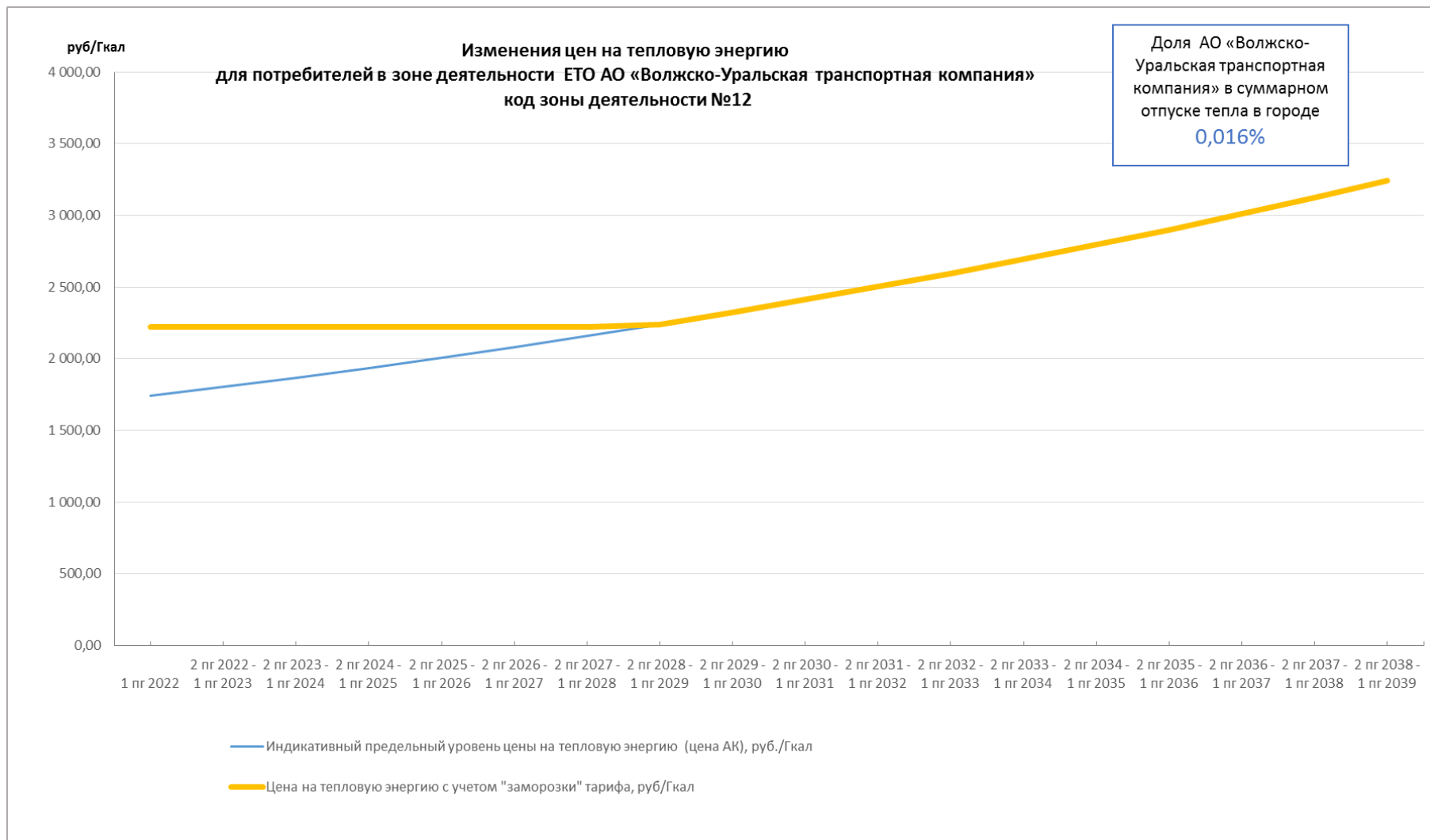


Рисунок 16.2 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс» код зоны деятельности №№2-10 (Тольяттинская ТЭЦ; Котельная №2; Котельная №8; Котельная №14; Котельная №3; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №7; БМК-34)

16.3 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» код зоны деятельности №12

На рисунке 16.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» код зоны деятельности №12. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» код зоны деятельности №12 составляет 0,016%.



**Рисунок 16.3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания»
код зоны деятельности №12**

16.4 Ценовые последствия в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13

На рисунке 16.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13. Доля в суммарном отпуске тепловой энергии в городе для ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13 составляет 0,004%.

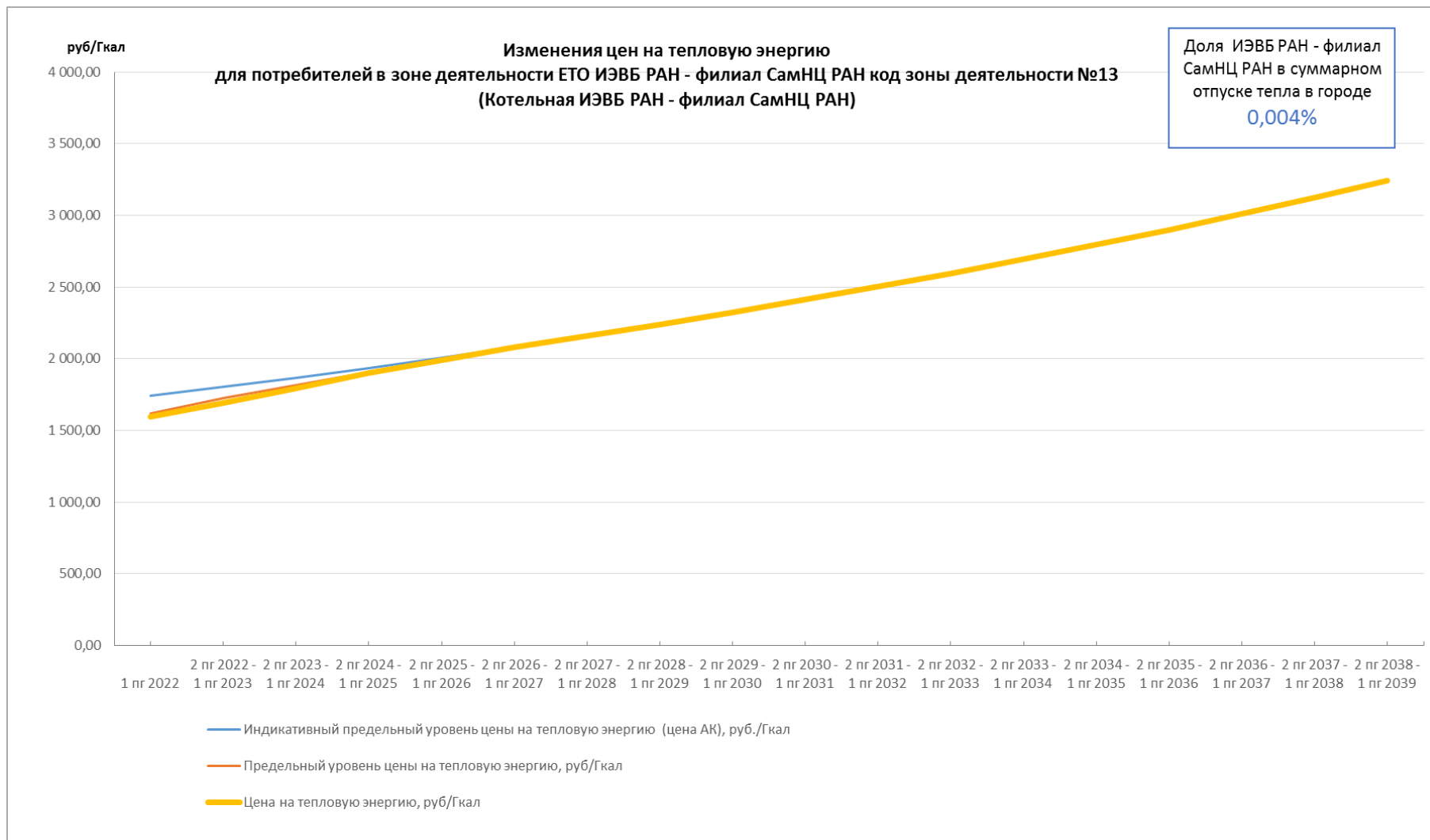


Рисунок 16.4 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН код зоны деятельности №13

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Тольяттина период до 2038 года (актуализация на 2022 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 36440.ОМ-ПСТ.019.000).

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти на существующее положение (СП) и перспективу (П)- 2038 г. и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния (и с учетом фона), в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

2. Принятые мероприятия по второму варианту развития системы теплоснабжения г.о. Тольятти – увеличение максимальных и годовых нагрузок и топливопотребления на ТоТЭЦ, ТЭЦВАЗа и ряда котельных не приведут к увеличению суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, так как:

- котельные № 2 и № 8, на которых сжигалось 95% топлива котельных «Т-Плюс», выводятся в резерв и в пиковый режим соответственно (отсутствие выбросов и загрязнения), а их тепловая нагрузка перебрасывается на ТоТЭЦ;

- на ТоТЭЦ в качестве основного и резервного топлива определен природный газ (снижение выбросов диоксида серы, золы углей, сажи, мазутной золы до нуля); запланировано техперевооружение котлов № 8 и 10, которое улучшит показатели котлов и обеспечит отсутствие увеличения выбросов при увеличении нагрузок в заданных пределах;

- замена котлов на котельной № 14 на котлы с улучшенными показателями обеспечит при увеличении мощности на 70% увеличение расходов топлива только на 44% за счет уменьшения удельного расхода топлива на 20%, что не увеличит выбросы по отношению к существующему положению;

- замена котлов на котельной № 4 на котлы с улучшенными показателями обеспечит и уменьшение потребления топлива на 22% уменьшит выбросы по отношению к существующему положению.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г.о. Тольятти на СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1.	ТоТЭЦ	9033,985247	5221,1180344
2.	ТЭЦ ВАЗа	10235,79378	11873,520784
3.	Котельная № 2	155,696640	0
4.	Котельная № 3	4,414664	4,988571
5.	Котельная № 4	1,509900	1,1777214
6.	Котельная № 5	0,125367	0,125367
8.	Котельная № 7	1,048685	1,048685
9.	Котельная № 8	65,254572	0
10.	Котельная № 14	7,533710	7,533710
11.	Котельная БМК-34	46,620797	56,877372
12.	Котельная ИЭВБ РАН - филиал СамНЦ РАН	1,713608	1,713608
13.	Котельная АО «ВолгаУралТранс»	3,018485	3,018485
14.	Котельная ООО «Автоград-водоканал»	20,53380	20,53380
15.	ИТОГО по объектам	19577,2	17191,7

Общее снижение валовых выбросов на перспективу составит 12,2% по сравнению с СП за счет снижения выбросов от ТоТЭЦ (нет выбросов золы, диоксида серы, сажи, мазутной золы в связи с переводом на сжигание только газа) и уменьшением выбросов от котельных ПАО «Т ПЛЮС» за счет вывода в резерв котельных №2,8.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу являются ТоТЭЦ (30,4 %) и ТЭЦ ВАЗа (69,1 %), на выбросы котельных ПАО «Т ПЛЮС» будет приходиться 0,02%, ведомственных котельных -0,48%.

4. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о. Тольятти при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации ниже существующего положения - с 0,36 до 0,22 ПДК по диоксиду азота и с 0,07 до 0,06 ПДК по диоксиду серы, несмотря на планируемый прирост нагрузки и топливопотребления на ТоТЭЦ, ТЭЦ ВАЗа и ряда котельных (таблица 17.2). Также на перспективу из-за исключения угля в топливном балансе отсутствует загрязнение атмосферного воздуха золой угля.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	0,2	0,36/0,92	0,22/0,85	0,31/0,90	0,18/0,85
	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304		0,03	0,02	0,02	0,01
	Углерод (Сажа)	0328		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2.	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0330	0,5	0,07	0,06/-	0,05/-	0,05/-
	Углерод оксид	0337		0,01	0,01	<0,01	<0,01
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Мазутная зола электростанций	2904		<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	Зола углей	3714		0,22	0	0,22	0

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха на СП и П из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Т₀ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа.