



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Нижний Новгород 2019

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство оператора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Гидравлические характеристики участков тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Приложение 4 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.004
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	4
Перечень таблиц	18
Перечень рисунков	32
1 Функциональная структура теплоснабжения	47
1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций	47
1.2 Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей	53
1.3 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями	56
1.4 Описание зон действия производственных и ведомственных котельных	58
1.5 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения	59
1.6 Описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения города Нижнего Новгорода за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	60
2 Источники тепловой энергии	61
2.1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Нижний Новгород	61
2.1.1 ООО «Автозаводская ТЭЦ»	61
2.1.2 Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	105
2.1.3 Мини-ТЭЦ	127
2.2 Котельные города Нижний Новгород	127
2.2.1 Котельные АО «Теплоэнерго»	127
2.2.2 Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»	146
2.2.3 Котельные ООО «Генерация тепла»	156
2.2.4 Котельные АО «Энергосетевая компания»	183
2.2.5 Котельные ООО «СТН-Энергосети»	189
2.2.6 Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания»	207
2.2.7 Котельные прочих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	216

2.2.8	Котельные организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения города Нижний Новгород	225
3	Тепловые сети	227
3.1	Общие положения	227
3.2	Тепловые сети ООО «Теплосети»	228
3.2.1	Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	228
3.2.2	Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	248
3.2.3	Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	248
3.2.4	Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	313
3.2.5	Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	313
3.2.6	Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	313
3.2.7	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	341
3.2.8	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	347
3.2.9	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	348
3.2.10	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	348

3.2.11 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	349
3.2.12 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	349
3.2.13 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	350
3.3 Тепловые сети АО «Теплоэнерго»	350
3.3.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	350
3.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	358
3.3.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	358
3.3.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	358
3.3.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	364
3.3.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	364
3.3.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	438
3.3.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	446
3.3.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	456

3.3.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	465
3.3.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	465
3.3.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	465
3.3.13 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	466
3.3.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	466
3.3.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	467
3.3.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	467
3.3.17 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	467
3.4 Тепловые сети ООО «Нижновтеплоэнерго».....	467
3.4.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	467
3.4.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	472
3.4.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	472
3.4.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	473
3.4.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	480

3.4.6	Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	481
3.4.7	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	486
3.4.8	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	488
3.4.9	Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	488
3.4.10	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	490
3.4.11	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	490
3.4.12	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	490
3.4.13	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи..	490
3.4.14	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	491
3.4.15	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	491
3.4.16	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	491
3.5	Тепловые сети ООО «Генерация тепла»	496
3.5.1	Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до	

центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения.	
Параметры тепловых сетей	496
3.5.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	499
3.5.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	512
3.5.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	512
3.5.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	512
3.5.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	513
3.5.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	516
3.5.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	516
3.5.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	527
3.5.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	528
3.5.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	528

3.5.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.....	528
3.5.13 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	529
3.5.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	529
3.5.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	529
3.5.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	529
3.6 Тепловые сети АО «Энергосетевая компания»	530
3.6.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	530
3.6.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	531
3.6.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	531
3.6.4 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	532
3.6.5 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	532
3.6.6 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	532
3.6.7 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	533
3.6.8 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии	

и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	533
3.6.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	534
3.6.10 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	534
3.6.11 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.....	534
3.6.12 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	534
3.6.13 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	535
3.6.14 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	535
3.6.15 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	535
3.7 Тепловые сети ООО «Коммунальная сетевая компания».....	535
3.7.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	536
3.7.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	542
3.7.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	547
3.7.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	548
3.7.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	548

3.7.6	Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	549
3.7.7	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	549
3.7.8	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	550
3.7.9	Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче теплоой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	551
3.7.10	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	553
3.7.11	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	554
3.7.12	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.....	555
3.7.13	Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	555
3.7.14	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	556
3.7.15	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	556
3.7.16	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	556
3.8	Тепловые сети ООО «СТН-Энергосети».....	556
3.8.1	Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей	556

3.8.2	Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	560
3.8.3	Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	565
3.8.4	Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	565
3.8.5	Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей	565
3.8.6	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	565
3.8.7	Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	566
3.8.8	Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям	566
3.8.9	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	567
3.8.10	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	567
3.8.11	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям.....	567
3.8.12	Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	568
3.8.13	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	568

3.8.14	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	568
3.8.15	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	568
4	Зоны действия источников тепловой энергии	569
4.1	Зоны действия источников ООО «Автозаводская ТЭЦ» и филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	569
4.2	Зоны действия источников АО «Теплоэнерго»	571
4.3	Зоны действия источников ООО «Генерация тепла»	573
4.4	Зоны действия источников прочих теплоснабжающих организаций	574
4.5	Определение эффективного радиуса теплоснабжения	577
5	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	582
5.1	Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления	582
5.2	Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	582
5.3	Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	582
5.4	Величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	582
5.5	Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	583
5.6	Значения тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения	589
5.6.1	Значения договорных тепловых нагрузок, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	589
5.6.2	Значения договорных тепловых нагрузок, подключенных к котельным	590
5.6.3	Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	591
6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	627
6.1	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города	

Нижегород	627
6.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	627
6.1.2 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Сормовской ТЭЦ	630
6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Нижний Новгород	632
6.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	632
6.2.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	640
7 Балансы теплоносителя	646
7.1 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	646
7.1.1 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	646
7.1.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ	647
7.1.3 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	648
7.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	679
7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок,	

введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	679
8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	680
8.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Нижний Новгород	680
8.1.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом Автозаводской ТЭЦ	680
8.1.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом Сормовской ТЭЦ.....	690
8.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных города Нижний Новгород	697
8.2.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных АО «Теплоэнерго»	697
8.2.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных основных теплоснабжающих организаций.....	705
9 Надежность теплоснабжения	710
9.1 Общие положения.....	710
9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	711
9.3 Частота отключений потребителей.....	713
9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	713
9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	716
9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»...	720
9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения	

потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении..	724
10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	725
10.1 Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями устанавливаемыми Правительством РФ в стандартах раскрытия информации.....	725
11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	738
11.1 Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации.....	738
11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	767
11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения	767
11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	768
11.5 Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в поселениях, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения.....	769
12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа.....	770
12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	770
12.2 Описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения.....	772
12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	772
12.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	772
12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	773

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Статистические данные Росстата для города Нижний Новгород за 2011-2018 гг.	49
Таблица 1.2 – Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории города Нижний Новгород в 2017-2019 гг.	50
Таблица 2.1 – Основные технические характеристики котлов Автозаводской ТЭЦ.....	64
Таблица 2.2 – Основные технические характеристики турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ в 2018 году	65
Таблица 2.3 – Основные технические характеристики РОУ (БРОУ) Автозаводской ТЭЦ	67
Таблица 2.4 – Установленная тепловая мощность, установленная и располагаемая электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ в 2016-2019 гг.	69
Таблица 2.5 – Потребление тепловой мощности на собственные нужды Автозаводской ТЭЦ.....	69
Таблица 2.6 – Установленная, располагаемая тепловые мощности, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Автозаводской ТЭЦ	70
Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса основного оборудования Автозаводской ТЭЦ.....	71
Таблица 2.8 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ	72
Таблица 2.9 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ-7, ТГ-8.....	75
Таблица 2.10 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ-7, ТГ-8	75
Таблица 2.11 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11	75
Таблица 2.12 – Технические характеристики бойлеров ТГ-9, 10, 11	75
Таблица 2.13 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12	76
Таблица 2.14 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12	76
Таблица 2.15 – Характеристика теплофикационных теплообменников Автозаводской ТЭЦ.....	79
Таблица 2.16 – Характеристика насосного оборудования Автозаводской ТЭЦ.....	79
Таблица 2.17 – Характеристики тепловых выводов Автозаводская ТЭЦ	85
Таблица 2.18 – Среднегодовая загрузка оборудования Автозаводской ТЭЦ	88
Таблица 2.19 – Число часов использования установленной мощности турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч.....	91

Таблица 2.20 – КИУЭМ турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, %	91
Таблица 2.21 – Число часов использования установленной мощности котлоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч.....	92
Таблица 2.22 – КИУТМ котлоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, %.....	92
Таблица 2.23 – Число часов использования установленной мощности ПВК Автозаводской ТЭЦ, ч.....	92
Таблица 2.24 – КИУТМ ПВК Автозаводской ТЭЦ, %.....	92
Таблица 2.25 – Перечень приборов учета по сетевой воде отопления Автозаводской ТЭЦ.....	95
Таблица 2.26 – Перечень приборов учета (бытовая вода) на УГСВ 1 и 2 Автозаводской ТЭЦ.....	96
Таблица 2.27 – Перечень приборов учета на подпитке тепловой сети отопления Автозаводской ТЭЦ.....	96
Таблица 2.28 – Перечень приборов учета на трассах перегретой воды Автозаводской ТЭЦ.....	97
Таблица 2.29 – Перечень приборов учета на паровых коллекторах Автозаводской ТЭЦ.....	97
Таблица 2.30 – Сведения о количестве инцидентов на энергетическом оборудовании Автозаводской ТЭЦ.....	98
Таблица 2.31 – Статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ	99
Таблица 2.32 – Основные технические характеристики котельной «Ленинская».....	100
Таблица 2.33 – Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.....	101
Таблица 2.34 – Выработка и затраты тепла на собственные нужды котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.....	101
Таблица 2.35 – Тепловая мощность котельной «Ленинская» нетто, Гкал/ч	102
Таблица 2.36 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.....	103
Таблица 2.37 – Отпуск тепловой энергии и среднегодовая загрузка котельной «Ленинская» 2016-2018 гг.....	103
Таблица 2.38 – Перечень приборов учета по сетевой воде (отопление) котельной «Ленинская»	104
Таблица 2.39 – Основные технические характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ.....	106
Таблица 2.40 – Основные технические характеристики котельного оборудования Сормовской ТЭЦ.....	106

Таблица 2.41 – Установленная тепловая мощность, установленная и располагаемая электрическая мощность Сормовской ТЭЦ в 2016-2018 гг.	107
Таблица 2.42 – Потребление тепловой энергии на хозяйственные и собственные нужды Сормовской ТЭЦ за 2017-2018 гг.	108
Таблица 2.43 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Сормовской ТЭЦ.	108
Таблица 2.44 – Сроки ввода в эксплуатацию, наработка и сроки достижения паркового ресурса основного оборудования Сормовской ТЭЦ на 01.01.2019	109
Таблица 2.45 – Характеристики тепловых выводов Сормовской ТЭЦ.	110
Таблица 2.46 – Характеристики теплообменников ТФУ Сормовской ТЭЦ.	116
Таблица 2.47 – Характеристики насосного оборудования Сормовской ТЭЦ	116
Таблица 2.48 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепловой энергии Сормовской ТЭЦ.	118
Таблица 2.49 – Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя Сормовская ТЭЦ.	122
Таблица 2.50 – Статистика отказов и восстановлений Сормовской ТЭЦ, 2017-2018 гг.	125
Таблица 2.51 – Перечень когенерационных установок	127
Таблица 2.52 – Распределение муниципальных котельных АО «Теплоэнерго» по районам РТС.	128
Таблица 2.53 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных АО «Теплоэнерго» за 2018 год	130
Таблица 2.54 – Установленная, располагаемая тепловая мощность муниципальных котельных АО «Теплоэнерго» за 2016-2018 гг.	142
Таблица 2.55 – Установленная, располагаемая тепловая мощность муниципальных котельных АО «Теплоэнерго» за 2016-2018 гг.	142
Таблица 2.56 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной СПК (ул.Родионова, 194б) за 2018 год	148
Таблица 2.57 – Состав насосного оборудования котельной СПК.	151
Таблица 2.58 – Состав теплообменного оборудования котельной СПК.	151
Таблица 2.59 – Состав насосного оборудования ВВК.	152
Таблица 2.60 – Состав теплообменного оборудования ВВК.	152
Таблица 2.61 – Состав и технические характеристики основного оборудования ВВК, ул. Деловая, 14	153
Таблица 2.62 – Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности,	

располагаемая тепловая мощность котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	154
Таблица 2.63 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «Нижновтеплоэнерго» в 2017-2018 гг.	154
Таблица 2.64 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», Гкал/ч.....	155
Таблица 2.65 – Сведения о котельных ООО «Генерация тепла».....	157
Таблица 2.66 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Генерация тепла», 2018 год	159
Таблица 2.67 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Генерация тепла», выведенных из эксплуатации	162
Таблица 2.68 – Сведения о насосном оборудовании котельных ООО «Генерация тепла»	174
Таблица 2.69 – Установленная и располагаемая тепловая мощность котельных ООО «Генерация тепла».....	180
Таблица 2.70 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «Генерация тепла», Гкал/ч 2018 году	181
Таблица 2.71 – Тепловая мощность нетто котельных ООО «Генерация тепла», Гкал/ч	181
Таблица 2.72 – Состав и технические характеристики основного оборудования муниципальных котельных АО «Энергосетевая компания» за 2017 год	185
Таблица 2.73 – Состав основного оборудования муниципальных котельных АО «Энергосетевая компания», выведенных из эксплуатации на 2017 год	185
Таблица 2.74 – Установленная, располагаемая и тепловая мощность нетто котельных АО «Энергосетевая компания», Гкал/ч.....	187
Таблица 2.75 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «СТН-Энергосети» за 2018 год	191
Таблица 2.76 – Состав и технические характеристики теплообменного, насосного оборудования и ХВО котельных ООО «СТН-Энергосети»	194
Таблица 2.77 – Установленная и располагаемая тепловые мощности котельных ООО «СТН-Энергосети»	204
Таблица 2.78 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «СТН-Энергосети» в 2018 году.....	204
Таблица 2.79 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ООО «СТН-Энергосети», Гкал/ч.....	205
Таблица 2.80 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»	209

Таблица 2.81 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»	210
Таблица 2.82 – Состав и технические характеристики теплообменного оборудования и ХВО котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»	211
Таблица 2.83 – Установленная и располагаемая тепловые мощности котельной ООО «КСК»	212
Таблица 2.84 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»	212
Таблица 2.85 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельной, Зайцева, 31в ООО «КСК», Гкал/ч	213
Таблица 2.86 – Котельные организаций различной формы собственности (кроме муниципальной), обеспечивающие теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории города Нижнего Новгород	216
Таблица 2.87 – Перечень ведомственных котельных, обеспечивающих теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории города Нижнего Новгорода в 2017-2018 гг.....	217
Таблица 2.88 – Состав и технические характеристики основного оборудования социально-значимых котельных города Нижний Новгород	220
Таблица 2.89 – Прочие котельные организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, обеспечивающие теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы в 2017 году.....	225
Таблица 2.90 – Котельные учреждений, подведомственные департаменту образования, департаменту по спорту и молодежной политике	226
Таблица 3.1 – Тепловые сети отопления Группы ГАЗ ООО «Теплосети»	230
Таблица 3.2 – Тепловые сети гвс Группы ГАЗ ООО «Теплосети»	230
Таблица 3.3 – Тепловые сети отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети».....	230
Таблица 3.4 – Тепловые сети перегретой технологической воды Группы ГАЗ ООО «Теплосети»	231
Таблица 3.5 – Паровые сети Группы ГАЗ ООО «Теплосети».....	232
Таблица 3.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети»	232
Таблица 3.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по способам прокладки.....	234
Таблица 3.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам прокладки	236

Таблица 3.9 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции	237
Таблица 3.10 – Характеристика тепловых сетей отопления Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети»	243
Таблица 3.11 – Характеристика тепловых сетей ГВС Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети»	244
Таблица 3.12 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по диаметрам	244
Таблица 3.13 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по способам прокладки	246
Таблица 3.14 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по годам прокладки	246
Таблица 3.15 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции	247
Таблица 3.16 – Перечень ТНС и ИБ Автозаводского района ООО «Теплосети»	249
Таблица 3.17 – Перечень ЦТП и НПС Ленинского района ООО «Теплосети»	250
Таблица 3.18 – Перечень станций смешения ООО «Теплосети»	250
Таблица 3.19 – Аккумуляторные баки, вакуумные деаэраторы ТНС, ЦТП	304
Таблица 3.20 – Характеристики насосного оборудования ТНС (ЦТП)	304
Таблица 3.21 – Характеристики теплообменного оборудования ТНС (ЦТП)	310
Таблица 3.22 – Статистика отказов на участках тепловых сетей ООО «Теплосети»	314
Таблица 3.23 – Сведения об участках теплотрасс ООО "Теплосети", реконструированных и после капитального ремонта в 2018 году	341
Таблица 3.24 – Бесхозяйные тепловые сети в эксплуатации ООО «Теплосети»	349
Таблица 3.25 – Протяженность тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по видам участков*	352
Таблица 3.26 – Протяженность тепловых водяных сетей АО «Теплоэнерго» по теплосетевым районам	353
Таблица 3.27 – Протяженность и материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» с делением по диаметрам	353
Таблица 3.28 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по условным диаметрам	354
Таблица 3.29 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по	

способам прокладки.....	355
Таблица 3.30 – Распределение протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по годам прокладки	356
Таблица 3.31 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.....	356
Таблица 3.32 – Расчетные параметры теплоносителя тепловых сетей от источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»на отопительный сезон 2018-2018 гг.....	361
Таблица 3.33 – Повреждаемость участков тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в 2018 году.....	365
Таблица 3.34 – План мероприятий по подготовке объектов инженерной инфраструктуры, находящихся в эксплуатации АО «Теплоэнерго»	438
Таблица 3.35 – Фактическое выполнение работ по строительству и замене трубопроводов в 2018 году АО «Теплоэнерго»	438
Таблица 3.36 – Сводный график проведения гидравлических испытаний АО «Теплоэнерго» в 2018 году.....	447
Таблица 3.37 – Сведения о потерях тепловой энергии АО «Теплоэнерго»	456
Таблица 3.38 – Сведения о тепловых потерях в тепловых сетях АО «Теплоэнерго» за 2018 год	456
Таблица 3.39 – Перечень ЦТП АО «Теплоэнерго», необорудованных приборами регулирования и автоматики.....	466
Таблица 3.40 –Общие характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» 2017 год с учетом бесхозных и абонентских сетей	468
Таблица 3.41 –Общие характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» 2018 год.....	468
Таблица 3.42 – Состав тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго»	469
Таблица 3.43 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по условным диаметрам	469
Таблица 3.44 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по способам прокладки	471
Таблица 3.45 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки.....	471
Таблица 3.46 – Характеристики ЦТП ООО «Нижновтеплоэнерго».....	472
Таблица 3.47 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети ООО «Нижновтеплоэнерго»	474
Таблица 3.48 – Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей ООО	

«Нижновтеплоэнерго»	482
Таблица 3.49 – Сведения о капитальных ремонтах 2016-2017 гг. ООО «Нижновтеплоэнерго»	486
Таблица 3.50 – Сведения о капитальных ремонтах ООО «Нижновтеплоэнерго» за 2018 год.....	486
Таблица 3.51 – Объекты инженерной инфраструктуры ООО «Нижновтеплоэнерго»....	487
Таблица 3.52 – Сведения о потерях тепловой энергии ООО «Нижновтеплоэнерго»	490
Таблица 3.53 – Перечень теплотрасс от ЦТП 169, 170, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14	491
Таблица 3.54 –Перечень участков бесхозяйных сетей по направлению ЦТП 169, 170, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14	492
Таблица 3.55 –Перечень участков бесхозяйных сетей – магистраль к жилым домам по ул. Богдановича, подключенных к КСПК, ул. Родионова, 194б	495
Таблица 3.56 –Перечень участков бесхозяйных сетей котельной ННГУ им. Лобачевского, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14	495
Таблица 3.57 –Тепловые сети ООО «Генерация тепла»	496
Таблица 3.58 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по условным диаметрам	497
Таблица 3.59 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по способам прокладки	498
Таблица 3.60 – Фактическое давление в тепломагистралях ООО «Генерация тепла» в 2018 году.....	513
Таблица 3.61 – Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей ООО «Генерация тепла»	514
Таблица 3.62 –Объекты инженерной инфраструктуры ООО «Генерация тепла»	516
Таблица 3.63 – Сведения о капитальных ремонтах на тепловых сетях ООО «Генерация тепла» за 2018 год.....	516
Таблица 3.64 – Тепловые потери в тепловых сетях от котельных ООО «Генерация тепла», Гкал, за 2018 год.....	527
Таблица 3.65 – Тепловые потери в тепловых сетях ООО «Генерация тепла» (PCT HO) за 2018 год.....	527
Таблица 3.66 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя ООО «Генерация тепла»	527
Таблица 3.67 – Объемы технологических потерь, учтенные при расчете тарифов ООО «Генерация тепла».....	528

Таблица 3.68 – Тепловые сети АО «Энергосетевая компания».....	530
Таблица 3.69 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» по условным диаметрам.....	530
Таблица 3.70 – Объекты инженерной инфраструктуры АО «Энергосетевая компания»	533
Таблица 3.71 – Нормативные и фактические технологические потери при передаче тепловой энергии АО «Энергосетевая компания», Гкал	533
Таблица 3.72 – Тепловые сети ООО «КСК»	539
Таблица 3.73 – Тепловые сети ООО «КСК» по назначению.....	539
Таблица 3.74 – Распределение протяженности тепловых сетей ООО «КСК» по условным диаметрам.....	540
Таблица 3.75 – Распределение протяженности тепловых сетей теплотрассы «Прибрежная» ООО «КСК» по способам прокладки	540
Таблица 3.76 – Распределение протяженности тепловых сетей теплотрассы «Прибрежная» ООО «КСК» по виду изоляции	541
Таблица 3.77 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки	541
Таблица 3.78 – Сведения о выводе в ремонт объектов ООО «КСК»	549
Таблица 3.79 – Величина нормативных и фактических (расчетных) потерь тепловой энергии через изоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ООО «КСК» за 2018 год.....	552
Таблица 3.80 – Величина нормативных и фактических (расчетных) потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям за 2018 год	552
Таблица 3.81 – Тепловые сети ООО «СТН-Энергосети».....	557
Таблица 3.82 – Распределение протяженности тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по условным диаметрам.....	557
Таблица 3.83 – Распределение протяженности тепловых сетей котельных, Московское ш.,52, ул.Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки.....	558
Таблица 3.84 – Нормативные и фактические технологические потери при передаче тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети», тыс. Гкал	566
Таблица 3.85 – Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «СТН-Энергосети», 2019 год.....	566
Таблица 4.1 – Перечень источников ООО «Автозаводская ТЭЦ» и филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».....	569
Таблица 4.2 – Перечень источников АО «Теплоэнерго».....	571

Таблица 4.3 – Перечень источников ООО «Генерация тепла»	573
Таблица 4.4 – Перечень источников прочих теплоснабжающих организаций	574
Таблица 4.5 – Расчет эффективного и фактического радиусов теплоснабжения	579
Таблица 5.1– Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях с 01.01.2015.....	584
Таблица 5.2 – Нормативы потребления населением коммунальных услуг по, горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии приборов учета горячей воды на территории города Нижнего Новгорода.*	585
Таблица 5.3 – Нормативы потребления населением коммунальных услуг по горячему водоснабжению на общедомовые нужды при отсутствии приборов учета горячей воды на территории Нижегородской области.....	585
Таблица 5.4 – Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Нижегородской области.....	586
Таблица 5.5 – Нормативы потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в МКД на территории Нижегородской области, м ³ в месяц/м ² общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в МКД.....	587
Таблица 5.6 – Лимиты потребления тепловой энергии бюджетными потребителями города Нижнего Новгорода на 2016, 2017, 2018гг.....	588
Таблица 5.7 – Реестр договоров на поставку тепловой энергии Сормовской ТЭЦ на начало 2018 года	589
Таблица 5.8 – Договорные и фактические нагрузки, Гкал/ч.....	615
Таблица 5.9 – Сравнительная таблица тепловых нагрузок Сормовской ТЭЦ	626
Таблица 6.1 – Тепловой баланс Автозаводской ТЭЦ, Гкал/ч	628
Таблица 6.2 – Тепловой баланс Сормовской ТЭЦ, Гкал/ч.....	630
Таблица 6.3 –Тепловой баланс котельных АО «Теплоэнерго» на 2018 год, Гкал/ч	634
Таблица 6.4 –Тепловой баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций на 2018 год, Гкал/ч.....	641
Таблица 6.5 –Тепловой баланс котельных ООО «СТН-Энергосети» на 2019 год, Гкал/ч	643
Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, тыс. м ³	646
Таблица 7.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Автозаводской ТЭЦ.....	647
Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м ³	

.....	647
Таблица 7.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	647
Таблица 7.5 – Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	648
Таблица 7.6 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	648
Таблица 7.7 – Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	678
Таблица 7.8 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго».....	678
Таблица 8.1 – Сведения Автозаводской ТЭЦ по форме 6-ТП.....	681
Таблица 8.2– Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2016-2018 гг.	681
Таблица 8.3 – Сводный топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2016-2018 гг.	682
Таблица 8.4 – Утвержденные значения запасов топочного мазута для ООО «Автозаводской ТЭЦ», тыс. т у.т.	683
Таблица 8.5 – Нормативы создания запасов топлива (мазута) для ООО «Автозаводской ТЭЦ» на 2018 год, тыс. т у.т.	684
Таблица 8.6 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Автозаводской ТЭЦ в 2018 году	686
Таблица 8.7 – Показатели качества мазута, сжигаемого на Автозаводской ТЭЦ в 2018 году.....	686
Таблица 8.8 – Сведения о расходе топлива Сормовской ТЭЦ в 2016-2018 гг.	690
Таблица 8.9– Топливный баланс Сормовской ТЭЦ за 2016-2018 гг.	691
Таблица 8.10 –Сводный топливный баланс Сормовской ТЭЦ.....	691
Таблица 8.11 – Нормативы удельного расхода топлива для Сормовской ТЭЦ на 2018 год	692
Таблица 8.12 – Нормативы удельного расхода топлива для Сормовской ТЭЦ на 2019-2023 гг.	693
Таблица 8.13 – Утвержденные значения запасов топочного мазута на Сормовской ТЭЦ, тыс. т н.т.....	694
Таблица 8.14 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Сормовской ТЭЦ за 2017 год.....	695
Таблица 8.15 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на	

Сормовской ТЭЦ за 2018 год	695
Таблица 8.16 – Потребление топлива АО «Теплоэнерго».....	698
Таблица 8.17 – Потребление топлива котельными АО «Теплоэнерго».....	698
Таблица 8.18 – Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию АО «Теплоэнерго».....	702
Таблица 8.19 – Утвержденные значения запасов угля для котельной ул. Родионова, д., тыс. т н.т.....	702
Таблица 8.20 – Нормативы создания запасов топлива для котельной АО «Теплоэнерго»	703
Таблица 8.21 – Потребление топлива котельными основных теплоснабжающих организаций Нижнего Новгорода	706
Таблица 8.22 – Нормативы запасов топлива котельных основных теплоснабжающих организаций Нижнего Новгорода	707
Таблица 9.1 – Базовые показатели интенсивности отказов тепловых сетей	713
Таблица 10.1 – Техничко-экономические показатели ООО «Автозаводская ТЭЦ» за период с 2016 по 2018 год.....	725
Таблица 10.2 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Автозаводской ТЭЦ по производству тепловой энергии в 2017-2018 гг.....	725
Таблица 10.3 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Автозаводской ТЭЦ по теплоснабжению в части ГВС в 2017-2018 гг.	727
Таблица 10.4 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ.....	728
Таблица 10.5 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Сормовской ТЭЦ за 2018 год.....	729
Таблица 10.6 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Теплоэнерго» за 2018 год.....	730
Таблица 10.7 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Теплоэнерго» по теплоснабжению в части ГВС в 2018 году	733
Таблица 10.8 – Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии ООО «Нишновтеплоэнерго» в 2018 году.....	734
Таблица 10.9 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Нишновтеплоэнерго» по производству тепловой энергии в 2018 году.....	734
Таблица 10.10 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Нишновтеплоэнерго» по теплоснабжению в части ГВС в 2018 году.....	735
Таблица 10.11 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО	

«Генерация тепла» за 2018 год	736
Таблица 11.1 – Тарифы (одноставочный) на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ», за 2016-2019 гг.	741
Таблица 11.2 – Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» с использованием закрытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.	743
Таблица 11.3 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Автозаводская ТЭЦ», за 2016-2019 гг., руб./м3.....	745
Таблица 11.4 – Тарифы (одноставочные) на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сормовской ТЭЦ ПАО «Т ПЛЮС», за 2016-2019 гг., руб./Гкал.....	745
Таблица 11.5 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый Сормовской ТЭЦ ПАО «Т ПЛЮС», за 2016-2019 гг., руб./м3.....	745
Таблица 11.6 – Тарифы (двухставочные) на тепловую энергию (мощность) в горячей воде АО «Теплоэнерго» за 2016-2019 гг.....	746
Таблица 11.7 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Теплоэнерго», за 2016-2019 гг., руб./м3.....	746
Таблица 11.8 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети АО «Теплоэнерго» за 2016-2019 гг., руб./Гкал.....	746
Таблица 11.9 – Тарифы на горячую воду, отпускаемую потребителям АО «Теплоэнерго» с использованием закрытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.	747
Таблица 11.10 – Тарифы на горячую воду, отпускаемую потребителям АО «Теплоэнерго» с использованием открытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.....	747
Таблица 11.11 – Тарифы (одноставочные) на тепловую энергию (мощность) прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг., руб./Гкал.....	749
Таблица 11.12 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый прочими основными теплоснабжающими организациями, за 2016-2019 гг., руб./м3	749
Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг., руб./Гкал.....	749
Таблица 11.14 – Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов, за 2016-2019 гг.	751
Таблица 11.15 – Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.....	753
Таблица 11.16 – Тарифы двухставочные на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	754
Таблица 11.17 – Тарифы на горячую воду в закрытой системе водоснабжения прочих	

теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	758
Таблица 11.18 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	762
Таблица 11.19 – Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ТСО г. Нижнего Новгорода без учета НДС, тыс.руб./Гкал.....	767
Таблица 11.20 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на территории Нижнего Новгорода, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	768
Таблица 11.21 – Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в городском округе Нижний Новгород, не отнесенном к ценовым зонам теплоснабжения, на 2019 год	769

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Административно – территориальное деление города Нижний Новгород	48
Рисунок 1.2 – Схема взаимодействия в ОСОДУ города Нижний Новгород при авариях на системах ЖКХ города	56
Рисунок 2.1 – Принципиальная схема Автозаводской ТЭЦ (2018)	68
Рисунок 2.2 – Принципиальная схема установок горячего водоснабжения Автозаводской ТЭЦ.....	77
Рисунок 2.3 – Принципиальная схема трубопроводов отопления Автозаводской ТЭЦ...	78
Рисунок 2.4 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ (2018 год).....	84
Рисунок 2.5 – Схема внешних магистралей теплоснабжения от Автозаводской ТЭЦ.....	86
Рисунок 2.6 – Схема внешних магистралей ГВС от Автозаводской ТЭЦ.....	86
Рисунок 2.7 – Выработка и отпуск электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, млн. кВтч	89
Рисунок 2.8 – Структура выработки электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, млн. кВтч.....	89
Рисунок 2.9 – Структура отпуска тепловой энергии ООО «Автозаводской ТЭЦ», тыс. Гкал	90
Рисунок 2.10 – Число часов использования установленной электрической и тепловой мощности турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч	91
Рисунок 2.11 – Годовая загрузка оборудования Автозаводской ТЭЦ ежемесячно и за год, %.....	93
Рисунок 2.12 – Среднегодовая загрузка оборудования по агрегатам Автозаводской ТЭЦ, %.....	93
Рисунок 2.13 – Схема выводов котельной «Ленинская»	100
Рисунок 2.14 – Среднегодовая загрузка котельной «Ленинская»	103
Рисунок 2.15 – Распределение доли выработки тепловой энергии котельной «Ленинская»	104
Рисунок 2.16 – Принципиальная тепловая схема Сормовской ТЭЦ	112
Рисунок 2.17 – Схема паропроводов 1,2 ата Сормовской ТЭЦ	113
Рисунок 2.18 – Схема паропроводов 13 ата Сормовской ТЭЦ	114
Рисунок 2.19 – Схема трубопроводов сетевой воды Сормовской ТЭЦ.....	115
Рисунок 2.20 – Температурный график отпуска тепла от Сормовской ТЭЦ по выводам АО «Теплоэнерго» на 2017-2018 гг.	118

Рисунок 2.21 – Выработка и отпуск электрической энергии Сормовской ТЭЦ, млн. кВтч	119
Рисунок 2.22 – Структура выработки электрической энергии Сормовской ТЭЦ, млн. кВтч	119
Рисунок 2.23 – Структура отпуска тепловой энергии Сормовской ТЭЦ, тыс. Гкал	120
Рисунок 2.24 – Коэффициент использования установленной электрической мощности и тепловой мощности Сормовской ТЭЦ за 2015-2018 гг.	120
Рисунок 2.25 – Число часов использования установленной электрической и тепловой мощности Сормовской ТЭЦ, ч	121
Рисунок 2.26 – Коэффициенты использования установленной тепловой и электрической мощности Сормовской ТЭЦ ежемесячно за 2018 год, %	121
Рисунок 2.27 – Схема присоединения Покупателя №2	123
Рисунок 2.28 – Схема присоединения Покупателя №3	123
Рисунок 2.29 – Схема присоединения Покупателя №1	124
Рисунок 2.30 – Сведения о системе измерения расхода газа Сормовской ТЭЦ	125
Рисунок 2.31 – Схема котельной СПК (водогрейная часть) ООО «Нижновтеплоэнерго»	149
Рисунок 2.32 – Схема котельной СПК (паровая часть) ООО «Нижновтеплоэнерго»	150
Рисунок 2.33 – Схема котельной ул. Мончегорская, 11г	163
Рисунок 2.34 – Схема котельной пгт Мостоотряд, 32а	164
Рисунок 2.35 – Схема котельной ул. Геройская, 2а (выведена из эксл.)	165
Рисунок 2.36 – Схема котельной школы №114	166
Рисунок 2.37 – Схема котельной ул. Архитектурная, 2д (выведена из эксл.)	167
Рисунок 2.38 – Схема котельной ул. Профинтерна, 7б	168
Рисунок 2.39 – Схема котельной ул. Завкомовская, 8	169
Рисунок 2.40 – Схема котельной школы №16	170
Рисунок 2.41 – Схема котельной ул. Львовская, 7а	171
Рисунок 2.42 – Схема котельной школы №145	172
Рисунок 2.43 – Схема котельной ул. Комарова 14б, мкр Ржавка	173
Рисунок 2.44 – Схема котельной инфекционной больницы №23, пр. Ильича, 54а	186
Рисунок 2.45 – Схема котельной, Московское ш., 52	196
Рисунок 2.46 – Схема котельной №2, ул. К. Маркса, 60б	197
Рисунок 2.47 – Схема котельной №3, ул. К. Маркса, 42а	198
Рисунок 2.48 – Схема котельной, ул. Цветочная, 3в	199
Рисунок 2.49 – Схема котельной, ул. Ореховская, 15 к.1	200

Рисунок 2.50 – Схема котельной, ул. Родионова, 187а	201
Рисунок 2.51 – Схема котельной, ул. Богородского, 6в	202
Рисунок 2.52 – Схема котельной, ул. Вечерняя, 71.....	203
Рисунок 2.53 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» выпуск №1	214
Рисунок 2.54 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» выпуск №2	214
Рисунок 2.55 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» выпуск №3	215
Рисунок 2.56 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» - промплощадка	215
Рисунок 3.1 – Структура тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети»	232
Рисунок 3.2 – Распределение трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по диаметрам и протяженности	233
Рисунок 3.3 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по диаметрам	234
Рисунок 3.4 – Распределение протяженности трубопроводов тепловой сети (водяных и паровых) Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по способам прокладки.....	235
Рисунок 3.5 – Распределение протяженности трубопроводов тепловой сети отопления и ГВС Группы ГАЗ по способам прокладки	235
Рисунок 3.6 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей (водяных и паровых) Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам прокладки	236
Рисунок 3.7 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам	237
Рисунок 3.8 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по видам тепловой изоляции	238
Рисунок 3.9 – Принципиальная схема тепловых сетей Автозаводского района ТСР «Соцгородской» ТСР «Юго-Западный», ТСР «Северный».....	240
Рисунок 3.10 – Принципиальная схема тепловых сетей теплотрассы «МСК-10» ТСР «Ленинский».....	241
Рисунок 3.11 – Принципиальная схема тепловых сетей теплотрассы «Ленинская» ТСР «Ленинский».....	242
Рисунок 3.12 – Принципиальная схема тепловых сетей ТСР «Заводской» ООО «Теплосети».....	243
Рисунок 3.13 – Распределение тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов	

ООО «Теплосети» по назначению	244
Рисунок 3.14 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по условным диаметрам и протяженности.....	245
Рисунок 3.15 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по условным диаметрам.....	245
Рисунок 3.16 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по способам прокладки.....	246
Рисунок 3.17 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по годам прокладки	247
Рисунок 3.18 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по тепловой изоляции.....	248
Рисунок 3.19 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-1.....	251
Рисунок 3.20 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-2.....	252
Рисунок 3.21 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-3.....	253
Рисунок 3.22 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-4.....	254
Рисунок 3.23 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-5.....	255
Рисунок 3.24 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-6.....	256
Рисунок 3.25 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-7.....	257
Рисунок 3.26 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-7а.....	258
Рисунок 3.27 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-8.....	259
Рисунок 3.28 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-9.....	260
Рисунок 3.29 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-10.....	261
Рисунок 3.30 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-11.....	262
Рисунок 3.31 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-12.....	263
Рисунок 3.32 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-13.....	264
Рисунок 3.33 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-14.....	265
Рисунок 3.34 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-15.....	266
Рисунок 3.35 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-16.....	267
Рисунок 3.36 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-17.....	268
Рисунок 3.37 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-18.....	269
Рисунок 3.38 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-19.....	270
Рисунок 3.39 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-20.....	271
Рисунок 3.40 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-21.....	272
Рисунок 3.41 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-22.....	273
Рисунок 3.42 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования на 18 эт. дом	

ТНС-23	274
Рисунок 3.43 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-23.....	275
Рисунок 3.44 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-24.....	276
Рисунок 3.45 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-25.....	277
Рисунок 3.46 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-26.....	278
Рисунок 3.47 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-27.....	279
Рисунок 3.48 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-29.....	280
Рисунок 3.49 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ЦТП №30.....	281
Рисунок 3.50 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №8.....	282
Рисунок 3.51 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №9.....	283
Рисунок 3.52 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №28	284
Рисунок 3.53 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ЦТП Больницы №33	285
Рисунок 3.54 – Принципиальная схема ЦТП «Г. Попова».....	286
Рисунок 3.55 – Принципиальная схема ЦТП «Глеба Успенского»	287
Рисунок 3.56 – Принципиальная схема ЦТП Новикова-Прибоя	288
Рисунок 3.57 – Принципиальная схема ЦТП ул. Радио 6.....	289
Рисунок 3.58 – Принципиальная схема ЦТП Ржавка	290
Рисунок 3.59 – Принципиальная схема ЦТП «Таганская»	291
Рисунок 3.60 – Принципиальная схема ЦТП «Школа-интернат №6»	292
Рисунок 3.61 – Принципиальная схема ЦТП -3	293
Рисунок 3.62 – Принципиальная схема ЦТП -4	294
Рисунок 3.63 – Принципиальная схема ЦТП -5	295
Рисунок 3.64 –Схема трубопроводов НПС-4	296
Рисунок 3.65 –Схема трубопроводов НПС-7	297
Рисунок 3.66 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Архитектурная, 2Б"	298
Рисунок 3.67 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Больница №33"	299
Рисунок 3.68 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Больница №40"	300
Рисунок 3.69 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Ленина, 22в"	301
Рисунок 3.70 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Снежная, 100а"	302

Рисунок 3.71 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Шекспира, 20".....	303
Рисунок 3.72 – Схема ремонта 1-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети».....	342
Рисунок 3.73 – Схема ремонта 2-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети».....	343
Рисунок 3.74 – Схема ремонта 3-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети».....	344
Рисунок 3.75 – Схема ремонта 3-й Юго-Западной трассы ООО «Теплосети».....	345
Рисунок 3.76 – Схема ремонта Комсомольской теплотрассы ООО «Теплосети»	346
Рисунок 3.77 – Схема ремонта Комсомольской теплотрассы ООО «Теплосети»	347
Рисунок 3.78 – Распределение тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по назначению.....	352
Рисунок 3.79 – Протяженность тепловых водяных сетей АО «Теплоэнерго» по теплосетевым районам.....	353
Рисунок 3.80 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по условным диаметрам.....	354
Рисунок 3.81 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» с делением по диаметрам.....	355
Рисунок 3.82 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по способам прокладки.....	355
Рисунок 3.83 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по годам прокладки.....	356
Рисунок 3.84 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по виду тепловой изоляции.....	357
Рисунок 3.85 – Перечень температурных графиков Нагорного цеха тепловых сетей АО «Теплоэнерго»	359
Рисунок 3.86 – Перечень температурных графиков Заречного цеха тепловых сетей АО «Теплоэнерго»	360
Рисунок 3.87 – Состав тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по назначению	469
Рисунок 3.88 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по диаметрам	470
Рисунок 3.89 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с делением по диаметрам	470
Рисунок 3.90 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по способам прокладки	471
Рисунок 3.91 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по годам прокладки	472
Рисунок 3.92 – Температурный график ЦТП -118 (КСПК) на 2018/2019 гг.	474

Рисунок 3.93 – Температурный график ЦТП -121 (КСПК) на 2018/2019 гг.	475
Рисунок 3.94 – Температурный график ЦТП -128 (ВВК) на 2018/2019 гг.	475
Рисунок 3.95 – Температурный график ЦТП -129 (ВВК) на 2018/2019 гг.	476
Рисунок 3.96 – Температурный график ЦТП -132 (КСПК) на 2018/2019 гг.	476
Рисунок 3.97 – Температурный график ЦТП -140 (КСПК) на 2018/2019 гг.	477
Рисунок 3.98 – Температурный график ЦТП -143 (КСПК) на 2018/2019 гг.	477
Рисунок 3.99 – Температурный график ЦТП -144 (КСПК) на 2018/2019 гг.	478
Рисунок 3.100 – Температурный график ЦТП - 145 (КСПК) на 2018/2019 гг.	478
Рисунок 3.101 – Температурный график ЦТП -149 (КСПК) на 2018/2019 гг.	479
Рисунок 3.102 – Температурный график ЦТП -154 (КСПК) на 2018/2019 гг.	479
Рисунок 3.103 – Температурный график ЦТП -169 (ВВК) на 2018/2019 гг.	480
Рисунок 3.104 – Температурный график ЦТП -170 (ВВК) на 2018/2019 гг.	480
Рисунок 3.105 – Утвержденные нормативы технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя ООО «Нижновтеплоэнерго» на 2019 год.....	489
Рисунок 3.106 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по источникам	497
Рисунок 3.107 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по диаметрам и протяженности.....	498
Рисунок 3.108 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» с делением по диаметрам	498
Рисунок 3.109 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по способам прокладки.....	499
Рисунок 3.110 – Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд ООО «Генерация тепла»	500
Рисунок 3.111 – Тепловые сети от котельной ул. Геройская 2а ООО «Генерация тепла»	501
Рисунок 3.112 – Тепловые сети от котельной ул. Завкомовская, 8 ООО «Генерация тепла»	502
Рисунок 3.113 – Тепловые сети от котельной ул. Космонавта Комарова, 14б, «Ржавка» ООО «Генерация тепла»	503
Рисунок 3.114 – Тепловые сети от котельной ул. Профинтера, 7б ООО «Генерация тепла»	504
Рисунок 3.115 – Тепловые сети от котельной ул. Львовская, 7а ООО «Генерация тепла»	505
Рисунок 3.116 – Тепловые сети от котельной ул. Мончегорская, 11 ООО «Генерация	

тепла»	506
Рисунок 3.117 – Тепловые сети от котельной Школы № 145 ООО «Генерация тепла»	507
Рисунок 3.118 – Тепловые сети от котельных школ № 114 и № 16 ООО «Генерация тепла»	508
Рисунок 3.119 – Тепловые сети от котельной ул. Геройская 2а (до 2018 года) ООО «Генерация тепла».....	509
Рисунок 3.120 – Тепловые сети от котельной ул. Архитектурная, 2д ООО «Генерация тепла «а) 2016 -2017 гг.; б) после 01.08.2017.....	511
Рисунок 3.121 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной БМК ООО «Генерация тепла».....	517
Рисунок 3.122 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Геройская, 2а ООО «Генерация тепла»	518
Рисунок 3.123 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. К.Комарова, 14б ООО «Генерация тепла».....	519
Рисунок 3.124 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Львовская, 7 ООО «Генерация тепла»	520
Рисунок 3.125 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Мончегорская, 11 ООО «Генерация тепла».....	521
Рисунок 3.126 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Мостоотряд, 32а ООО «Генерация тепла»	522
Рисунок 3.127 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Профинтера, 7б ООО «Генерация тепла»	523
Рисунок 3.128 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №16 ООО «Генерация тепла».....	524
Рисунок 3.129 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №114 ООО «Генерация тепла».....	525
Рисунок 3.130 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №145 ООО «Генерация тепла».....	526
Рисунок 3.131 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» по диаметрам	531
Рисунок 3.132 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» с делением по диаметрам	531
Рисунок 3.133 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по источникам	539
Рисунок 3.134 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по	

назначению	539
Рисунок 3.135 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» с делением по диаметрам.....	540
Рисунок 3.136 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по диаметрам.....	540
Рисунок 3.137 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по способам прокладки.....	541
Рисунок 3.138 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по виду тепловой изоляции.....	541
Рисунок 3.139 – Тепловые магистральные сети котельной ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»	542
Рисунок 3.140 – Тепловые сети теплотрассы «Бурнаковская» ООО «КСК»	543
Рисунок 3.141 – Тепловые сети теплотрассы «Прибрежная» микрорайона «Юг» ООО «КСК»	543
Рисунок 3.142 – Тепловая сеть к МЖД 39 стр (новые участки) ООО «КСК».....	544
Рисунок 3.143 – Тепловая сеть к МЖД 99 (новые участки) ООО «КСК»	544
Рисунок 3.144 – Тепловая сеть к МЖД 115 (новые участки) ООО «КСК»	545
Рисунок 3.145 – Тепловая сеть к МЖД 119 (новые участки) ООО «КСК»	545
Рисунок 3.146 – Тепловая сеть к ТЦ 103а (новые участки) ООО «КСК»	546
Рисунок 3.147 –Тепловые сети для застройки территории по пр.Кораблестроителей ООО «КСК»	546
Рисунок 3.148 –Тепловые сети (внеплощадочные) для застройки территории по пр.Кораблестроителей ООО «КСК»	547
Рисунок 3.149 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК»	553
Рисунок 3.150 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по источникам	557
Рисунок 3.151 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по условным диаметрам.....	558
Рисунок 3.152 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» с делением по диаметрам	558
Рисунок 3.153 – Распределение трубопроводов тепловых сетей котельной Московское ш.,52 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки	559
Рисунок 3.154 – Распределение трубопроводов тепловых сетей котельной ул.Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки	559

Рисунок 3.155 – Тепловые сети котельной, Московское ш.,52, ООО «СТН-Энергосети»	561
Рисунок 3.156 – Тепловые сети (Мещера) котельных по ул. К. Маркса, 60б, 42а ООО «СТН-Энергосети»	562
Рисунок 3.157 – Тепловые сети котельной по ул. Цветочная, 3в ООО «СТН-Энергосети»	563
Рисунок 3.158 – Тепловые сети котельной по ул. Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети»	564
Рисунок 4.1 – Расположение источников тепловой энергии и их зоны действия на территории города Нижнего Новгорода	570
Рисунок 5.1 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Восточная»).....	592
Рисунок 5.2 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Западная»)	593
Рисунок 5.3 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Комсомольская»).....	593
Рисунок 5.4 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9»).....	594
Рисунок 5.5 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная»).....	594
Рисунок 5.6 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Западная»)	595
Рисунок 5.7 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Северная»).....	595
Рисунок 5.8 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северная»).....	596
Рисунок 5.9 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская»).....	596
Рисунок 5.10 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Юго-западная»).....	597
Рисунок 5.11 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская»).....	597
Рисунок 5.12 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Юго-Западная»).....	598
Рисунок 5.13 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ	

(магистраль «3 Юго-Западная»).....	598
Рисунок 5.14 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Прибрежная»)	599
Рисунок 5.15 – Температурный график и температура сетевой воды котельной Ленинская (магистраль «Ленинская с ПК-3»).....	599
Рисунок 5.16 – Температурный график и температура сетевой воды котельной Ленинская (магистраль «Дизельная ПК-3»)	600
Рисунок 5.17 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Восточная») за отопительный период 2018 года.....	602
Рисунок 5.18 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Западная») за отопительный период 2018 года	602
Рисунок 5.19 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Комсомольская») за отопительный период 2018 года.....	603
Рисунок 5.20 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9») за отопительный период 2018 года.....	603
Рисунок 5.21 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная») за отопительный период 2018 года.....	604
Рисунок 5.22 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Западная») за отопительный период 2018 года	604
Рисунок 5.23 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Северная») за отопительный период 2018 года	605
Рисунок 5.24 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северная») за отопительный период 2018 года	605
Рисунок 5.25 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская») за отопительный период 2018 года.....	606
Рисунок 5.26 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года.....	606
Рисунок 5.27 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская») за отопительный период 2018 года.....	607
Рисунок 5.28 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года.....	607
Рисунок 5.29 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «3 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года.....	608
Рисунок 5.30 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Прибрежная») за отопительный период 2018 года	608

Рисунок 5.31 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ленинская с ПК-3») за отопительный период 2018 года.....	609
Рисунок 5.32 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Дизельная ПК-3») за отопительный период 2018 года	609
Рисунок 5.33 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «Ново-Восточная») за отопительный период 2018 года .	610
Рисунок 5.34 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «Ново-Комсомольская») за отопительный период 2018 года.....	610
Рисунок 5.35 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «ОЗСК») за отопительный период 2018 года	611
Рисунок 5.36 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 6,5ата) (магистраль «Восточная») за отопительный период 2018 года	611
Рисунок 5.37 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 6,5ата) (магистраль «Нитка 2») за отопительный период 2018 года	612
Рисунок 5.38 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная»)	612
Рисунок 5.39 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9»)	613
Рисунок 5.40 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская»).....	613
Рисунок 5.41 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская»).....	614
Рисунок 5.42 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Юго-Западная»).....	614
Рисунок 5.43 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северный посёлок»)	614
Рисунок 5.44 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на технологию по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Дизельное пр-во»).....	615
Рисунок 5.45 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 1-й выпуск.....	616
Рисунок 5.46 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 2-й выпуск.....	617
Рисунок 5.47 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» ЦТП «Заводской парк»	617

Рисунок 5.48 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Инженерный центр».....	618
Рисунок 5.49 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Центрдомстрой».....	618
Рисунок 5.50 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на «Сормовское рыбоводное хозяйство».....	619
Рисунок 5.51 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на склад ОАО «Нижновэнерго»	619
Рисунок 5.52 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 1-й выпуск за отопительный период 2018 года	621
Рисунок 5.53 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 2-й выпуск за отопительный период 2018 года	622
Рисунок 5.54 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» ЦТП «Заводской парк» за отопительный период 2018 года	622
Рисунок 5.55 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Инженерный центр» за отопительный период 2018 года	623
Рисунок 5.56 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Центрдомстрой» за отопительный период 2018 года	624
Рисунок 5.57 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на «Сормовское рыбоводное хозяйство» за отопительный период 2018 года	624
Рисунок 5.58 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на склад ОАО «Нижновэнерго» за отопительный период 2018 года	625
Рисунок 5.59 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара от Сормовской ТЭЦ на АО «Теплоэнерго» за отопительный период 2018 года.....	625
Рисунок 5.60 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара от Сормовской ТЭЦ на ООО «Аэроход-НН» за отопительный период 2018 года	626
Рисунок 8.1 – Паспорт качества газа за январь 2018 год, 1 стр., ООО «Автозаводская ТЭЦ»	687
Рисунок 8.2 – Паспорт качества газа за январь 2018 год, 2 стр., ООО «Автозаводская ТЭЦ»	688
Рисунок 8.3 – Паспорт качества мазута за январь 2018 г., ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	689
Рисунок 8.4 – Паспорт качества природного газа за январь 2018 г. для Сормовской ТЭЦ	696
Рисунок 8.5 – Паспорт качества мазута за февраль 2016 г. для Сормовской ТЭЦ	697

Рисунок 8.6 – Паспорт качества газа за январь 2018 года (1 стр.) АО «Теплоэнерго» ..	704
Рисунок 8.7 – Паспорт качества газа за январь 2018 года (2 стр.) АО «Теплоэнерго» ..	705
Рисунок 8.8 – Паспорт качества газа за апрель 2018 г., 1 стр., ООО «Нижновтеплоэнерго» ..	708
Рисунок 8.9 – Паспорт качества газа за апрель 2018 г., 2 стр., ООО «Нижновтеплоэнерго» ..	709
Рисунок 9.1 – Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений) теплоснабжения на тепловых сетях ..	715
Рисунок 9.2 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Московского, Сормовского и Канавинского районов ..	717
Рисунок 9.3 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Автозаводского, Ленинского и Приокского районов ..	718
Рисунок 9.4 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Нижегородского и Советского районов ..	719
Рисунок 9.5 – Сравнительная оценка значений вероятности безотказной работы наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Нижнего Новгорода (часть 1) ..	721
Рисунок 9.6 – Сравнительная оценка значений вероятности безотказной работы наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Нижнего Новгорода (часть 2) ..	722
Рисунок 11.1 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ПАО «Т Плюс», за 2016-2019 гг.	742
Рисунок 11.2 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	750
Рисунок 11.3 - Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями, за 2016-2019 гг.	750
Рисунок 11.4 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов, за 2016-2019 гг.	755
Рисунок 11.5 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) всех остальных прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	756
Рисунок 11.6 – Двухставочный тариф на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	757
Рисунок 11.7 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	763

Рисунок 11.8 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с одноставочным тарифом на холодную воду и одноставочным – на тепловую энергию в закрытой системе горячего водоснабжения для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	764
Рисунок 11.9 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с двухставочным тарифом на холодную воду и одноставочным – на тепловую энергию в закрытой системе горячего водоснабжения для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	765
Рисунок 11.10 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с двухставочным тарифом на холодную воду и двухставочным – на тепловую энергию в закрытой ГВС для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.	766
Рисунок 11.11 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ТСО на территории Нижнего Новгорода за 2016-2019 гг.	768

1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Муниципальное образование город Нижний Новгород является городским округом, городом областного значения.

Город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр одноименной области, крупный железнодорожный речной и автодорожный узел страны расположен во II-V климатическом поясе центрально-европейской части России в 439 км к востоку от Москвы, на правом берегу Волги и ее притоке - реке Оке, которая делит всю городскую территорию на две части - Нагорную и Заречную, резко отличающиеся друг от друга гидрогеологическими условиями и рельефом местности. Заречная часть - низменная, равнинная, со слабо выраженными двумя надпойменными террасами рек Оки и Волги. Характерным является высокое стояние грунтовых вод, заболоченность территории, широкие поймы. Нагорная часть - изрезанное оврагами плато, круто обрывающееся к долине рек Оки и Волги. Колебание отметок Заречной части - от 65 до 100 м, Нагорной части - от 100,5 до 200 м.

Площадь Нижнего Новгорода составляет 466,5 км².

Статус городского округа, границы и состав территории установлены Законом Нижегородской области от 11 октября 2004 г. N 104-З «О наделении муниципального образования «город Нижний Новгород» статусом городского округа» и Законом Нижегородской области от 22 декабря 2005 г. №205-З «Об утверждении границ, состава территории городского округа город Нижний Новгород» с изменениями и дополнениями.

Согласно Закону №205-3 территория города Нижний Новгород утверждена в составе:

1) городских населенных пунктов: город Нижний Новгород, курортный поселок Зеленый Город;

2) сельских населенных пунктов: сельский поселок Березовая Пойма, деревня Бешенцево, деревня Ближнеконстантиново, деревня Кузнечиха, сельский поселок Луч, де-

ревня Ляхово, деревня Мордвинцево, деревня Новая, деревня Новопокровское, деревня Ольгино, слобода Подновье, сельский поселок учхоза «Пригородный».

Город Нижний Новгород имеет следующее административно-территориальное деление:

- 1) Автозаводский район;
- 2) Канавинский район;
- 3) Ленинский район;
- 4) Московский район, в состав которого входит сельский поселок Березовая Пойма;
- 5) Нижегородский район, в состав которого входят деревня Новая, слобода Подновье, курортный поселок Зеленый Город;
- 6) Приокский район, в состав которого входят деревни Бешенцево, Ближнеконстантиново, Ляхово, Мордвинцево, Ольгино, сельский поселок Луч;
- 7) Советский район, в состав которого входят деревня Кузнечиха, деревня Новопокровское, сельский поселок учхоза «Пригородный»;
- 8) Сормовский район.

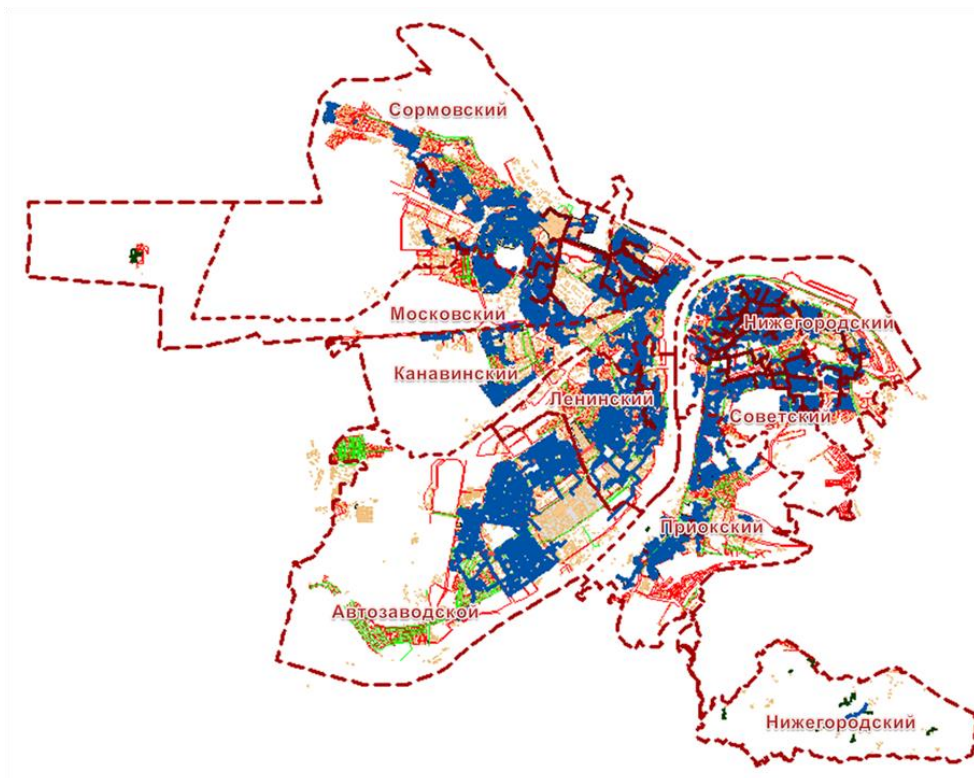


Рисунок 1.1 – Административно – территориальное деление города Нижний Новгород

Население города Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2018 составляет 1 267 464 человек. Статистические данные Росстата для города Нижний Новгород представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Статистические данные Росстата для города Нижний Новгород за 2011-2018 гг.

Показатели	Ед. измерения	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Оценка численности населения на 1 января текущего года									
Все население	Чел.	1261557	1263621	1268840	1272719	1276560	1275532	1270241	1267464
Городское население	Чел.	1255170	1257271	1262540	1266453	1270294	1269340	1264075	1261335
Сельское население	Чел.	6387	6350	6300	6266	6266	6192	6166	6129
Среднегодовая численность постоянного населения	Чел.	1262589	1266230	1270780	1274640	1276046	1272886	1268852	-
Общая площадь жилых помещений	тыс. м ²	28908,3	29373,3	29896	30434,1	31184,3	30945,4	31490,6	-
Число источников теплоснабжения	ед.	244	250	251	244	247	251	251	-
Число источников теплоснабжения мощностью до 3 Гкал/ч	ед.	98	97	98	92	89	90	93	-
Протяжение тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении	м	1598800	1648100	1637700	1629300	1608900	1631100	1631710	-
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, нуждающихся в замене	м	970400	968700	652300	650900	686600	691700	694790	-
Протяженность тепловых и паровых сетей, которые были заменены и отремонтированы за отчетный год	м	53500	52600	75700	59100	41400	39600	32400	-
Ввод в действие жилых домов на территории МО	м ² общей площади	397676	606861	694780	801263	442364	453680	506130	-
Ввод в действие индивидуальных жилых домов на территории МО	м ² общей площади	52667	124325	268406	213543	58244	125554	152545	-

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 31.12.2018 общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 31 719,7 тыс. м², в том числе город 31 336,5 тыс. м², село 383,2 тыс. м².

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 27 749,61 тыс. м², что составляет 87,5% от всего жилого фонда городского округа (в 2017 году 86,8 %).

К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 23 200,64 тыс. м², что составляет 73,1% от всего жилого фонда городского округа (в 2017 году 72,1 %).

На территории г. Нижний Новгород в настоящее время единого централизованного источника теплоснабжения нет. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется автономно.

Система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в сетевом районе является котельная

«Нагорная теплоцентраль» (НТЦ), АО «Теплоэнерго». НТЦ объединена с другими котельными Нагорной части города в систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек.

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский»;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ, ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящего в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемого холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго».

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе.

С 2008 года АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» в Костовском районе ведет строительство (в настоящее время в стадии проекта) Нижегородской ТЭЦ, крупного источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, предназначенного для нужд новых микрорайонов на юго-востоке Нижнего Новгорода.

Автоматизированная котельная «IT-парк «Анкудиновка», установленной мощностью 142 Гкал/ч на 31.12.2018 в эксплуатацию не введена, заморожена, в связи с отсутствием потребности в мощности.

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по информации Региональной службы по тарифам Новгородской области представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории города Нижний Новгород в 2017-2019 гг.

№	Наименование юридического лица	2017	2018	2019	Вид регулируемой деятельности 2018
1	ПАО "Т ПЛЮС" филиал "Нижегородский"	+	+	+	ТЭ, ТН
2	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	+	+	+	ТЭ, ТН, ГВС
3	АО "Энергосетевая компания" (ЗАО "Промышленные компьютерные технологии")	+	+	+	ТЭ
4	АО "Теплоэнерго"	+	+	+	ТЭ, ТН, ГВС, передача
5	ООО "Генерация тепла"	+	+	+	ТЭ, передача
6	ООО "Нижновтеплоэнерго"	+	+	+	ТЭ, ТН, ГВС
7	ОАО "170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов"	+	+	+	ТЭ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование юридического лица	2017	2018	2019	Вид регулируемой деятельности 2018
8	АО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	+	+	+	ТЭ
9	АО "Автоиспытания"	+	+	нет	ТЭ
10	АО "Вимм-Билль-Данн" филиал ("МК "Нижегородский")	+	передан АО «Тепло-энерго»		-
11	ПАО "Завод Красный якорь"	+	+	+	ТЭ
12	АО "Мельинвест"	+	+	+	ТЭ
13	АО "НАС" (Нижегородагроснаб)	+	+	+	ТЭ
14	АО "Нижегородский Завод 70-летия Победы"	+	+	+	ТЭ, ГВС
15	АО "НМЖК" (Нижегородский масложировой комбинат)	+	+	+	ТЭ
16	АО "ННПО имени М.В. Фрунзе"	+	+	+	ТЭ
17	АО "НПП "Полет"	+	+	+	ТЭ
18	АО "ОКБМ Африкантов"	+	+	+	ТЭ
19	АО "Первая образцовая типография" филиал "Нижполиграф" (с 2017 года)	+	+	+	ТЭ
20	АО "Российская самолетостроительная корпорация "Миг" (Нижегородский авиастроительный завод "Сокол")	+	+	+	ТЭ
21	АО "Судоходная компания "Волжское пароходство" (АО "Волга-флот")	+	+	+	ТЭ
22	АО "Транс-Сигнал"	+	+	+	ТЭ
23	АО "Энергосервис", г. Москва	+	+	нет	ТЭ, ГВС
24	ГБУ "Автозаводский детский дом-интернат" (с 01.03.2018)	не осущ.	+	+	ТЭ, ГВС
25	ЗАО "Гражданстрой-НН"	+	+	+	ТЭ
26	ЗАО "Завод "Труд"	+	+	+	ТЭ
27	ЗАО "Концерн "Термаль"	+	+	+	ТЭ
28	ЗАО "ЗКПД - 4 Инвест"	+	+	нет	ТЭ
29	ЗАО "Механический завод "РИЛС"	+	+	+	ТЭ
30	МП "Нижегородпассажиравтотранс" филиалы НПАП №1, НПАП №2	+	+	+	ТЭ
31	АО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	+	+	+	ТЭ
32	АО "ВВЭМ-НН" (Верхневолгоэлектромонтаж-НН)	+	+	+	ТЭ
33	ОАО "Волгоятмашэлектроснабсбыт"	+	не осущ.		-
34	ООО "Газпром трансгаз НН", котельная ул. Горького, д. 113/30	+	не осущ.		-
35	ОАО «ЖБС-5» (Железобетонстрой №5)	+	+	+	ТЭ
36	ПАО "ЗИП" "Завод им. Г.И. Петровского"	+	+	нет	ТЭ
37	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	+	+	+	ТЭ
38	АО "НМЗ №1" (Нижегородский молочный завод №1)	+	+	нет	ТЭ
39	АО "Нижегородский текстиль"	+	+	нет	ТЭ
40	ОАО "НКХП-Девелопмент" (с 2017 года)	+	+	+	ТЭ
41	ОАО "Оргсинтез"	+	+	+	ТЭ
42	Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение ЦД по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", котельная ст. Кондукторская	+	+	+	ТЭ
43	АО "Румо"	+	+	нет	ТЭ
44	ОАО Хладокомбинат "Заречный"	+	+	+	ТЭ
45	ОАО "Силикатный завод №1"	+	+	нет	ТЭ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование юридического лица	2017	2018	2019	Вид регулируемой деятельности 2018
46	ООО "Актеон"	+	+	нет	ТЭ
47	ООО "Бор Теплоэнерго", котельная, ул. Родионова, 190	+	+	+	ТЭ, ГВС
48	ООО "Виктория" (с 2018 года)	не осущ.	+	+	ТЭ, ГВС
49	ООО "Высоковский кирпичный завод+"	+	+	+	ТЭ
50	ООО "Зенит Энерго"	+	+	+	ТЭ
51	ООО "Класс плюс"	+	+	+	ТЭ
52	ООО "КМ Энерго" (с 2016 года)	+	+	+	ТЭ
53	ООО "Коммунальная сетевая компания"	+	+	+	ТЭ, передача
54	ООО "Муравьиные Цены"	+	+	+	ТЭ
55	ООО "НЗ "Старт"	+	+	+	ТЭ, ГВС
56	ООО "Нижегородтеплогаз"	+	+	+	ТЭ, ГВС
57	ООО "Николь-Пак Империял"	+	+	+	ТЭ
58	ООО "Норма"	+	+	+	ТЭ
59	ООО "НПК "Скрудж"	+	+	+	ТЭ, ГВС
60	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	+	+	+	ТЭ
61	ООО "ПримаЭнерго"	+	+	+	ТЭ
62	ООО "Профит"	+	+	+	ТЭ, ГВС
63	ООО "РАСКО-Энергосервис"	+	+	+	ТЭ
64	ООО "Русский Стандарт"	+	+	+	ТЭ
65	ООО "Санаторий "Зеленый город"	+	+	+	ТЭ
66	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	+	+	+	ТЭ
67	ООО "СнабСпецПром", котельные по адресам: ул. Космонавта Комарова д. 2Е, ул. Арктическая д. 20А	+	котельные переданы АО «Теплоэнерго»		-
68	ООО "СТН-Энергосети":	+	+	+	ТЭ
69	ООО "Теплогазсервис" (с 01.09.2018)	не осущ.	+	+	ТЭ, ГВС
70	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	+	+	+	ТЭ
71	ООО "Центр технического обеспечения "Меркурий"	+	+	+	ТЭ
72	ООО "Электромаш-Ресурс"	+	+	нет	ТЭ
73	ООО "Электромаш-Энерго"	+	+	нет	ТЭ
74	ООО "Элкост" (с 2016 года)	+	+	+	ТЭ
75	ООО "Энергетика"	+	+	+	ТЭ
76	ООО "Энергия"	+	+	+	ТЭ
77	ООО "Энергосервис", пер. Вахитова, 46	+	+	+	ТЭ, ГВС
78	ООО "Энерджипро-НН" (с 01.10.2016)	+	+	+	ТЭ, ГВС
79	ООО СЭУ "Фундаментстрой-6" (с 2018 года)	не осущ.	+	+	ТЭ, ГВС
80	ООО Торговое предприятие "Нижегородец" (в стадии ликвидации)	+	+	нет	ТЭ
81	ООО Фирма "Вика"	+	+	+	ТЭ
82	ООО Фирма "Нижегородстрой" (с 2017 года)	+	+	+	ТЭ
83	ПАО "Завод "Красное Сормово"	+	+	нет	ТЭ
84	АО "МАНН" (Международный аэропорт Нижний Новгород)	+	+	+	ТЭ
85	ПАО "НИТЕЛ" (Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина)	+	+	+	ТЭ
86	ПАО "Нормаль"	+	+	+	ТЭ

№	Наименование юридического лица	2017	2018	2019	Вид регулируемой деятельности 2018
87	АО ПКО "Теплообменник"	+	+	+	ТЭ
88	ФГАОУ ВО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	+	+	нет	ТЭ, ГВС
89	ФГБОУ ВО НГТУ	+	+	+	ТЭ
90	ФГБОУ ВО ННГАСУ	+	+	+	ТЭ
91	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (с 2017 года)	с 01.10.17	+	+	ТЭ, ГВС
92	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова"	+	+	+	ТЭ
93	ФГУП "Завод "Электромаш"" (с 14.05.2018 АО «Завод Электромаш»)	+	+	+	ТЭ
94	Нижегородский филиал АО "НПО "Микроген"	+	+	+	ТЭ
95	ЗАО "Энерго Групп"	+	+	+	передача
96	ООО "Деком"	+	+	+	передача
97	ООО "Теплосети"	+	+	+	передача
98	ООО «Термотрон»	не осущ.	+	+	ГВС с 11.2018
	Всего	94	94	80	

Индивидуальное (децентрализованное) теплоснабжение представлено автономными котельными в МКД, находящимися на балансе ТСЖ и ЖСК, и устройствами индивидуального поквартирного отопления (отопления и ГВС).

1.2 Описание технологических, оперативных и диспетчерских связей

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет два источника тепловой энергии: Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская» (пр. Ленина). Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ПАО «ГАЗ», является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших районов Нижнего Новгорода - Автозаводского и Ленинского. Транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ и котельной «Ленинская» по магистральным и распределительным тепловым сетям осуществляет теплосетевая компания ООО «Теплосети». Технологические связи с другими теплоснабжающими организациями отсутствуют.

Сормовская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение трех районов Нижнего Новгорода: Сормовский, Московский и Канавинский. Основным потребителем тепловой энергии Сормовской ТЭЦ является АО «Теплоэнерго». АО «Теплоэнерго» эксплуатирует 126 муниципальных котельных, более 100 ЦТП, магистральные и распределительные тепловые сети. Сормовская ТЭЦ и 30 прочих тепловых источников (промышленные и ведомственных котельные) подают тепловую энергию в тепловые сети АО «Теплоэнерго».

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная НТЦ имеет 4 магистральных вывода, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями. Котельная НТЦ, Высоковская водогрейная котельная (ул. Деловая, 14), котельная станции переливания крови (КСПК), котельная ПАО «Завод им. Г.И. Петровского», котельная «Кардиоцентр», ул. Ванеева, 209 б имеют между собой переемы, образуя так называемое Большое кольцо. Такая схема позволяет обеспечить аварийное резервирование источников и частей трубопроводной системы.

Всего в 2018 году в производстве тепловой энергии города (помимо ТЭЦ) принимают участие 84 организации (таблица 1.2).

Связи между котельными и тепловыми сетями Заречной и Нагорной частей города отсутствуют.

Оперативно-диспетчерские связи обеспечиваются в соответствии с Постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 18.07.2011 № 2909 «О создании единой дежурно-диспетчерской службы города Нижнего Новгорода» и Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода Нижегородской области от 29.03.2012 №1258 «О создании объединенной системы оперативно-диспетчерского управления при авариях и чрезвычайных ситуациях города Нижнего Новгорода».

ЕДДС города Нижнего Новгорода является органом повседневного управления городского звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - ТП РСЧС) Нижегородской области.

ЕДДС в пределах своих полномочий в границах города Нижнего Новгорода взаимодействует со всеми дежурно-диспетчерскими службами оперативных служб, организаций и объектов (далее - ДДС) независимо от форм собственности, являясь вышестоящим органом, по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее - ЧС) (происшествиях) и совместных действий при угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

ЕДДС города включает: руководство ЕДДС, дежурно-диспетчерский персонал и технический, пункт управления, средства связи, оповещения и автоматизации управления. В составе дежурно-диспетчерского и технического персонала ЕДДС города предусматриваются дежурные смены из расчета несения круглосуточного дежурства.

С 2012 года функционирует Центральная дежурно-диспетчерская служба жилищно-коммунального хозяйства (тел.005) города Нижнего Новгорода (далее – ЦДДС ЖКХ).

ЦДДС ЖКХ является оперативным органом управления по ликвидации технологических нарушений в работе городского хозяйства и обеспечивает сбор, обобщение и

анализ сведений о нарушениях в работе городского хозяйства на территории города Нижнего Новгорода. ЦДДС ЖКХ является структурным подразделением МКУ «Управление ГОЧС г. Нижнего Новгорода».

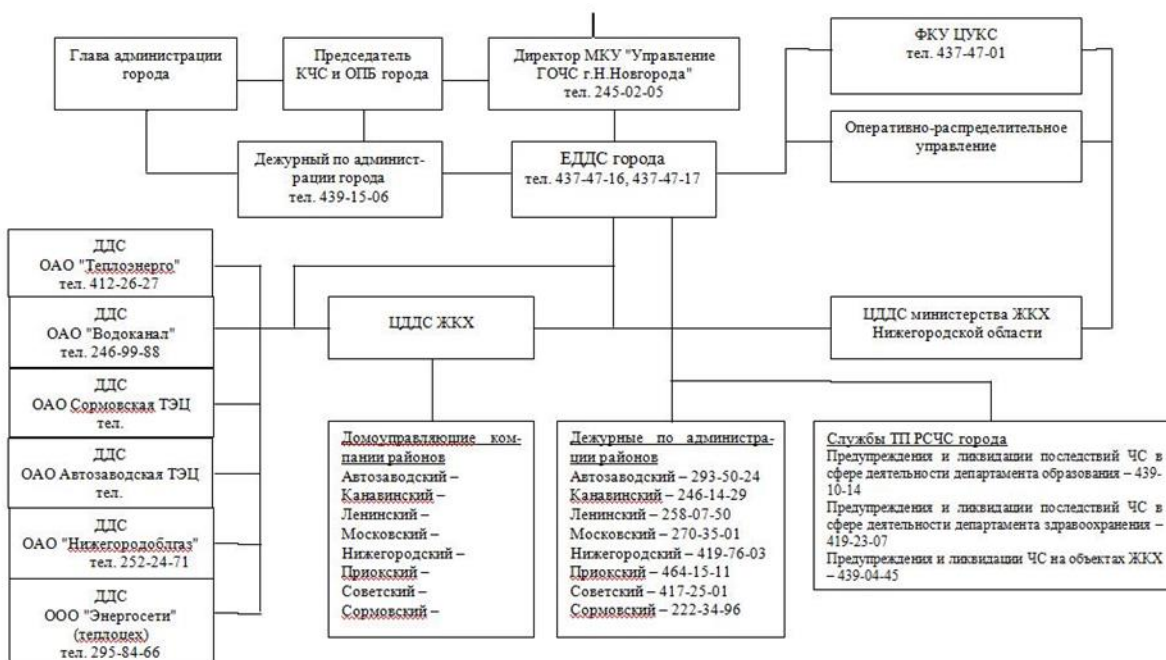
ЦДДС ЖКХ обеспечивает постоянный контроль бесперебойной работы жилищно-коммунального хозяйства города Нижнего Новгорода, принимает необходимые оперативные меры по предупреждению и устранению перебоев в электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и прочих коммунальных служб независимо от ведомственной принадлежности и форм собственности.

ЦДДС ЖКХ города осуществляет круглосуточное дежурство и обеспечивает:

- прием от населения, организаций, ЕДДС города сообщений о нарушениях в работе городского хозяйства, технологических отказах и авариях;
- обобщение и анализ поступившей информации, предоставление соответствующих докладов по подчиненности;
- поддержание в готовности программно-технических средств автоматизации и связи;
- внесение необходимых дополнений и изменений в информационный банк данных;
- в период прохождения весеннего паводка прием от Гидрометцентра уровня подъема воды в реке Волга с составлением отчета;
- также принимает участие в учебных и тренировочных занятиях с целью отработки действий в режиме повышенной готовности и аварий в системах жизнеобеспечения города.

В городе создана и функционирует Объединенная система оперативно-диспетчерского управления (далее - ОСОДУ) города, которая является подсистемой муниципального звена территориальной подсистемы предупреждения и ликвидации ЧС (ТП РСЧС) и предназначена для организационно-технического объединения дежурных и диспетчерских органов управления служб, имеющих силы и средства постоянной готовности к экстренным действиям при угрозе возникновения или возникновении АС и ЧС иных нарушений в работе городского хозяйства. В состав ОСОДУ города организационно входят: ЕДДС города; дежурно-диспетчерские службы (ДДС) организаций и учреждений; дежурные службы потенциально опасных объектов, расположенных на территории города Нижнего Новгорода, в том числе: ДС администраций районов города, ДС домоуправляющих компаний, ДДС АО «Теплоэнерго», ЕАДС ООО «Автозаводская ТЭЦ» и пр.

Схема взаимодействия в ОСОДУ при авариях на системах ЖКХ города Нижний Новгород представлена на рисунке 1.2.



*в наст.вр. вместо ДДС ОАО «Автозаводская ТЭЦ» - ЕАДС ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Рисунок 1.2 – Схема взаимодействия в ОСОДУ города Нижний Новгород при авариях на системах ЖКХ города

1.3 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями

Основными организациями, обеспечивающими работу систем теплоснабжения города, являются:

- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- АО «Теплоэнерго»;
- ООО «Теплосети»;
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Коммунальная сетевая компания»;
- ООО «СТН-Энергосети»;
- АО «Энергосетевая компания»;

Теплоснабжающая организация ООО «Автозаводская ТЭЦ», г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 88, входит в структуру крупнейшей частной энергокомпании России - «Евро-

СибЭнерго». Участниками ООО «Автозаводская ТЭЦ» являются ООО «ЕвроСибЭнергоконсалт» и ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг». ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения: вкомбинированная выработка тепловой и электроэнергии, оказывает услуги в сфере горячего водоснабжения. Автозаводская ТЭЦ отпускает тепловую энергию с коллекторов в виде горячей воды, перегретой технологической воды, пара 6,5 ата, пара 11 ата и обеспечивает тепло- и электроснабжение Автозаводского и Ленинского районов, включая население, промышленные предприятия, организации и учреждения бюджетной сферы, других потребителей.

ООО «Теплосети», г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 94А - теплосетевая компания, обслуживающая тепловые сети от источников тепловой энергии ООО «Автозаводская ТЭЦ». Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по транспортировке тепловой энергии. Зона ответственности Общества охватывает два крупнейших района города: Автозаводский и Ленинский. Общество находится в структуре ООО «ЕвроСибЭнерго» – крупнейшей независимой управляющей энергокомпании России. ООО «Теплосети» обеспечивают теплоснабжение более 400 тысяч нижегородцев и более 300 объектов социальной инфраструктуры. Согласно договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, ООО «Теплосети» осуществляет организационно и технологически связанные действия, обеспечивающие поддержание технических устройств тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, преобразование тепловой энергии в центральных тепловых пунктах и передачу тепловой энергии с использованием теплоносителя от точки приема тепловой энергии, теплоносителя до точки передачи тепловой энергии, теплоносителя, а теплоснабжающая организация оплачивает указанные услуги. Служба наладки систем теплоснабжения ООО «Теплосети» выполняет функции подготовки и выдачи технических условий и заключения договоров о подключении к системам теплоснабжения. Производственно-технический отдел выполняет функции по согласованию проектов сетей инженерно-технического обеспечения объектов капитального строительства.

Сормовская ТЭЦ является подразделением филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

Передачу тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ осуществляет АО «Теплоэнерго», при этом доля тепловой нагрузки абонентов жилищно-коммунального сектора составляет порядка 95 %.

АО «Теплоэнерго» является самым крупным теплоснабжающим предприятием. Зона его действия охватывает Приокский, Советский, значительную часть Нижегородского, Сормовского, Московского, Канавинского и частично Ленинский районы города.

АО «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород, бульвар Мира, 14, осуществляет следующие виды регулируемой деятельности на территории города Нижний Новгород:

- в сфере теплоснабжения: реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя; оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности; оказание услуг по передаче тепловой энергии; подключение к системе теплоснабжения; оказание услуг в сфере горячего водоснабжения (с использованием открытой системы горячего водоснабжения);
- в сфере горячего водоснабжения: оказание услуг в сфере горячего водоснабжения (с использованием закрытой системы горячего водоснабжения);
- в электроэнергетике: оказание услуг по передаче электрической энергии.

На балансе АО «Теплоэнерго» находится 162 источника тепловой энергии (в аренде 124, более 100 центральных тепловых пункта, магистральные и разводящие тепловые сети.

ООО «Коммунальная сетевая компания» осуществляет теплоснабжение потребителей на нужды отопления и ГВС жилых домов микрорайона «Юг» от Автозаводской ТЭЦ по теплотрассе «Прибрежная», потребителей Московского района по теплотрассе «Бурнаковская» (источник Сормовская ТЭЦ), потребителей котельной ул. Зайцева, 31в в Сормовском районе. Теплотрасса «Бурнаковская» подключена к Сормовской ТЭЦ через тепловые сети АО «Теплоэнерго», которое имеет статус Единой теплоснабжающей организации и имеет прямые договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения с конечными потребителями и договоры на услуги по передаче с теплосетевыми организациями.

Остальные теплоснабжающие организации (предприятия и учреждения) на территории города Нижний Новгород имеют прямые договорные отношения с конечными потребителями и не имеют договорных отношений между собой. Потребители (абоненты), подключенные к тепловым сетям прочих промышленных и ведомственных котельных, имеющих собственные тепловые сети, заключают договор на поставку тепловой энергии с предприятиями/учреждениям.

1.4 Описание зон действия производственных и ведомственных котельных

На территории города функционируют прочие производственные и ведомственные котельные, имеющие изолированные зоны действия и обеспечивающие потребности в тепле собственных объектов (не осуществляющих регулирующую деятельность в области теплоснабжения).

1.5 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 31.12.2018 оборудовано 3 411,55 тыс. м² жилых помещений (3 412,8 тыс. м² на 2017 год; 3 383,7 тыс. м² – на 2016 год), или 10,8 % (10,8 %; 10,9 %) соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 952,52 тыс. м² (6 227,5 тыс. м² на 2017 год; 6 476,3 тыс. м² – на 2016 год), или 19,1% (19,8; 20,9 % соответственно) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда. Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12-0,25 Гкал/ч на 1 га.

Указанные области децентрализованного теплоснабжения расположены в следующих районах:

- в западной и центральной части Сормовского района: в районах ул. Дубравная, ул. Ужгородской, ул. Красноармейской; в кварталах, ограниченных ул. Кима, ул. Свободы, ул. Новосельской; ограниченных ул. Балахинская, ул. Баренца и ул. Динамическая; ограниченных ул. Новосельской и ул. Хальзовской;

- в центральной части Московского района - в районе ст. Чаадаево;

- в западной части Московского района – вдоль Московского шоссе;

- в западной и центральной части Канавинского района – в кварталах, ограниченных ул. Декабристов и ул. Болотникова,

- в центральной части Канавинского района – в кварталах вдоль ул. Кузбасской; в квартале, прилегающем к ул. Metallургической; в квартале, ограниченном ул. Н. Пахомова и ул. Климовской;

- в центральной части Ленинского района – в кварталах, ограниченных Шуваловским каналом, р. Ржавкой, ул. Новикова - Прибоя и ул. Снежной; в квартале вдоль ул.

Магистральной;

- в восточной части Нижегородского района: кварталы между ул. Родионова далее Казанским шоссе и наб. Гребного канала;

- в центральной части Советского района – кварталы на пересечении ул. Ванеева и ул. Бекетова; кварталы смешанной застройки вдоль ул. Верхняя; кварталы, примыкающие с юга к ул. Юбилейной; кварталы, граничащие с лесопарком «Щелковский хутор»;

- в центральной части Приокского района - севернее ст. Мыза;

- южная часть Приокского района, за исключением кварталов нового строительства вдоль пр. Гагарина.

1.6 Описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения города Нижнего Новгорода за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В 2018 году действовала «Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год), разработанная в 2017 году ОАО «ВТИ», утвержденная приказом Министерства Минэнерго России № 1247 от 28 декабря 2017г. «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Нижний Новгород» до 2032 года». Базовым годом при разработке схемы теплоснабжения был принят 2016 год.

Действующая в настоящее время «Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2030 года (актуализация на 2019 год) была разработана в 2018 году ОАО «ВТИ», и утверждена приказом Министерства Минэнерго России № 1195 от 24 декабря 2018 г. «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Нижний Новгород» до 2030 года». Базовым годом при разработке схемы теплоснабжения был принят 2017 год.

На текущий момент, периодом, предшествующим актуализации схемы теплоснабжения, является период 2017-2018 гг. Базовым годом при актуализации схемы теплоснабжения на 2020 год принят 2018 год.

Перечень и функции основных теплоснабжающих организаций города Нижний Новгород не изменились: ООО «Автозаводская ТЭЦ», филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» - Сормовская ТЭЦ, АО «Теплоэнерго», ООО «Теплосети», ООО «Генерация тепла», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «СТН-Энергосети», ООО «Коммунальная сетевая компания».

2 ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

2.1 Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Нижний Новгород

По состоянию на начало 2019 года в городе Нижний Новгород функционируют два крупных источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а именно:

- Автозаводская ТЭЦ, ООО «Автозаводская ТЭЦ», в 2018 году установленной электрической мощностью 580 МВт, установленной тепловой мощностью 2 074 Гкал/ч; с 01.01.2019 – 530 МВт и 1 920 Гкал/ч соответственно;
- Сормовская ТЭЦ, филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс», установленной электрической мощностью 350 МВт, тепловой мощностью 646 Гкал/ч.

2.1.1 ООО «Автозаводская ТЭЦ»

ООО «Автозаводская ТЭЦ» располагается по адресу г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 88, зарегистрировано и работает в статусе самостоятельного хозяйствующего субъекта с 2004 г.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит в структуру крупнейшей независимой частной энергокомпании России - «ЕвроСибЭнерго» (владеет энергетическими активами компании En+Group). Участниками ООО «Автозаводская ТЭЦ» являются ООО «ЕвроСибЭнерго-консалт» и ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг».

Общество является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших - Автозаводского и Ленинского - районов Нижнего Новгорода, в которых проживает более трети населения города и обеспечивает тепло- и электроснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей. Общество производит и реализует свыше 30 % электроэнергии и до 40 % тепловой энергии всех объемов Нижегородского рынка.

В состав общества на 2018 год входят два источника тепловой энергии – станция Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская». В состав общества входят 3 управления, 8 цехов, 1 участок, 2 службы и 5 отделов.

С 1 января 2010 г. ООО «Автозаводская ТЭЦ» является субъектом оптового рынка

электроэнергии и мощности (ОРЭМ). На сегодняшний день Автозаводская ТЭЦ является единственной электростанцией «ЕвроСибЭнерго», работающей в первой ценовой зоне энергорынка.

Котельная «Ленинская» с установленной тепловой мощностью 360 Гкал/ч предназначалась для эксплуатации в пиковых режимах (старое название - пиковая котельная № 3 ПК-3). По факту котельная «Ленинская» полностью покрывает тепловые нагрузки отопления Ленинского района города и в пиковом режиме не эксплуатируется.

Общая установленная тепловая мощность ООО «Автозаводская ТЭЦ» в 2018 году составляла 2 434 Гкал/ч, в том числе: Автозаводская ТЭЦ 2 074 Гкал/ч и котельная «Ленинская» 360 Гкал/ч, с 01.01.2019 года 2 280 Гкал/ч, в том числе Автозаводская ТЭЦ 1 920 Гкал/ч, котельная «Ленинская» 360 Гкал/ч.

Внешние тепловые сети на балансе ООО «Автозаводская ТЭЦ» отсутствуют.

Информация об источнике комбинированной выработки электро- и тепловой энергии: станция Автозаводская ТЭЦ, представлена в разделе 2.1.1.1.

Информация об источнике тепловой энергии: котельная «Ленинская», представлена в разделе 2.1.1.2.

2.1.1.1. Автозаводская ТЭЦ

Станция Автозаводская ТЭЦ (далее - Автозаводская ТЭЦ) была запущена в эксплуатацию в 1931 году и является одной из старейших в России.

Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ПАО «ГАЗ».

2.1.1.1.1 Структура и технические характеристики основного оборудования Автозаводской ТЭЦ

Станция Автозаводская ТЭЦ является станцией с поперечными связями и состоит из четырех очередей давлением 90 кгс/см² и 130 кгс/см², соединенных между собой РОУ 140/100.

Строительство станции осуществлялось в пять очередей.

Оборудование первой очереди станции демонтировано в 1978 году.

Вторая очередь (строительство длилось 1937-1953 гг.) включало 4 энергетических котла и 4 турбогенератора по 25 МВт каждый с давлением острого пара перед паротурбинными установками 9 МПа (с 2019 года - два ТГ). Схема второй очереди станции не-

блочная, с поперечными связями по пару и воде.

В состав оборудования второй очереди кроме основного оборудования входят четыре турбокомпрессора для выработки сжатого воздуха и установка выработки сухого льда и углекислоты, использующая в качестве сырья диоксид углерода (CO₂), улавливаемый из дымовых газов энергетических котлов ст. №№ 6-9.

Источником рабочего пара для компрессоров являются:

в 2018 году - отбор (противодавления) пара от ТГ ст.№3 – ВР-25-1 с давлением 3 МПа и температурой 400 оС и три РОУ 100/30, паропроизводительностью 200 т/ч;

в 2019 году - три РОУ 100/30, паропроизводительностью 200 т/ч.

Строительство третьей очереди началось в 1964 году, в 1971 году начато строительство четвертой очереди, а в 1991 году – пятой очереди ТЭЦ. Третья, четвертая, пятая очередь станции включают в себя семь энергетических котлов и шесть турбоагрегатов с давлением острого пара перед паротурбинными установками 13 МПа. Схема третьей, четвертой и пятой очереди станции блочная, с поперечными связями по пару и воде и одним резервным энергетическим котлом.

В состав третьей и четвертой очередей станции входят, соответственно, пиковая котельная ПК-1 с суммарной установленной мощностью 300 Гкал/ч и пиковая котельная ПК-2 с суммарной установленной мощностью 540 Гкал.

Связь между стационарными коллекторами острого пара 10 МПа и 14 МПа осуществляется через РОУ-140/100 с паропроизводительностью 230 т/ч.

На ТЭЦ имеется шесть паровых коллекторов: 10 и 14 МПа, 3 МПа (предназначенный для работы двух воздушных турбокомпрессоров и, ранее, для ПТУ ТГ-4), общестанционный коллектор пара промышленных параметров 1,1 МПа (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей); общестанционный коллектор пара промышленных параметров 0,65 МПа (предназначенный для обеспечения паром внешних потребителей, пикового бойлера ТФУ второй очереди и двух бойлеров технической воды на нужды завода); коллектор пара отопительных параметров (предназначенный для работы теплофикационной установки первой и второй очереди).

Теплофикационная установка третьей, четвертой и пятой очередей состоит из встроенных пучков конденсаторов и двух основных бойлеров от каждого ТГ-7, 8, 12 и двух основных бойлеров от каждого ТГ-9, 10 и 11 и двух пиковых котельных.

Таким образом, в котельном цехе станции (непосредственно на территории станции) установлены 11 паровых энергетических котлов и 8 пиковых водогрейных котлов, в том числе:

- энергетические котлы второй очереди, марки СПП 160/100, 51СП-220/100 и

два котла марки 66СП-230/100 производства Подольского котельного завода ЗИО;

- энергетические котлы 3, 4 и 5 очередей, два котла марки ТГМ-96, четыре котла марки ТГМ-96Б производства Таганрогского котельного завода ТКЗ и котел марки БКЗ 420-140НГМ производства Барнаульского котельного завода БКЗ;
- четыре водогрейных котла ПТВМ-100 производства Бийского котельного завода БикЗ;
- четыре водогрейных котла ПТВМ-180 производства Барнаульского котельного завода БКЗ.

В турбинном цехе станции в 2018 году установлено 10 ПТУ и 4 ТК, с 2019 года - 8 ПТУ и 2 ТК.

Технические характеристики основного оборудования Автозаводской ТЭЦ на период 2018 года представлены в таблицах 2.1, 2.2.

Таблица 2.1 – Основные технические характеристики котлов Автозаводской ТЭЦ

Ст. №	Марка котла	Завод изготовитель	Тип	Год ввода	УТМ, Гкал/ч	Паропроизводительность, т/ч	Параметры пара		Вид топлива	
							давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
Энергетические котлы										
II очередь							100*	510*		
6	СПП 160/100	ЗИО	паровой	1939	93	160	90	494	Пр. газ	мазут
7	51СП-220/100	ЗИО	паровой	1949	128	220	93	497	Пр. газ	мазут
8	66СП-230/100	ЗИО	паровой	1951	133	230	92	493	Пр. газ	мазут
9	66СП-230/100	ЗИО	паровой	1952	133	230	92	496	Пр. газ	мазут
III очередь							140*	570*		
10	ТГМ-96	ТКЗ	паровой	1965	283	480	135	552	Пр. газ	мазут
11	ТГМ-96	ТКЗ	паровой	1966	283	480	134	549	Пр. газ	мазут
IV очередь							140*	570*		Пр. газ
12	ТГМ-96Б	ТКЗ	паровой	1974	283	480	134	551	Пр. газ	мазут
13	ТГМ-96Б	ТКЗ	паровой	1976	283	480	135	544	Пр. газ	мазут
14	ТГМ-96Б	ТКЗ	паровой	1977	283	480	134	545	Пр. газ	мазут
15	ТГМ-96Б	ТКЗ	паровой	1978	283	480	135	551	Пр. газ	мазут
V очередь							140*	560*		Пр. газ
16	БКЗ 420-140НГМ-4	БКЗ	паровой	2008	247	420	137	550	Пр. газ	мазут
Итого					2 432					
Водогрейные котлы										
ПК-1							20*	150*		
1В	ПТВМ-100	БикЗ	водогрейный	1963	75	100	10-11	110	мазут	мазут
2В	ПТВМ-100	БикЗ	водогрейный	1964	75	100	10-11	110	мазут	мазут
3В	ПТВМ-100	БикЗ	водогрейный	1969	75	100	10-11	110	мазут	мазут
4В	ПТВМ-100	БикЗ	водогрейный	1969	75	100	10-11	110	мазут	мазут
ПК-2							20*	150*		
5В	ПТВМ-180	БКЗ	водогрейный	1975	135	180	10-11	110	Пр. газ	мазут
6В	ПТВМ-180	БКЗ	водогрейный	1973	135	180	10-11	110	Пр. газ	мазут
7В	ПТВМ-180	БКЗ	водогрейный	1979	135	180	10-11	110	Пр. газ	мазут

Ст. №	Марка котла	Завод изготовитель	Тип	Год ввода	УТМ, Гкал/ч	Паропроизводительность, т/ч	Параметры пара		Вид топлива	
							давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
Энергетические котлы										
8В	ПТВМ-180	БКЗ	водогрейный	1980	135	80	10-11	110	Пр. газ	мазут
Итого					840					

*паспортные данные

Энергетические паровые котлы ТГМ-96 и ТГМ-96Б (котлы различаются горелочными устройствами), ст. №№ 10÷15 – это паровые котлы производства Таганрогского котельного завода с производительностью острого пара 480 т/ч, и предназначены для работы с турбинами Т-100/120-130-3 и ПТ-60-130/13. Основным отличием котлов ТГМ-96 от котлов ТГМ-96Б являются число и размещение горелок.

Энергетический паровой котел БКЗ-420-140 НГМ, ст. №16 – это паровой котел производства Барнаульского котельного завода с производительностью острого пара 420 т/ч, и предназначен для производства пара при сжигании газового топлива и мазута. Температура острого пара регулируется впрыскивающими пароохладителями первой и второй ступени, использующими собственный конденсат котла.

Водогрейные котлы ПТВМ-180 (ст. №№ 5В÷8В) Барнаульского котельного завода производительностью по 180 Гкал/ч предназначены для подогрева сетевой воды до пиковых температур.

Таблица 2.2 – Основные технические характеристики турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ в 2018 году

Ст.№	Турбоагрегат	Завод изготовитель*	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч				Р _{св} пара, кгс/см ²	Т _{св} пара, °С
					всего, Гкал/ч	П-отбор	Т-отбор	противодавление		
Паротурбинные установки										
ТГ-3**	ВР-25-1	ХТЗ	1949	25	0	0	0	-	90	500
ТГ-4**	АТ-25-1	ЛМЗ	1941	25	94	0	94	-	35	435
ТГ-5	ВТ-25-1	ЛМЗ	1952	25	54	0	54	-	90	500
ТГ-6	ВТ-25-1	БМЗ	1954	25	54	0	54	-	90	500
ТГ-7	ВТ-100-130	УТМЗ	1965	100	160	0	160	-	130	555
ТГ-8	ВТ-100-130	УТМЗ	1966	100	160	0	160	-	130	555
ТГ-9	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1974	60	139	84	55	-	130	555
ТГ-10	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1976	60	139	84	55	-	130	555
ТГ-11	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1976	60	139	84	55	-	130	555
ТГ-12	Т-100/120-130-3	УТМЗ	1978	100	175	0	175	-	130	555
Итого ПТУ 2018:				580	1 114	252	862	-		
Итого ПТУ 2019				530	1 020	252	768			
Турбокомпрессоры										
3**	ТК-90/12	«БРНО»	1954	2,945	24	-	24	-	29	400
4	ТК-90/12	«БРНО»	1954	2,945	24	-	24	-	29	400
5**	н/д	ЧКД, Прага	1967	3,2	36	36	-	-	30	400

Ст.№	Турбоагрегат	Завод изготовитель*	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч				Р _{св} пара, кгс/см ²	Т _{св} пара, °С
					всего, Гкал/ч	П-отбор	Т-отбор	противодавление		
Паротурбинные установки										
6	н/д	ЧКД, Прага	1967	3,2	36	36	-	-	30	400
Итого ТК:					120	72	48	-		
Итого ТК 2019					60	36	24			
Итого 2018:					1 234					
Итого 2019					1 080					

*ХТЗ - Турбо атом, г. Харьков; ЛМЗ - Ленинградский машиностроительный завод, г. Санкт-Петербург; УТМЗ - Турбо мотор, г. Екатеринбург.

** с 01.01.2019 выведены их эксплуатации

Паровые турбины Т-100/120-130 (ТГ-7, ТГ-8, ТГ-12) производства Уральского турбомеханического завода УТМЗ с электрической номинальной мощностью паротурбинной установки 100÷110 МВт, с начальными параметрами пара 13 МПа и 555 °С – это паровые турбины теплофикационного типа с двумя регулируемыми отборами пара отопительных параметров. ПТУ предназначены для выработки электроэнергии и отпуска нагрева сетевой воды в сетевых подогревателях турбины (ПСГ – установлены горизонтально под ЦСД турбины). При номинальных параметрах свежего пара и теплофикационных отборов может быть получена длительная максимальная мощность 120 МВт.

Паровые турбины ПТ-60-130/13 (ТГ-9, ТГ-10, ТГ-11) произведены на Ленинградском металлургическом заводе ЛМЗ. Электрическая номинальная мощность паротурбинной установки 60 МВт, начальные параметры пара 13 МПа и 555 °С. ПТУ предназначены для выработки электроэнергии и отпуска пара промышленных параметров с давлением 13 кг/см² (промышленный отбор) и для нужд отопления (теплофикационный отбор). При номинальных параметрах свежего пара и при номинальных расходах и давлениях отборов может быть получена длительная максимальная мощность 75 МВт, максимальная мощность в конденсационном режиме – 60 МВт.

Паровые турбины ВТ-25-1 ТГ-5 производства Ленинградского металлургического завода ЛМЗ, ТГ-6 производства Брянского механический завода БМЗ имеют электрическую номинальную мощность паротурбинной установки 25 МВт, начальные параметры пара 9 МПа и 535 °С. ПТУ предназначены для выработки электроэнергии и для отпуска тепла на отопления (теплофикационный отбор). При номинальных параметрах свежего пара и при номинальных расходах и давлениях отборов может быть получена длительная максимальная мощность 30 МВт.

Паровая турбина ВР-25-1 ТГ-3 (ХТЗ) и паровая турбина АТ-25-1 ТГ-4 (ЛМЗ), турбокомпрессоры ст.№ 3,5 с 01.01.2019 года выведены из эксплуатации.

Состав и технические характеристики редукционно-охладительных установок Ав-

то заводской ТЭЦ представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Основные технические характеристики РОУ (БРОУ) Автозаводской ТЭЦ

Тип	Кол-во	D, т/ч	Назначение
РОУ 100/30-1,2	2	230	ТЭЦ-2
РОУ 100/30-3	1	200	ТЭЦ-2
РОУ 140/100	1	230	ТЭЦ-3
РОУ 140/6,5	2	150	растопочная
РОУ 30/11	1	120	ТЭЦ-1
РОУ 30/6,5	1	120	ТЭЦ-2
РУ 6,5/1,5	1	30	ТЭЦ-1
РОУ 30/1,5	1	120	ТЭЦ-2
РУ 11/6,5	1	60	ТЭЦ-1
РУ 11/6,5	2	60	ТЭЦ-4
БРОУ 140/11 (БРОУ-V-BA3)	2	250	ТЭЦ-4

В 2018 году начата реализация следующих мероприятий по техническому перевооружению согласно инвестиционной программе:

- паропровод 11 ата от ТЭЦ-4 до ТЭЦ-1,2 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой
- РУ 11/6,5 ата на ТЭЦ-2 с трубопроводами и запорно-регулирующей арматурой
- РОУ 6,5/1,5 ата ТЭЦ-2 с трубопроводами и арматурой
- бройлер ПСВ-220-1,0-1,6 на ТЭЦ-2 с трубопроводами и регулирующим клапаном по пару
- БРОУ 140/11
- трубопровод конденсата греющего пара новых бойлеров от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-3 в деаэраторы ТЭЦ-3,4 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой
- томпрессорная станция сжатого воздуха
- перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2
- перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2
- замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ПАР ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 140ата
- ПАР ОСТРОГО ДАВЛЕНИЯ 100ата
- ПАР СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ 30ата
- ПАР 13ата
- ПАР 11ата
- ПАР 6,5ата
- ПАР 1,5ата
- ПИТАТЕЛЬНАЯ ВОДА
- СЕТЕВАЯ ВОДА (ПРЯМАЯ)
- СЕТЕВАЯ ВОДА (ОБРАТНАЯ)
- ДЕАЭРАТОРНАЯ ВОДА
- ХИМИОБЕСОЛЕННАЯ ВОДА
- ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ВОДА

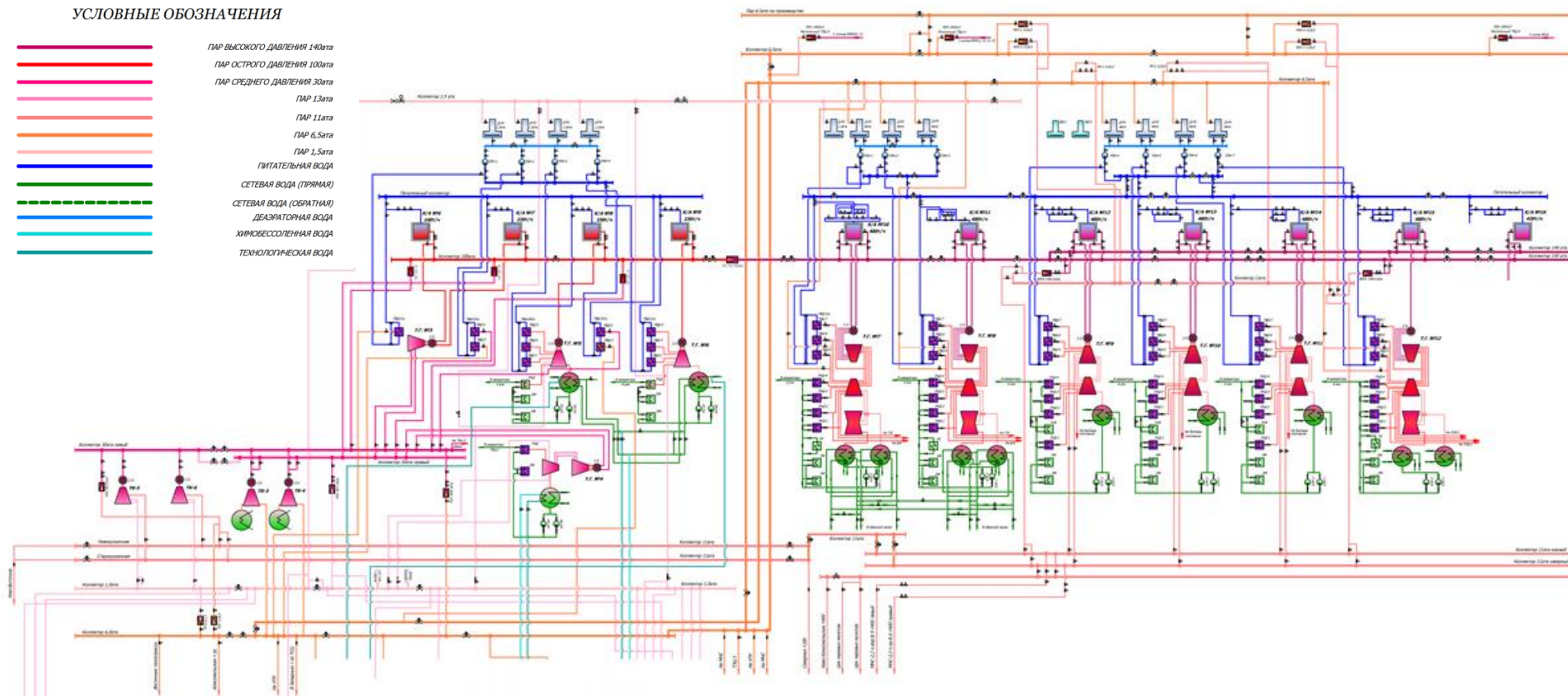


Рисунок 2.1 – Принципиальная схема Автозаводской ТЭЦ (2018)

2.1.1.1.2 Параметры установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Установленная электрическая мощность

На 2018 год установленная тепловая мощность станции Автозаводская ТЭЦ составляла 2 074 Гкал/ч, установленная электрическая мощность - 580 МВт.

Данные о тепловой и электрической мощностях в 2016-2018 гг. согласно форме статистической отчетности 6-ТП представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Установленная тепловая мощность, установленная и располагаемая электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ в 2016-2019 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Электрическая мощность, МВт		
	общая	в т.ч. по турбоагрегатам	установленная	располагаемая	средняя рабочая
2016	2 074	1 234	580	580	499,86
2017	2 074	1 234	580	580	386,95
2018	2 074	1 234	580	580	н/д
Январь 2019	1 920	1 080	530	530	-

2.1.1.1.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Согласно форме статистической отчетности 6-ТП за 2017-2018 гг., среднегодовые ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствовали.

Фактические значения потребления тепловой мощности на собственные нужды станции при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок за 2016-2018 гг. приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Потребление тепловой мощности на собственные нужды Автозаводской ТЭЦ

Показатель	2016	2017	2018
Тепловая мощность на собственные нужды, Гкал/ч	58,27	58,28	60,24

Для определения тепловой мощности нетто Автозаводской ТЭЦ в качестве потребления тепловой мощности на собственные нужды были приняты фактические данные по часовому расходу тепловой энергии на собственные нужды в час максимальной тепловой нагрузки на коллекторах станции. Выбор данных значений обоснован тем, что

указанные фактические часовые затраты тепла на собственные нужды наблюдались при температурах наружного воздуха, близких к расчетным, а баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной фактической тепловой нагрузки составляется для расчетной температуры наружного воздуха.

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значений тепловой мощности нетто за 2018 год представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Установленная, располагаемая тепловые мощности, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Автозаводской ТЭЦ

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	пиковая (РОУ)	всего				
2016	1 234	840	2 074	0	2 074	58,27	2 015,73
2017	1 234	840	2 074	0	2 074	58,28	2 015,72
2018	1 234	840	2 074	0	2 074	60,24	2 013,76

В течение 2017 -2018 гг. приостановления, ограничения и прекращение режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» не применялись.

2.1.1.1.4 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

В таблице 2.7 представлены год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов и турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на 01.01.2019.

Таблица 2.7 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса основного оборудования Автозаводской ТЭЦ

Ст. номер	Тип	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный парковый ресурс, тыс. ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Наработка за 2018 год, ч	Наработка на 01.01.2019 с начала эксплуатации, ч	Продление	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления	Экспертная организация, № и дата регистрации заключения	№ и дата Решения
Котлоагрегаты											
К-6	СПП 160/100	1939	300		499 033	304	464 730	2	2022	ОРГРЭС	40ту-87968-2012 31.05.2012
К-7	51СП-220/100	1949	300		417 385	963	373 723	3	2025	СП «ТЭК-Сервис» (ЗАО) г. Москва, 70/16, 24.11.2016	40-ТУ-04486-2016, 01.12.2016
К-8	66СП-230/100	1951	300		416 104	5 536	406 444	2	2019	ОРГРЭС	40ту-65093-2009 20.11.2009
К-9	66СП-230/100	1952	300		409 829	5 195	374 792	3	2024	СП «ТЭК-Сервис» (ЗАО) г. Москва, 53/16, 22.09.2016	40-ТУ-03888-2016, 25.10.2016
К-10	ТГМ-96	1965	250		289 720	1 879	281 794	3	2019	ОРГРЭС	40ту-58749-2009 01.04.2009
К-11	ТГМ-96	1966	250		278 000	5 807	285 354	3	2017	ОРГРЭС	40ту-81366-2011 12.08.2011
К-12	ТГМ-96Б	1974	250		262 901	6 701	259 436	1	2019	ОРГРЭС	40ту-77459-2010 28.12.2010
К-13	ТГМ-96Б	1976	250		243 000	4 398	242 224	1	2018	ОРГРЭС	40ту-52888-2008 16.10.2008
К-14	ТГМ-96Б	1977	250		246 898	2 333	237 196	1	2019	ОРГРЭС	40ту-53816-2008 26.12.2008
К-15	ТГМ-96Б	1978	250		244 115	6 073	222 200	2	2022	ОРГРЭС	40ту-94564-2012 30.01.2013
К-16	БКЗ 420-140НГМ	2009	250	2049	0	443	11 441	0	2025	-	-
Турбоагрегаты											
ТГ-3	ВР-25-1	1949	270	2016	486 927	1 098	490 186			ОРГРЭС	20.05.2012
ТГ-4	АТ-25-1	1941	30 лет	1971	582 230	2 895	584 763			экспертно-техническая комиссия ТЭЦ	29.10.2012
ТГ-5	ВТ-25-4	1952	270	1985	470 904	6 107	460 129			Спецэнергопром	27.10.2015
ТГ-6	ВТ-25-4	1954	270	1986	483 000	5 425	488 785			ОРГРЭС	06.03.2013
ТГ-7	Т-100-130	1965	220	1998	365 498	2 907	341 258			СП «ТЭК-Сервис»	11.11.2016
ТГ-8	Т-100-130	1966	220	1998	371 211	4 422	347 554			Спецэнергопром	07.07.2014
ТГ-9	ПТ-60-130/13	1974	220	2004	326 567	7 485	320 290			ОРГРЭС	27.12.2012
ТГ-10	ПТ-60-130/13	1976	220	2006	293 257	3 756	295 233			ОРГРЭС	15.03.2010
ТГ-11	ПТ-60-130/13	1976	220	2006	295 000	2 853	282 084			ОРГРЭС	23.05.2010
ТГ-12	Т-100/120-130-3	1978	220	2011	283 829	6 393	259 168			СП «ТЭК-Сервис»	06.03.2017

10 энергетических котлов Автозаводской ТЭЦ работают на индивидуальном парковом ресурсе и имеют продления от 1 до 3-х. Все котлы ТЭЦ прошли освидетельствование в период 2009-2016 гг.

Все турбоагрегаты Автозаводской ТЭЦ работают на продленном ресурсе.

Таблица 2.8 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса водогрейных котлов Автозаводской ТЭЦ

Станционный номер	Тип, модификация	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный парковый ресурс, тыс. ч	Год достижения паркового ресурса	Возраст на 01.09.2019	Наработка на 2018 год, ч	Общая наработка на 01.01.2019, ч	Назначенный ресурс, тыс. ч	Продление	Год достижения индивидуального ресурса с учетом продления	Экспертная организация, № и дата регистрации заключения	№ и дата Решения
1В	ПТВМ-100	1963	н//д	1992*	27	0	14 693	н/д	н/д	27.06.2016		
2В	ПТВМ-100	1964		1993	26	0	23 020			06.05.2015		
3В	ПТВМ-100	1969		1995	24	0	21 900			06.05.2018.	ООО «Пром-техэкспертиза»	от 10.10.2016 № 09-ТУ-0986-16
4В	ПТВМ-100	1969		1998	21	0	18 730			27.06.2016		
5В	ПТВМ-180	1975		2002	17	531	25 301			16.09.2015		
6В	ПТВМ-180	1973		2002	17	1831	45 144			19.12.2015		
7В	ПТВМ-180	1979		2003	16	455	29 122			07.10.2018		
8В	ПТВМ-180	1980		2008	11	1914	19 493			08.10.2018		

*год достижения паркового ресурса водогрейных котлов определен расчетным способом из условия, что средний срок службы до списания не менее 20 лет с года производства.

Все водогрейные котлы станции выработали свой парковый ресурс и эксплуатируются по индивидуальному ресурсу.

Водогрейные котлы 1В-4В и 5В-8В были перемаркированы, теплопроизводительность со 100 Гкал/ч снижена до 75 Гкал/ч и, соответственно, с 180 Гкал/ч до 135 Гкал/ч.

Энергетическое обследование ООО «Автозаводская ТЭЦ» проводилось в 2016 году.

2.1.1.1.5 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок Автозаводской ТЭЦ

ТЭЦ является теплофикационной электростанцией с поперечными связями и предназначена для комбинированной выработки и отпуска потребителям электрической и тепловой энергии.

Теплофикационные установки Автозаводской ТЭЦ предназначены для комбинированной выработки и отпуска потребителям тепловой энергии следующих видов:

- горячая вода на отопление завода и двух районов города (температурный график 150/70 °С, со срезкой 110 °С), закрытая схема теплоснабжения без разбора теплоносителя из контура отопления на нужды ГВС;
- горячая вода на бытовые нужды города и завода (централизованное горячее водоснабжение, температура 65/70 °С);
- перегретая вода на технологические нужды завода (температура 145 °С – закрытая двухтрубная система);
- пар промышленных параметров (0,65 МПа, 230 °С, и 1,1 МПа, 245 °С) на технологические нужды завода.

Для отопления завода и двух районов города предусмотрены группы основных и пиковых бойлеров, греющей средой для которых являются теплофикационные отборы турбин и пар редуцирующих охлаждающих устройств (РОУ и БРОУ), а так же пиковые водогрейные котлы.

На Автозаводской ТЭЦ функционируют следующие группы теплофикационных установок:

- группа из двух основных и одного пикового бойлеров второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 113 Гкал/ч, запитанных от коллектора пара 0,15 МПа (основные бойлеры) и общестанционного коллектора пара 0,65 МПа (пиковый бойлер);
- 2 бойлерных установки третьей очередей строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и трех основных бойлеров, запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность каждой установки 160 Гкал/ч;
- 3 бойлерных установки четвертой очереди строительства станции в составе основных бойлеров запитанных от отопительных теплофикационных отборов турбин ПТ-60-130/13, тепловая производительность каждой установки до 90 Гкал/ч;
- 1 бойлерная установка четвертой очереди строительства станции в составе встроенного пучка конденсатора турбины и двух основных бойлеров, запитанных от теплофикационных отборов турбин Т-100-130, тепловая производительность установки 175 Гкал/ч;

- группа из 4 бойлеров ГВС первой и второй очереди строительства станции суммарной теплопроизводительностью 100 Гкал/ч, запитанных от коллектора пара 0,15 МПа;
- группа из 2 бойлеров для подготовки перегретой воды на технологические нужды завода суммарной производительностью 105 Гкал/ч;
- пиковая котельная с 4 водогрейными котлами ПТВМ-100, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 75 Гкал/ч, и 4 водогрейными котлами ПТВМ-180, каждый с максимальной разрешенной теплопроизводительностью 135 Гкал/ч.

Подпитка тепловых сетей систем отопления осуществляется от ХВО катионированной водой в количестве 720 т/ч и из бака низких точек №2 в количестве до 150 т/ч. Возможна аварийная подпитка водой от установки горячего водоснабжения.

Установка горячего водоснабжения (УГВС I и II очередей) производительностью 100 Гкал/ч состоит из 4-х вертикальных бойлеров типа БО-350 производительностью по 25 Гкал/ч и одного бойлера типа ПСВ-300 производительностью 10 Гкал/ч.

ТФУ второй очереди включает три бойлера по 33 Гкал/ч, один бойлер 74 Гкал/ч (питаемый от коллектора 0,6 МПа), три насоса первого подъема производительностью по 1250 м³/ч, три насоса второго подъема производительностью по 1250 м³/ч и два вакуумных деаэратора типа ДСВ-800. Перед подачей на установку вода подогревается в одной из половин каждого из конденсаторов ТГ-5, ТГ-6.

Теплофикационная установка третьей, четвертой и пятой очередей состоит из встроенных пучков конденсаторов и двух основных бойлеров от каждого ТГ-7, 8 и 12 и двух основных бойлеров от каждого ТГ-9, 10 и 11 и двух пиковых котельных.

Для снабжения завода горячей водой на технологические нужды эксплуатируется бойлерная технологической воды (БТВ), состоящая из двух бойлеров типа ПСВ-500-14-23 и четырех сетевых насосов 12СД-10. Температура подаваемой воды - до 150 °С, давление - 1,4 МПа, температура возвращаемой воды - не выше 100 °С.

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ-7, ТГ-8 осуществляется в горизонтальном и двух вертикальных бойлерах паром из нижнего и верхнего регулируемых отборов турбин с суммарной установленной мощностью 160 Гкал/ч или 310 т/ч. Горизонтальный бойлер питается паром из нижнего отопительного отбора с 0,05÷0,22 МПа. Вертикальные бойлера питаются от верхнего отопительного отбора турбины. Горизонтальный и вертикальные бойлеры по сетевой воде могут быть включены по последовательной или параллельной схемам. Давление сетевой воды в коллекторе обратной воды составляет 0,2 МПа. Подогретая сетевая вода поступа-

ет в коллектор пиковой котельной с давлением не более 1,3 МПа. Технические характеристики бойлеров ТГ-7, ТГ-8 представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Технические характеристики бойлеров ТФУ ТГ-7, ТГ-8

№	Наименование	Ед. изм.	Горизонтальный бойлер	Вертикальный бойлер
1	Тип бойлера	-	БГ-2250	БВ-1350
2	Количество	шт.	1	2
3	Поверхность нагрева	м ²	2250	1350
4	Расход воды (номинальный)	т/ч	3500	1500
5	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	157	55
6	Номинальный расход пара теплофикационных отборов	т/ч	215	108
7	Число ходов по воде	шт.	2	4
8	Температура пара (максимальная)	°С	200	225
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	150
10	Гидравлическое сопротивление	м. вод. ст.	3,2	5,7

Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ-7, ТГ-8 представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ-7, ТГ-8

№	Наименование	Ед. изм.	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип	-	22НДС	22НДС
2	Производительность	м ³ /ч	3600	4590
3	Напор	м. вод. ст.	52	90
4	Число оборотов	об./мин	750	1000
5	Количество	шт.	2	2

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ-9, 10 и 11 осуществляется в двух бойлерах. Греющий пар на бойлеры поступает от отопительного теплофикационного отбора турбины с давлением 0,07 ÷ 0,15 МПа. Технические характеристики сетевых насосов ТФУ ТГ-9, 10 и 11 представлены в таблице 2.11, бойлеров – в таблице 2.12.

Таблица 2.11 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-9, 10, 11

№	Наименование	Ед. изм.	ТГ-9	ТГ-10, 11
1	Тип		СЭ 1250-140	СЭ 1250-140
2	Производительность	м ³ /ч	1250	1250
3	Количество	шт.	3	4

Таблица 2.12 – Технические характеристики бойлеров ТГ-9, 10, 11

№	Наименование	Ед. изм.	ТГ-9	ТГ-10, 11
1	Тип бойлера		ПСВ-500-14-23	ПСВ-500-3-23
2	Количество	шт.	1	1

№	Наименование	Ед. изм.	ТГ-9	ТГ-10, 11
3	Поверхность нагрева	м ²	500	500
4	Расход воды (номинальный)	м ³ /ч	1800	1 150
5	Тепловая нагрузка (ном.)	Гкал/ч	81	57,5
6	Число ходов по воде	шт.	2	2
7	Температура пара (максимальная)	°С	400	400
8	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	150	120
9	Гидравлическое сопротивление	м. вод. ст.	6	5,5
10	Расчетный температурный напор	°С	5	5

Подогрев сетевой воды в каждой из ТФУ ТГ-12 производится в двух горизонтальных подогревателях ПСГ-1, ПСГ-2, греющий пар на ПСГ-1 и ПСГ-2 поступает соответственно с нижнего и верхнего теплофикационного отбора турбины.

Технические характеристики ПСГ ТГ-12 представлены в таблице 2.13, сетевых насосов - в таблице 2.14.

Таблица 2.13 – Технические характеристики бойлеров ТГ-12

№	Наименование	Ед. изм.	ПСГ-1	ПСГ-2
1	Тип бойлера		ПСГ-2300-2-81	ПСГ-2300-3-8-II
2	Поверхность нагрева	м ²	2300	2300
3	Расход греющего пара (номинал)	т/ч	170	170
4	Температура пара (максимальная)	°С	250	300
5	Расход воды (номинальный)	м ³ /ч	3500	3500
6	Гидравлическое сопротивление по воде (номинал)	м вод. ст.	6,4	6,4
7	Теплопроизводительность (номинал)	Гкал/ч	87,5	87,5
8	Число ходов по воде	шт.	4	4
9	Температура воды на выходе (максимальная)	°С	115	120
10	Гидравлическое сопротивление	м. вод. ст.	6,4	6,4

Таблица 2.14 – Технические характеристики сетевых насосов ТГ-12

№	Наименование	Ед. изм.	Сетевой насос I подъема	Сетевой насос II подъема
1	Тип		СЭ-2500-60	СЭ-2500-60
2	Производительность	м ³ /ч	2500	2500
3	Напор	м. вод. ст.	60	60
4	Число оборотов	об./мин.	1480	1480

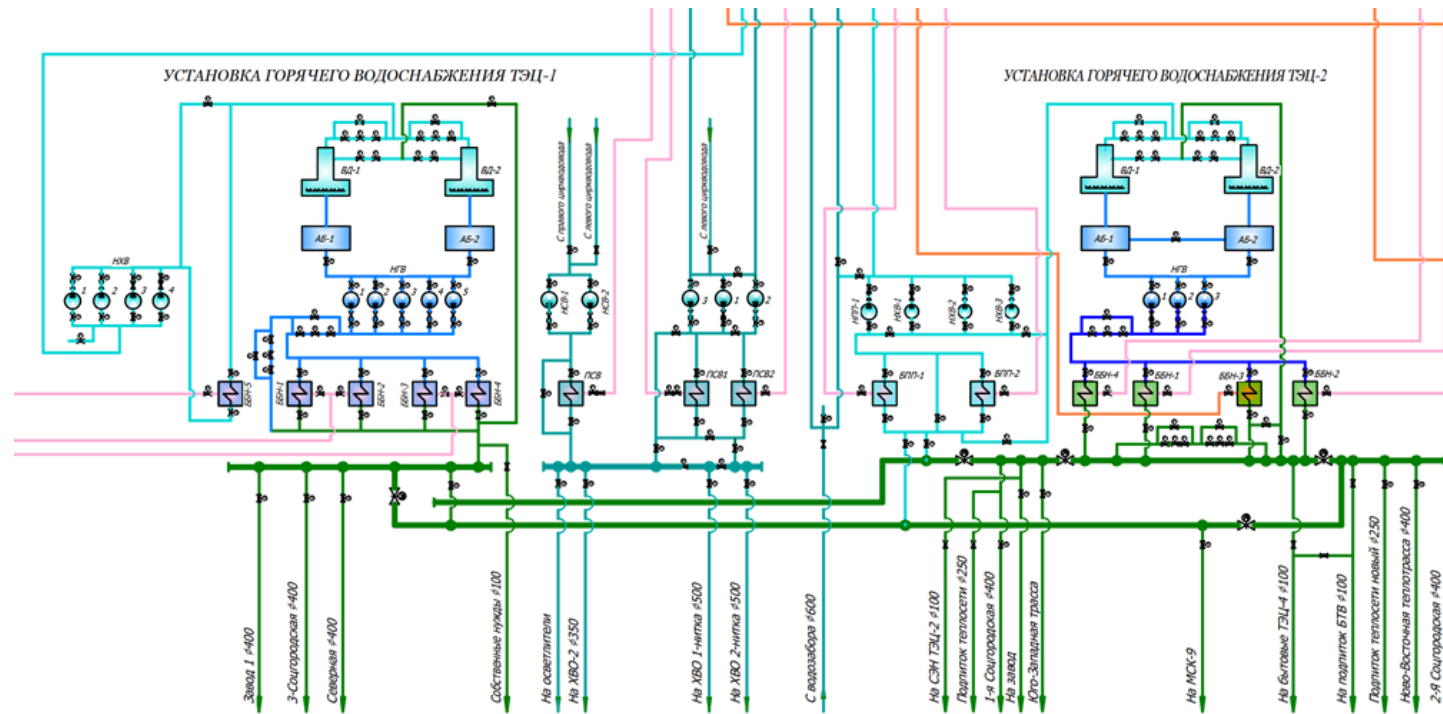


Рисунок 2.2 – Принципиальная схема установок горячего водоснабжения Автозаводской ТЭЦ

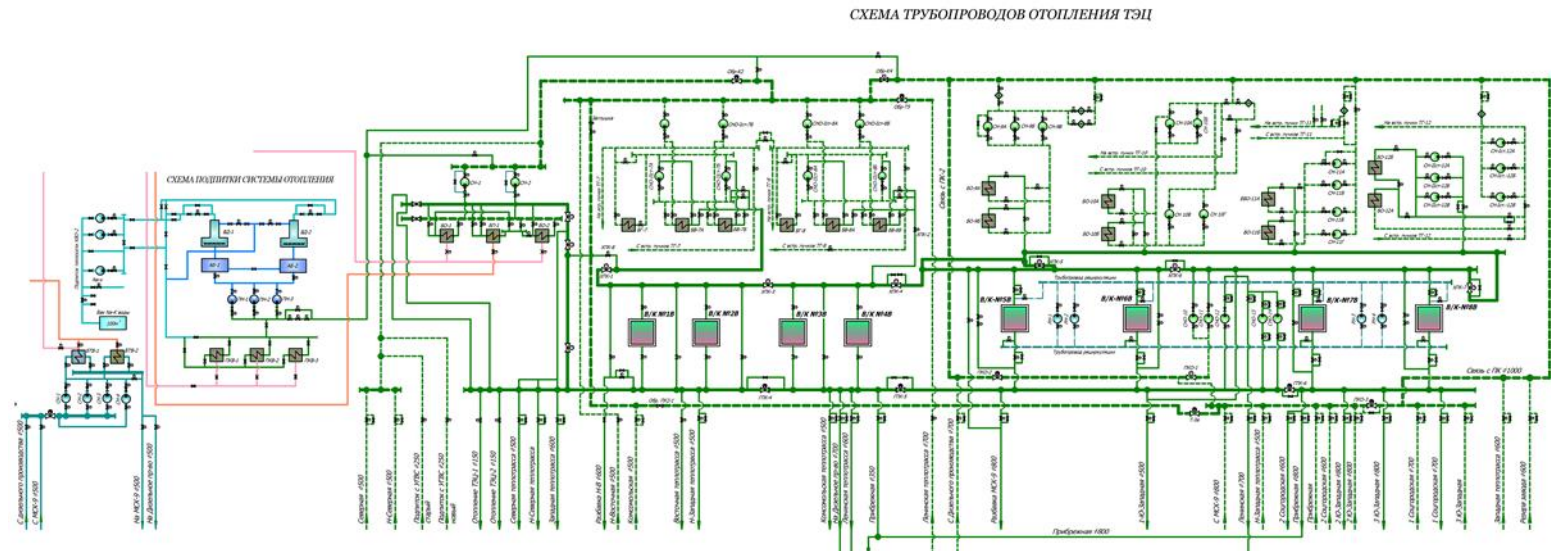


Рисунок 2.3 – Принципиальная схема трубопроводов отопления Автозаводской ТЭЦ

Таблица 2.15 – Характеристика теплофикационных теплообменников Автозаводской ТЭЦ

№	Наименование установки		Источник греющего пара	Тип	Кол-во, шт.	Тепловая производительность, Гкал/ч	Номинальный расход воды, т/ч	Год ввода
1	Бойлер отопления ТЭЦ-2	БО	пар 1.5 ата	БО-550	2	33	2200	
2	Пиковый бойлер отопления ТЭЦ-2	ПБО	пар 6.5 ата	ПБ-300	1	47	1200	1952
3	Бойлер отопления ТГ – 7	ГБ	Т-отбор ТГ-7	БГ-2250	1	110	3500	1965
4	Бойлер отопления ТГ – 7	ВБ	Т-отбор ТГ-7	БВ-1350	2	110	3000	1965
5	Бойлер отопления ТГ – 8	ГБ	Т-отбор ТГ-8	БГ-2250	1	110	3500	1966
6	Бойлер отопления ТГ – 8	ВБ	Т-отбор ТГ-8	БВ-1350	2	110	3000	1966
7	Бойлер отопления ТГ-9	БО	Т-отбор ТГ-9	ПСВ-500-14-23	3	144	1800	1974
8	Бойлер отопления ТГ-10	БО	Т-отбор ТГ-10	ПСВ-500-14-23	2	57,5	1150	1976
9	Бойлер отопления ТГ-11	БО	Т-отбор ТГ-11	ПСВ-500-14-23	2	57,5	1150	1976
10	Бойлер отопления ТГ - 12	ПСГ-1	Т-отбор ТГ-12	ПСГ-2300-2-81	1	87,5	3500	1978
11	Бойлер отопления ТГ - 12	ПСГ-2	Т-отбор ТГ-12	ПСГ-2300-3-8-II	1	87,5	3500	1978
	Итого:				18	1610	27500	

Таблица 2.16 – Характеристика насосного оборудования Автозаводской ТЭЦ

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип (марка) оборудования	Завод - изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики		Ресурс, лет	
						напор, м	Паропроизводительность, т/ч или м3/ч	проектный срок службы	фактический срок эксплуатации
Конденсатный насос	КН №12А	КСВ-320-160	Насосэнергомаш	1977	1978	160	320	30	40
Конденсатный насос	КН №12Б	КСВ-320-160	Насосэнергомаш	1977	1978	160	320	30	40
Конденсатный насос	КН №7А	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1992	1998	160	300	30	20
Конденсатный насос	КН №7А ГБ	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1992	1996	160	300	30	22
Конденсатный насос	КН №7Б	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1992	1998	160	300	30	20
Конденсатный насос	КН №7Б ГБ	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1992	1996	160	300	30	22
Конденсатный насос	КН №8А	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН №8А ГБ	12КСВ-320-160-2-С	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН №8Б	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН №8Б ГБ	12КСВ-320-160-2-С	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН ВБ ТГ №7	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН ВБ ТГ №8	12КСВ-9Х4	Насосэнергомаш	1966	1966	160	300	30	52
Конденсатный насос	КН ПСГ-1 ТГ12А	КСВ-320-160	Насосэнергомаш	1977	1978	160	320	30	40
Конденсатный насос	КН ПСГ-1 ТГ12Б	КСВ-320-160	Насосэнергомаш	1977	1978	160	320	30	40
Конденсатный насос	КН ПСГ-2 ТГ12	КСВ-320-160	Насосэнергомаш	1977	1978	160	320	30	40

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип (марка) оборудования	Завод - изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики		Ресурс, лет	
						напор, м	Паропроизводительность, т/ч или м3/ч	проектный срок службы	фактический срок эксплуатации
Насос сырой воды	НСВ-1 ТГ	200Д-60Б	ELPROMENERGO, Болгария	1951	1954	67	720	30	64
Насос сырой воды	НСВ-1 ТК	200Д-60Б	ELPROMENERGO, Болгария	1951	1954	67	720	30	64
Насос сырой воды	НСВ-2 ТГ	1Д1250-63	ELPROMENERGO, Болгария	2011	2011	58	2700	30	7
Насос сырой воды	НСВ-2 ТК	200Д-60Б	ELPROMENERGO, Болгария	1951	1954	67	720	30	64
пусковой электро-масленный насос	ПЭМН ТГ-7	8МС-7	Лаптевский машиностроительный завод	1965	1966	240	300	30	52
пусковой электро-масленный насос	ПЭМН ТГ-8	8МС-7	Лаптевский машиностроительный завод	1965	1966	240	300	30	52
Насос сетевой воды	НГВ №1 УГВС-2	1Д1250-125А	Ливгидромаш, г. Ливны	2011	2011	125	1250	30	7
Насос сетевой воды	НГВ№2 УГВС-1	14Д-6	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1963	1963	67	1250	30	55
Насос сетевой воды	НГВ№3 УГВС-1	14Д-6	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1963	1963	67	1250	30	55
Насос сетевой воды	НГВ№4 УГВС-1	14Д-6	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1963	1963	67	1250	30	55
Насос сетевой воды	НХВ №1 УГВС-1	12НДС	Ливгидромаш, г. Ливны	2011	2012	70	1250	30	6
Насос сетевой воды	НХВ №1 УГВС-2	1Д-1250-63	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	2011	2012	54	1250	30	6
Насос сетевой воды	НХВ №2 УГВС-1	12НДС	Ливгидромаш, г. Ливны	1963	1963	67	1250	30	55
Насос сетевой воды	НХВ №2 УГВС-2	1Д-1250-63	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	2011	2012	54	720	30	6
Насос сетевой воды	НХВ №3 УГВС-1	12НДС	Ливгидромаш, г. Ливны	1976	1976	70	12050	30	42
Насос сетевой воды	НХВ №3 УГВС-2	1Д-1250-63	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1968	1968	54	1250	30	50
Насос сетевой воды	НХВ №4 УГВС-1	12НДС	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1976	1976	67	1250	30	42
Насос сетевой воды	РН-1	СЭ-1600-500	Насосэнергомаш	1970	1973	50	1600	30	45
Насос сетевой воды	РН-2	СЭ-1600-500	Насосэнергомаш	1970	1973	50	1600	30	45
Насос сетевой воды	РН-3	СЭ-1600-500	Насосэнергомаш	1970	1973	50	1600	30	45
Насос сетевой воды	РН-4	СЭ-1600-500	Насосэнергомаш	1970	1973	50	1600	30	45

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип (марка) оборудования	Завод - изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики		Ресурс, лет	
						напор, м	Паропроизводительность, т/ч или м3/ч	проектный срок службы	фактический срок эксплуатации
Насос сетевой воды	СН-1	14Д-6М	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1972	1972	115	1500	30	46
Насос сетевой воды	СН-12	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1973	123	2900	30	45
Насос сетевой воды	СН-13	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1973	123	2900	30	45
Насос сетевой воды	СН-14	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1973	123	2900	30	45
Насос сетевой воды	СН-1 БТВ	12СД-10Х2	Насосэнергомаш	1971	1971	90	790	30	47
Насос сетевой воды	СН-1 БТВ	12СД-10Х2	Насосэнергомаш	1971	1971	90	790	30	47
Насос сетевой воды	СН-2	14Д-6М	Лопастные гидравлические машины, г. Москва	1972	1972	115	1500	30	46
Насос сетевой воды	СН-2 БТВ	12СД-10Х2	Насосэнергомаш	1971	1971	100	800	30	47
Насос сетевой воды	СН-2 БТВ	12СД-10Х2	Насосэнергомаш	1971	1971	100	800	30	47
Насос сетевой воды	СНО-10А	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1974	1976	140	1250	30	42
Насос сетевой воды	СНО-10Б	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1975	1976	140	1250	30	42
Насос сетевой воды	СНО-10В	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1975	1976	140	1250	30	42
Насос сетевой воды	СНО-10Г	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1974	1976	140	1250	30	42
Насос сетевой воды	СНО-11А	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1976	1977	140	1250	30	41
Насос сетевой воды	СНО-11Б	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1976	1977	140	1250	30	41
Насос сетевой воды	СНО-11В	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1976	1977	140	1250	30	41
Насос сетевой воды	СНО-11Г	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1976	1977	140	1250	30	41
Насос сетевой воды	СНО-12А 1п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-12А 2п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-12Б 1п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-12Б 2п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-12В 1п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-12В 2п	СЭ 2500-60	Насосэнергомаш	1979	1979	60	2500	30	39
Насос сетевой воды	СНО-7А 1п	22НДС	Уралгидромаш	1965	1966	52	3600	30	52
Насос сетевой воды	СНО-7А 2п	22НДС	Уралгидромаш	1966	1966	90	4500	30	52
Насос сетевой воды	СНО-7Б 1п	22НДС	Уралгидромаш	1965	1966	52	3600	30	52
Насос сетевой воды	СНО-7Б 2п	22НДС	Уралгидромаш	1966	1966	90	4500	30	52
Насос сетевой воды	СНО-8А 1п	22НДС	Уралгидромаш	1965	1966	52	3600	30	52
Насос сетевой воды	СНО-8А 2п	22НДС	Уралгидромаш	1966	1966	90	4500	30	52
Насос сетевой воды	СНО-8Б 1п	22НДС	Уралгидромаш	1966	1966	52	3600	30	52
Насос сетевой воды	СНО-8Б 2п	22НДС	Уралгидромаш	1966	1966	90	4500	30	52
Насос сетевой воды	СНО-9А	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1975	140	1250	30	43

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип (марка) оборудования	Завод - изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики		Ресурс, лет	
						напор, м	Паропроизводительность, т/ч или м3/ч	проектный срок службы	фактический срок эксплуатации
Насос сетевой воды	СНО-9Б	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1975	140	1250	30	43
Насос сетевой воды	СНО-9В	СЭ 1250-140	Насосэнергомаш	1972	1975	140	1250	30	43
Насосные механизмы	ПЭМН ТГ-10	ЦНСМ 300-480	Лаптевский машиностроительный завод	1975	1976	480	300	30	42
Насосные механизмы	ПЭМН ТГ-11	ЦНСМ 300-480	Лаптевский машиностроительный завод	1975	1977	480	300	30	41
Насосные механизмы	ПЭМН ТГ-12	ЦНСМ 300-480	Лаптевский машиностроительный завод	1978	1978	480	300	30	40
Насосные механизмы	ПЭМН ТГ-9	ЦНСМ 300-480	Лаптевский машиностроительный завод	1973	1975	480	300	30	43
Питательный электронасос	ПЭН №1 ТЭЦ-2	ПЭ-270-150-2	Насосэнергомаш	1977	1977	1650	270	30	41
Питательный электронасос	ПЭН №1 ТЭЦ-3	ПЭ-580-185-200-2	Насосэнергомаш	1965	1966	2000	580	30	52
Питательный электронасос	ПЭН №2 ТЭЦ-2	ПЭ-270-150-2	Насосэнергомаш	1977	1978	1650	270	30	40
Питательный электронасос	ПЭН №2 ТЭЦ-3	ПЭ-580-185-200-2	Насосэнергомаш	1965	1966	2000	580	30	52
Питательный электронасос	ПЭН №3 ТЭЦ-2	5Ц-10	Запорожский электромеханический завод, Украина	1949	1949	1500	270	30	69
Питательный электронасос	ПЭН №3 ТЭЦ-3	ПЭ-580-185-200-2	Насосэнергомаш	1966	1966	2000	580	30	52
Питательный электронасос	ПЭН №4 ТЭЦ-2	5Ц-10	Запорожский электромеханический завод, Украина	1949	1949	1500	270	30	69
Питательный электронасос	ПЭН №4 ТЭЦ-4	ПЭ-580-185/200	Насосэнергомаш	1973	1975	2030	580	30	43
Питательный электронасос	ПЭН №5 ТЭЦ-4	ПЭ-580-185/220-2	Насосэнергомаш	1973	1976	2030	580	30	42
Питательный электронасос	ПЭН №6 ТЭЦ-4	ПЭ-580-185/220-2	Насосэнергомаш	1975	1977	2030	580	30	41
Питательный электронасос	ПЭН №7 ТЭЦ-4	ПЭ-580-185/220-2	Насосэнергомаш	1975	1978	2030	580	30	40
Сетевой насос	НГВ№4 УГВС-2	14Д-6	Московский насосный завод им. М.И. Калинина	1963	1963	125	1250	30	55
Сетевой насос	НГВ№5 УГВС-2	14Д-6	Московский насосный завод им. М.И. Калинина	1963	1963	125	1250	30	55
Сетевой насос	НХВ №4 УГВС-2	12НДС	Московский насосный завод им. М.И. Калинина	1976	1976	65	1250	30	42
Сетевой насос	СН-1 БТВ	12 СД-10*2	Насосэнергомаш	1971	1971	90	790	30	47
Сетевой насос	СН-2 БТВ	12 СД-10*2	Насосэнергомаш	1971	1971	100	800	30	47

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип (марка) оборудования	Завод - изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики		Ресурс, лет	
						напор, м	Паропроизводительность, т/ч или м3/ч	проектный срок службы	фактический срок эксплуатации
насос									
Сетевой насос	СН-2 БТВ	12 СД-10*2	Насосэнергомаш	1971	1971	100	800	30	47
Циркуляционный насос	ЦН №1	40В-16	Уралгидромаш	1966	1967	30	10080	30	51
Циркуляционный насос	ЦН №10	40В-16	Уралгидромаш	1972	1973	33	9800	30	45
Циркуляционный насос	ЦН №2	40В-16	Уралгидромаш	1959	1960	30	10080	30	58
Циркуляционный насос	ЦН №3	40В-16	Уралгидромаш	1959	1960	30	10080	30	58
Циркуляционный насос	ЦН №4	40В-16М	Уралгидромаш	1969	1971	35	10500	30	47
Циркуляционный насос	ЦН №5	40В-16М	Уралгидромаш	1971	1971	35	10500	30	47
Циркуляционный насос	ЦН №6	40В-16	Уралгидромаш	1966	1967	30	10080	30	51
Циркуляционный насос	ЦН №7	40В-16	Уралгидромаш	1972	1973	33	9800	30	45
Циркуляционный насос	ЦН №8	40В-16	Уралгидромаш	1972	1973	33	9800	30	45
Циркуляционный насос	ЦН №9	40В-16	Уралгидромаш	1972	1973	33	9800	30	45

*Насосэнергомаш - Сумский завод «Насосэнергомаш», Украина; Уралгидромаш -Уралгидромаш, г. Сысерть

На рисунке 2.4 представлена принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ. В 2019 году тепловая схема изменена в связи с выводом из эксплуатации ТГ ст.№3, 4, ТК ст.№3, 5.

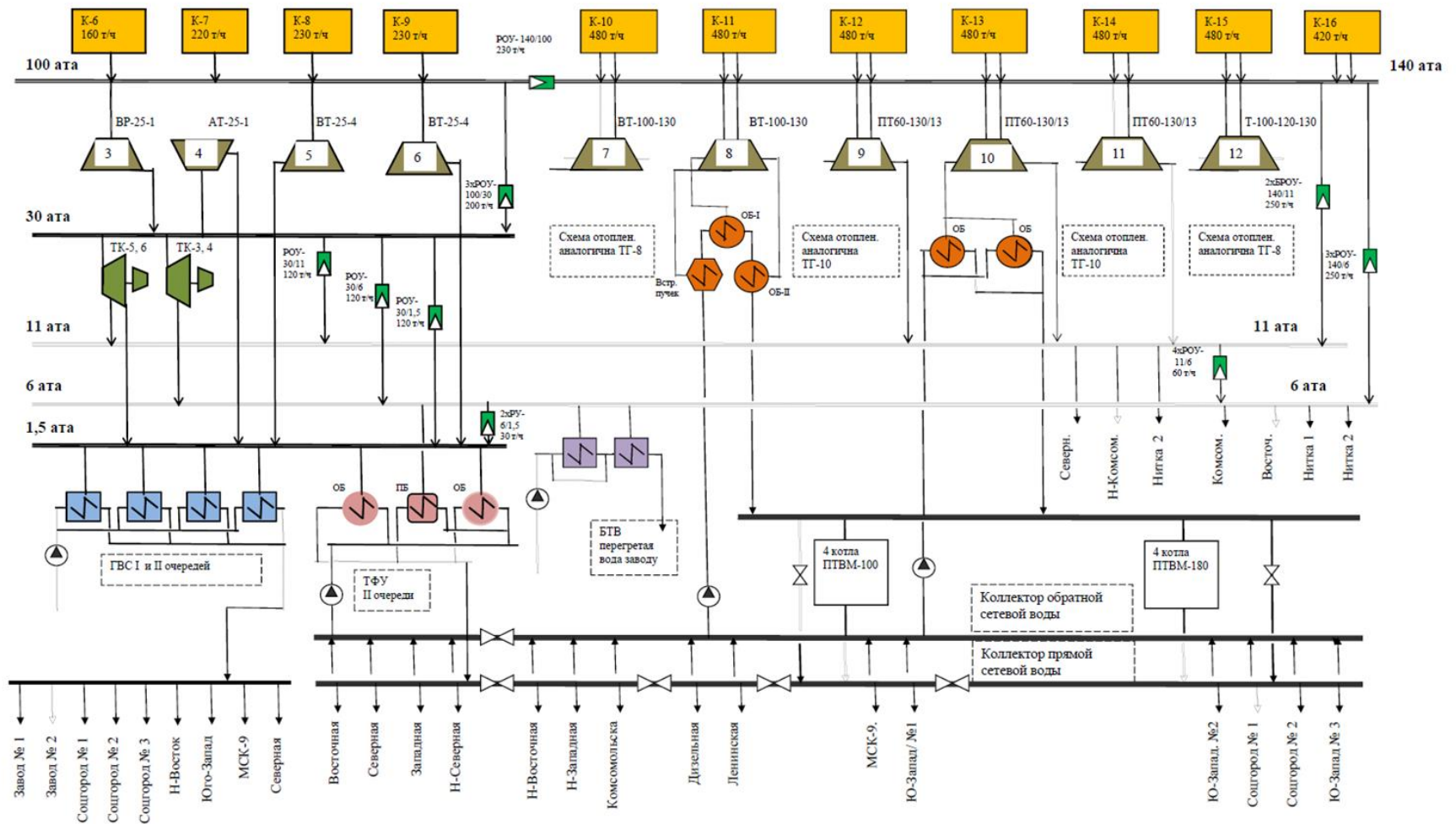


Рисунок 2.4 – Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ (2018 год)

Отпуск тепловой энергии внешним потребителям осуществляется по направлениям (без учета подпитки), согласно таблице 2.17.

Таблица 2.17 – Характеристики тепловых выводов Автозаводская ТЭЦ

№	Наименование	Условный диаметр, мм	Принадлежность тепловой сети	Потребитель
Теплоноситель - пар				
1	Комсомольская, 6,5 ата	н/д	ООО «Теплосети»	Технология Завод
2	Восточная, 6,5 ата	н/д		Технология Завод
3	Ново-Восточная, 11 ата	н/д		Технология Завод
4	Ново-Комсомольская, 11 ата	400		Технология Завод
5	Северная, 11 ата	200		Технология Завод
Теплоноситель – вода, отопление				
6	Восточная	500	ООО «Теплосети»	Отопление Завод
7	Дизельное пр-во (КДСА)	700		Отопление Завод
8	Западная	600		Отопление Завод
9	Комсомольская	500		Отопление Завод
10	МСК-9, разбавка МСК-9	800		Отопление Завод
11	Ново-Восточная, Разбавка Ново-Восточная	400, 600		Отопление Завод
12	Ново-Западная	500		Отопление Завод
13	Ново-Северная	500		Отопление Завод
14	Северная	500		Отопление Завод
15	1 Соцгородская	700		Отопление район
16	2 Соцгородская	600		Отопление район
17	1,2,3 Юго-Западная	500,800,800	ООО «КСК»	Отопление район
18	Ленинская	600,700		Отопление
19	Прибрежная	350,800	ООО «КСК»	Отопление и ГВС
20	Завод 1	400	ООО «Теплосети»	ГВС Завод
21	Ново-Восточная	400		ГВС Завод
22	МСК-9	400		ГВС Завод
23	1 Соцгородская	400		ГВС район
24	2 Соцгородская	400		ГВС район
25	3 Соцгородская	400		ГВС район
26	Северный поселок	400		ГВС район
27	Юго-Западная	400		ГВС район
28	Дизельное пр-во (КДСА)	н/д		Технологическая вода
29	МСК-9	н/д		Технологическая вода
30	Завод 2	Откл.		

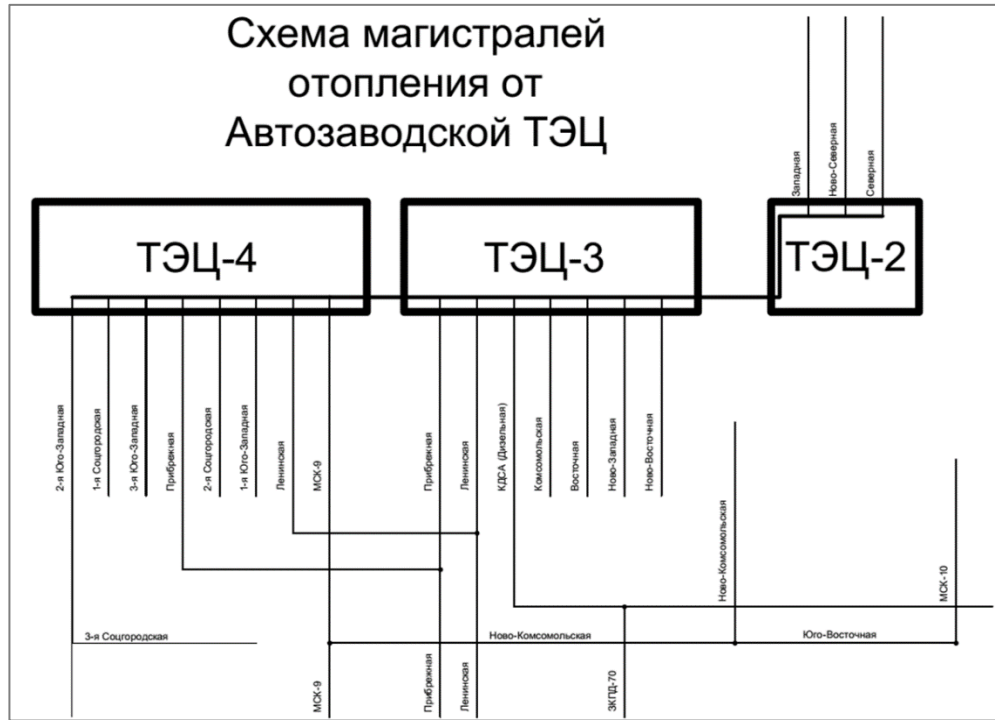


Рисунок 2.5 – Схема внешних магистралей теплоснабжения от Автозаводской ТЭЦ

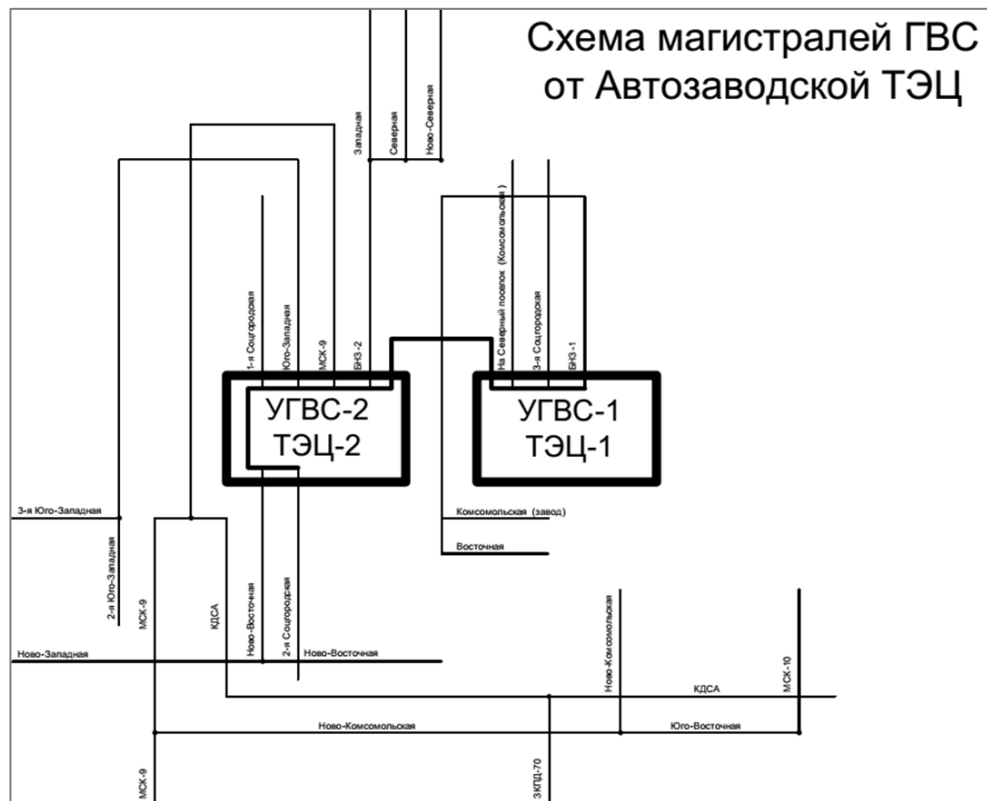


Рисунок 2.6 – Схема внешних магистралей ГВС от Автозаводской ТЭЦ

2.1.1.1.6 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуре горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода от Автозаводской ТЭЦ проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Подключение потребителей тепла к городским тепловым сетям производится через центральные тепловые пункты. Проектный температурный график Автозаводской ТЭЦ составляет 150/70 °С со спрямлением на нужды горячего водоснабжения на 70 °С при температуре наружного воздуха плюс 2,1 °С без верхней «срезки».

В настоящее время режим работы теплофикационных установок Автозаводской ТЭЦ (давление и температура в подающих и обратных трубопроводах) организован в соответствии с заданием диспетчера тепловой сети. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения температурным графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 - 24 ч. Расчетное часовое теплоснабжение на отопительный сезон при выдерживании источником (в подающем коллекторе) температурного графика при температуре наружного воздуха равной или меньшей средней температуре наружного воздуха за отопительный сезон определено и утверждено графиком часового отпуска тепла (в воде).

Отклонения от заданного режима за головными задвижками электростанции должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ± 3 %;
- по давлению в подающих трубопроводах ± 5 %;

Начальник смены станции имеет право в любое время суток произвести корректировку заданной температуры теплоносителя при резком изменении температуры наружного воздуха и при несоответствии температуры, по которой была задана

температура теплоносителя с прогнозом гидр метеоцентра Нижнего Новгорода более чем на 5 °С.

При нарушениях гидравлического режима и в аварийных ситуациях, связанных с сокращением располагаемой тепловой мощности, для обеспечения жизнеспособности систем отопления диспетчер тепловой сети производит ограничение тепловой мощности в соответствии с порядком введения ограничений тепловой нагрузки при недостатке тепловой мощности или топлива на отопительный сезон. Данное ограничение утверждено графиком часового отпуска тепла на отопительный сезон (аварийные режимы).

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии на отопление потребителей от Автозаводской ТЭЦ в отопительные периоды 2016/2017, 2017/2018, 2018/2019 принят 150-70 °С со срезкой на 110 °С и представлен в разделе 5.6.3.1.

ГВС потребителей на бытовые нужды города и завода (централизованное горячее водоснабжение) обеспечивается теплоносителем с температурой 65-70 °С.

Нужды завода ПАО «ГАЗ» в перегретой воде завода обеспечиваются теплоносителем с температурой 145 °С.

Нужды завода ПАО «ГАЗ» в паре обеспечиваются паром с параметрами 5,5-6,5 кгс/см², 230 °С и с параметрами 10 - 11 кгс/см², 245 °С.

2.1.1.1.7 Среднегодовая загрузка оборудования Автозаводской ТЭЦ

Показатели среднегодовой загрузки оборудования Автозаводской ТЭЦ представлены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Среднегодовая загрузка оборудования Автозаводской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Выработка электроэнергии всего:	млн. кВтч	2215,8	2105,3	1665,6	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2
– по группе 90 ата	млн. кВтч	335,2	365,5	324,3	311,6	298,6	н/д	266,3
– по группе 130 ата	млн. кВтч	1880,6	1739,8	1341,4	1343	1270,7	н/д	1610,9
Выработка ЭЭ по теплофикационному циклу	млн. кВтч	1305,6	1182,9	1151,4	1244,3	1168,6	1130,3	1255,1
	%	58,92	56,19	69,13	75,20	74,47	72,35	66,86
Выработка ЭЭ по конденсационному циклу	млн. кВтч	910,2	922,4	514,2	410,4	400,7	431,9	622,0
– по группе 90 ата	млн. кВтч	42,9	54,7	42,4	38,9	50,3	н/д	н/д
– по группе 130 ата	млн. кВтч	867,2	867,7	471,8	371,4	350,4	н/д	н/д
Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВтч	1941,9	1834,5	1421,7	1414,2	1332,9	1319,2	1612,9
Число часов использования установленной электрической мощности	ч	3820	3630	2872	2853	2706	2693	3236,5
Отпуск ТЭ с коллекторов (ТЭЦ)	тыс. Гкал	3869,1	3674,6	3657,207	3483,5	3514,8	3370,8	3558,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Показатель	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
и котельные)								
Отпуск ТЭ с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	3191	2999,6	3049,507	3067	3163,1	3034,3	3195,2
- турбоагрегатами	тыс. Гкал	2979,7	2763,0	2724,9	2878,2	2800,5	2703,3	2922,7
- ПВК	тыс. Гкал	211,3	228,2	323,7	188,8	362,5	328,5	272,5
- РОУ	тыс. Гкал	0	8,4	0,9	0	0	2,5	0
котельными, находящимися на балансе	тыс. Гкал	678,1	675	607,7	416,5	351,7	336,5	363,1
Отпуск ТЭ в паре (ТЭЦ)	тыс. Гкал	302,5	299,4	283,5	285,2	259,4	285,2	254,7
Отпуск ТЭ в горячей воде (ТЭЦ)	тыс. Гкал	2888,5	2700,2	2766	3159,5	2903,7	2749,1	2940,5
Отпуск сжатого воздуха	тыс. нм ³	320848,8	208235	188965,5	199362	203650	187000	173032
Число часов использования установленной тепловой мощности (ТЭЦ)	ч	1539	1446	1470	1479	1525	1463	1540
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов	ч	2415	2239	2208	2332	2269	2191	2368
Максимум электрической нагрузки	МВт	591	304	560	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	911	808	891	н/д	н/д	н/д	н/д

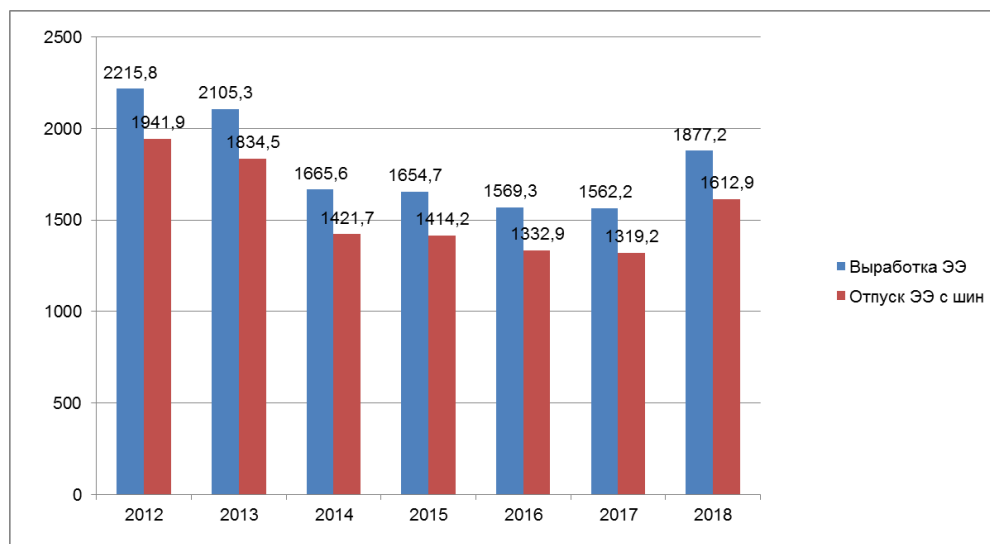


Рисунок 2.7 – Выработка и отпуск электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, млн. кВтч

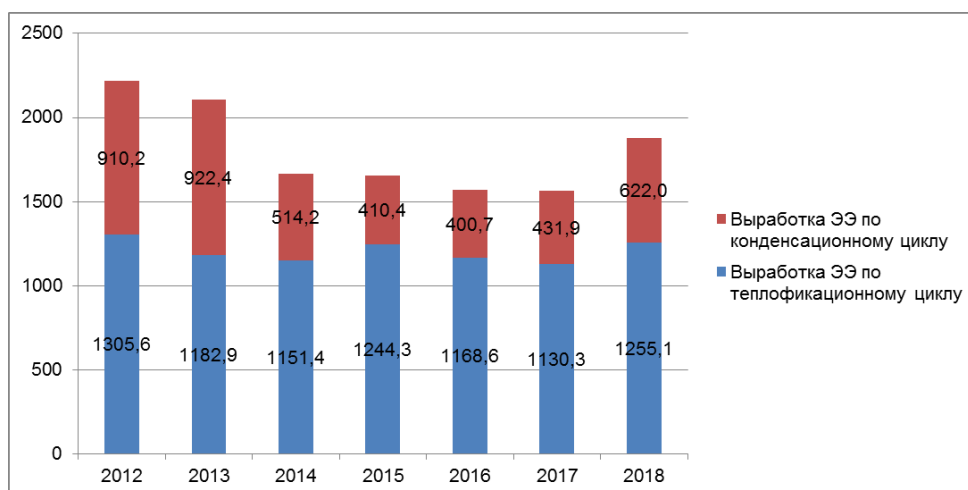


Рисунок 2.8 – Структура выработки электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, млн. кВтч

Из диаграмм рисунков 2.7, 2.8 видно, что выработка и отпуск электрической энергии выросли. В 2018 году наблюдалось повышение выработки в конденсационном режиме по сравнению с 2017 годом: на 10 % от общей выработки, в теплофикационном режиме на 6,6 %, всего повышение выработки на 20%.

90-95 % конденсационной выработки приходится на группу 130 ата. Это происходит из-за того, что в межотопительный период теплофикационная установка на отопление работает только на нужды ГВС Ленинской и Прибрежной магистралей (от Т-отбора одной из ПТ-турбин 130 ата). Нужды установок УГВС-1 и УГВС-2, установки нагрева перегретой воды обеспечиваются группой 90 ата и компрессорами. Существует возможность подать пар от коллектора 11 ата в коллектор 6,5 ата и в коллектор 1,5 ата, включив в работу редуцирующие установки, но это является неэффективным методом генерации тепловой и электрической энергии. Для обеспечения необходимой электрической нагрузки в межотопительный период Автозаводская ТЭЦ вынужденно вырабатывает электрическую энергию на ПТ-турбинах группы 130 ата в конденсационном режиме. При этом турбины группы 90 ата также находятся в работе и работают по тепловому графику УГВС.

В межотопительный период теплотрассы отопления Ленинская и Прибрежная остаются в работе на обеспечение ГВС потребителей от ТФУ ТГ-9,10,11. При выводе в ремонт ТЭЦ-4 существует возможность нагрева воды от ТЭЦ-2.

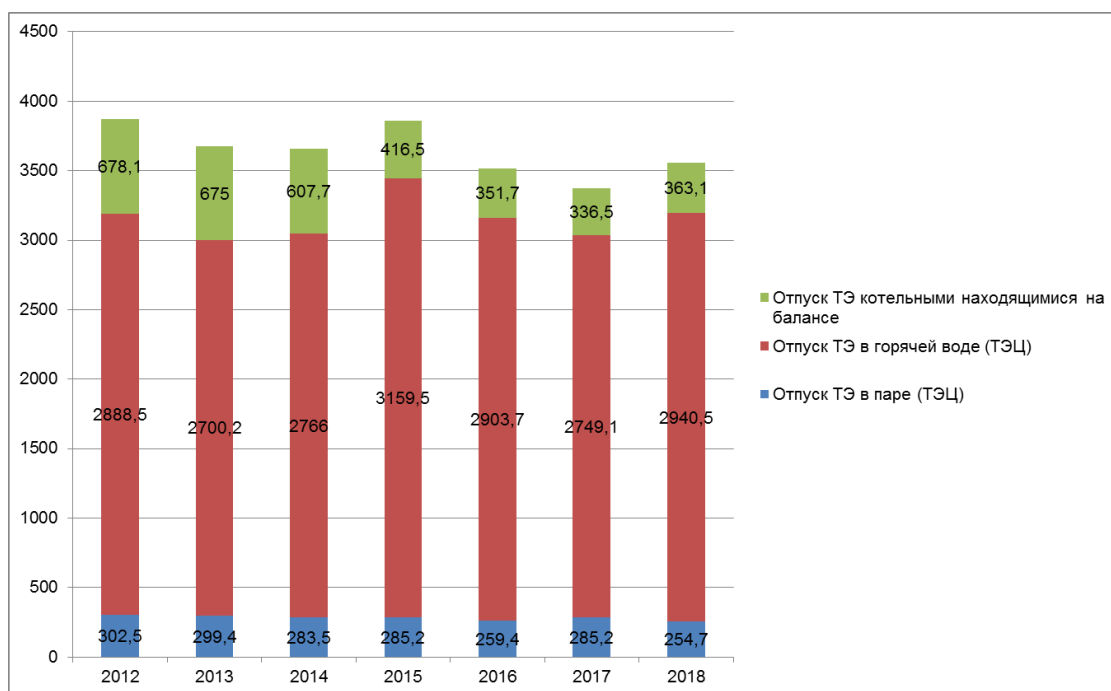


Рисунок 2.9 – Структура отпуска тепловой энергии ООО «Автозаводской ТЭЦ», тыс. Гкал

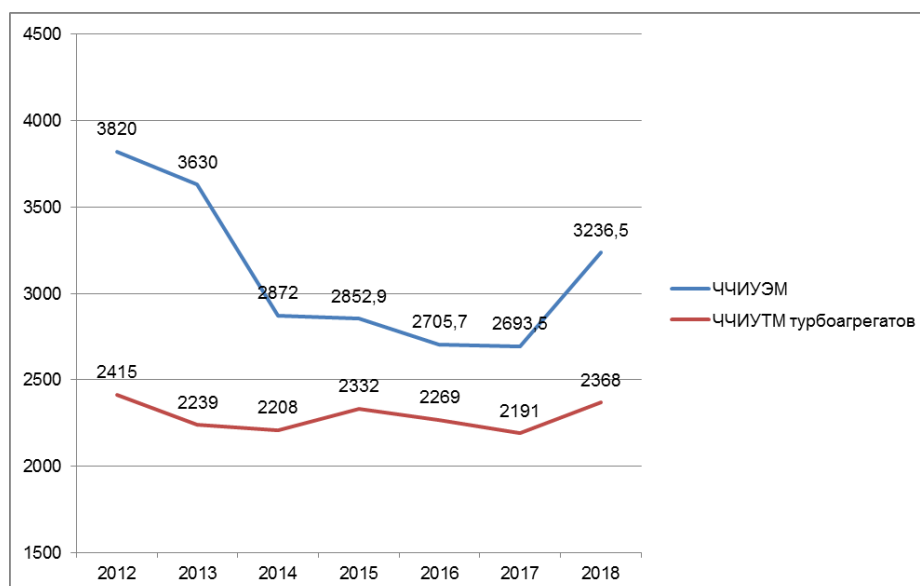


Рисунок 2.10 – Число часов использования установленной электрической и тепловой мощности турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч

В таблицах 2.19, 2.20 представлены сведения о загрузке турбоагрегатов по агрегатам ежемесячно за 2017 год и в целом за 2017, 2018 гг., в таблицах 2.21, 2.22 - сведения о загрузке котлоагрегатов, в таблицах 2.23, 2.24 - сведения о загрузке пиковых водогрейных котлов.

Таблица 2.19 – Число часов использования установленной мощности турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч

Ст.№	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8	ТГ-9	ТГ-10	ТГ-11	ТГ-12	Итого
УЭМ, МВт	25	25	25	25	100	100	60	60	60	100	580
Январь	234	373	576	15	411	127	518	487	79	198	291
Февраль	218	409	510	13	254	143	489	94	348	296	265
Март	225	465	416	182	0	412	521	492	0	274	279
Апрель	213	431	8	465	0	290	433	381	0	291	232
Май	261	542	0	0	0	122	410	0	0	23	102
Июнь	128	311	194	0	0	110	133	396	0	55	111
Июль	0	121	562	0	0	0	0	657	110	176	139
Август	0	0	540	0	69	0	0	643	209	559	220
Сентябрь	0	1	600	0	480	0	0	180	422	51	180
Октябрь	11	187	544	97	91	388	0	572	592	0	239
Ноябрь	242	456	199	384	181	463	157	603	595	0	307
Декабрь	9	14	683	593	0	504	258	562	595	233	330
2017 год	1 540	3 311	4 833	1 749	1 487	2 560	2 918	5 068	2 950	2 156	2 693
2018 год	373	1 891	4 474	3 912	2 017	2 890	5 827	2 857	2 151	4 702	3 237

Таблица 2.20 – КИУЭМ турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, %

Ст.№	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8	ТГ-9	ТГ-10	ТГ-11	ТГ-12	Итого
УЭМ, МВт	25	25	25	25	100	100	60	60	60	100	580
Январь	31	50	77	2	55	17	70	65	11	27	39
Февраль	32	61	76	2	38	21	73	14	52	44	40
Март	30	63	56	24	0	55	70	66	0	37	37
Апрель	30	60	1	65	0	40	60	53	0	40	32
Май	35	73	0	0	0	16	55	0	0	3	14
Июнь	18	43	27	0	0	15	18	55	0	8	15
Июль	0	16	76	0	0	0	0	88	15	24	19
Август	0	0	73	0	9	0	0	86	28	75	30
Сентябрь	0	0	83	0	67	0	0	25	59	7	25
Октябрь	1	25	73	13	12	52	0	77	80	0	32
Ноябрь	34	63	28	53	25	64	22	84	83	0	43
Декабрь	1	2	92	80	0	68	35	76	80	31	44
2017 год	18	38	55	20	17	29	33	58	34	25	31
2018 год	4	22	51	45	23	33	67	33	25	54	37

Таблица 2.21 – Число часов использования установленной мощности котлоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, ч

Ст.№	К-6	К-7	К-8	К-9	К-10	К-11	К-12	К-13	К-14	К-15	К-16	Итого
УТМ, МВт	106,8	130,4	136,4	136,4	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	246,5	2 467
Январь	0	567	0	516	0	571	373	291	438	0	0	252
Февраль	0	523	0	460	0	518	316	347	284	51	0	228
Март	0	554	142	369	218	329	398	568	0	0	0	232
Апрель	0	128	0	579	462	0	404	361	0	0	150	196
Май	0	0	0	646	277	80	0	200	0	0	0	100
Июнь	0	0	0	542	246	0	0	211	0	115	0	96
Июль	0	135	72	465	0	0	0	296	0	337	0	110
Август	0	0	508	0	0	18	0	442	190	393	64	155
Сентябрь	0	0	543	0	11	429	30	0	246	201	0	136
Октябрь	62	0	585	25	400	473	52	23	0	476	0	201
Ноябрь	19	414	114	455	425	391	329	430	0	146	0	253
Декабрь	572	505	57	15	276	458	473	0	156	477	0	268
2017 год	653	2 825	2 021	4 072	2 315	3 266	2 375	3 169	1 315	2 197	215	2 227
2018 год	225	652	3775	3936	1231	3842	4260	2806	1560	4035	306	2 487

Таблица 2.22 – КИУТМ котлоагрегатов Автозаводской ТЭЦ, %

Ст.№	К-6	К-7	К-8	К-9	К-10	К-11	К-12	К-13	К-14	К-15	К-16	Итого
УТМ, МВт	106,8	130,4	136,4	136,4	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	246,5	2 467
Январь	0	76	0	69	0	77	50	39	59	0	0	34
Февраль	0	78	0	68	0	77	47	52	42	8	0	34
Март	0	74	19	50	29	44	54	76	0	0	0	31
Апрель	0	18	0	80	64	0	56	50	0	0	21	27
Май	0	0	0	87	37	11	0	27	0	0	0	13
Июнь	0	0	0	75	34	0	0	29	0	16	0	13
Июль	0	18	10	62	0	0	0	40	0	45	0	15
Август	0	0	68	0	0	2	0	59	26	53	9	21
Сентябрь	0	0	75	0	1	60	4	0	34	28	0	19
Октябрь	8	0	79	3	54	64	7	3	0	64	0	27
Ноябрь	3	58	16	63	59	54	46	60	0	20	0	35
Декабрь	77	68	8	2	37	62	64	0	21	64	0	36
2017 год	7	32	23	46	26	37	27	36	15	25	2	25
2018 год	3	7	43	45	14	44	49	32	18	46	3	28

Таблица 2.23 – Число часов использования установленной мощности ПВК Автозаводской ТЭЦ, ч

Ст.№	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	Итого
УТМ, МВт	75,0	75,0	75,0	75,0	135,0	135,0	135,0	135,0	840
Январь	0	0	0	0	105	325	344	377	185
Февраль	0	0	0	0	110	217	219	190	118
Март	0	0	0	0	0	20	15	93	20
Апрель	0	0	0	0	0	22	23	0	7
Май	0	0	0	0	0	16	42	0	9
Июнь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Июль	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Август	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0	0	0	0	0	0	135	0	22
Ноябрь	0	0	0	0	0	0	44	0	7
Декабрь	0	0	0	0	0	62	0	76	22
2017 год	0	0	0	0	216	661	821	735	391
2018 год	0	0	0	0	215	808	217	778	324

Таблица 2.24 – КИУТМ ПВК Автозаводской ТЭЦ, %

Ст.№	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	Итого
УТМ, МВт	75,0	75,0	75,0	75,0	135,0	135,0	135,0	135,0	840
Январь	0	0	0	0	14	44	46	51	25
Февраль	0	0	0	0	16	32	33	28	18
Март	0	0	0	0	0	3	2	12	3
Апрель	0	0	0	0	0	3	3	0	1
Май	0	0	0	0	0	2	6	0	1
Июнь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Июль	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Август	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0	0	0	0	0	0	18	0	3

Ст.№	БК-1	БК-2	БК-3	БК-4	БК-5	БК-6	БК-7	БК-8	Итого
Ноябрь	0	0	0	0	0	0	6	0	1
Декабрь	0	0	0	0	0	8	0	10	3
2017 год	0	0	0	0	2	8	9	8	4
2018 год	0	0	0	0	2	9	2	9	4

Распределение нагрузки основного оборудования Автозаводской ТЭЦ в течение года представлено на рисунке 2.11, по агрегатам на рисунке 2.12.

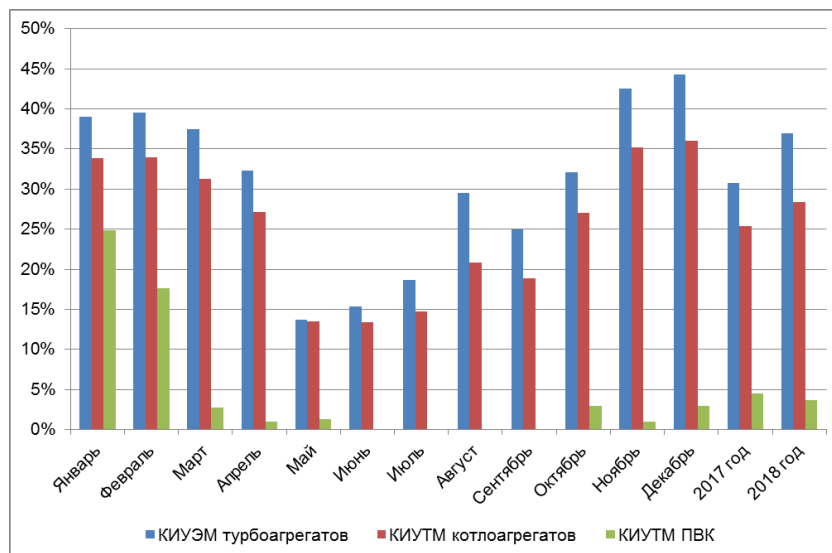


Рисунок 2.11 –Годовая загрузка оборудования Автозаводской ТЭЦ помесячно и за год, %

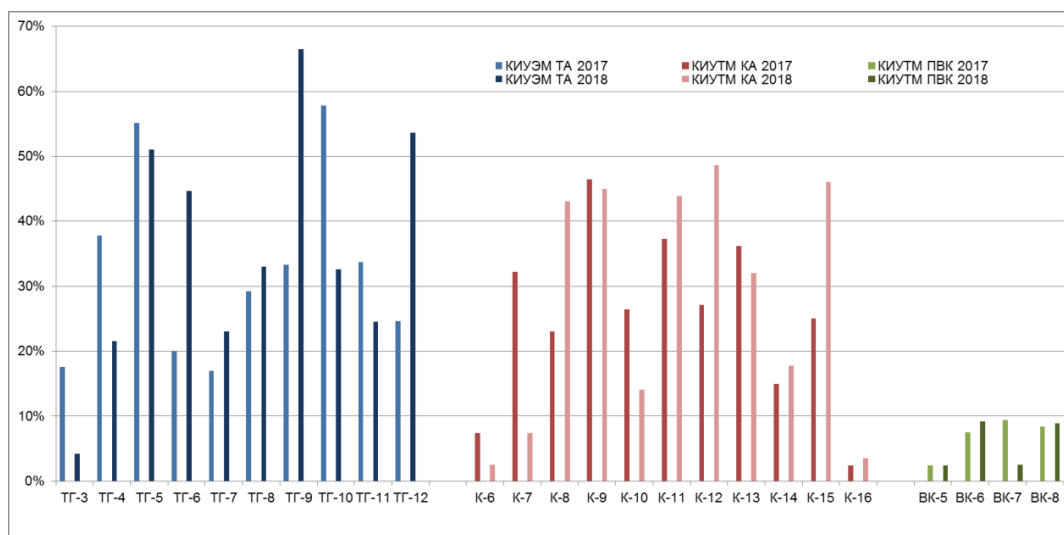


Рисунок 2.12 –Среднегодовая загрузка оборудования по агрегатам Автозаводской ТЭЦ, %

2.1.1.1.8 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ

В настоящее время на ООО «Автозаводская ТЭЦ» находится в эксплуатации автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ), которая выполняет функции коммерческого учета тепловой энергии и оперативного контроля параметров энергоносителей. Система предназначена для контроля над технологическими параметрами отпускаемых энергоносителей (сетевой воды, горячего водоснабжения, пара, сжатого воздуха), а также для автоматического коммерческого учёта тепловой энергии.

Узлы учета, установленные на Автозаводской ТЭЦ, представляют собой многофункциональные измерительные комплексы, обеспечивающие измерение, расчет и хранение значений отпуска тепловой энергии и параметров теплоносителя. В состав узлов учета тепловой энергии входят тепловычислители, расходомеры, термопреобразователи и преобразователи давления.

Все средства измерения, задействованные в приборном учете отпуска тепловой энергии, внесены в Государственный реестр средств измерений и регулярно проходят поверку. Все коммерческие узлы учета ежегодно допускаются в эксплуатацию Ростехнадзором.

Перечень приборов учета находящийся на балансе ООО «Автозаводская ТЭЦ» по станции Автозаводская ТЭЦ представлен в таблицах 2.25-2.29. Приборы поверены и имеют действующие акты допуска к эксплуатации. Кроме перечисленных, на балансе ООО «Автозаводская ТЭЦ» находятся приборы учета питьевой воды, циркуляционной воды, промливневой канализации.

Таблица 2.25 – Перечень приборов учета по сетевой воде отопления Автозаводской ТЭЦ

№ узла учета	Наименование трассы	Назначение теплотрассы подача/обратка	СИ расхода УРСВ-522 (48 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры КТСНР/КТПТР (48 мес.)		Тепловычислитель СПТ-961.2(48 мес.)	
			зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*
5	Ленинская	П	654983	05.20	347107	02.19	10258	11.20	30213	04.21
		О	654864	05.20	347137	02.19	10258А			
7	1-я Соцгородская	П	654767	05.20	347114	02.19	7507	06.22	30228	04.21
		О	654806	05.20	347125	02.19	7507А			
11	2-я Соцгородская	П	654858	05.20	347101	02.19	10259	11.20	30231	04.21
		О	654928	05.20	347121	02.19	10259А			
12	1-я Юго-Западная	П	654909	05.20	347116	02.19	133207	08.19	30214	04.21
		О	654815	05.20	347138	02.19				
9	2-я Юго-Западная	П	654722	05.20	347112	02.19	16300	11.20	30215	04.21
		О	654833	05.20	347119	02.19	16300А			
15	3-я Юго-Западная	П	654914	05.20	347111	02.19	5386	04.22	30229	04.21
		О	654943	05.20	347124	02.19	5386А			
14	Дизельное пр-во	П	655000	05.20	347102	02.19	5379	04.21	30216	04.21
		О	654739	05.20	347120	02.19	5379А			
16	МСК-9	П	654880	05.20	347109	02.19	8566	11.20	30217	04.21
		О	654915	05.20	347134	02.19	8566А			
3	Северная	П	654822	05.20	347110	02.19	133507	06.22	30193	04.21
		О	654780	05.20	347128	02.19				
2	Ново-Северная	П	654906	05.20	347115	02.19	132907	08.19	30192	04.21
		О	654785	08.22	347131	02.19				
13	Восточная	П	654882	05.20	347097	02.19	2676	11.20	30222	04.21
		О	654725	05.20	347136	02.19	2676А			
4	Западная	П	654860	05.20	347100	02.19	714	11.20	30195	04.21
		О	654842	05.20	347133	02.19	714А			
6	Ново-Восточная	П	654832	05.20	347106	02.19	133407	08.19	30220	04.21
		О	654881	05.20	347122	02.19				
10	Ново-Западная	П	654750	12.19	347105	02.19	178610	06.22	30230	04.21
		О	654745	12.19	347132	02.19				
8	Комсомольская	П	654781	05.20	347113	02.19	133107	08.19	30221	04.21
		О	654823	05.20	347135	02.19				

*дата в формате мм.гг

Таблица 2.26 – Перечень приборов учета (бытовая вода) на УГСВ 1 и 2 Автозаводской ТЭЦ

№ узла учета	Наименование трассы	СИ расхода УРСВ-522 (48 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры ТСПВ (24мес.)		Тепловычислитель СПТ-961.2(48 мес.)	
		зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*
27	Юго-Западная	654878	04.20	347083	02.19	9540	03.19	30223	04.21
25	1-я Соцгородская	654891	05.20	347081	02.19	9537	03.19	30198	04.21
26	2-я Соцгородская	654899	04.20	347086	02.19	9533	03.19	30211	04.21
23	на Северный поселок	654889	04.20	347087	02.19	9539	03.19	30182	04.21
22	3-я Соцгородская	654869	04.20	347078	02.19	9531	03.19	30181	04.21
21	Бытовая вода на завод Нитка №1 Т-1	654828	04.20	347079	02.19	9535	03.19	30180	04.21
24	Бытовая вода на завод. Нитка №2 Т-2	654824	04.20	347082	02.19	9538	03.19	30196	04.21
29	МСК-9 Т-2	654840	04.20	Метран-150 (48мес) 935183	07.22	9541	03.19	30224	04.21
28	Ново-Восточная Т-2	654916	04.20	347095	02.19	9534	03.19	30212	04.21

*дата в формате мм.гг

Таблица 2.27 – Перечень приборов учета на подпитке тепловой сети отопления Автозаводской ТЭЦ

№ узла учета	Наименование трассы	СИ расхода УРСВ-522 (48 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры Метран 205 (12мес.)		Тепловычислитель СПТ-961(48 мес.)	
		зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*
30	Подпиток ХОВ	1700990	06.21	347130	02.19	9532	03.19	30199	04.21
31	Подпиток БНТ Т-2	654726	05.20	347129	09.20	9523	03.19	30200	04.21
33	Подпиток быт.воды нитка №1	654827	05.20	347126	09.20	9527	03.19	30210	04.21
32	Подпиток быт.воды нитка №2	654852	05.20	347123	09.20	9525	03.19	30204	04.21

*дата в формате мм.гг

Таблица 2.28 – Перечень приборов учета на трассах перегретой воды Автозаводской ТЭЦ

№ узла учета	Наименование трассы	СИ расхода УРСВ-522 (48 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры КТСПР (48мес.)		Тепловычислитель СПТ-961(48 мес.)	
		зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата
20	Тех.вода МСК-9 (под.)	654743	05.20	347108	02.19	133607	10.18	30219	04.21
	Тех.вода МСК-9 (обр.)			347088	02.19				
19	Тех.вода диз.пр-во (под.)	654784	05.20	Метран-150 (48мес) 1064512		328307	09.19	30218	04.21
	Тех.вода диз.пр-во (обр.)	654751	05.20	347091					

*дата в формате мм.гг

Таблица 2.29 – Перечень приборов учета на паровых коллекторах Автозаводской ТЭЦ

№ узла учета	Наименование трассы	СИ расхода Метран 100ДД (36 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры ТПТ-1-3 (48мес.)		Тепловычислитель СПТ-961.2(48 мес.)	
		зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*
523/65	6,5 ата Комсомольская	зима 827250	09.20	347084	02.19	17819	11.20	30191	04.21
		лето 827257	06.20						
535/96	6,5 ата Восточная	зима 827254	09.20	347085	02.19	17815	11.20	30186	04.21
		лето 827262	06.20						
532/72	6,5 ата нитка №1 с Т-4	зима 827249	09.20	347076	02.19	17826	11.20	30227	04.21
		лето 827258	06.20						
524/228	6,5 ата нитка №2 с Т-4	зима 827248	09.20	347089	02.19	17827	11.20	30226	04.21
		лето 827260	06.20						
533/217	11 ата Ново-Восточная	зима 827259	09.20	347098	02.19	ТСПв (24м) 9530	03.19	30183	04.21
		лето 827261	06.20						
531/71	11 ата Ново-Комсомольская	Метран150 1303370 зима	04.19	Метран 150 (60 мес.)	03.21	17818	11.20	30225	04.21
		Метран150 1297684 лето	03.19	1466840					
34	11 ата ОЗСК	ДРГ.М - 2500 39658	12.20	Метран 55ДИ 6053128	11.20	ТСП-Н (24м) 17805	27.11.19	30236	04.21

*дата в формате мм.гг

2.1.1.1.9 Статистика отказов и восстановлений оборудования Автозаводской ТЭЦ

Сведения о количестве инцидентов на энергетическом оборудовании Автозаводской ТЭЦ представлены в таблице 2.30.

Таблица 2.30 – Сведения о количестве инцидентов на энергетическом оборудовании Автозаводской ТЭЦ

Дата	Наименование объекта	Причина
2017		
08.01.17	Сетевые насосы ТА-7,8	вибрация выносных подшипников эл. двигателя, а также подшипника №3 СНО 8Б II подъем
29.01.17	Сетевые насосы ТА-7,8	сильная вибрация СНО 8Б II подъем
28.09.17	ТГМ-96Б ст.№ 15	Дефект в сухаре – утонение стенки
2018	н/д	

Технологические нарушения в работе основного оборудования Автозаводской ТЭЦ были ликвидированы в минимально короткие сроки благодаря наличию значительного количества резервного оборудования и поперечным связям как в тепловой, так и в электрических схемах станции.

2.1.1.1.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации Автозаводская ТЭЦ

Надзорными органами за последние 5 лет предписания по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии ООО «Автозаводская ТЭЦ» не выдавались.

2.1.1.1.11 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующее оборудование Автозаводской ТЭЦ в 2017-2018 гг. не было отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в 2016-2018 гг. представлен в таблице 2.31.

Таблица 2.31 – Статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ

Турбоагрегат	№	2017	2018	2019	2020
Турбины с давлением острого пара 9 МПа					
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ
Турбины с давлением острого пара 13 МПа					
Т-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договор на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

2.1.1.1.12 Энергетические характеристики

Информация об энергетических характеристиках не предоставлена.

2.1.1.2. Котельная «Ленинская»

2.1.1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования котельной «Ленинская»

В структуру ООО «Автозаводская ТЭЦ» входит котельная «Ленинская» с установленной тепловой мощностью 360 Гкал/ч.

Котельная «Ленинская» расположена по адресу: ул. Монастырска, д.5А и предназначалась для эксплуатации в пиковых режимах (старое название - пиковая котельная № 3 ПК-3). По факту котельная «Ленинская» полностью покрывает тепловые нагрузки отопления Ленинского района города и в пиковом режиме не эксплуатируется.

В качестве основного топлива для котельной «Ленинская» используется природный газ.

На котельной «Ленинская» (подразделение ООО «Автозаводская ТЭЦ») установлены два водогрейных котла КВГМ-180-150 производства завода «Сибэнерго-

маш», г. Барнаул, информация по оборудованию котельной представлена в таблице 2.32.

Таблица 2.32 – Основные технические характеристики котельной «Ленинская»

Ст. №	Марка котла	Завод – изготовитель	Тип	Год ввода	КПД котлов, %	УТМ, Гкал/ч	Вид топлива		Наработка за 2018 год, ч	Общая наработка на 01.01.2019, ч
							основное	резервное		
1	КВГМ 180-150	«Сибэнерго-маш», г. Барнаул	водогрейный	1991	93,48-94,83	180	Пр. газ	-	1	57 085
2	КВГМ 180-150	«Сибэнерго-маш», г. Барнаул	водогрейный	1992	94,27-94,93	180	Пр. газ	-	3447	41 931
ИТОГО						360				

ЛЕНИНСКАЯ КОТЕЛЬНАЯ

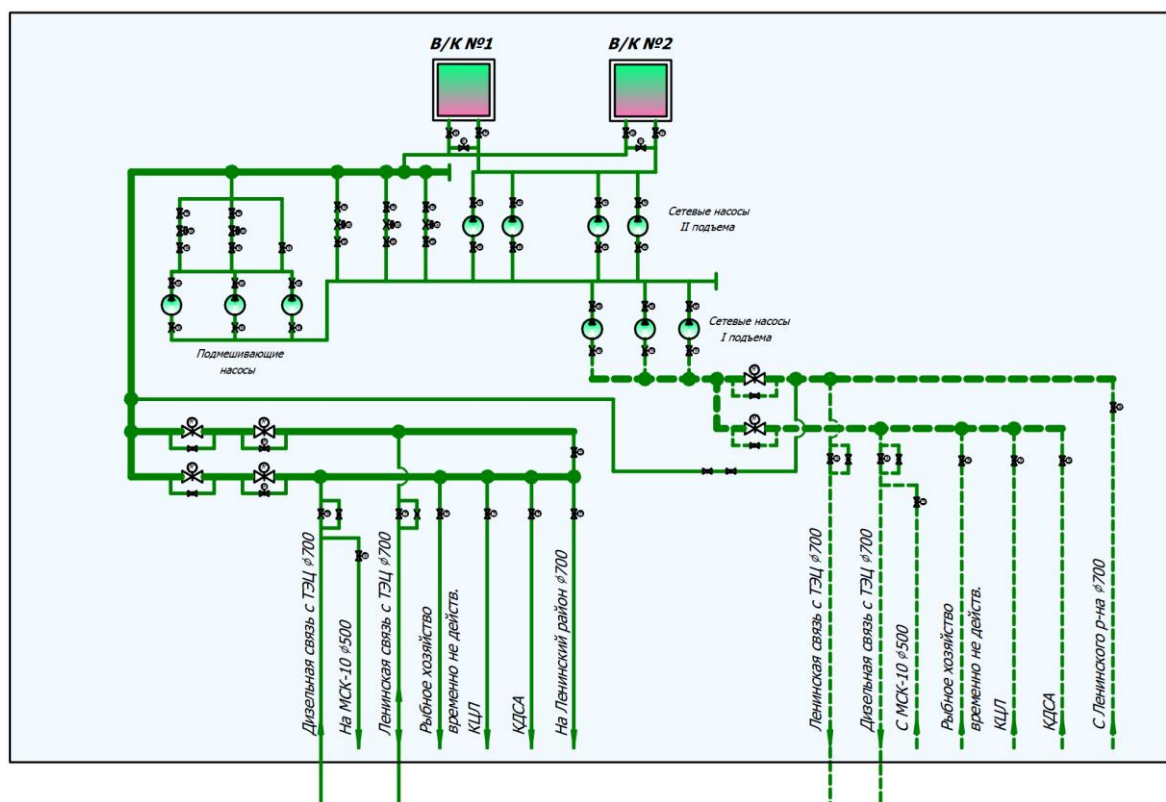


Рисунок 2.13 – Схема выводов котельной «Ленинская»

2.1.1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельной «Ленинская»

Установленная тепловая мощность котельной «Ленинская» в 2017-2018 гг. составляла 360 Гкал/ч.

Согласно форме статистической отчетности 6-ТП за 2018 год, среднегодовые ограничения установленной тепловой мощности котельной «Ленинская» отсутствовали.

Данные об установленной и располагаемой тепловой мощности в 2016-2018 гг. представлены в таблице 2.33.

Таблица 2.33 – Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
2016	360	0	360
2017	360	0	360
2018	360	0	360

2.1.1.2.3 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды. Параметры тепловой мощности нетто котельной «Ленинская»

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельной «Ленинская» за 2016-2018 гг. представлены в таблице 2.34.

Таблица 2.34 – Выработка и затраты тепла на собственные нужды котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.

Год	Выработка, Гкал	Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	Доля затрат тепла на собственные нужды от выработки, %
2016	351 708	н/д	н/д
2017	312 830	7 819	2,5
2018	н/д	н/д	н/д

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельной «Ленинская» и потребления тепловой мощности на собственные нужды при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения затрат тепловой мощности на собственные нужды котельной «Ленинская» и тепловой мощности нетто по состоянию на 2017 год приведены в таблице 2.35.

Таблица 2.35 –Тепловая мощность котельной «Ленинская» нетто, Гкал/ч

Период	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Тепловая мощность нетто
2016	360	360	0,6	359,4
2017	360	360	0,6	359,4
2018	360	360	0,6	359,4

Вывод оборудования котельной из эксплуатации в 2018 году не производился.

В течение 2018 года не применялись приостановление, ограничение и прекращение режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

2.1.1.2.4 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о годе ввода в эксплуатацию и год достижения паркового (индивидуального) ресурса котлов котельной «Ленинская» не представлены, наработка на 01.01.2019 с начала эксплуатации представлена в таблице 2.32.

2.1.1.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Система теплоснабжения котельной «Ленинская» закрытого типа с температурным графиком отпуска тепловой энергии 150-70 °С со срезкой на 110 °С.

Котельная имеет два магистральных вывода тепловых сетей - Ленинскую трассу и Дизельную трассу.

Таблица 2.36 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от котельной «Ленинская» в 2016-2018 гг.

Период	Температурный график отпуска тепла в сеть, °С	Срезки, °С	Вид системы	Режим работы	Примечание	Кол-во труб
2016	150/70	110, 70	Закрытая, отопит.	рабочий	автоматиз.	двухтрубная
2017	150/70	110, 70	Закрытая, отопит.	рабочий	автоматиз.	двухтрубная
2018	150/70	110, 70	Закрытая, отопит.	рабочий	автоматиз.	двухтрубная

Согласно фактическому температурному графику предел температуры отпускаемого теплоносителя (горячая вода) в 2017 году составил 100 °С. Фактический температурный график и температуры сетевой воды котельной «Ленинская» (магистраль «Ленинская с ПК-3») с 01.01.2017 по 31.12.2017 (отопительный период 2017 года) представлены в разделе 5.6.3.1.

В 2018 году информация о фактических температурах отпускаемого теплоносителя не представлена.

2.1.1.2.6 Среднегодовая загрузка оборудования котельной

Информация о среднегодовой загрузке оборудования котельной «Ленинская» предоставлена в таблице 2.37 и на рисунке 2.14, частично в разделе 2.1.1.1.7

Таблица 2.37 – Отпуск тепловой энергии и среднегодовая загрузка котельной «Ленинская» 2016-2018 гг.

Год	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	УТМ, Гкал/ч	ЧЧИУТМ, ч	КИУТМ, %
2016	351,7	360	977	11,2
2017	336,5	360	935	10,7
2018	363,1	360	1008,7	11,5

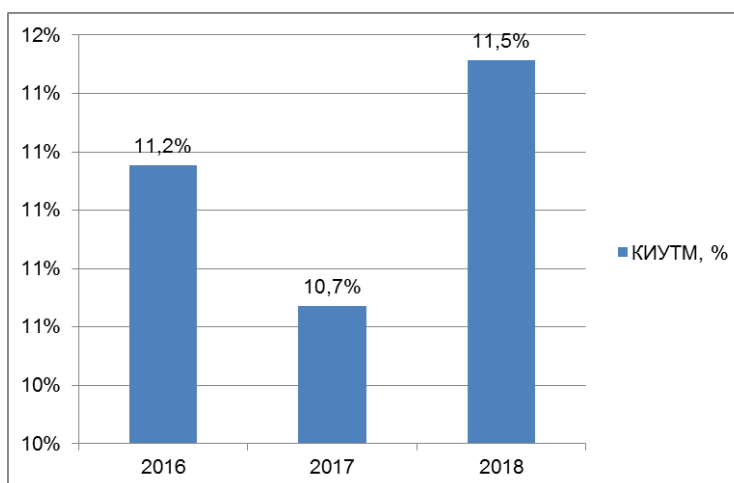


Рисунок 2.14 – Среднегодовая загрузка котельной «Ленинская»

Котельная «Ленинская» функционирует только в отопительный период.

В 2017 году основная нагрузка на котельную приходилась на январь: 50 % выработки тепловой энергии за год, в 2018 году распределение нагрузки было более равномерным. Распределение доли выработки тепловой энергии от годового значения помесячно в течение 2017-2018 гг представлено на рисунке 2.15.

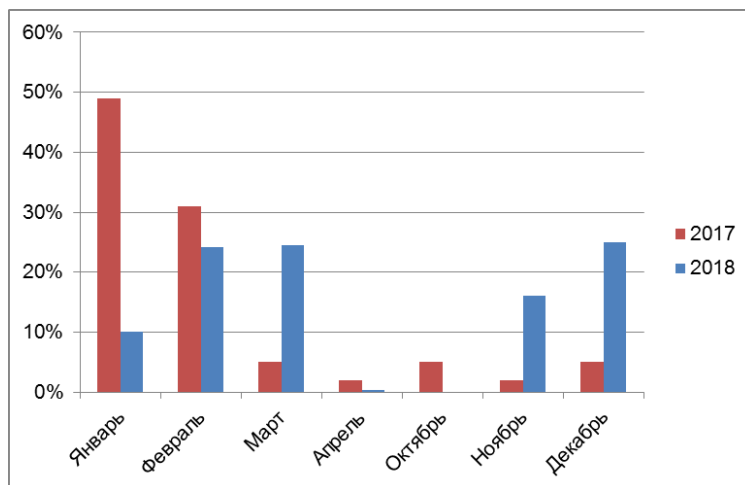


Рисунок 2.15 – Распределение доли выработки тепловой энергии котельной «Ленинская»

2.1.1.2.7 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети котельной «Ленинская»

Учет тепловой энергии на котельной «Ленинская» осуществляется по приборам учета, представленным в таблице 2.38.

Таблица 2.38 – Перечень приборов учета по сетевой воде (отопление) котельной «Ленинская»

№	Наименование трассы	Назначение подачи/обратка	СИ расхода УРСВ-522 (48 мес.)		СИ давления Метран 100ДИ (36 мес.)		СИ температуры КТСПР/КТПТР (48мес.)		Тепловычислитель СПТ-961 (48 мес.)	
			зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*	зав.№	дата*
17	Ленинская	П	654879	05.20	347117	02.19	11949	12.19	30232	04.21
		О	654911	05.20	347139	02.19	11949А			
18	Дизельное пр-во	П	654816	08.19	347096	02.19	9735	09.20	30233	04.21
		О	654723	05.20	347127	02.19	9735А			

*формат даты мм.гг

2.1.1.2.8 Статистика отказов и восстановлений оборудования

Наличие остановов, аварий и инцидентов на котельной «Ленинская», приводящих к отключению теплоснабжения потребителей в 2016-2018 гг. не зафиксировано.

2.1.1.2.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной «Ленинская»

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельной «Ленинская» по состоянию за период 2017-2018 гг. не выдавались.

2.1.2 Сормовская ТЭЦ, филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

Станция Сормовская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1974 году и спроектирована для снабжения паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов Заречной части города. В 1981 году вошла в строй вторая очередь. В настоящее время станция обеспечивает тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов города Нижний Новгород.

В 2008-2010 гг. в рамках приоритетного инвестиционного проекта КЭС Холдинга «Янтарь» была проведена модернизация турбоагрегатов № 1 и № 2 Сормовской ТЭЦ, в результате которой установленная электрическая мощность станции достигла 350 МВт, существенно повысилась надежность, эффективность и экологичность работы ТЭЦ.

Станция расположена в Сормовском районе города, ул. Коминтерна, 45.

С 2014 года ТЭЦ входит в структуру ПАО «Т Плюс» филиал «Нижегородский» (до 2015 года ОАО «Волжская ТГК»).

2.1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования Сормовской ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ спроектирована по блочной схеме с поперечными связями по пару и горячей воде.

В состав оборудования первой очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки ПТ-60-130-13 (модернизированы) производства Ленинградского металлического завода. В 2009-2010 гг. проведена модернизация турбоагрегатов № 1 и № 2 с перемаркировкой на ПТ-65/75-130/13 и увеличением установленной электрической мощности ТЭЦ до 350 МВт.

В состав оборудования второй очереди входят два котла ТГМ-84Б производства Таганрогского котельного завода «Красный котельщик» и две паротурбинные установки Т-100/120-130-3 производства Уральского турбомоторного завода.

В 2018 году в рамках технического перевооружения ТЭЦ была выполнена организации производственного отбора пара от турбоагрегата ст.№3 (Т-100).

Организация производственного отбора на турбине Т-110/120-130-3 позволит использовать в работе в переходных режимах (в начале отопительного периода (вторая половина сентября - первая половина ноября) и в конце отопительного периода (апрель - первая половина мая)) только теплофикационную турбину и один-два энергетических котла, что позволит снизить удельные расходы топлива на отпущенную ЭЭ. Затраты на реализацию проекта «Техническое перевооружение Сормовской ТЭЦ путем организации производственного отбора пара от турбоагрегата ст.№3 (Т-100)» - составили 36 858,85 тыс. руб. (без НДС).

Технические характеристики основного оборудования Сормовской ТЭЦ на 2018 год представлены в таблицах 2.39, 2.40.

Таблица 2.39 – Основные технические характеристики турбинного оборудования Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Турбоагрегат	Завод изготовитель	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч				P _{св} кгс/см ²	T _{св пара} , °С
				всего, Гкал/ч	П-отбор	Т-отбор	противодавление		
ТГ1	ПТ-65/75-130/13*	ЛМЗ	65	139	83	56	-	130	550
ТГ2	ПТ-65/75-130/13*	ЛМЗ	65	139	83	56	-	130	550
ТГ3	Т-100/120-130-3	УТМЗ	110	184	-**	184**	-	130	550
ТГ4	Т-100/120-130-4	УТМЗ	110	184	-	184	-	130	550
Итого ПТУ:			350	646					

ЛМЗ - Ленинградский металлический завод;

УТМЗ - Уральский турбомоторный завод, г. Свердловск (Екатеринбург).

*перемаркировка ПТ-60-130/13 на ПТ-65/75-130/13 в 2009-2010гг.

**без учета организации производственного отбора

Таблица 2.40 – Основные технические характеристики котельного оборудования Сормовской ТЭЦ

Ст. №	Марка котла	Завод изготовитель	Тип котла	УТМ, Гкал/ч	D, т/ч	КПД брутто, %	Параметры		Вид топлива	
							P, кгс/см ²	t, °С	основное	резервное
1	ТГМ-84Б	ТКЗ	паровой	249	420	92,3	140	550	газ	мазут
2	ТГМ-84Б	ТКЗ	паровой	249	420	92,3	140	550	газ	мазут
3	ТГМ-84Б	ТКЗ	паровой	249	420	92,3	140	550	газ	мазут
4	ТГМ-84Б	ТКЗ	паровой	249	420	92,3	140	550	газ	мазут
Итого				996						

ТКЗ – Завод «Красный котельщик», г. Таганрог;

БКЗ - Барнаульский котельный завод, позднее «Сибэнергомаш», г. Барнаул.

2.1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Установленная электрическая мощность

Установленная тепловая мощность Сормовской ТЭЦ на 01.01.2019 составляла 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность 350 МВт.

Данные об установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности в 2016 ÷ 2018 гг. представлены в таблице 2.41.

Таблица 2.41 – Установленная тепловая мощность, установленная и располагаемая электрическая мощность Сормовской ТЭЦ в 2016-2018 гг.

Год	Электрическая мощность, МВт			Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая	средняя рабочая за год	общая	Т-отборов турбин
2016	350	350	316,01	646	460
2017	350	350	327,49	646	460
2018	350	350	301,22	646	460

Изменение установленной тепловой мощности станции за период 2016-2018 гг. отсутствуют.

2.1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто Сормовской ТЭЦ

Согласно форме статистической отчетности № 6-ТП за 2016-2018 гг., ограничения установленной тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составили 48 Гкал/ч, что связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов.

Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность составила 598 Гкал/ч.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды в 2015 году составил 2 372 Гкал, в 2016 году - 2 594 Гкал, в 2017 году - 2 477 Гкал, в 2018 году – 2 829 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды в 2018 году составил XX Гкал и помесячно представлен в таблице 2.42.

Тепловая мощность нетто Сормовской ТЭЦ в 2016-2018 гг. представлена в таблице 2.43.

Таблица 2.42 – Потребление тепловой энергии на хозяйственные и собственные нужды Сормовской ТЭЦ за 2017-2018 гг.

Месяц	Расход тепловой энергии на хозяйнужды	Расход тепловой энергии на СН, Гкал	Расход тепловой энергии на СН от выработки, %
2017	2 477	75 360	6,4
2018	2 829	109 898	8,4
январь	453	24 492	12,6
февраль	454	18 272	9,8
март	455	16 937	8,9
апрель	224	5 105	4,3
май	86	2 982	6,4
июнь	32	1 954	5,8
июль	28	2 097	7,2
август	26	819	4,9
сентябрь	45	2 298	5,9
октябрь	221	6 399	5,9
ноябрь	354	9 752	6,5
декабрь	451	18 792	9,6

Таблица 2.43 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Сормовской ТЭЦ

Период	УТМ, Гкал/ч			Ограничения УТМ, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2016	646	0	646	48	598	32,11	565,89
2017	646	0	646	48	598	31,92	566,08
2018	646	0	646	48	598	32,13	565,87

2.1.2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

В таблице 2.44 представлены сроки ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и сроки достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов и турбоагрегатов Сормовской ТЭЦ на 01.01.2019.

Таблица 2.44 – Сроки ввода в эксплуатацию, наработка и сроки достижения паркового ресурса основного оборудования Сормовской ТЭЦ на 01.01.2019

Ст. №	Тип, модификация	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный ПР, тыс. ч	Год достижения ПР	Назначенный ресурс (индивидуальный), тыс. ч	Наработка с начала эксплуатации, тыс. ч	Продление	Год достижения индивидуального ресурса	Экспертная организация	Дата Решения
Котлоагрегаты										
1	ТГМ-84Б	1975	300	2025	-	269,122	0	-	-	-
2	ТГМ-84Б	1975	300	2025	-	265,310	0	-	-	-
3	ТГМ-84Б	1978	300	2028	-	247,725	0	-	-	-
4	ТГМ-84Б	1981	300	2031	-	222,461	0	-	-	-
Турбоагрегаты										
ТГ-1	ПТ-65/75-130/13	1974	220	2006	н/д	283,662	2	2058*	ОАО «ВТИ»	2011
ТГ-2	ПТ-65/75-130/13	1975	220	2006	н/д	281,405	1	2055*	ОАО «ВТИ»	2007
ТГ-3	Т-100/120-130-3	1978	220	2010	258	252,665	1	2020	ОАО «ВТИ»	2016
ТГ-4	Т-110/120-130-4	1981	220	2013	220	210,457	1	2022	ОАО «ВТИ»	2015

ПР – парковый ресурс

Как следует из приведенной выше таблицы, парковый ресурс паровых котлов не выработан.

По заключению экспертизы промышленной безопасности ОАО «ВТИ» от 19.08.98 №04/171 дальнейшая эксплуатация котла № 1 разрешена до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора конвективного пароперегревателя (КПП) Ø325x50мм. В 2003 году произведена замена конвективного пароперегревателя котла. Согласно заключению следующим элементом, определяющим допускаемый ресурс работы котла – 300 тыс. ч, является трубопровод продувки пароперегревателя. Эксплуатация нижних (промежуточных) коллекторов фронтального экрана котла, имеющих повреждения, разрешена до наработки 250 тыс. ч.

По заключению ОАО «ВТИ» от 10.04.97 №04/60 котел № 2 допущен к дальнейшей эксплуатации до наработки 220 тыс. ч по условиям прочности выходного коллектора КПП Ø325x50 мм и гибов трубопровода продувки пароперегревателя - Ø76x11 мм. Ресурс остальных элементов котла составляет 300 тыс.ч. Письмо ОАО «ВТИ» от 19.07.1996 №04/100 разрешает эксплуатацию нижних коллекторов заднего экрана, имеющих повреждения, до наработки 250 тыс. ч.

В 2008 году проведена экспертиза промышленной безопасности котла № 3 в связи с выработкой разрешенного ресурса 200 тыс. ч. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 20.06.08 № НИЦ-49/08-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла № 3 до 250 тыс. ч.

В 2010 году проведена экспертиза промышленной безопасности котла №4 в связи

с выработкой разрешенного ресурса. В соответствии с заключением ЗАО «НИЦ» от 01.11.10 № НИЦ-310/10-С разрешена дальнейшая эксплуатация котла до 243 тыс. ч при условии замены трубопровода продувки и промывки КПП Ø133×20, выходных коллекторов КПП 1-ой ступени Ø 325×45 и пароперепускных труб КПП Ø 325×45 до срока не позднее наработки 205 тыс. ч. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031 соответственно.

24 августа 2010 г. и 9 ноября 2009 г. соответственно, завершена модернизация турбин ст. №1 и ст. №2 с заменой ЦВД по проектам ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК» и увеличением установленной мощности каждой на 5 МВт. Тип турбин после модернизации - ПТ-65/75-130/13. По заключению №04/99 ОАО «ВТИ» от 20.12.2010 по всем элементам турбины № 3 типа Т-100/120-130-3 с температурой свыше 450 °С ЦВД, РВД, ЦСД, РСД, стопорный клапан, регулирующие клапана ЦВД, крепеж – продлена эксплуатация до наработки 258 тыс. ч.

Наработка паровых турбин ТЭЦ №1-4 с начала эксплуатации составляла на конец 2010 года, соответственно: 244 196 ч, 242 913 ч, 221 668 ч, 194 274 ч, разрешено продление службы до 244 000 ч, 270 000 ч, 258 000 ч, 220 000 ч соответственно. Год достижения паркового ресурса - 2006, 2006, 2010, 2013, дата оформления продления паркового ресурса - 30.10.2008, 31.07.2007, 21.12.2012. Год вывода из эксплуатации по нормативу (год достижения 50 лет эксплуатации) - 2025, 2025, 2028, 2031.

Техническое состояние оборудования ТЭЦ организациями, проводившими экспертизу промышленной безопасности, признано как удовлетворительное. Обращает на себя внимание низкая загрузка турбоагрегатов ПТ-60-130/13 №2 и №4 и котлоагрегата ТГМ-84Б №2, что должно рассматриваться как основание увеличения загрузки и подключения дополнительной тепловой нагрузки.

2.1.2.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок Сормовской ТЭЦ

Основной потребитель Сормовской ТЭЦ - АО «Теплоэнерго» с долей потребителей ЖКХ 99,5 %. Характеристики тепловых выводов Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 2.45.

Таблица 2.45 – Характеристики тепловых выводов Сормовской ТЭЦ

№	Наименование	Условный диаметр, мм	Теплоноситель	Наличие прибора учета	Потребитель
1	Трубопроводы горячей воды (1,2 выпуски)	1000	вода	есть	АО «Теплоэнерго»
2	Трубопроводы горячей воды (на	500	вода	есть	АО «Теплоэнерго»

	ЦТП №324)				
3	Паропровод отборного пара по направлению на ЦТП №322	250	пар	есть	АО «Теплоэнерго»
4	Трубопроводы горячей воды	100	вода	есть	филиал «Нижно-вэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья»
5	Трубопроводы горячей воды	300	вода	есть	ОАО «Сормовское рыболовное хозяйство»
6	Трубопроводы горячей воды	Ду 80 Точка врезки в трубопровод у задвижки СП21	вода	есть	ОАО «ИЦ-Недвижимость»
7	Трубопроводы горячей воды	Ду 100 (от коллектора в гл. корпусе)	вода	есть	ОАО «Терминал» Центрдомстрой»
8	Паропровод отборного пара	Ду 100 (от коллектора в гл. корпусе)	пар	есть	ООО «Аэроход-НН»

Принципиальная тепловая схема Сормовской ТЭЦ представлена на рисунках 2.16-2.19.

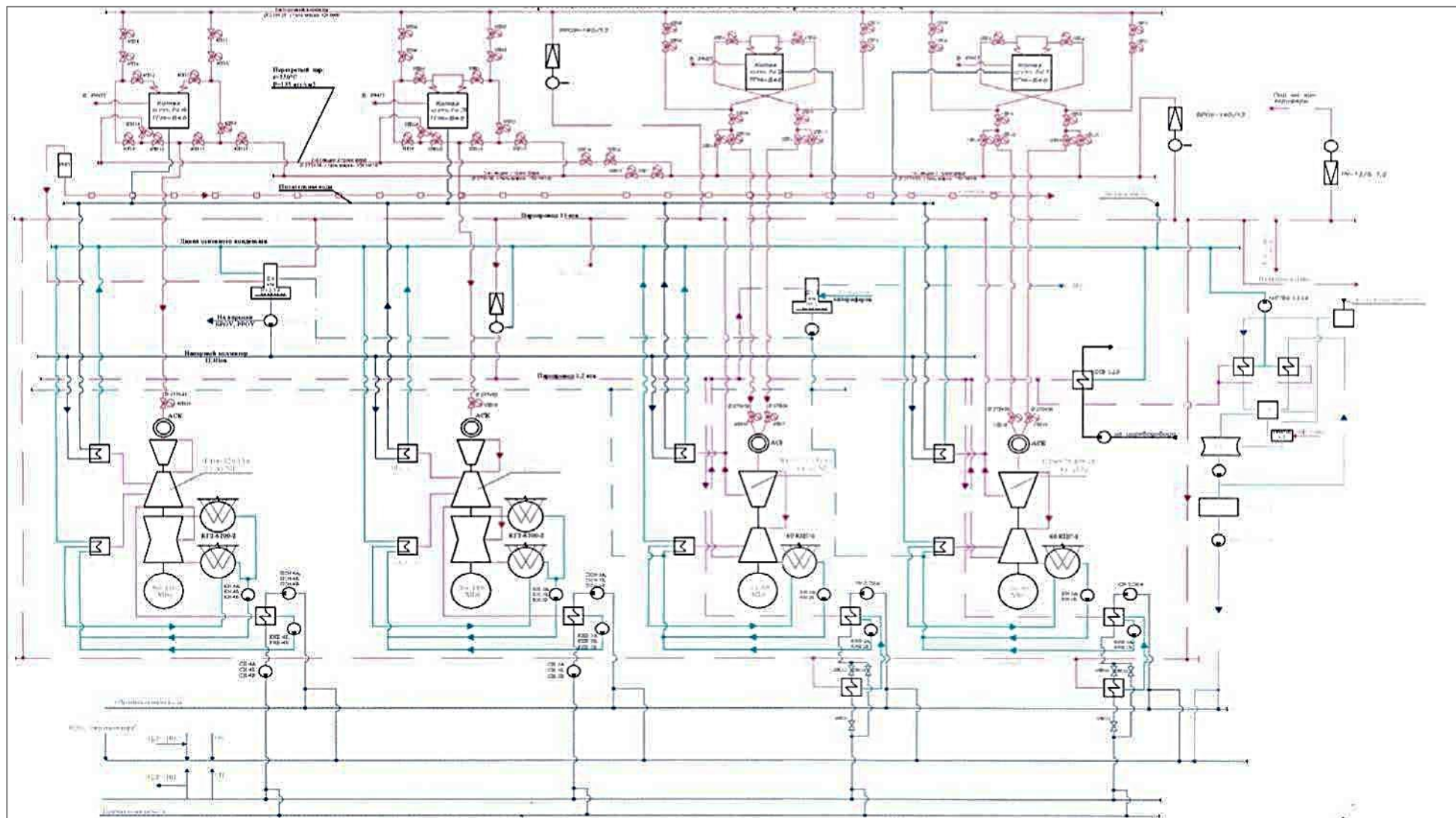


Рисунок 2.16 – Принципиальная тепловая схема Сорковской ТЭЦ

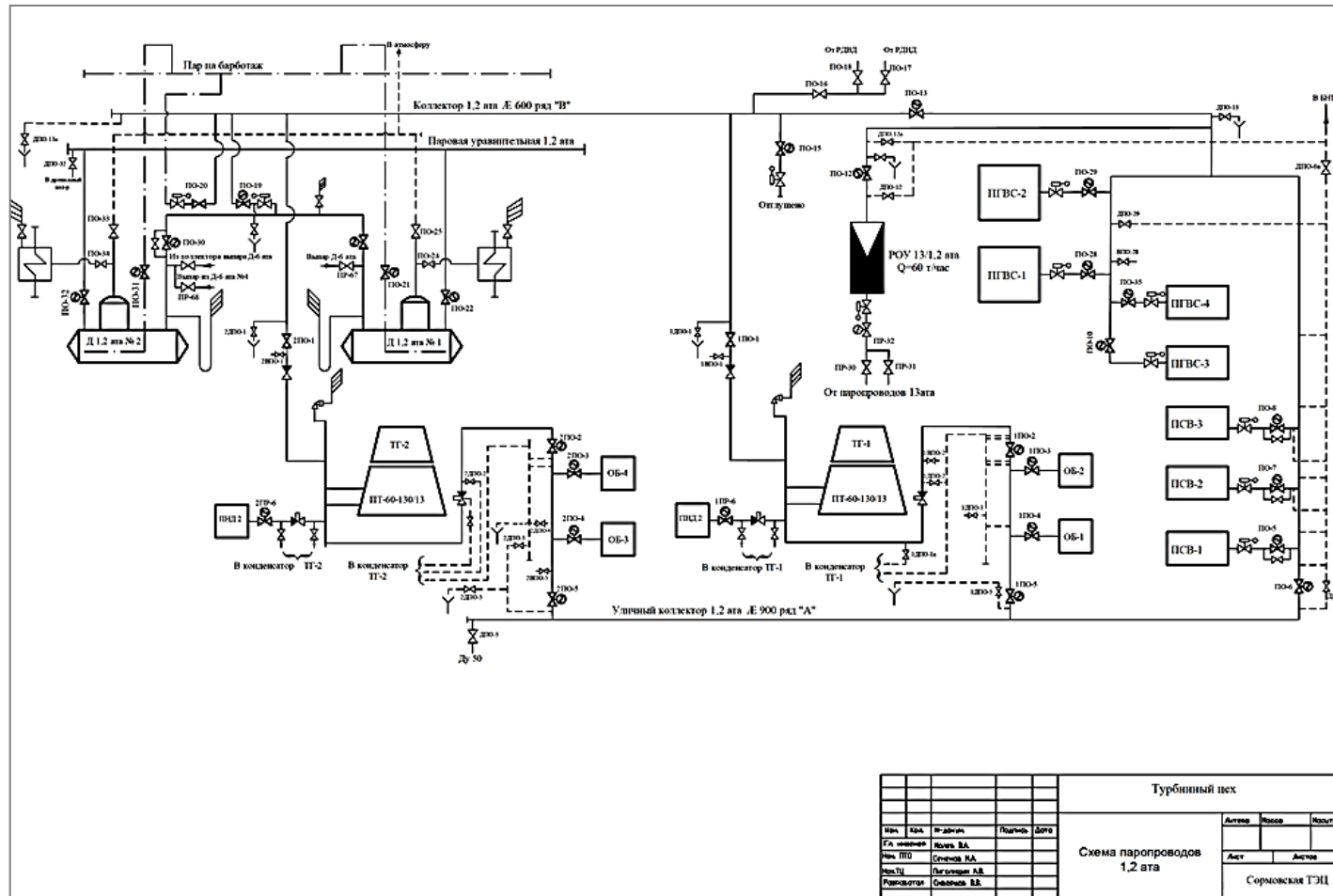


Рисунок 2.17 – Схема паропроводов 1,2 ата Сормовской ТЭЦ

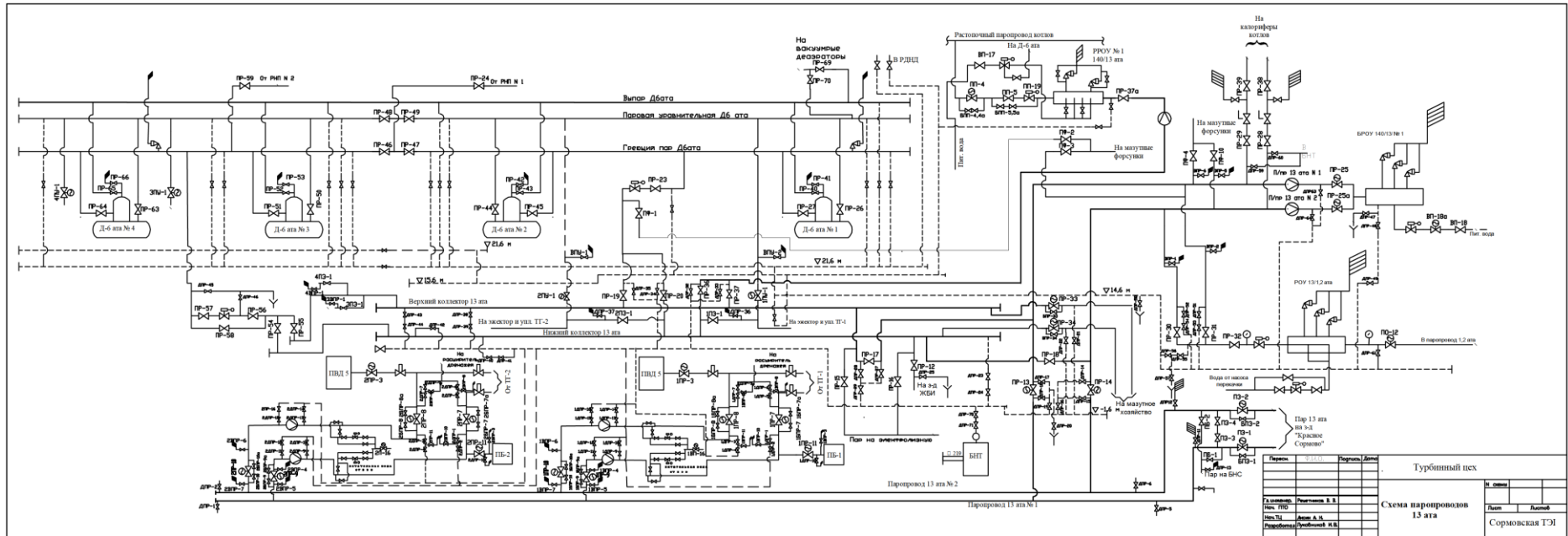


Рисунок 2.18 – Схема паропроводов 13 ата Сормовской ТЭЦ

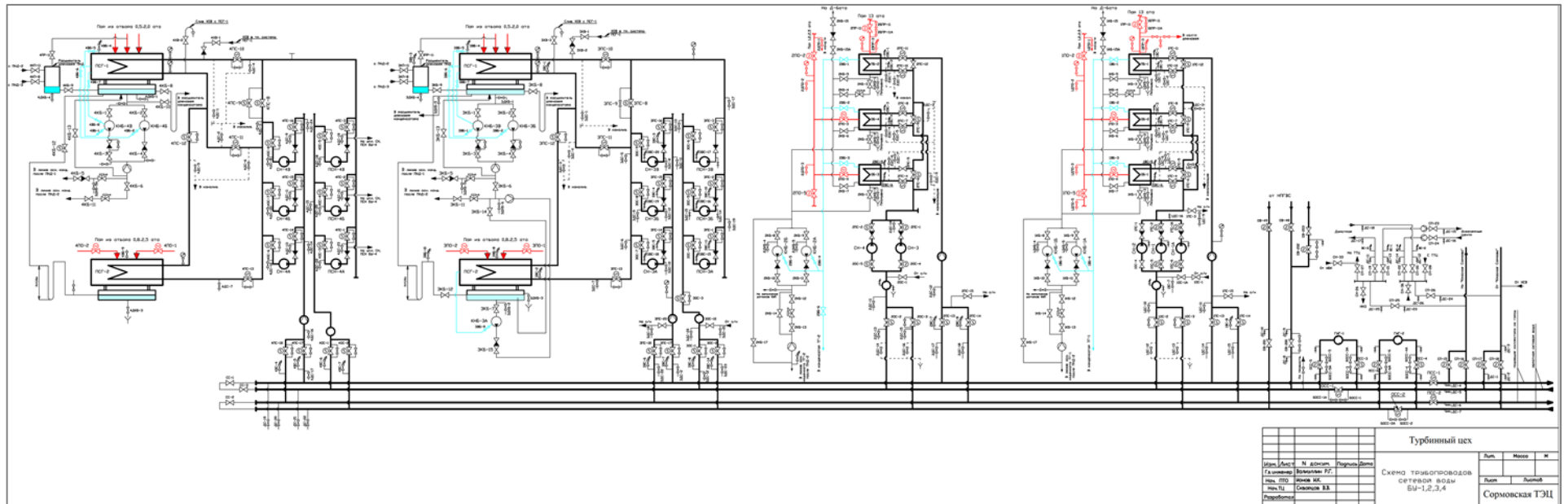


Рисунок 2.19 – Схема трубопроводов сетевой воды Сормовской ТЭЦ

Отпуск тепловой энергии с коллекторов Сормовской ТЭЦ осуществляется в паре и горячей воде со следующими параметрами: давление пара с отклонением 12 ± 1 кгс/см²; температура пара с отклонением $190 +20/-10$ °С.

Давление в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период $10,5 (\pm 5 \%)$ кгс/см², в обратном $2,4 \pm 0,2$ кгс/см²; в межотопительный $7,5 (\pm 5 \%)$ кгс/см², в обратном $3,5 \pm 0,2$ кгс/см². Гидравлический режим определяется АО «Теплоэнерго».

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки Сормовской ТЭЦ приведены в таблице 2.46, насосного оборудования в таблице 2.47.

Теплофикационная установка станции состоит из 4 основных и двух пиковых бойлеров ПТУ ст.№ 1 и 2, и четырёх сетевых подогревателей ПСГ. Источником греющего пара для всех основных бойлеров являются отопительные теплофикационные отборы соответствующих паровых турбоагрегатов, для всех пиковых – пар промышленных параметров.

Таблица 2.46 – Характеристики теплообменников ТФУ Сормовской ТЭЦ

№	Ст. наименование	Тип	Кол-во	Завод-изготовитель	Год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Кол-во часов работы в год
1	ОБ-1,2,3,4	ПСВ-315-3-23	4	Саратовский завод «Энергомаш»	1974	28,3	6500
2	ПБ-1,2 ТГ-1,2	ПСВ-315-14-23	2	Саратовский завод «Энергомаш»	1976	32	1800
3	ПСГ-1,2 ТГ-3 и ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-1 ПСГ-2300-3-8-2	4	УТМЗ	1978	175	6200/3000
4	ПСВ-1-3	ПСВ-200-7-15	3	н/д	н/д	32	н/д
5	ПГВС-1-4	ПСВ-500-3-23	4	н/д	н/д	61	н/д

Таблица 2.47 – Характеристики насосного оборудования Сормовской ТЭЦ

№	Марка насоса	Кол-во	Подача, м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт	Кол-во часов работы в год	Год ввода в эксплуатацию	Наличие ЧРП
<i>Питательные насосы</i>								
1	ПЭ-500-180-2	5	500	1800	4000	10000	1975	нет
<i>Сетевые насосы</i>								
1	СЭ-2500-60	12	2500	60	500	22800		нет
2	СЭ-1250-14	4	1250	140	630	6000		нет
3	1Д-630-125	1	630	125	630	10		нет
<i>Циркуляционные насосы</i>								
1	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500	9100	1981	нет
2	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500		1986	нет
3	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500		1986	нет
4	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500		1988	нет
5	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500		1988	нет
6	130ДПВ-8/23-ЭГ	1	28800	23	2500		1986	нет

2.1.2.6. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

В системе централизованного теплоснабжения по зоне Сормовской ТЭЦ применяется качественный способ регулирования отпуска тепла по проектному температурному графику 150/70 °С при расчетной температуре наружного воздуха минус 31 °С, с нижней срезкой для обеспечения требуемой температуры ГВС и верхней срезкой температуры сетевой воды на 115 °С при температуре наружного воздуха минус 23 °С.

Срезка температурного графика на 115 °С выполнена по следующим причинам:

Сетевые подогреватели теплофикационной установки ТЭЦ имеют срок службы более 40 лет.

Тепловые сети от ТЭЦ так же имеют превышение срока эксплуатации, соответственно увеличение температуры в подающем трубопроводе может негативно сказаться на надежности работы тепловой сети.

Сормовская ТЭЦ с 1978 года переведена на открытую схему теплоснабжения.

Температурный график отпуска тепловой энергии в горячей воде от Сормовской ТЭЦ для потребителя АО «Теплоэнерго» представлен на рисунке 2.20. Кроме этого от Сормовской ТЭЦ осуществляется подача пара на АО «Теплоэнерго» и ООО «Аэроход-НН».

Фактический температурный график и температуры сетевой воды Сормовской ТЭЦ с 01.01.2018 по 31.12.2018 (отопительный период 2018 года) представлены в разделе 5.6.3.2.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование источника тепловой энергии: Сормовская ТЭЦ.

1. В отопительный период:

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя в трубопроводе, °С	
	Подающем	Обратном
-31,0	115,0	61,0
-30,0	115,0	61,0
-29,0	115,0	62,0
-28,0	115,0	62,0
-27,0	115,0	62,0
-26,0	115,0	63,0
-25,0	115,0	63,0
-24,0	115,0	64,0
-23,0	115,0	64,0
-22,0	113,0	63,0
-21,0	111,0	62,0
-20,0	109,0	62,0
-19,0	107,0	61,0
-18,0	105,0	60,0
-17,0	103,0	59,0
-16,0	101,0	58,0
-15,0	99,0	58,0
-14,0	97,0	57,0
-13,0	95,0	56,0
-12,0	93,0	55,0
-11,0	91,0	54,0
-10,0	89,0	54,0
-9,0	87,0	53,0
-8,0	85,0	52,0
-7,0	83,0	51,0
-6,0	81,0	50,0
-5,0	79,0	49,0
-4,0	77,0	48,0
-3,0	74,0	47,0
-2,0	72,0	47,0
-1,0	70,0	46,0
0,0	68,0	45,0
1,0	66,0	44,0
2,0	65,0	43,0
3,0	65,0	44,0
4,0	65,0	44,0
5,0	65,0	45,0
6,0	65,0	45,0
7,0	65,0	46,0
8,0	65,0	46,0
9,0	65,0	47,0
10,0	65,0	47,0

2. В межотопительный период:

Температура теплоносителя в трубопроводе, °С	
Подающем	Обратном
65	47

От Продавщика:

 А.А. Бобров
 Руководитель

От Покупателя:

 С.А. Прокофьев
 Руководитель

Рисунок 2.20 – Температурный график отпуска тепла от Сормовской ТЭЦ по выводам АО «Тепло-энерго» на 2017-2018 гг.

2.1.2.7. Среднегодовая загрузка основного оборудования Сормовской ТЭЦ

Динамика выработки и отпуска электрической энергии и отпуска тепловой энергии за период 2015–2018 гг. представлена в таблице 2.48.

Таблица 2.48 – Динамика выработки и отпуска электроэнергии, тепловой энергии Сормовской ТЭЦ

Статьи	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018
Установленная электрическая мощность	МВт	350	350	350	350
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	646	646	646	646
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	890,6	823,9	676,0	789,7

Статьи	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018
Выработка ЭЭ по теплофикационному цикл	млн. кВтч	502,8	521,7	457,7	509,4
Доля выработки по теплофикационному циклу	%	56,46	63,32	67,70	64,50
Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	776,3	713,2	576,2	682,0
Число часов использования установленной электрической мощности	ч	2 545	2 354	1 932	2 256
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	1 080,7	1 135,7	1 098,1	1 198,2
Полезный отпуск тепловой энергии	Тыс. Гкал	1 078,3	1 133,1	1 095,6	1 195,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	ч	1 673	1 758	1 700	1 858
Коэффициент использования УЭМ (ТЭЦ)	%	0,29	0,27	0,22	0,26
Коэффициент использования УТМ (ТЭЦ)	%	0,19	0,20	0,19	0,21

Выработка электроэнергии за период 2017-2018 гг. увеличилась на 17 %, отпуск тепла за тот же период повысился на 9 %.

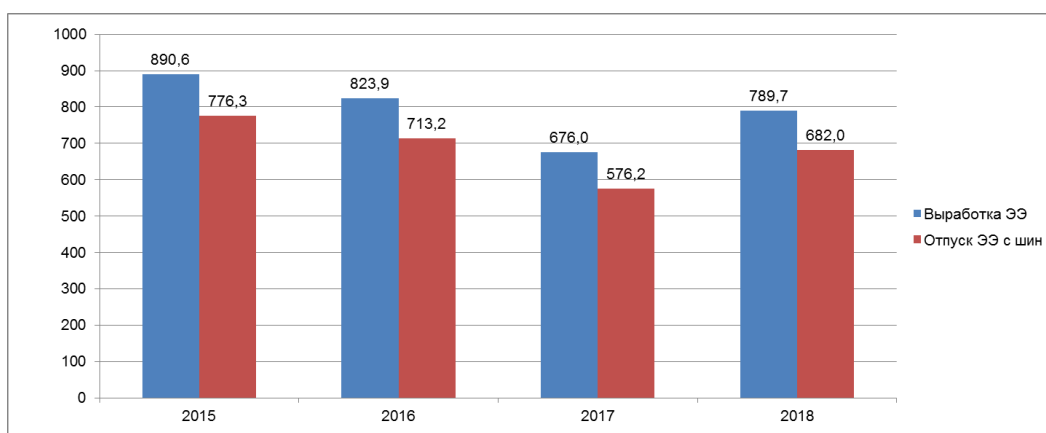


Рисунок 2.21 – Выработка и отпуск электрической энергии Сормовской ТЭЦ, млн. кВтч

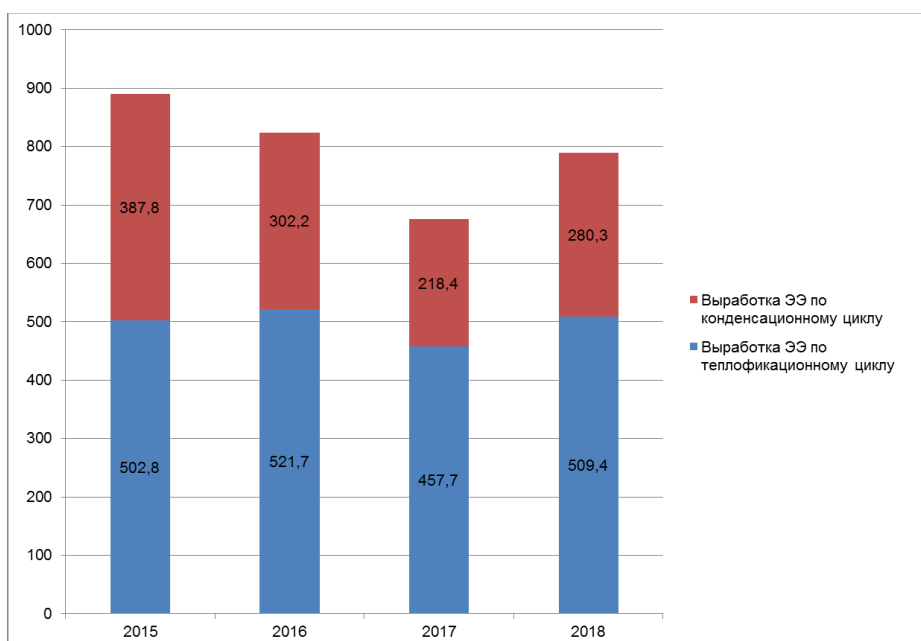


Рисунок 2.22 – Структура выработки электрической энергии Сормовской ТЭЦ, млн. кВтч

Отпуск тепловой энергии увеличился по сравнению с 2017 годом на 9 % (рисунок 2.23).

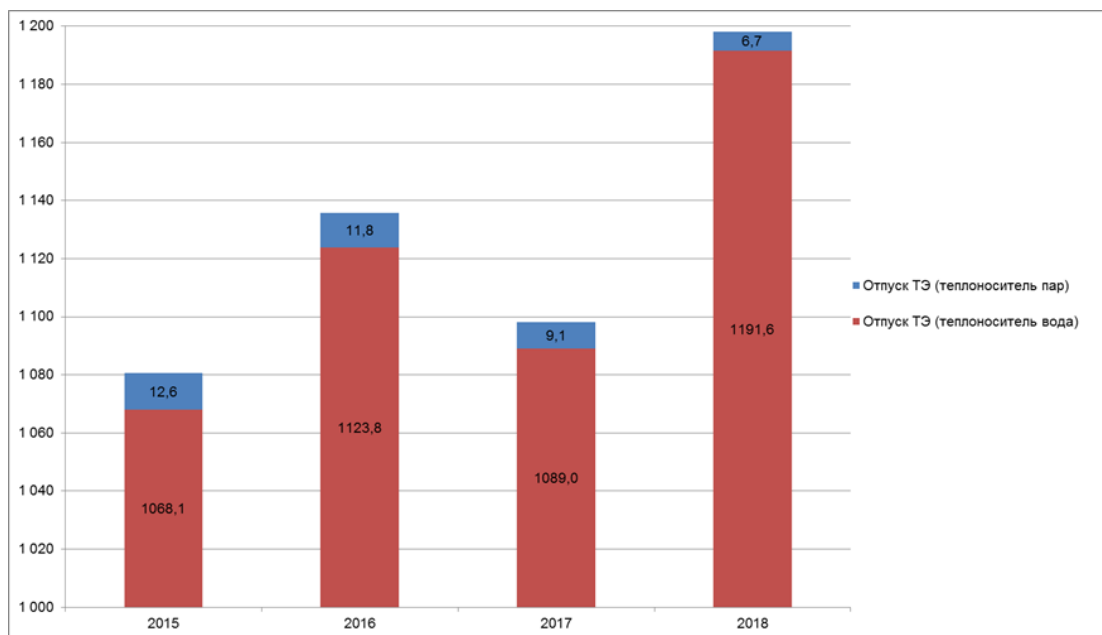


Рисунок 2.23 – Структура отпуска тепловой энергии Сорковской ТЭЦ, тыс. Гкал

На рисунке 2.24 представлено распределение коэффициентов использования установленной электрической и тепловой мощности Сорковской ТЭЦ за период 2015-2018 гг. На рисунке 2.26 представлено распределение коэффициентов использования установленной электрической и тепловой мощности ежемесячно за 2018 год.

Среднегодовая загрузка оборудования Сорковской ТЭЦ представлена на рисунке 2.25, из которого следует, что число часов использования установленной электрической мощности в 2018 году было увеличено на 17 % по сравнению с 2017 годом.

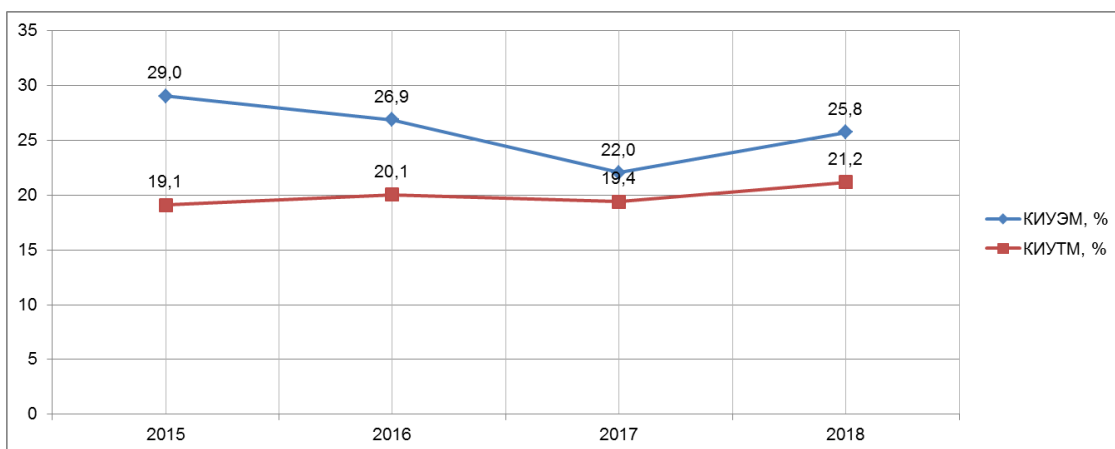


Рисунок 2.24 – Коэффициент использования установленной электрической мощности и тепловой мощности Сорковской ТЭЦ за 2015-2018 гг.

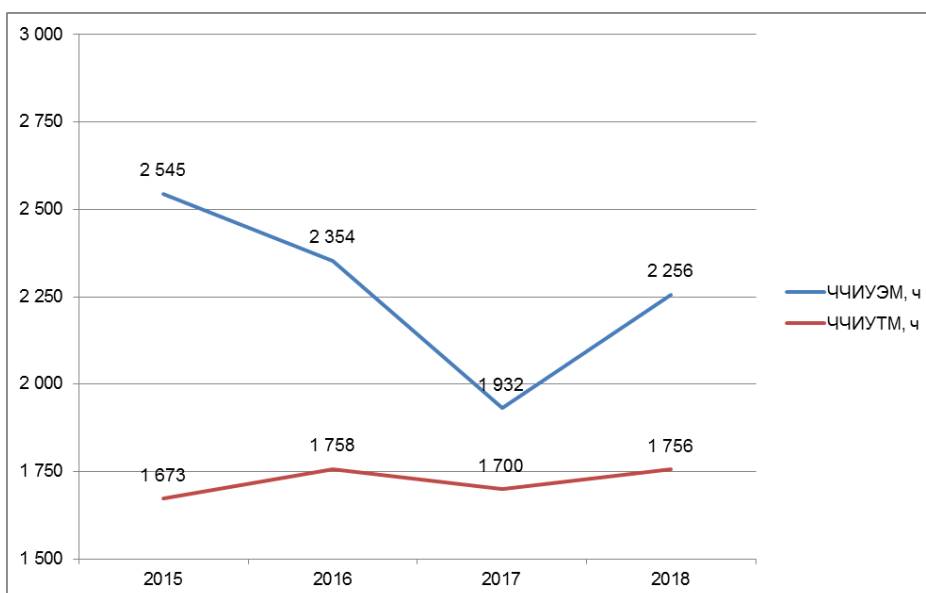


Рисунок 2.25 – Число часов использования установленной электрической и тепловой мощности Сормовской ТЭЦ, ч

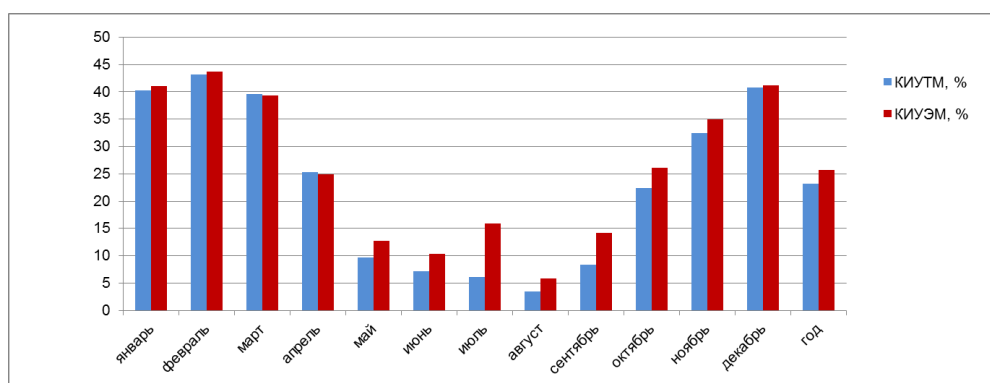


Рисунок 2.26 – Коэффициенты использования установленной тепловой и электрической мощности Сормовской ТЭЦ помесячно за 2018 год, %

Как следует из приведенного графика загрузки оборудования в течение года рисунка 2.26, в летний период использование оборудования снижено.

2.1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от Сормовской ТЭЦ

Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети от Сормовской ТЭЦ, - коммерческий с помощью приборов учета потребителей.

Измерение расхода сетевой воды производится ультразвуковыми УРСВ и электромагнитными ЭРСВ расходомерами Взлет, расход пара с помощью датчика расхода газа ДРГ.М.

Перечень приборов учета сетевой воды для основного потребителя АО «Теплоэнерго» приведен в таблице 2.49. Приборы находятся на балансе АО «Теплоэнерго».

Таблица 2.49 – Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя Сормовская ТЭЦ

Абонент, Ду	Приборы учета АО «Теплоэнерго»				Расход, т/ч	дата ввода в экспл.	дата выхода из строя	Факт. дата поверки	
	Тип/марка	Зав. №	диапазон	единицы измерения					
на ЦТП «Левинка» (ЦТП-322) ул Коминтерна	СПТ961.2	23235				2003	12.08.2019	16.08.2018	
	пар, Ду250	ДРГ.М-1600	402	40÷1600	м3/ч				4
	пар, Ду250	Метран-100-ВнДИ-2150	38588	0,4÷2,5	МПа				
	пар, Ду250	ТСП-002	974	0÷400	°С				
1 и 2 выпуски на город от Сормовской ТЭЦ (горячая вода) ул Коминтерна	СПТ961.2	25469				2003	09.07.2019	16.08.2018	
	прямой, Ду1000	US-800 исп.33-А-Р	4206	56÷28000	м3/ч				5900
	обратный, Ду1000	US-800 исп.33-А-Р	4203	56÷28000	м3/ч				
	прямой, Ду1000	US-800 исп.33-А-Р	4204	56÷28000	м3/ч				
	обратный, Ду1000	US-800 исп.33-А-Р	4205	56÷28000	м3/ч				
	прямой, Ду1000	Метран-150 TGR3	1352988	16	кгс/см2				
	обратный, Ду1000	Метран-150 TGR3	1352989	16	кгс/см2				
	прямой, Ду1000	Метран-150 TGR3	1352986	16	кгс/см2				
	обратный, Ду1000	Метран-150 TGR3	1352987	16	кгс/см2				
	прямой, Ду1000	КТПТР-01	3731/3731А	0÷160	°С				
	обратный, Ду1000	КТПТР-01		0÷160	°С				
	прямой, Ду1000	КТПТР-01	3733/3733А	0÷160	°С				
	обратный, Ду1000	КТПТР-01		0÷160	°С				
	на ЦТП «Заводской парк» (ЦТП-324) ул Коминтерна	СПТ961.2	23367						
прямой, Ду500		ЭРСВ-440 ФВ Взлет-ЭР Ду-150	1455406	8,92÷764,1	м3/ч	425			
обратный, Ду500		ЭРСВ-440 ФВ Взлет-ЭР Ду-150	1404263	8,92÷764,1	м3/ч				
обратный, Ду500		Метран-55-Ех-ДИ мод.515	302309	0,4÷2,5	МПа				
прямой, Ду500		Метран-100-Вн-ДА мод.1050	280648	0,4÷2,5	МПа				
прям/обр		КТСПР-001	3108 г/х	0÷158	°С				

Схемы присоединения тепловой сети АО «Теплоэнерго» к Сормовской ТЭЦ приведены на рисунках 2.27 - 2.29.

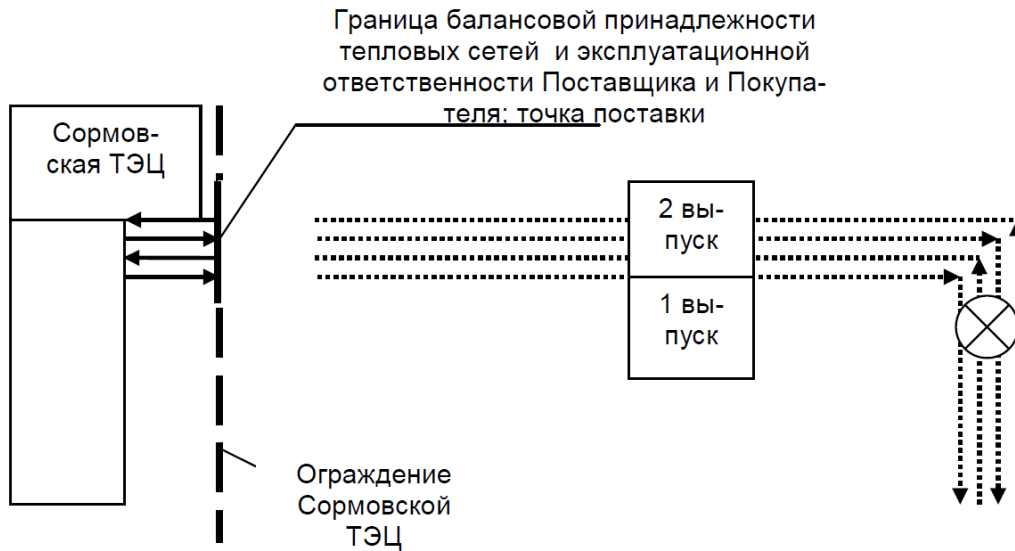


Рисунок 2.27 – Схема присоединения Покупателя №2

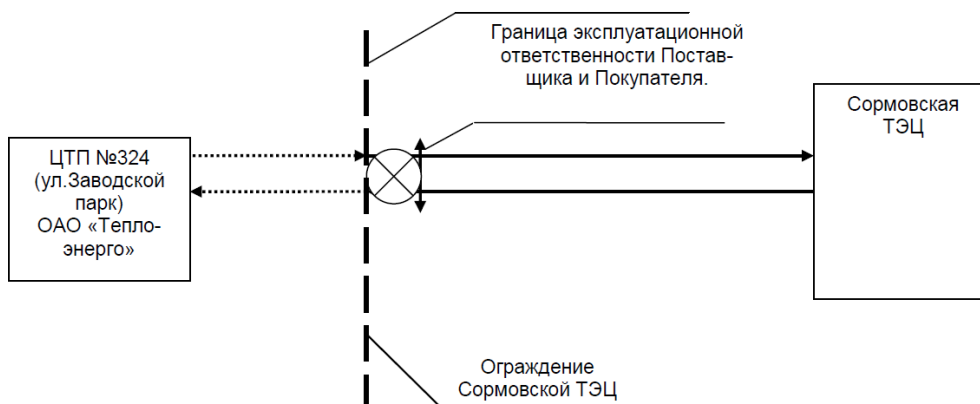


Рисунок 2.28 – Схема присоединения Покупателя №3

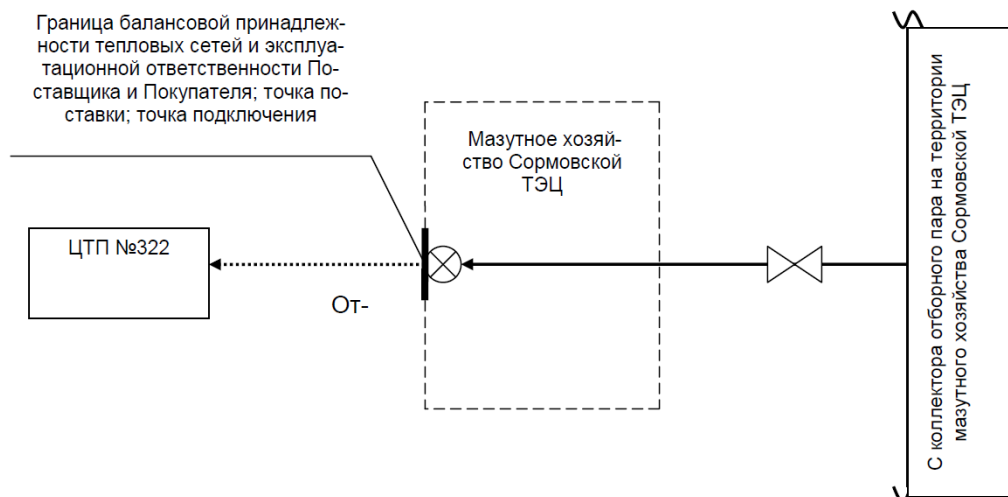


Рисунок 2.29 – Схема присоединения Покупателя №1

Для учета потребления газа на газораспределительном пункте (ГРП) Сормовской ТЭЦ установлен измерительный комплекс в составе оборудования, перечисленного в таблице рисунка 2.30 (паспорт измерительного комплекса, выдан ООО Центром Метрологии «СТП», г. Казань от 30.06.2017).

№	Наименование СИ	Диапазон измерения или ВПИ	Погрешность		Заводской номер СИ	МПИ, мес.
			Основная	Дополнительная		
1	Метран-150CD3	перепад давления, кПа	приведенная, %		1484359	60
		100	±0,075	±0,19		
2	Метран-150CD2	16	±0,075	±0,276	1484363	60
					1484365	
3	Метран-150CD1	6,3	±0,1	±0,1	1484361	60
4	Метран-150ТА3	абсолютное давление, МПа	приведенная, %		1484366	60
		1,6	±0,075	±0,265	1484367	
5	ТЭМ-100	температура, °С	абсолютная, °С		4357	48
		от минус 50 до 190	±(0,15+0,002 t)	–	4358	
6	СПГ761	сигнал, мА	приведенная, %		20029	48
		4 20	±0,05	–		
		сопротивление	абсолютная, °С		20030	
		80,31 172,17	±0,15	–		
вычисление	относительная, %					
			0,02	–		

Рисунок 2.30 – Сведения о системе измерения расхода газа Сормовской ТЭЦ

2.1.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования Сормовской ТЭЦ

За 2017-2018 гг. на Сормовской ТЭЦ произошло 7 отказов основного оборудования, статистика инцидентов представлена в таблице 2.50.

Таблица 2.50 – Статистика отказов и восстановлений Сормовской ТЭЦ, 2017-2018 гг.

№	Классификатор т.н.	Дата, время	Ст. номер	Продолжительность простоя, ч	Отказавшее оборудование	Экономический ущерб, тыс.руб.
2017						
1	Авария в электроэнергетике	12.03.17 07:58	ОРУ-110кВ	9	Излом и падение фарфорового промежуточного опорно-стержневого изолятора фазы «В», установленного между МВ-110-1Т и ТР-110-1Т.	0
2		06.04.17 5:30:00	ТГ-1 (ПТ-65/75-130/13)	42,5	При проведении пусковых операций по подготовке к включению в сеть ТГ-1, произошло увеличение вибрации подшипников № 2, № 3 и температуры баббита опорных подшипников № 2, № 3 до 96°С и 117°С соответственно	3773,206
3		23.11.17 12:30	К-2 (ТГМ-84Б)	1	Потеря питания постоянного тока в цепях приводов масляных выключателей механизмов К-2 в момент перехода ДВ-2А на вторую скорость привела к отключению котла защитой «Отключение двух вентиляторов»	124,89
2018						
1	Авария в	19.04.2018	МВ-ЛЭП-191	5	При внешнем КЗ в сети 6 кВ отключилась ВЛ-	0

№	Классификатор т.н.	Дата, время	Ст. номер	Продолжительность простоя, ч	Отказавшее оборудование	Экономический ущерб, тыс.руб.
	электроэнергетике	22:33			110 кВ Сормовская ТЭЦ - Новосормовская с отпайкой на ПС Левинка (ВЛ 191), работающая в тупиковом режиме с Сормовской ТЭЦ.	
2	Авария в электроэнергетике	28.04.2018 20:02	МВ-ЛЭП 189	0	Отключение МВ-ЛЭП-189 в результате механического воздействия на контакты выходного реле в панели ВЧБ ЛЭП-189 (ошибка персонала)	0
3	Авария в электроэнергетике	02.09.2018 01:12	ТГ-1 (ПТ-65-130/13 ТВФ-63-2)	н/д	н/д	н/д
4	Авария в электроэнергетике	20.09.2018 08:47	ТГ-2 (ПТ-65-130/13 ТВФ-63-2)	3	Некачественный контакт (периодически бесшумно замыкающийся и размыкающийся) между магазином сопротивлений и контактами шунтового реостата АГП ТГ-2, при нахождении ползунка шунтового реостата АГП ТГ-2 в максимально выведенном положении, привел к возникновению состояния, когда появление контакта привело к снижению сопротивления ШР, резкому «набросу» реактивной нагрузки на генератор (при исходном значении 17,99, "наброс" реактивной нагрузки составил 110 КВар), что в свою очередь привело к срабатыванию защиты от перегрузки ротора и отключению генератора ст. № 2 от сети. Оплавление контакта подвижной группы шунтового реостата в результате недостаточного прижимного усилия регулировочной пружины.	н/д
Итого:		4				

В 2017 гг. на Сормовской ТЭЦ имела место авария в электроэнергетике со временем простоя 42,5 ч (ТГ-1), отпуск тепловой энергии внешним потребителям не прекращался.

2.1.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации Сормовской ТЭЦ

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования Сормовской ТЭЦ отсутствуют.

2.1.2.11. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующее оборудование Сормовской ТЭЦ в 2017-2018 гг. не было отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) является субъектом оптового рынка электроэнергии. С 2015 года Сормовская ТЭЦ входит в перечень электростанций, полностью или частично отобранных по итогам конкурентного отбора мощности на 2017-2019 гг. и 2020 год.

2.1.3 Мини-ТЭЦ

В городе Нижний Новгород функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе. Перечень объектов распределенной когенерации приведен в таблице 2.51.

На мини-ТЭЦ эксплуатируется 9 когенерационных установок установленной электрической мощностью 3,18 МВт и тепловой 3,91 МВт. Годовая выработка на объектах распределенной когенерации составляет: электрической энергии 2,31 млн. кВтч, тепловой энергии 2,57 тыс. Гкал.

Таблица 2.51 – Перечень когенерационных установок

№	Наименование организации, адрес, муниципальное образование	Год ввода	Количество установок	Мощность электрическая/ тепловая, МВт	Назначение
1	ООО «Нижегородская энергосервисная компания», г. Н. Новгород	2006	1	0,1/0,12	с.н. котельной, гаража
2	Котельная офиса ул. Пискунова, 27а, г. Н. Новгород	2007	4	0,64/0,76	собственное потребление
3	ООО «Нижегородтеплоэнерго», котельная ул. Деловая, 14 г. Н.Новгород	май 2010	2 (+6 в резерве)	2,06/2,8	с.н. коммунальной котельной
4	ООО «Международная офтальмологическая клиника», г. Н. Новгород	2010	2	0,38/0,23	с.н. котельной
Всего:			9	3,18/3,91	

2.2 Котельные города Нижний Новгород

2.2.1 Котельные АО «Теплоэнерго»

Одной из наиболее крупных теплогенерирующей и теплосетевой организацией города Нижний Новгород является АО «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород, бульвар Мира, 14.

На долю компании приходится более 50 % объема услуг по обеспечению теплом и горячей водой. Общество было образовано 22.12.2006 путем реорганизации муниципального предприятия МП «Теплоэнерго». Единственным акционером АО «Теплоэнерго» является муниципальное образование «Городской округ «Город Нижний Новгород».

В эксплуатации АО «Теплоэнерго» находилось:

в 2017 году - 126 муниципальных котельных (МК),

в 2018 году - 123 действующих муниципальных котельных.

Крупнейший источник тепловой энергии – котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ) мощностью 650 Гкал/ч, обеспечивающая теплом и горячей водой более 2,2 тыс. зданий в Советском и Нижегородском районах города.

Суммарная установленная мощность действующих котельных АО «Теплоэнерго» в 2019 году составила 2 143,49 Гкал/ч, располагаемая 1 875,0 Гкал/ч, в 2018 году 2 135,7 и 1 846,2 Гкал/ч соответственно.

2.2.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных АО «Теплоэнерго»

Котельные АО «Теплоэнерго» распределены по следующим производственным участкам согласно таблице 2.52.

Таблица 2.52 – Распределение муниципальных котельных АО «Теплоэнерго» по районам РТС

РТС	2016	2017	2018
РТС Нагорный	2	2	2
РТС Приокский	21	22	21
РТС Заречный	26	26	26
РТС Нижегородский	46	46	44
РТС Канавинский	30	30	30
Всего:	125	126	123*

*без учета Котельной Полевая, 4

С 2016 года введена в эксплуатацию БМК №2 д. Кузнечиха, уч.№4,5; в 2018 году переданы в эксплуатацию котельные по ул. Космонавта Комарова, 2-е и ул. Арктическая, 20-а, ранее обслуживаемые ООО «СнабСпецПром».

С 2018 года не эксплуатируются котельные по ул. Цветочная,3 (Приокский РТС), ул. Семашко, 22е; Верхне-Волжская наб., 18ж (Нижегородский РТС); котельные по ул. Гордеевская, 61в, ул.Конотопская 4а (Канавинский РТС).

Основное топливо котельных – природный газ, за исключением котельной по ул. Родионова, 26б, где основным топливом является уголь.

Всего в АО «Теплоэнерго» в 2018 году на эксплуатации находилось:

- 1 уникальная котельная (выше 100 Гкал/ч): НТЦ, установленная тепловая мощность 660 Гкал/ч;
- 23 крупные котельные (от 20 до 100 Гкал/ч); 850,7 Гкал/ч
- 43 средние и малые котельные (от 5 до 20 Гкал/ч); 500,4 Гкал/ч
- 56 индивидуальные котельные (менее 5 Гкал/ч); 124,5 Гкал/ч

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельных АО «Теплоэнерго» за 2018 год представлены в таблице 2.53.

Таблица 2.53 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных АО «Теплоэнерго» за 2018 год

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
1	012	пр. Ленина, 51, корп. 10	Канавинский	Buderus Logano 825 L 6500	1	2013	-	В	5,59	5,59	91,16	18,92	18,84	Logomatic	есть	ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 6500	2	2013	-	В	5,59	5,55	91,15							
				Buderus Logano 825 L 6500	3	2013	-	В	5,59	5,55	91,15							
				Buderus Logano 825 L 2500	4	2013	-	В	2,15	2,15	91,15							
2	017	ул. Академика Баха, 4а	Канавинский	КВ-ГМ-20	1	1982	2012	В	20,00	17,96	90,73	80,00	68,31	контур (индивид. проект)	есть		отдельностоящая	газ
				КВ-ГМ-20	2	1980	2012	В	20,00	16,96	90,42							
				КВ-ГМ-20	3	1983	2012	В	20,00	16,70	90,51							
				КВ-ГМ-20	4	1985	2008	В	20,00	16,69	90,50							
				Е-1-9-1м (консервация)	0	1980	-	П	-	-	-							
				Е-1-9-1м (консервация)	0	1980	-	П	-	-	-							
3	019	ул. Геройская, 11а	Канавинский	ДКВР-6,5-13	1	1960	2013	В	4,20	2,38	90,41	17,20	14,02	ПКН-БУСАП	есть		отдельностоящая	газ
				ДКВР-10-13	2	1961	2008	В	6,50	5,79	90,51							
				ДКВР-10-13	3	1962	2014	В	6,50	5,85	91,80							
4	024	ул. Премудрова, 12а	Канавинский	ДКВР-10-13	1	1963	2008	П	6,50	5,48	91,24	32,50	27,51	АМКО БУСАП (1,2,3) Контур (4,5)	есть		отдельностоящая	газ
				ДКВР-10-13	2	1963	2005	П	6,50	6,14	92,99							
				ДКВР-10-13	3	1969	2006	П	6,50	5,20	91,03							
				ДКВР-10-13	4	1984	2002	П	6,50	4,32	90,24							
				ДКВР-10-13	5	1984	2008	П	6,50	6,37	90,34							
5	028	ул. Памирская, 11	Канавинский	ДЕ-16-14	1	1994	2005	П	10,40	8,90	89,07	52,00	31,93	Контур	есть		отдельностоящая	газ
				ДЕ-16-14	2	1990	2013	П	10,40	-	-							
				ДЕ-16-14	3	1990	-	П	10,40	7,61	90,43							
				ПТВМ-50 (консервация)	4	2003	-	В	-	-	-							
				ДЕ-16-14	7	2000	-	П	10,40	7,29	90,09							
				ДЕ-16-14	8	2001	-	П	10,40	8,13	90,67							
6	029	Московское шоссе, 15а	Канавинский	Buderus Logano 825 M -7700	1	2014	-	В	6,62	6,61	88,78	21,23	21,12	ЩК-2 Кристалл	есть	ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 M -7700	2	2014	-	В	6,62	6,61	88,34							
				Buderus Logano 825 M -9300	3	2014	-	В	7,99	7,90	88,41							
7	030	ул. Ивана Романова, 3а	Канавинский	Buderus Logano 825 L-3050	1	2013	-	В	2,62	2,10	90,63	5,24	4,22	Logomatic	есть	ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L-3050	2	2013	-	В	2,62	2,12	90,51							
8	032	ул. Мурашкинская, 13-б	Канавинский	ТВГ-8М	1	1987	1998	В	8,30	6,18	85,65	33,20	21,91	ЩДЕ	есть		отдельностоящая	газ
				ТВГ-8М	2	1979	2006	В	8,30	6,58	84,44							
				ТВГ-8М	3	1978	1994	В	8,30	4,43	86,30							
				ТВГ-8М	4	1969	1994	В	8,30	4,72	85,06							
9	038	ул Тихорецкая, 3-в	Канавинский	ДКВР-6,5-13	1	1961	2001	В	4,20	4,03	91,74	14,50	13,75	БУСАП	есть		отдельностоящая	газ
				ДКВР-6,5-13	2	1964	2006	В	4,20	4,13	91,79							
				ДКВР-6,5-13	3	1966	2001	В	4,20	4,20	92,11							
	039			"Энергия-3"	4	1971	-	В	0,55	0,50	79,93			ПМА-БУСАП				
				"Энергия-3"	5	1971	2012	В	0,55	0,50	83,07							
				КВ-ТС-1	6	1996	-	В	0,80	0,39	83,06							
10	040	ул. Куйбышева, 41а	Канавинский	ДКВ-4-13	1	1959	2006	В	2,60	2,49	92,22	7,80	7,47	клапаны ПЗК БУРС	есть		отдельностоящая	газ
				ДКВ-4-13	2	1959	2008	В	2,60	2,40	92,19							
				ДКВ-4-13	3	1959	2009	В	2,60	2,58	91,79							
11	043	Бульвар Мира, 4а	Канавинский	"Энергия-3"	1	1966	2006	В	0,80	0,57	86,54	3,08	2,60	ПМА-БУРС	нет		отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1	2	1991	-	В	0,74	0,74	78,39							
				КВ-ТС-1	3	1991	-	В	0,74	0,74	78,31							
				"Энергия-3"	4	1966	2007	В	0,80	0,55	86,79							
12	044	ул. Знаменская, 5а	Канавинский	КВ-2,5 Г	1	2004	-	В	2,15	1,80	88,82	5,16	4,34				отдельностоящая	газ
				КВ-2,5 Г	2	2004	-	В	2,15	1,75	89,29							
				КВ-1,0 Г	3	2004	-	В	0,86	0,79	90,16							
13	045	ул. Конотопская, 5	Канавинский	"Энергия-3"	1	1970	-	В	0,55	0,29	78,58	3,75	2,24	ПМА-БУРС			отдельно-	газ

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
																	стоящая	
				"Энергия-3"	2	1970	-	В	0,55	0,33	77,60							
				"Энергия-3"	3	1970	-	В	0,55	0,34	81,23							
				"Энергия-3"	4	1970	2007	В	0,55	0,33	83,43							
				"Энергия-3"	5	1970	2003	В	0,55	0,30	79,82							
				"Универсал-6"	6	1976	2006	В	0,50	0,33	80,44							
				"Универсал-6"	7	1976	2006	В	0,50	0,32	80,63							
14	047	ул. Чкалова, 37а	Канавинский	Buderus Logano SK 745-1400	1	2011	-	В	1,20	0,96	91,75	3,60	2,98		нет	БМКУ	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano SK 745-1400	2	2011	-	В	1,20	1,00	91,58							
				Buderus Logano SK 745-1400	3	2011	-	В	1,20	1,02	91,82							
15	048	ул. Вольская, 15а	Канавинский	Buderus Logano 645-250	1	2013	-	В	0,22	0,20	92,34	9,46	4,99	Logomatic	нет	ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano 645-250	2	2013	-	В	0,22	0,19	92,51							
				Buderus Logano 645-250	3	2013	-	В	0,22	0,19	92,51							
				Buderus Logano 825 L 3050	4	2013	-	В	2,62	2,19	91,09							
				Buderus Logano 825 L 3050	5	2013	-	В	2,62	2,22	91,24							
				Bosch UT-L 30	6	2015	-	В	3,57									
16	049	ул. Невельская, 9а	Канавинский	Buderus Logano SK 745-1850	1	2013	-	В	1,59	1,39	91,26	3,38	3,02	Logomatic	нет	ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano SK 745-1850	2	2013	-	В	1,59	1,43	91,31							
				Buderus Logano SK 645-120	3	2013	-	В	0,10	0,10	91,33							
				Buderus Logano SK 645-120	4	2013	-	В	0,10	0,10	91,47							
17	050	ул. Чкалова, 9-г	Канавинский	ДКВР-10-13	1	1967	2004	В	6,50	5,66	92,18	19,50	16,70	ЩК-2 Контур			отдельно-стоящая	газ
				ДКВР-10-13	2	1966	2003	В	6,50	5,71	92,01							
				ДКВР-10-13	3	1973	2005	В	6,50	5,33	92,14							
18	051	ул. Лесной городок, 6-в	Канавинский	Buderus Logano S825 L 3050	1	2013	-	В	2,62	2,19	91,32	33,19	31,28	Logomatic	нет	ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S825 L 3050	2	2013	-	В	2,62	2,22	91,45							
				Buderus Logano S825 L 6500	3	2013	-	В	5,59	5,35	92,67							
				Buderus Logano S825 L 6500	4	2013	-	В	5,59	5,41	92,67							
				Buderus Logano S825 L 6500	5	2013	-	В	5,59	5,35	92,67							
				Buderus Logano S825 L 6500	6	2013	-	В	5,59	5,41	92,67							
				Buderus Logano S825 L 6500	7	2013	-	В	5,59	5,35	92,67							
19	052	ул. Климовская, 86а	Канавинский	КВГ- 7,56 (6,5)	1	1993	2011	В	6,50	5,05	88,89	25,00	21,56	ЩДЕ			отдельно-стоящая	газ
				КВГ- 7,56 (6,5)	2	1993	2012	В	6,50	5,01	88,92							
				КВГ-14-150	3	2011	-	В	12,00	11,50	89,56							
20	053	ул. Таллинская, 15-в	Канавинский	Buderus Logano S825 L 6500	1	2013	-	В	5,59	5,35	91,62	38,78	32,28	Logomatic		ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S825 L 6500	2	2013	-	В	5,59	5,41	89,42							
				Buderus Logano S825 L 6500	3	2013	-	В	5,59	5,35	91,62							
				Buderus Logano S825 L 6500	4	2013	-	В	5,59	5,41	89,42							
				Buderus Logano S825 L 6500	5	2013	-	В	5,59	5,35	91,63							
				Buderus Logano S825 L 6500	6	2013	-	В	5,59	5,41	89,42							
				Buderus Logano S825 L 3050	7	2013	-	В	2,62	-	-							
				Buderus Logano S825 L 3050	8	2013	-	В	2,62	-	-							
21	054	ул. Путейская, 31а	Канавинский	Buderus Logano	1	2011	-	В	2,62	-	-	8,42	0,00	БУРС		БМКУ	отдельно-	газ

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				S 825L-3050													стоящая	
				Buderus Logano SK 745-1850	2	2011	-	В	1,59	-	-							
				Buderus Logano SK 745-1850	3	2011	-	В	1,59	-	-							
				Buderus Logano S 825L-3050	4	2011	-	В	2,62	-	-							
22	057	ул. Чонгарская, 43а	Канавинский	"Универсал-6"	1	1976	-	В	0,37	0,36	82,27	1,11	1,05	ПМА-БУСАП			отдельно-стоящая	газ
				"Универсал-6"	2	1976	2000	В	0,37	0,32	81,98							
				"Универсал-6"	3	1976	-	В	0,37	0,37	81,05							
23	058	ул. Октябрьской Революции, 66-в	Канавинский	Buderus Logano SND 615	1	2012	-	П	0,53	0,48	90,03	8,65	3,45		нет		отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano SK 745-1400	2	2012	-	В	1,20	0,88	90,78							
				Buderus Logano S 825L-2500	3	2012	-	В	2,15	2,09	90,63							
				Buderus Logano S 825L-3050	4	2012	-	В	2,62	-	-							
				Buderus Logano S 825L-2500	5	2012	-	В	2,15	-	-							
24	060	пр. Ленина, 5а	Канавинский	Buderus Logano S825 L - 9300	1	2014	-	В	7,99	6,82	92,33	23,38	20,89	контур		ЭСКО-2	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S825 L - 7700	2	2014	-	В	6,62	5,92	92,66							
				Buderus Logano S825 L - 7700	3	2014	-	В	6,62	6,31	92,56							
				Buderus Logano S825 L - 2500	4	2014	-	В	2,15	1,84	92,43							
25	061	пер. Рубо, 3	Канавинский	AF-105	1	1999	-	В	0,09	0,09	83,18	1,08	1,08	FEG-Vestal			встроенная	газ
				AF-105	2	1999	-	В	0,09	0,09	84,61							
				AF-105	3	1999	-	В	0,09	0,09	84,59							
				AF-105	4	1999	-	В	0,09	0,09	83,64							
				AF-105	5	1999	-	В	0,09	0,09	83,48							
				AF-105	6	1999	-	В	0,09	0,09	83,83							
				AF-105	7	1999	-	В	0,09	0,09	84,30							
				AF-105	8	1999	-	В	0,09	0,09	83,82							
				AF-105	9	1999	-	В	0,09	0,09	84,05							
				AF-105	10	1999	-	В	0,09	0,09	84,25							
				AF-105	11	1999	-	В	0,09	0,09	83,62							
				AF-105	12	1999	-	В	0,09	0,09	83,85							
26	063	ул. Металлистов, 4-б	Канавинский	ВТКО	1	1968	2002	В	0,43	0,47	84,79	3,35	2,62	АМКО-БУСАП	нет		отдельно-стоящая	газ
				ВТКО	2	1968	2002	В	0,43	0,38	82,53							
				ВТКО	3	1968	2002	В	0,43	0,43	82,75							
				ВТКО	4	1968	2002	В	0,43	0,43	82,90							
				ВТКО	5	1968	2007	В	0,60	0,45	83,57							
				ВТКО	6	1968	2007	В	0,60	0,46	83,26							
				ВТКО	7	1968	2013	В	0,43	-	-							
27		БМКУ ул. Тепличная, 8а	Канавинский	Buderus Logano S 825L	1	2010	-	В	3,61	3,48	90,79	8,81	8,61		нет	БМКУ	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S 825L	2	2010	-	В	3,61	3,48	90,81							
				Buderus Logano S735	3	2010	-	В	1,59	1,65	90,74							
28		ул. Июльских дней, 1	Канавинский	Eurotherm-7	1	2016	-	В	6,5			46,5*	(46,5)	Кристалл			отдельно-стоящая	газ
				Eurotherm-23	2	2016	-	В	20,0									
				Eurotherm-23	3	2016	-	В	20,0	-	-							
29		ул. Комарова, 2е	Канавинский	Ferolli Prextherm RSW-1250	1	2013	-	В	1,075			2,15		Ferolli S.p.A 37047 «Овен» TPM 32 RGD MET MP1(CH4) RGD CO0 MP1 (CO)				
				Ferolli Prextherm RSW-1250	2	2013	-	В	1,075									
30		ул. Арктическая, 20а	Канавинский	Ferolli Prextherm RSW-1250	1	2014	-	В	1,075			2,15		Ferolli S.p.A 37047 «Овен» TPM 32 RGD MET MP1(CH4) RGD CO0 MP1 (CO)				
				Ferolli Prextherm RSW-1250	2	2014	-	В	1,075									

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
31	065	пер. Плотничный, 11	Нижегородский	Buderus Logano 825 L 3700	1	2013	-	В	3,18	2,39	92,21	16,16	12,12	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 3700	2	2013	-	В	3,18	2,38	92,40							
				Buderus Logano 825 L 3700	3	2013	-	В	3,18	2,37	92,31							
				Buderus Logano 825 L 3700	4	2013	-	В	3,18	2,40	92,38							
				Buderus Logano 825 L 3700	5	2013	-	В	3,18	2,39	92,40							
				Buderus Logano 645-300	6	2013	-	В	0,26	0,19	92,34							
32	066	ул. Суетинская, 21	Нижегородский	Энтророс ТТ 100-4200	1	2010	-	В	3,61	3,48	91,32	14,44	13,99	ПМА - БУСАП	нет	БМКУ	отдельностоящая	газ
				Энтророс ТТ 100-4200	2	2010	-	В	3,61	3,51	91,28							
				Энтророс ТТ 100-4200	3	2010	-	В	3,61	3,49	91,31							
				Энтророс ТТ 100-4200	4	2010	-	В	3,61	3,51	91,30							
33	069	пл. Горького, 4а	Нижегородский	КВ-ТС-1	1	1998	2007	В	0,80	0,53	81,88	5,88	3,39	ПМА-БУСАП			отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1	2	1998	2007	В	0,80	0,54	82,42							
				КВ-ТС-1	3	1998	-	В	0,80	0,44	78,26							
				КВ-ТС-1	4	1998	-	В	0,80	0,45	75,64							
				"Энергия-3"	5	1995	1998	В	0,74	0,39	83,68							
				"Энергия-3"	6	1995	1998	В	0,74	0,36	77,95							
				НР-18	7	1993	1998	В	0,60	0,34	80,54							
				НР-18	8	1993	1998	В	0,60	0,34	83,80							
34	070	ул. Нижегородская, 29	Нижегородский	КВ-ТС-1М	1	1993	2005	В	0,80	0,62	82,10	4,80	3,51	АМКО-БУСАП			отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1М	2	1993	2014	В	0,80	0,59	82,51							
				КВ-ТС-1М	3	1993	2004	В	0,80	0,60	79,82							
				КВ-ТС-1М	4	1993	2004	В	0,80	0,56	78,50							
				КВ-ТС-1	5	1983	2014	В	0,80	0,59	79,05							
				КВ-ТС-1	6	1983	2005	В	0,80	0,55	78,16							
35	071	ул. Заломова,	Нижегородский	AF-105H	1	1999	2004	В	0,09	0,09	87,93	1,08	1,05	Вестал			встроенная	газ
				AF-105H	2	1999	2004	В	0,09	0,09	88,28							
				AF-105H	3	1999	2004	В	0,09	0,09	87,79							
				AF-105H	4	1999	2004	В	0,09	0,09	87,73							
				AF-105H	5	1999	2004	В	0,09	0,09	88,10							
				AF-105H	6	1999	2004	В	0,09	0,09	87,96							
				AF-105H	7	1999	2004	В	0,09	0,09	87,76							
				AF-105H	8	1999	2004	В	0,09	0,08	88,06							
				AF-105H	9	1999	2004	В	0,09	0,09	88,19							
				AF-105H	10	1999	2004	В	0,09	0,09	87,98							
				AF-105H	11	1999	2004	В	0,09	0,09	88,11							
				AF-105H	12	1999	2004	В	0,09	0,08	88,06							
36	072	ул. Большая Покровская, 16	Нижегородский	"Универсал-6"	1	1982	2008	В	0,40	0,11	79,91	0,80	0,28	АМКО - БУСАП	нет			газ
				"Универсал-5"	2	1967	2008	В	0,40	0,17	84,86							
37	073	ул. 3-я Ямская, 7	Нижегородский	AF-105	1	1998	2000	В	0,09	0,09	89,53	0,63	0,63	Вестал			встроенная	газ
				AF-105	2	1998	2000	В	0,09	0,09	89,25							
				AF-105	3	1998	2000	В	0,09	0,09	90,13							
				AF-105	4	1998	2000	В	0,09	0,09	89,33							
				AF-105	5	1998	2000	В	0,09	0,09	89,88							
				AF-105	6	1998	2008	В	0,09	0,09	89,38							
				AF-105	7	1998	2000	В	0,09	0,09	88,88							
38	075	пер. Гоголя, 9д	Нижегородский	Тула-3	1	1982	2009	В	0,66	0,42	81,01	2,01	0,92	АМКО-БУСАП	нет		отдельностоящая	газ
				Ланкаширский	2	1957	1981	П	0,92	0,29	70,76							
				Корнваллийский	3	1904	1981	П	0,43	0,21	70,03							
39	077	ул. Рождественская, 8	Нижегородский	AF-105H	1	2003	-	В	0,09	0,08	88,42	0,90	0,80	Вестал			встроенная	газ
				AF-105H	2	2003	-	В	0,09	0,08	88,14							
				AF-105H	3	2003	-	В	0,09	0,08	89,40							
				AF-105H	4	2003	-	В	0,09	0,08	87,95							
				AF-105H	5	2003	-	В	0,09	0,08	87,61							
				AF-105H	6	2003	-	В	0,09	0,08	89,35							

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				AF-105H	7	2003	-	В	0,09	0,08	89,22							
				AF-105H	8	2003	-	В	0,09	0,08	88,24							
				AF-105H	9	2003	-	В	0,09	0,08	88,85							
				AF-105H	10	2003	-	В	0,09	0,08	88,21							
40	078	ул. Варварская, 15б	Нижегородский	КВГМ-1,16-95Н Смоленск-1	1	1997	2009	В	1,00	0,85	91,36	5,00	2,11		нет		отдельностоящая	газ
				КВГМ-2,32-95Н Смоленск-2	2	1997	-	В	2,00	1,12	90,26							
				КВГМ-2,32-95Н Смоленск-2	3	1997	-	В	2,00	0,14	95,82							
41	079	ул. Гребешковский откос, 7	Нижегородский	AF - 105 Н	1	2003	2005	В	0,09	0,09	89,48	1,17	0,99	Вестал			встроенная	газ
				AF - 105 Н	2	2003	2005	В	0,09	0,08	87,76							
				AF - 105 Н	3	2003	2005	В	0,09	0,08	89,48							
				AF - 105 Н	4	2003	2005	В	0,09	0,08	86,93							
				AF - 105 Н	5	2003	2005	В	0,09	0,08	87,13							
				AF - 105 Н	6	2003	2005	В	0,09	0,06	88,14							
				AF - 105 Н	7	2003	2005	В	0,09	0,08	89,51							
				AF - 105 Н	8	2003	2005	В	0,09	0,08	90,42							
				AF - 105 Н	9	2003	2005	В	0,09	0,06	88,45							
				AF - 105 Н	10	2003	2005	В	0,09	0,08	88,54							
				AF - 105 Н	11	2003	2005	В	0,09	0,08	87,47							
				AF - 105 Н	12	2003	2005	В	0,09	0,08	89,18							
				AF - 105 Н	13	2003	2005	В	0,09	0,06	88,14							
42	080	"Художественный Музей", Кремль, корпус За	Нижегородский	Корнваллийский	1	1940	1998	В	0,92	0,79	82,39	1,84	0,79	АМКО-БУСАП	нет		отдельностоящая	газ
				Корнваллийский	2	1940	1998	В	0,92									
43	081	ул. Соревнования, 4а	Нижегородский	AF-105H	1	1999	2006	В	0,09	0,09	88,27	1,17	1,15	Вестал			встроенная	газ
				AF-105H	2	1999	2006	В	0,09	0,09	88,82							
				AF-105H	3	1999	2006	В	0,09	0,09	88,18							
				AF-105H	4	1999	2006	В	0,09	0,09	87,51							
				AF-105H	5	1999	2006	В	0,09	0,09	87,79							
				AF-105H	6	1999	2006	В	0,09	0,09	87,86							
				AF-105H	7	1999	2006	В	0,09	0,09	87,36							
				AF-105H	8	1999	2006	В	0,09	0,09	87,90							
				AF-105H	9	1999	2006	В	0,09	0,09	87,97							
				AF-105H	10	1999	2006	В	0,09	0,09	87,56							
				AF-105H	11	1999	2006	В	0,09	0,09	87,37							
				AF-105H	12	1999	2006	В	0,09	0,09	87,64							
				AF-105H	13	1999	2006	В	0,09	0,09	87,82							
44	084	ул. Ярославская, 23	Нижегородский	AFR - 70	1	1997	2008	В	0,07	0,06	84,47	0,28	0,22	Вестал			крышная	газ
				AFR - 70	2	1997	1996	В	0,07	0,06	84,44							
				AFR - 70	3	1997	2010	В	0,07	0,06	84,35							
				AFR - 70	4	1997	1996	В	0,07	0,06	84,42							
45	085	ул. Верхне-Волжская Набережная, 7	Нижегородский	КВГ-0,8-95-н	1	2007	-	В	0,80	0,66	90,51	2,00	1,66		нет		отдельностоящая	газ
				КВГ-0,8-95-н	2	2007	-	В	0,80	0,68	90,67							
				КВГ-0,4-95 н	3	2006	-	В	0,40	0,32	90,75							
46	090	ул. Рождественская, 40а	Нижегородский	Logano SK 625 - 690	1	2005	-	В	0,59	0,54	91,37	1,18	1,08		нет		отдельностоящая	газ
				Logano SK 625 - 690	2	2005	-	В	0,59	0,54	91,69							
47	093	ул. Малая Ямская, 9б	Нижегородский	AFR-70	1	1996	-	В	0,07	0,06	89,74	0,28	0,23	Вестал			отдельностоящая	газ
				AFR-70	2	1996	-	В	0,07	0,06	90,00							
				AFR-70	3	1996	2008	В	0,07	0,06	89,94							
				AFR-70	4	1996	-	В	0,07	0,06	89,61							
48	094	ул. Горького, 65д	Нижегородский	Ква-2,5Э-ГГ	1	2001	-	В	2,15	1,80	91,16	6,45	5,57	Сигма	нет		отдельностоящая	газ
				Ква-2,5Э-ГГ	2	2001	-	В	2,15	1,85	90,40							
				Ква-2,5Э-ГГ	3	2001	-	В	2,15	1,92	91,05							
49	095	БМКУ ул. Дальняя, 1/29-в	Нижегородский	Buderus Logano SK 425	1	2010	-	В	0,16	0,14	91,03	0,32	0,29		нет	БМКУ	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 425	2	2010	-	В	0,16	0,15	91,26							
50	099	Наб. Гребного канала, д.1	Нижегородский	ДКВР-20-13	1	1974	2006	П	12,90	9,58	90,48	38,70	23,87	Кристалл			отдельностоящая	газ
				ДКВР-20-13	2	1976	2016	П	12,90	4,65	87,79							
				ДКВР-20-13	3	1982	2007	П	12,90	9,64	91,85							

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
51	100	ул. Донецкая, 9в	Нижегородский	Buderus Logano 825 L 4200	1	2013	-	В	3,61	2,71	92,68	15,60	11,74	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 4200	2	2013	-	В	3,61	2,73	92,36							
				Buderus Logano 825 L 4200	3	2013	-	В	3,61	2,69	92,43							
				Buderus Logano 825 L 4200	4	2013	-	В	3,61	2,71	92,45							
				Buderus Logano SK 745 - 1400	5	2013	-	В	1,16	0,90	92,30							
52	101	пер. Бойновский, 9д	Нижегородский	Buderus Logano 825 L 2500	1	2013	-	В	2,15	1,31	91,08	4,74	2,80	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 2500	2	2013	-	В	2,15	1,23	90,99							
				Buderus Logano 645-250	3	2013	-	В	0,22	0,12	91,43							
				Buderus Logano 645-250	4	2013	-	В	0,22	0,14	91,66							
53	102	ул. Радужная, 2а	Нижегородский	Buderus Logano S 735 L	1	2010	-	В	1,59	1,58	90,35	4,77	4,72		нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S 735 L	2	2010	-	В	1,59	1,57	91,15							
				Buderus Logano S 735 L	3	2010	-	В	1,59	1,57	91,00							
54	105	ул. Ульянова, 47	Нижегородский	AF-105	1	1997	-	В	0,09	0,086	85,41	0,54	0,51	Вестал			крышная	газ
				AF-105	2	1997	-	В	0,09	0,085	85,17							
				AF-105	3	1997	-	В	0,09	0,084	85,55							
				AF-105	4	1997	-	В	0,09	0,084	85,42							
				AF-105	5	1997	2006	В	0,09	0,087	87,10							
				AF-105	6	1997	2010	В	0,09	0,086	87,56							
55	106	ул. Родионова, 28б	Нижегородский	"Универсал-5"	1	1970	2006	В	0,18			0,36	0,00		нет		отдельностоящая	уголь
				"Универсал-6М"	2	1970	2008	В	0,18									
56	107	ул. Генкиной, 3	Нижегородский	AF-105	1	2000	-	В	0,09	0,06	86,87	0,81	0,41	Вестал			встроенная	газ
				AF-105	2	2000	-	В	0,09	0,06	86,92							
				AF-105	3	2000	-	В	0,09	0,04	80,09							
				AF-105	4	2000	-	В	0,09	0,04	83,52							
				AF-105	5	2000	-	В	0,09	0,04	80,53							
				AF-105	6	2000	-	В	0,09	0,04	84,99							
				AF-105	7	2000	-	В	0,09	0,04	84,74							
				AF-105	8	2000	-	В	0,09	0,04	81,50							
				AF-105	9	2000	-	В	0,09	0,06	87,10							
57	108	Дом отдыха "Зеленый город", д. 19 Зеленый город	Нижегородский	REX-15	1	2014	-	В	0,13			0,26	0,00	АМКО-БУСАП			отдельностоящая	газ
				REX-15	2	2014	-	В	0,13									
58	109	ул. Бориса Панина, 19б	Нижегородский	ВТКО	1	2003	2008	В	0,48	0,41	81,14	3,04	2,18	АМКО-БУРС	нет		отдельностоящая	газ
				КВ - ТС - 1	2	2004	2014	В	0,80	0,42	81,54							
				КВ - ТС - 1	3	2004	-	В	0,80	0,43	81,74							
				ВТКО	4	2003	2007	В	0,48	0,47	81,93							
				ВТКО	5	2003	2005	В	0,48	0,45	81,58							
59	111	Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	Нижегородский	КВ - ТС - 1	1	1972	2007	В	0,80	0,48	80,51	4,80	2,01	ПМА-БУРС			отдельностоящая	газ
				КВ - ТС - 1	2	1972	2007	В	0,80	0,48	80,58							
				КВ - ТС - 1	3	1972	-	В	0,80									
				КВ - ТС - 1	4	1972	1987	В	0,80	0,50	77,13							
				КВ - ТС - 1	5	1972	1987	В	0,80	0,55	77,17							
				КВ - ТС - 1	6	1972	-	В	0,80									
60		МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	Нижегородский	Buderus Logano SK 745 - 1040	1	2010	-	В	0,89	0,70	91,56	2,67	2,29		нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 745 - 1040	2	2010	-	В	0,89	0,71	91,54							
				Buderus Logano SK 745 - 1040	3	2010	-	В	0,89	0,88	91,55							
61	113	ул. Горького, 50	Нижегородский	VITOPLEX-100-575	1	2004	-	В	0,50	0,47	90,76	1,00	0,94	VITOTRONIC 100 (GC 1)			крышная	газ

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				VITOPLEX-100-575	2	2004	-	В	0,50	0,47	90,86							
62	114	ул. Воровского, 3	Нижегородский	Buderus Logano GE 615/820	1	2004	-	В	1,03	0,94	89,71	2,06	1,91	Logomatic				газ
				Buderus Logano GE 615/820	2	2004	-	В	1,03	0,97	90,63							
63	180	к.п. Зеленый город, санаторий "Ройка", д.16, пом. П1	Нижегородский	Buderus Logano GE 615/820	1	2001	2010	В	1,03	0,65	90,75	2,06	1,28	Logomatic			отдельностоящая	газ
				Buderus Logano GE 615/820	2	2001	2008	В	1,03	0,63	90,55							
64	119	ул. Республиканская, 47а	Нижегородский	КВ-ТС-1	1	1977	1997	В	0,80	0,59	79,21	2,71	1,96	ПМА-БУСАП			отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1	2	1977	1997	В	0,80	0,59	77,22							
				"Универсал-6"	3	1979	2010	В	0,31	0,25	84,60							
				КВ-ТС-1	4	1977	2001	В	0,80	0,53	73,58							
65	124	ул. Ванеева, 63	Нижегородский	КВ-ТС-1	1	1975	2008	В	0,80	0,66	79,66	4,62	4,03	АМКО-БУРС			отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1	2	1975	2008	В	0,80	0,64	82,33							
				"Энергия-3"	3	1997	2008	В	0,74	0,70	86,79							
				"Энергия-3"	4	1997		В	0,74	0,74	82,57							
				КВ-ТС-1	5	1975		В	0,80	0,62	80,74							
				"Энергия-3"	6	1997		В	0,74	0,67	83,71							
66	123	пер. Звенигородский, 8а	Нижегородский	Buderus Logano SK 745-1850	1	2013	-		1,59	1,40	92,13	3,18	2,81	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 745-1850	2	2013	-		1,59	1,41	92,09							
67	127	ул. Бориса Панина, 106	Нижегородский	"Смоленск-1" (КВГМ-1,16-115М)	1	2006	2008	В	1,00	0,80	92,57	3,00	2,43	АМКО-БУРС	нет		отдельностоящая	газ
				"Смоленск-1" (КВГМ-1,16-115М)	2	2006	2008	В	1,00	0,83	92,54							
				"Смоленск-1" (КВГМ-1,16-115М)	3	2006	2008	В	1,00	0,80	92,59							
68	182	ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Нижегородский	"Факел" (Ква-1Гн)	1	1999	2008	В	1,18	0,62	90,15	7,08	3,67	АМКО-БУРС			отдельностоящая	газ
				"Факел" (Ква-1Гн)	2	1999	2009	В	1,18	0,72	86,71							
				"Факел" (Ква-1Гн)	3	1999	2008	В	1,18	0,78	89,58							
				"Факел" (Ква-1Гн)	4	1999		В	1,18	0,79	88,03							
				"Факел" (Ква-1Гн)	5	1999		В	1,18	0,76	87,74							
				"Факел" (Ква-1Гн)	6	1999		В	1,18									
69	184	"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	Нижегородский	Buderus Logano SK-725 - 1320	1	2006	2008	В	1,13	1,11	91,20	2,05	2,02	Logomatic	нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK-725-1070	2	2006	2008	В	0,92	0,91	91,48							
70	185	к.п. Зеленый город, д.7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" БМК	Нижегородский	Buderus Logano SK 745-1040	1	2013	-	В	0,89	-	-	2,67	0,00		нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 745-1040	2	2013	-	В	0,89	-	-							
				Buderus Logano SK 745-1040	3	2013	-	В	0,89	-	-							
71	186	ул. Минина, 1а	Нижегородский	Viesman Vitoplex 300 TX-3	1	2007	-	В	1,51	1,40	90,50	4,24	3,98	VITOTRONIC 100			встроенная	газ
				Viesman Vitoplex 300 TX-3	2	2007	-	В	1,51	1,38	90,80							
				Viesman Vitoplex 300 TX-3	3	2007	-	В	0,61	0,60	90,68							
				Viesman Vitoplex 300 TX-3	4	2007	-	В	0,61	0,60	90,74							
72		"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7г (БМК)	Нижегородский	Buderus Logano SK 645	1	2010	-	В	0,52	0,51	91,42	1,04	1,03		нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 645	2	2010	-	В	0,52	0,52	91,45							
73		к.п. Зеленый город санаторий им. ВЦСПС, 2ая территория,	Нижегородский	«Энергия-3»	1	1981	-	В	0,74	0,45	84,71	1,48	0,87		нет		отдельностоящая	газ

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				«Энергия-3»	2	1981		В	0,74	0,42	83,96							
				«Универсал-6» (консервация)	3	1981		П	0,50									
74		к.п. Зеленый город ФГОУ "Агродом"	Нижегородский	КСВа-2,0 Гс	1				1,72			3,44			нет			
				КСВа-2,0 Гс	2				1,72									
75	115	ул. Военных комиссаров, 9	Приокский	Buderus Logano S825 M - 14700	1	2014		В	12,64	11,71	89,78	29,75	27,18	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825 M - 14700	2	2014		В	12,64	11,53	90,30							
				Buderus Logano S825 M - 5200	3	2014		В	4,47	3,94	88,78							
76	116	ул. Голованова, 25а (ЭСКО-2)	Приокский	Buderus Logano S825 M - 14700	1	2014		В	12,64	12,60	92,21	31,90	31,77	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825 M - 14700	2	2014		В	12,64	12,58	91,53							
				Buderus Logano S825 M - 7700	3	2014		В	6,62	6,59	90,88							
77	117	ул. 40 лет Победы, 15	Приокский	Buderus Logano S825 M - 7700	1	2014		В	6,62	6,62	90,70	17,71	17,67	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825 M - 7700	2	2014		В	6,62	6,59	91,09							
				Buderus Logano S825 M - 5200	3	2014		В	4,47	4,45	91,05							
78	118	пр. Гагарина, 25е	Приокский	ДКВР-6,5-13	1	1965	2011	В	4,20	3,57	90,72	12,60	9,84	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВР-6,5-13	2	1965	2009	В	4,20	3,46	90,38							
				ДКВР-6,5-13	3	1965	2003	В	4,20	2,81	90,77							
79	120	ул. Барминская, 8в	Приокский	КВ-ТС-1	1	1986	2005	В	0,80	0,36	83,02	3,68	2,13	ПМА-БУСАП			отдельностоящая	газ
				КВ-ТС-1	2	1986		В	0,80	0,42	83,20							
				КВ-ТС-1	3	1986		В	0,80	0,33	78,54							
				"Энергия-3"	4	1989		П	0,59	0,59	78,58							
				"Энергия-3"	5	1986	2001	П	0,69	0,43	78,53							
80		Анкудиновское шоссе, 24	Приокский	Buderus Logano S825-M-3700	1	2014		В	3,18			6,36	0,00		нет		отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825-M-3700	2	2014		В	3,18									
81	129	пр. Гагарина, 70а	Приокский	КВ-ГМ-10-150	1	1995		В	10,00	8,75	91,02	20,00	17,26	АМАКС			отдельностоящая	газ
				КВ-ГМ-10-150	2	1995	1995	В	10,00	8,51	90,17							
82	130	пр. Гагарина, 156	Приокский	Buderus Logano 645-300	1	2013		В	0,26	0,26	94,08	4,64	4,21	Logomatic	нет	ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 645-300	2	2013		В	0,26	0,26	94,32							
				Buderus Logano 745 L 1200	3	2013		В	1,03	0,90	91,78							
				Buderus Logano 745 L 1200	4	2013		В	1,03	0,88	91,34							
				Buderus Logano 745 L 1200	5	2013		В	1,03	0,88	92,36							
				Buderus Logano 745 L 1200	6	2013		В	1,03	1,03	93,45							
83	131	ул. Терешковой, 7	Приокский	Buderus Logano S825 M - 7700	1	2014		В	6,62	6,65	89,63	14,87	14,82	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825 M - 7700	2	2014		В	6,62	6,60	89,47							
				Buderus Logano S825 M - 1900	3	2014		В	1,63	1,57	90,78							
84	132	ул. Углова, 7	Приокский	ДКВР-6,5-13	1	1971	2009	П	4,20	3,00	86,97	13,60	10,61	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВР-6,5-13	2	1977	2006	П	4,20	2,96	87,09							
				ДКВР-4-13	3	1966	2013	В	2,60	2,32	87,62							
				ДКВР-4-13	4	1967	2003	В	2,60	2,33	87,76							
85	133	ул. Батумская, 76	Приокский	КВ-ГМ-10-150	1	1977	1999	В	10,00	9,46	90,19	30,00	29,46	Контур			отдельностоящая	газ
				КВ-ГМ-10-150	2	1978	2008	В	10,00	10,00	89,94							
				КВ-ГМ-10-150	3	1979	2000	В	10,00	10,00	90,43							
86	134	ул. Радистов, 24	Приокский	Buderus Logano 825 L 4200	1	2013		В	3,61	2,82	91,04	7,22	2,82	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 4200	2	2013		В	3,61									

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо		
87	135	Анкудиновское шоссе, 36	Приокский	Buderus Logano S825M - 6500	1	2014	-	В	5,59	5,43	89,77	13,33	12,95	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ		
				Buderus Logano S825M - 6500	2	2014	-	В	5,59	5,45	89,42									
				Buderus Logano S825M - 2500	3	2014	-	В	2,15	2,07	90,58									
88	136	пр. Гагарина 60, корпус 22	Приокский	ДКВР-6,5-13	1	1987	2016	В	4,20	3,77	90,99	12,60	11,48	Контур			отдельностоящая	газ		
				ДКВР-6,5-13	2	1987	2012	В	4,20	3,55	89,83									
				ДКВР-6,5-13	3	1987	2012	В	4,20	4,16	91,36									
89	137	пр. Гагарина, 178б	Приокский	ДКВР-10-13	1	1965	2016	П	6,50	6,37	89,06	73,00	47,91	Кристалл БУСАП			отдельностоящая	газ		
				ДКВР-10-13	2	1964	1990	П	6,50	6,50	89,20									
				ПТВМ-30М	3	1985	2006	В	30,00	24,75	90,73			Контур						
				ПТВМ-30М	4	1985	2006	В	30,00	10,29	91,07									
90	138	ул. Горная, 13а	Приокский	Buderus Logano S825M - 9300	1	2014	-	В	7,99	7,991	91,15	19,59	19,59	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ		
				Buderus Logano S825M - 9300	2	2014	-	В	7,99	7,997	90,04									
				Buderus Logano S825M - 4200	3	2014	-	В	3,61	3,606	90,80									
91	140	ул. Тропинина, 13Д	Приокский	Кс-Ва-1,25Гс	1	2002	2008	В	1,07	0,68	91,60	2,14	1,26	ТМА-25			отдельностоящая	газ		
				Кс-Ва-1,25Гс	2	2002	-	В	1,07	0,58	92,65									
92		пр. Гагарина, 97	Приокский	Buderus Logano S 825 L 3700	1	2010	-	В	3,18	2,30	90,65	12,16	10,77		нет		отдельностоящая	газ		
				Buderus Logano S 825 L 3700	2	2010	-	В	3,18	3,02	90,35									
				Buderus Logano S 825 L 3700	3	2010	-	В	3,18	2,85	89,89									
				Buderus Logano S 825 L 3050	4	2010	-	В	2,62	2,60	90,46									
93		БМК №1 деревня Кузнечиха участка №4 и №5	Приокский	REX 120	1	2012	-	В	1,03			2,06	0,00							
				REX 120	2	2012	-	В	1,03											
94		БМК №2 деревня Кузнечиха участка №4 и №5	Приокский	REX 130	3	2012	-	В	1,12			2,24	0,00							
				REX 130	4	2012	-	В	1,12											
95		Котельная у деревни Кузнечиха участок №4, ул.Ак.Сахарова,4а	Приокский	Buderus Logano SK 755 1200	1	2016	-	В	1,03			2,28	0,00		нет					
				Buderus Logano SK 755 1200	2	2016	-	В	1,03											
				Buderus Logano SK 655 250	3	2016	-	В	0,22											
96	144	ул. Пугачева, 1	Заречный	Buderus Logano S825M - 11200	1	2014	-	В	9,63	9,27	90,95	35,51	27,29	Контур		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ		
				Buderus Logano S825M - 11200	2	2014	-	В	9,63	8,73	91,11									
				Buderus Logano S825M - 11200	3	2014	-	В	9,63	9,29	91,13									
				Buderus Logano S825M - 7700	4	2014	-	В	6,62	6,23	90,71									
97	145	ул. Станиславского, 3	Заречный	ДКВР-6,5-13	1	1962	2012	В	4,20	3,85	92,88	16,80	16,82	БУСАП			отдельностоящая	газ		
				ДКВР-6,5-13	2	1955	1995	В	4,20	4,24	92,44									
				ДКВР-6,5-13	3	1961	1997	В	4,20	4,44	91,41									
				ДКВР-6,5-13	4	1961	1995	В	4,20	4,29	91,72									
98	146	ул. Базарная, 6	Заречный	ДКВР-10-13	1	1970	2012	В	6,50	6,87	91,37	26,00	27,71	Контур			отдельностоящая	газ		
				ДКВР-10-13	2	1970	2000	В	6,50	7,06	91,52									
				ДКВР-10-13	3	1971	1999	В	6,50	7,08	91,99									
				ДКВР-10-13	4	1972	1998	В	6,50	6,70	91,49									
99	148	ул. Коперника, 1а	Заречный	ДКВР-6,5-13	1	1961	2006	В	4,20	4,27	90,86	12,60	13,21	БУСАП			отдельностоящая	газ		
				ДКВР-6,5-13	2	1964	2016	В	4,20	4,31	90,87									
				ДКВР-6,5-13	3	1967	2009	В	4,20	4,63	91,35									
100	149	ул. Гаугеля, 6б	Заречный	ТВГ-8М	1	1971	2011	В	8,30	7,92	86,27	33,20	31,48	Контур			отдельностоящая	газ		
				ТВГ-8М	2	1971	2012	В	8,30	8,20	87,05									
				ТВГ-8М	3	1971	2012	В	8,30	7,41	87,71									

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				ТВГ-8М	4	1973	2013	В	8,30	7,95	86,18							
101	150	ул. Гаугеля, 25	Заречный	ТВГ-8М	1	1971	2011	В	8,30	7,76	88,98	33,20	31,83	Контур			отдельностоящая	газ
				ТВГ-8М	2	1971	2012	В	8,30	8,06	86,46							
				ТВГ-8М	3	1971	2016	В	8,30	7,96	88,63							
				ТВГ-8М	4	1971	2013	В	8,30	8,05	88,59							
102	151	ул. Сутырина, 19а	Заречный	ТМЗ-04/8	1	1990	2004	П	0,28	0,21	60,12	0,56	0,49	АМКО-БУРС	нет		отдельностоящая	газ
				ТМЗ-07/8	2	1990	2004	П	0,28	0,28	61,65							
103	152	ул. Иванова, 36б	Заречный	ДКВР-4-13	1	1960	1995	В	2,60	2,67	89,34	10,40	10,57	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВР-4-13	2	1959	1994	В	2,60	2,77	89,90							
				ДКВР-4-13	3	1976	1994	В	2,60	2,36	89,28							
				ДКВР-4-13	4	1976	1995	В	2,60	2,77	88,04							
104	153	ул. Баренца, 9а	Заречный	ДКВР-10-13	1	1974	2015	В	6,50	6,41	92,60	19,50	22,08	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВР-10-13	2	1971	1995	В	6,50	7,90	92,66							
				ДКВР-10-13	3	1970	2012	В	6,50	7,77	92,72							
105	154	ул. Иванова, 14д	Заречный	ДКВР-10-13	1	1978	1995	В	6,50	7,95	92,70	19,50	22,96	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВР-10-13	2	1979	2006	В	6,50	7,91	93,87							
				ДКВР-10-13	3	1986	1996	В	6,50	7,10	93,66							
106	156	ул. Энгельса, 1в	Заречный	Buderus Logano S825M - 11200	1	2014	2014	В	9,63	9,92	91,85	31,04	29,37	ПМА-БУСАП		ЭСКО-2	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S825M - 11200	2	2014	2014	В	9,63	9,75	92,13							
				Buderus Logano S825M - 11200	3	2014	2014	В	9,63	9,70	91,81							
				Buderus Logano S825M - 2500	4	2014	2014	В	2,15		92							
107	157	ул. Планетная, 8в	Заречный	ДКВ-4-13	1	1957	1995	В	2,60	3,09	90,91	10,40	11,90	Контур			отдельностоящая	газ
				ДКВ-4-13	2	1957	2016	В	2,60	3,09	91,11							
				ДКВ-4-13	3	1987	2009	В	2,60	2,86	91,24							
				ДКВ-4-13	4	1979	1996	В	2,60	2,86	91,53							
108	158	ул. Меднолитейная, 1б	Заречный	Buderus Logano SK 645	1	2010	-	В	0,16	0,16	91,40	0,32	0,32		нет	БМКУ	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano SK 645	2	2010	-	В	0,16	0,16	91,30							
109	161	ул. Римского - Корсакова, 50	Заречный	Buderus Logano S 825 L	1	2010	-	В	2,15	1,91	90,09	6,45	5,66		нет	БМКУ	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano S 825 L	2	2010	-	В	2,15	1,77	90,40							
				Buderus Logano S 825 L	3	2010	-	В	2,15	1,98	90,33							
110	159	пер. Общественный, 2а	Заречный	КЧМ-5	1	1999	-	В	0,08	0,07	71,69	0,32	0,29	САБК	нет		отдельностоящая	газ
				КЧМ-5	2	1999	-	В	0,08	0,07	68,45							
				КЧМ-5	3	1999	-	В	0,08	0,07	70,24							
				КЧМ-5	4	1999	-	В	0,08	0,08	75,20							
111	162	пр. Союзный, 43	Заречный	КВ-ГМ-20	1	1984	1999	В	20,00	17,83	92,31	60,00	54,27	Контур			отдельностоящая	газ
				КВ-ГМ-20	2	1987	1998	В	20,00	17,29	92,01							
				КВ-ГМ-20	3	1993	2012	В	20,00	19,15	92,00							
112	163	ул. Федосеенко, 89а	Заречный	"Энергия-3"	1	1985	-	В	0,74	0,69	82,97	5,92	4,77	ПМА-БУРС	нет		отдельностоящая	газ
				"Энергия-3"	2	1985	-	В	0,74	0,62	84,66							
				"Энергия-3"	3	1985	-	В	0,74	0,62	83,84							
				"Энергия-3"	4	1985	-	В	0,74	0,72	83,83							
				"Энергия-3"	5	1985	-	В	0,74	0,63	83,87							
				"Энергия-3"	6	1985	-	В	0,74	0,46	82,49							
				"Энергия-3"	7	1985	-	В	0,74	0,53	83,56							
				"Энергия-3"	8	1985	-	В	0,74	0,50	82,90							
113	167	Московское шоссе, 219а	Заречный	Buderus Logano 825 L 2500	1	2013	-	В	2,15	2,07	91,97	4,74	4,52	Logomatic		ЭСКО	отдельностоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 2500	2	2013	-	В	2,15	2,05	91,93							
				Buderus Logano 645-250	3	2013	-	В	0,22	0,203	92,09							
				Buderus Logano 645-250	4	2013	-	В	0,22	0,201	92,17							
114	145	ул. Баранова, 11	Заречный	Buderus Logano S825M -	1	2014	-	В	9,63	7,54	91,91	30,44	25,66	Контур		ЭСКО-2	отдельно-	газ

№	КОД	Наименование объекта, адрес, тип	Наименование РТС	Марка котла	Ст.№	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего кап. Ремонта	Теплоноситель	Паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Мощность (фактическая), достигнутая РНИ, Гкал/ч	КПД "брутто" котлов	Суммарная паспортная (справочная) мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, достигнутая РНИ, Гкал/ч	Автоматика безопасности	ХВО	Балансовая принадлежность	Комментарий	Топливо
				11200													стоящая	
				Buderus Logano S825M - 11200	2	2014		В	9,63	8,09	92,12							
				Buderus Logano S825M - 6500	3	2014		В	5,59	4,99	90,33							
				Buderus Logano S825M - 6500	4	2014		В	5,59	5,04	90,12							
115	169	ул. Дубравная, 18	Заречный	Buderus Logano SK 745	1	2010		В	0,89	0,86	90,88	6,13	5,93		нет	БМКУ	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S 825 L 3050	2	2010		В	2,62	2,52	88,45							
				Buderus Logano S 825 L 3050	3	2010		В	2,62	2,55	89,09							
116	170	ул. Красных Зорь, 4а	Заречный	Buderus Logano S825 L 3700	1	2013		В	3,18	3,08	91,73	12,72	12,18	Logomatic		ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano S825 L 3700	2	2013		В	3,18	3,06	91,34							
				Buderus Logano S825 L 3700	3	2013		В	3,18	3,03	91,58							
				Buderus Logano S825 L 3700	4	2013		В	3,18	3,02	91,62							
117	172	ул. Гастелло, 1а	Заречный	Buderus Logano 825 L 5200	1	2013		В	4,47	4,25	91,19	13,41	12,79	Logomatic	нет	ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 5200	2	2013		В	4,47	4,27	91,32							
				Buderus Logano 825 L 5200	3	2013		В	4,47	4,27	91,38							
118	173	ул. Безрукова, 5	Заречный	ДКВР-6,5-13	1	1960	2000	П	4,20	3,50	91,21	8,40	7,71	БУСАП			отдельно-стоящая	газ
				ДКВР-6,5-13	2	1960	2000	П	4,20	4,21	92,47							
				ДКВР-10-13 (консервация)	3	1971	2008	П	6,50					АБ				
				ДЕ-6,5-14 (консервация)	4	1977			5,90					БУСАП				
				ДЕ-6,5-14 (консервация)	5	1980			5,90									
119	175	пр. Героев, 13	Заречный	Buderus Logano 825 L 3050	1	2013		В	2,62	2,62	91,15	5,80	5,80	ПМА-БУРС	нет	ЭСКО	отдельно-стоящая	газ
				Buderus Logano 825 L 3700	2	2013		В	3,18	3,18	92,39							
120	176	ул. Александра Люкина, 6а	Заречный	ТВГ-4Р	1	1982	2008	В	4,30	3,67	87,25	8,60	7,32	Кристалл			отдельно-стоящая	газ
				ТВГ-4Р	2	1984	2009	В	4,30	3,65	87,42							
121		ул. Чернореченская, 1/1	Заречный	Unical TXN 380	1			В	0,32			3,90			нет		отдельно-стоящая	газ
				Unical TXN 380	2			В	0,32									
				Unical TXN 1900	3			В	1,63									
				Unical TXN 1900	4			В	1,63									
122	177	"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	Нагорный	ПТВМ-50	1	1968	2013	В	50,00	43,91	89,05	660,00	553,56	Релейная АБ			отдельно-стоящая	газ
				ПТВМ-60	2	2012		В	60,00	54,53	92,37							
				ПТВМ-50	3	1969	2012	В	50,00	38,62	88,97							
				ПТВМ-100	4	1975	2013	В	100,00	87,47	91,64							
				ПТВМ-100	5	1977	2014	В	100,00	85,40	91,98							
				ПТВМ-100	6	1978	2011	В	100,00	78,76	91,65							
				КВ-ГМ-100	7	1986	2013	В	100,00	83,00	91,47							
				КВ-ГМ-100	8	1989	2010	В	100,00	81,87	91,32							
123	125	ул. Ванеева, 209б	Нагорный	КВ-Г-6,5-150	1	1988	2014	В	6,50	6,32	86,17	19,50	19,04	Контур			отдельно-стоящая	газ
				КВ-Г-6,5-150	2	1988	2010	В	6,50	6,09	90,86							
				КВ-Г-6,5-150	3	1992	2010	В	6,50	6,63	90,68							
												2 135,69						
б/н		ул. Полевая, 4		н/д														
												2 143,49						

Парк топливоиспользующего оборудования крупных котельных установленной мощностью более 20 Гкал/ч представлен водогрейными котлами отечественного производства типа 41 ед.:

- 8 ед. ПТВМ-50,60,100, КВГМ-100 котельной НТЦ, ул. Ветеринарная,5;
- 2 ед. ПТВМ-30 пр. Гагарина, 178б;
- 17 ед. КВГМ-20, КВГМ-10 пр. Союзный, 43, ул. Академика Баха,4, пр. Гагарина, 70а, ул. Батумская, 7б;
- 3 ед. КВГ-14,КВГ-6,5 котельной ул. Климовская, 86а;
- 4 ед. ДКВр 10/13 котельной ул. Базарная,6;
- 12 ед. ТВГ-8М котельных ул. Мурашкинская, 13б, ул. Гаугеля, 25, ул. Гаугеля, 6б;

и котлами серии Logano S825L, M производства Buderus/Германия/Россия - 40 ед. на 9 котельных, суммарной установленной мощностью 275,22 Гкал/ч.

На 5 котельных (более 20 Гкал/ч) установлены паровые котлы:

- ДКВР 10/13, 7 ед., котельные пр. Гагарина, 178б, ул. Премудрова, 12а;
- ДКВР 20/13, 3 ед., котельные наб. Гребного канала,
- ДЕ 16-14 5 ед., котельные ул.Памирская,11, ул.Памирская,12.

В котельных функционирует котлы, подведомственных Ростехнадзору (оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 °С) следующих типов: ДКВР 20/13; ДКВР 10/13; ДКВР-4/13; ДКВР 6,5/13; ДЕ 16/14; ТВГ 8М;4р; КВГ-6,5;14, КВГМ 10;20;100, ПТВМ 30,50,60,100.

В 2018-2019 году в котельной ул. Июльских дней, 11 паровые котлы заменены на водогрейные 1 ед.Eurotherm-7, 2 ед.Eurotherm-23, установленной мощностью 46,5 Гкал/ч.

В 2018 году АО «Теплоэнерго» приняло в эксплуатацию котельную ул. Полевая,4. Детальная информация не представлена.

2.2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго»

Данные об установленной, располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» представлены в таблицах 2.54, 2.55.

Таблица 2.54 – Установленная, располагаемая тепловая мощность муниципальных котельных АО «Теплоэнерго» за 2016-2018 гг.

№	Год	Кол-во эксплуатируемых котельных	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
1	2016	125	2 150,84	н/д
2	2017	126	2 133,99	н/д
3	2018	123	2 135,7	1 837*,6
4	Начало 2019	123	2 143,5	1 875,

Изменения установленной тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» в период 2016-2017 гг. связаны с закрытием старых котельных и с вводом новых:

- ул. Гордеевская, 61в - выведена из эксплуатации 05.06.2017
- ул. Конотопская, 4а - выведена из эксплуатации 05.06.2017
- ул. Семашко, 22е - выведена из эксплуатации 11.09.2017
- ул. Цветочная, 3 - выведена из эксплуатации 01.12.2017

В 2018-2019 гг. на котельной ул. Июльских дней, 11 произведена замена паровых котлов на водогрейные Eurotherm-7: в 2018 году УТМ/РТМ составляли 38,7 и 17,8 Гкал/ч соответственно, в 2019 году УТМ/РТМ составляют 46,5 Гкал/ч.

На котельных АО «Теплоэнерго» ограничения отсутствуют.

Котельная Полевая, 4 (АО "Вимм Билль Данн") передана в эксплуатацию АО «Теплоэнерго» в 2018 году.

2.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды. Параметры тепловой мощности нетто котельных АО «Теплоэнерго»

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельных АО «Теплоэнерго» за 2018 год представлены в таблице 2.55.

Таблица 2.55 – Установленная, располагаемая тепловая мощность муниципальных котельных АО «Теплоэнерго»

№	Наименование котельной	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Выработка, Гкал	Расход на СН, Гкал	Доля СН, %
1	пр. Ленина, 51/10	18,92	18,27	37 640,78	551,33	1,5
2	ул. Академика Баха, 4	80,00	67,53	184 749,65	1 819,93	1,0
3	ул. Геройская, 11а	17,20	14,20	37 458,56	262,75	0,7
4	ул. Премудрова, 12а	32,50	28,00	72 563,35	1 484,96	2,0
5	ул. Памирская, 11	52,00	35,31	68 371,43	1 863,47	2,7
6	Московское ш., 15а	21,23	20,86	46 484,05	775,78	1,7
7	ул. Романова, 3а	5,24	5,13	7 577,70	156,44	2,1
8	ул. Мурашкинская, 13б	33,20	23,55	49 094,62	681,26	1,4
9	ул. Тихорецкая, 3в	14,50	15,27	35 102,42	493,91	1,4
10	ул. Куйбышева, 41а	7,80	8,95	17 281,09	288,22	1,7
11	бул. Мира, 4а	3,08	3,06	5 043,79	40,07	0,8
12	ул. Знаменская, 5а	5,16	4,35	9 426,92	80,91	0,9
13	ул. Конотопская, 5	3,80	3,06	9 571,07	399,61	4,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование котельной	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Выработка, Гкал	Расход на СН, Гкал	Доля СН, %
14	ул.Чкалова, 37а	3,60	3,30	5 310,64	94,40	1,8
15	ул.Вольская, 15а	9,46	9,05	9 644,11	64,25	0,7
16	ул.Невельская, 9а	3,38	3,10	6 030,29	65,63	1,1
17	ул.Чкалова, 9г	19,50	16,55	34 518,43	567,72	1,6
18	ул.Лесной городок, 6в	33,19	32,45	54 520,38	900,96	1,7
19	ул.Климовская, 86а	25,00	19,50	46 766,18	960,47	2,1
20	ул.Таллинская, 15в	38,78	38,77	78 706,15	281,08	0,4
21	ул.Путейская, 31а	8,42	8,04	15 532,20	136,57	0,9
22	ул.Чонгарская, 43а	1,11	1,34	1 908,31	21,10	1,1
23	ул.Октябрьской революции, 66в	8,65	7,94	9 799,69	130,74	1,3
24	пр.Ленина, 5а	23,38	20,94	32 405,42	420,01	1,3
25	пер.Рубо, 3	1,08	1,08	1 653,20	7,65	0,5
26	ул.Металлистов, 4б	3,35	2,72	8 508,76	62,24	0,7
27	ул.Тепличная, 8а	8,81	8,61	17 255,22	487,31	2,8
28	ул.Июльских дней, 1	46,5 (38,70)	46,5 (17,70)	48 359,55	1 603,22	3,3
29	ул.Комарова, 2е	2,15	1,99	3 933,83	169,77	4,3
30	ул.Арктическая, 20а	2,15	2,02	2 659,16	107,21	4,0
31	пер.Плотничный, 11а	16,16	15,63	31 820,04	394,49	1,2
32	ул.Суетинская, 21	14,44	14,04	18 552,67	350,18	1,9
33	пл.Горького, 4а	5,88	3,14	8 909,84	153,33	1,7
34	ул.Нижегородская, 29	4,80	3,73	13 888,06	165,96	1,2
35	ул.Заломова, 5	1,08	1,99	0,00	0,00	-
36	ул.Б.Покровская, 16	0,80	0,63	1 394,18	24,79	1,8
37	ул.3-я Ямская, 7	0,63	0,58	1 487,46	42,45	2,9
38	пер.Гоголя, 9д	2,01	1,05	2 077,34	79,51	3,8
39	ул.Рождественская, 8	0,90	0,49	1 983,45	24,51	1,2
40	ул.Варварская, 15б	5,00	4,55	2 817,70	23,39	0,8
41	ул.Гребешковский откос, 7	1,17	1,08	2 523,09	28,53	1,1
42	Кремль, корпус 3а	1,84	1,59	2 454,40	93,66	3,8
43	ул.Соревнования, 4а	1,17	1,08	1 979,19	64,24	3,2
44	ул.Ярославская, 23	0,28	0,16	440,16	6,22	1,4
45	Верхневолжская наб., 7д	2,00	1,66	2 184,46	123,71	5,7
46	ул.Рождественская, 40а	1,18	1,11	2 604,98	15,23	0,6
47	ул.Малая Ямская, 9б	0,28	0,21	249,72	7,84	3,1
48	ул.Горького, 65д	6,45	5,37	7 618,59	117,56	1,5
49	ул.Дальняя, 1/29в	0,32	0,28	649,51	31,96	4,9
50	наб.Гребного канала, 1ц	38,70	28,52	41 553,87	938,27	2,3
51	ул.Донецкая, 9в	15,60	14,72	31 456,02	357,50	1,1
52	пер.Бойновский, 9д	4,74	4,62	7 535,70	122,51	1,6
53	ул.Радужная, 2а	4,77	4,60	7 131,68	110,08	1,5
54	ул.Ульянова, 47	0,54	0,43	996,95	7,53	0,8
55	ул.Родионова, 28б	0,36	0,30	325,27	20,19	6,2
56	ул.Генкиной, 37	0,81	0,33	1 227,32	15,78	1,3
57	Д/о "Зеленый город", к.п.Зеленый город, 19	0,26	0,26	591,56	10,83	1,8
58	ул.Панина, 19б	3,04	2,55	6 489,53	105,96	1,6
59	Санаторий "Нижегородский", к.п.Зеленый город	4,80	1,89	1 135,04	159,11	14,0
60	ДОЛ "Чайка", к.п.Зеленый город, 31д	2,67	2,29	3 292,60	48,49	1,5
61	ул.Горького, 50	1,00	0,94	1 259,60	56,88	4,5
62	ул.Воровского, 3	2,06	1,92	3 108,75	65,33	2,1
63	Санаторий "Ройка", к.п.Зеленый город, 16, П1	2,06	1,31	1 197,73	105,65	8,8
64	ул.Республиканская, 47а	2,71	1,97	3 593,94	150,94	4,2
65	ул.Ванеева, 6з	4,62	4,02	6 459,68	116,07	1,8
66	пер.Звенигородский, 8а	3,18	3,06	6 118,82	108,92	1,8
67	ул.Панина, 10-б	2,97	2,43	0,00	0,00	-
68	Нижеволжская наб., 2а	7,08	3,21	3 743,80	151,09	4,0
69	ул.Рождественская, 24	2,05	1,99	1 870,47	54,14	2,9
70	Дом-интернат для престарелых и инвалидов к.п.Зеленый город, 7	2,67	2,52	2 375,17	63,22	2,7
71	ул.Минина, 1а	4,24	3,95	7 342,04	93,89	1,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование котельной	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	Выработка, Гкал	Расход на СН, Гкал	Доля СН, %
72	Морёновская школа к.п.Зеленый город, 7г	1,04	0,99	1 410,18	48,62	3,4
73	Санаторий ВЦСПС, 2-я территория к.п.Зеленый город	1,48	0,72	543,85	59,37	10,9
74	Д/о "Агродом" к.п.Зеленый город	3,44	2,09	2 477,74	60,44	2,4
75	ул.Военных Комиссаров, 9	29,75	27,18	68 354,55	425,34	0,6
76	ул.Голованова, 25а	31,90	31,77	69 408,41	650,29	0,9
77	ул.40 лет Победы, 15	17,71	17,67	42 683,80	680,52	1,6
78	пр.Гагарина, 25е	12,60	9,84	15 128,78	482,10	3,2
79	ул.Барминская, 8в	3,68	2,13	4 150,51	0,00	0,0
80	Анкудиновское ш., 24	6,36	6,36	11 457,31	241,39	2,1
81	пр.Гагарина, 70а	20,00	17,26	42 008,45	999,74	2,4
82	пр.Гагарина, 15б	4,64	4,21	10 169,03	170,77	1,7
83	ул.Терешковой, 7	14,87	14,82	31 953,87	428,37	1,3
84	ул.Углова, 7	13,60	10,61	16 261,01	321,37	2,0
85	ул.Батумская, 7б	30,00	29,46	69 586,74	1 277,89	1,8
86	ул.Радистов, 24	7,22	2,82	14 369,38	148,72	1,0
87	Анкудиновское ш., 3б	13,33	12,95	14 922,57	602,29	4,0
88	пр.Гагарина, 60 корп.22	12,60	11,48	11 874,83	550,30	4,6
89	пр.Гагарина, 178б	73,00	47,91	117 305,73	1 928,74	1,6
90	ул.Горная, 13а	19,59	19,59	42 358,14	881,23	2,1
91	ул.Тропинина, 13д	2,14	1,26	1 096,25	111,15	10,1
92	пр.Гагарина, 97	12,16	10,77	14 874,19	150,04	1,0
93,94	дер.Кузнечиха, участок 4, 5 (БМК1,2 Сбербанк)	4,30	4,30	4 314,33	151,63	3,5
95	ул.Академика Сахарова, 4а (Кузнечиха)	2,28	2,28	4 938,21	66,05	1,3
96	ул.Пугачева, 1	35,51	33,82	83 031,57	1 005,29	1,2
97	ул.Станиславского, 3	16,80	17,68	38 022,57	308,63	0,8
98	ул.Базарная, 6	26,00	26,01	63 787,68	789,05	1,2
99	ул.Коперника, 1	12,60	12,47	43 754,13	436,51	1,0
100	ул.Гаугеля, 6б	33,20	28,78	55 763,63	651,93	1,2
101	ул.Гаугеля, 25	33,20	29,61	49 871,35	569,07	1,1
102	ул.Сутырина, 19а	0,56	0,34	117,57	7,15	6,1
103	ул.Иванова, 36б	10,40	11,20	19 668,19	230,26	1,2
104	ул.Баренца, 9а	19,50	24,55	53 245,78	825,36	1,6
105	ул.Иванова, 14д	19,50	21,24	61 873,72	744,02	1,2
106	ул.Энгельса, 1в	31,04	30,36	49 219,19	490,23	1,0
107	ул.Планетная, 8в	10,40	11,99	28 502,63	508,49	1,8
108	ул.Меднолитейная, 1б	0,32	0,31	564,53	24,19	4,3
109	ул.Римского-Корсакова, 50	6,45	5,79	11 352,18	187,60	1,7
110	пер.Общественный, 2а	0,32	0,26	486,34	6,03	1,2
111	пр.Союзный, 43	60,00	52,37	123 309,48	1 478,31	1,2
112	ул.Федосеенко, 89а	5,92	4,15	12 361,86	369,87	3,0
113	Московское ш., 219а	4,74	4,54	8 226,32	146,64	1,8
114	ул.Баранова, 11	30,44	27,66	68 207,53	589,39	0,9
115	ул.Дубравная, 18	6,13	5,66	11 782,89	198,22	1,7
116	ул.Красных Зорь, 4а	12,72	11,76	29 006,95	340,81	1,2
117	ул.Гастелло, 1а	13,41	12,31	29 487,31	533,43	1,8
118	ул.Безрукова, 5	8,40	9,99	11 304,03	562,68	5,0
119	пр.Героев, 13	5,80	5,69	11 209,88	114,51	1,0
120	ул.Люкина, 6а	8,60	7,67	13 909,96	318,12	2,3
121	ул.Чернореченская, 1 корп.1	3,90	3,71	6 668,89	57,50	0,9
122	ул.Ветеринарная, 5	660,00	549,93	1 589 237,67	9 036,71	0,6
123	ул.Ванеева, 209б	19,50	19,06	38 023,97	529,60	1,4
	ул.Полевая, 4 (ВиммБиль-Дан)	н/д	н/д	1 398,49	0,00	0,0
	Итого	2 143,51	1 875,0	4 325 361,48	51 084,87	1,2

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной темпе-

ратуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и тепловой мощности нетто по состоянию на 2018 год приведены в разделе 6.

2.2.1.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Нормативный срок службы эксплуатируемых котлов составляет от 10 до 25 лет, для паровых котлов с рабочим давлением до 4,0 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой воды выше 115 °С (СО 153-34.17.469-2003). Срок службы паровых водотрубных котлов - 24 года, водогрейных - 16 лет.

Сведения о возрасте котельного оборудования представлены в таблице 2.53.

2.2.1.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

АО «Теплоэнерго» отпускает тепловую энергию на теплоснабжение города Нижний Новгород в горячей воде, котельная НТЦ отпускает тепловую энергию и воде и в паре.

От котельных АО «Теплоэнерго» осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть в зависимости от температуры наружного воздуха при переменном расходе теплоносителя, зависящем от гидравлического сопротивления сети.

Отпуск тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения осуществляется различными способами:

- отпуск тепла непосредственно от котлов только на нужды отопления;

- отпуск тепла на нужды отопления непосредственно от котлов и на нужды горячего водоснабжения от водоподогревателей, установленных в котельной,
- отпуск тепла от котельной по независимой схеме, через центральные и индивидуальные тепловые пункты.

Системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго» закрытые без отбора теплоносителя из систем отопления в теплопотребляющих установках зданий на нужды горячего водоснабжения

2.2.1.6. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации

На 2017-2018 гг. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» отсутствуют.

2.2.2 Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»

ООО «Нижновтеплоэнерго», ул. Усилова, 1а - теплоснабжающая компания, основной сферой деятельности которой является производство и передача тепловой энергии. Потребителями тепловой энергии от источников теплоснабжения ООО «Нижновтеплоэнерго» являются более более 500 жилых, социальных, административных объектов, а также объектов малого и среднего бизнеса, расположенных на территории Нижегородского района города Нижнего Новгорода.

В эксплуатации ООО «Нижновтеплоэнерго» находятся две муниципальные котельные в Нагорной части города, суммарной установленной мощностью 222,6 Гкал/ч:

- Котельная станции переливания крови (КСПК) расположена по адресу: ул. Родионова, д.194 б;
- Высоковская водогрейная котельная расположена по адресу: ул. Деловая, д. 14.

2.2.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Котельная станции переливания крови (КСПК) расположена по адресу: ул. Родионова, д.194 б. Зона действия котельной: отопление микрорайона Верхние Печеры,

«Медвежья долина», других объектов по ул. Родионова и Казанскому шоссе от ул. Донецкой до ул. Богдановича.

В состав основного оборудования котельной входят:

- четыре водогрейных котла КВГМ-30;
- три паровых котла ДКВР 6,5/13;
- два паровых котла ДКВР 6,5/13 (находятся в консервации).

Перечень и характеристики основного оборудования КСПК представлены в таблицах 2.56. Принципиальная схема КСПК (водогрейная и паровая части) представлены на рисунках 2.31, 2.32.

Основной вид используемого топлива на котельной – природный газ. В состав котельной входят три ГРУ (из них 1 на консервации).

Таблица 2.56 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной СПК (ул.Родионова, 194б) за 2018 год

Ст №	Марка котла	Тип котла	завод-изготовитель	Год ввода	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	КПД по РНИ 2018, %	Паро-производительность, т/ч	Параметры воды		Возраст на 01.01.2019 лет	Срок службы	Год последней реконструкции или модернизации*	Температурный график отпуска в т/сеть	Топливо (основное/резервное)	Наличие ХВО
									Р, кгс/см ²	t, °С						
1	КВГМ-30	водогрейный	Дорогобужский КЗ	1984	30	23,71	90,77	-	25	150	36	35	2016	150-115/70 (закрытая)	Природный Газ	есть
2	КВГМ-30	водогрейный	Дорогобужский КЗ	1984	30	24,37	91,2	-	25	150	36	35	2017			
3	КВГМ-30	водогрейный	Дорогобужский КЗ	1986	30	25,36	90,8	-	25	150	37	33	2007			
4	КВГМ-30	водогрейный	Дорогобужский КЗ	1992	30	26,34	90,8	-	25	150	28	28	2014			
1	ДКВР 6,5-13	паровой	БКЗ	1975	4,2	н/д	91,6	6,5	13	194	50	44	2005			
2	ДКВР 6,5-13	паровой	БКЗ	1972	4,2	н/д	91,88	6,5	13	194	50	47	2002			
3	ДКВР 6,5-13	паровой	БКЗ	1971	4,2	н/д	91,79	6,5	13	194	50	48	2005			
4	ДКВР 6,5-13	паровой	БКЗ	Не введ.	4,2	0	-	2003 в консервации								
5	ДКВР 6,5-13	паровой	БКЗ	Не введ.	4,2	0	-	2004 в консервации								
					132,6	115,08										

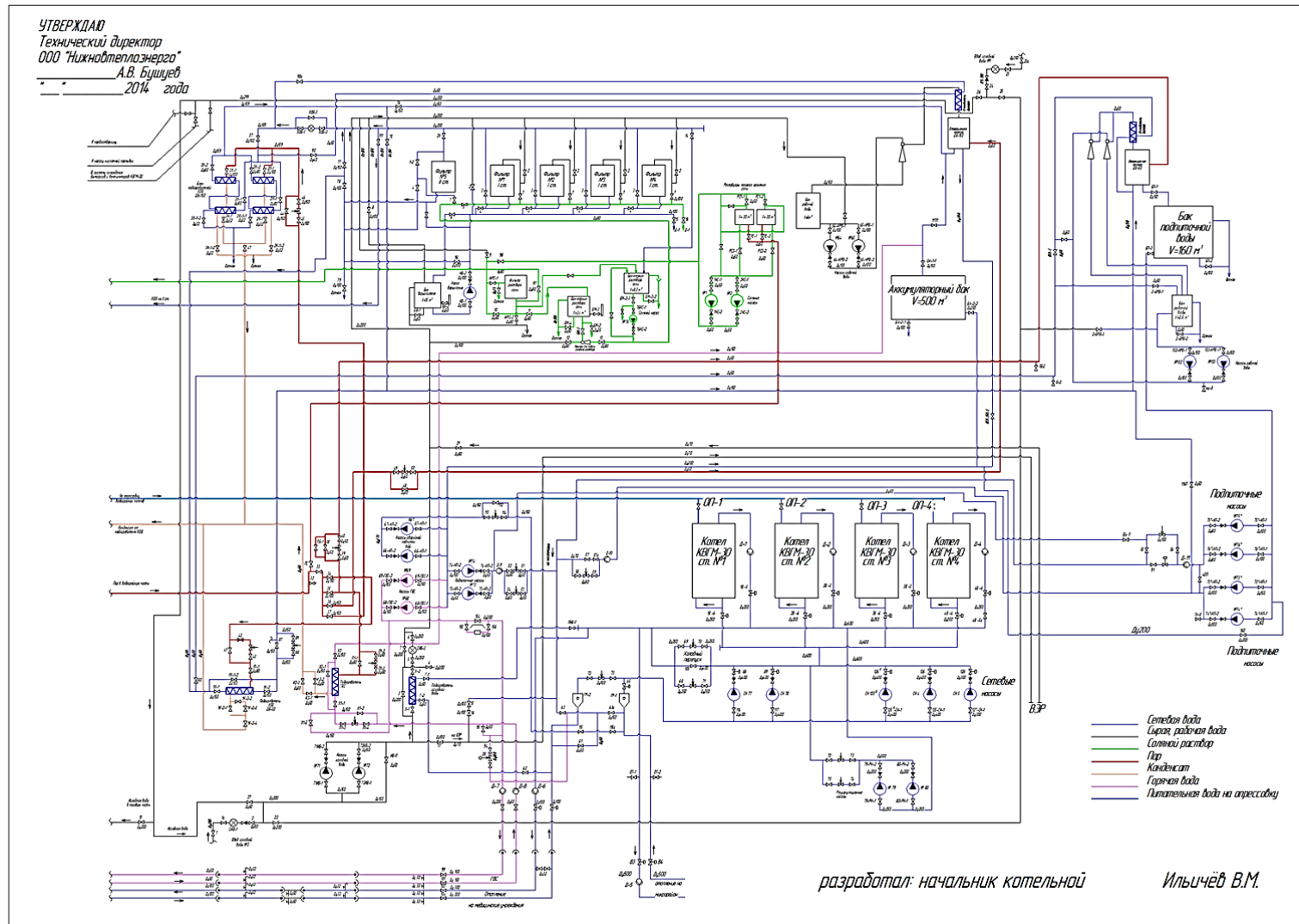


Рисунок 2.31 – Схема котельной СПК (водогрейная часть) ООО «Нижновтеплоэнерго»

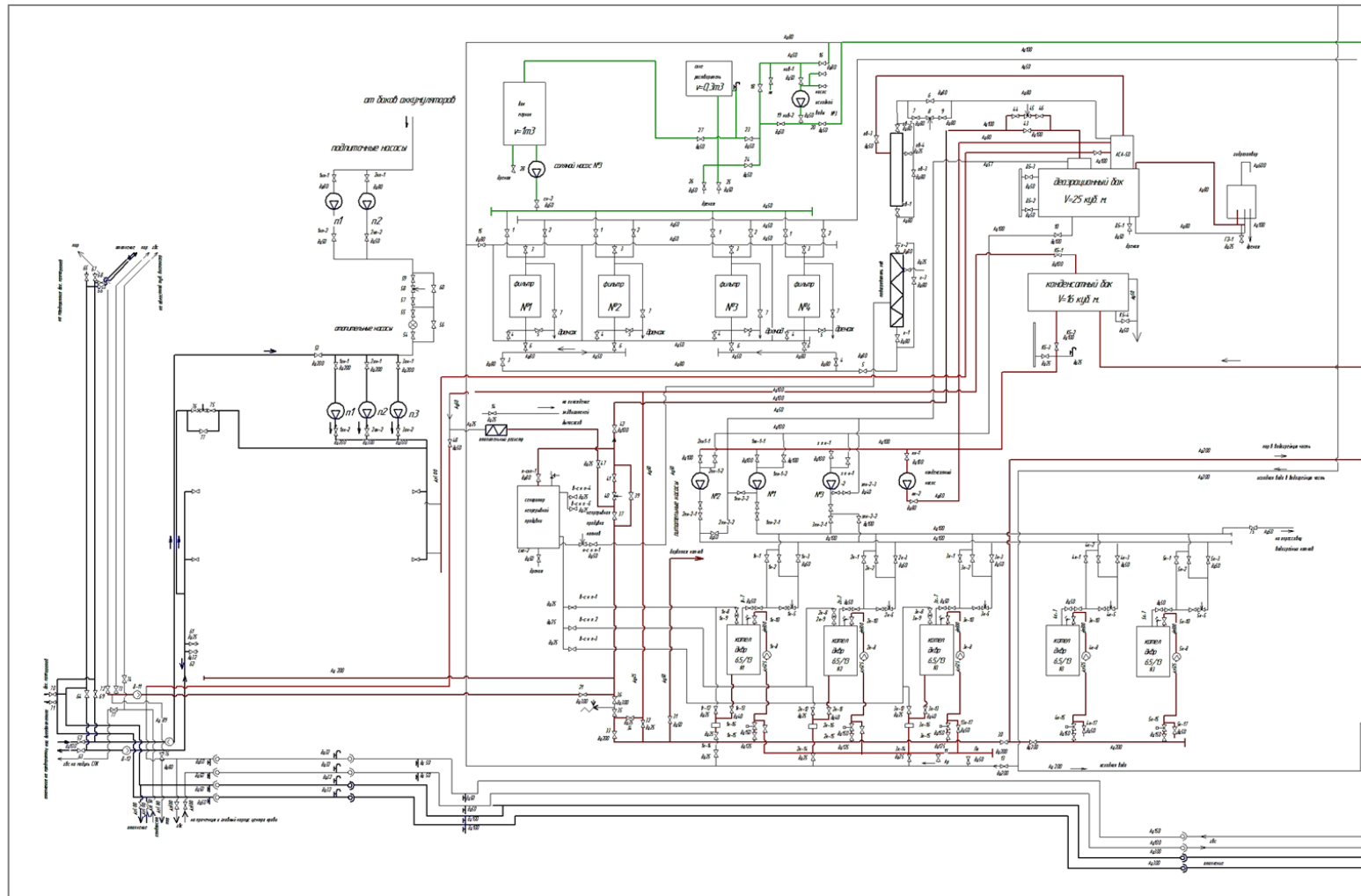


Рисунок 2.32 – Схема котельной СПК (паровая часть) ООО «Нижневтеплоэнерго»

Таблица 2.57 – Состав насосного оборудования котельной СПК

Назначение	Наименование	Кол-во
Сетевой насос	Д 1250/125	3
	KSB Omega 250-600	2
Насос ГВС	3К - 6	2
Подпиточный насос	КМ 80-50-200	2
Питательный насос	К 20/30	2
	ЦНСЕ - 38 - 198	3
Насос аварийной подпитки	БК - 5/24	2
	Д 200/95	2
Насос рециркуляции	НКУ - 250	2
Дренажный насос	Х 50 - 32 - 125	1
Конденсатный насос	ЦНСГ 60 - 50	1
Насос исходной воды	6К - 8а	2
Насос рабочей воды	4К - 12	2
Насос подачи раствора соли	Х 65 - 50 - 125	3
	К 20/30	1
Насос взрыхления	2К - 4	1
	2К - 4	1
Насос ВЭР	БК 2/28 - 92	1

Таблица 2.58 – Состав теплообменного оборудования котельной СПК

№	Наименование оборудования	Марка	Количество, шт.
1	Водоподогреватели ХВО на ДСВ-150 I ступени	ПП1-17-7-2	2
		ПВ168х4-Г-1,0	2
2	Водоподогреватель ГВС	ПП 2-II-2-2	1
3	Водоподогреватели ХВО на ДСА-50	ОСТ34-531-68	1
4	Охладитель выпара ДСА-50	ОВА-2-1	1
5	Водоподогреватель исходной воды (2 секции)	ВВП 16-325х4000	1

Высоковская водогрейная котельная (ВВК) расположена по адресу: ул. Деловая, д. 14. Зона действия котельной: отопление микрорайона Верхние Печеры, «Медвежья долина», других объектов по ул. Родионова и Казанскому шоссе от ул. Донецкой до ул. Богдановича.

В состав основного оборудования котельной входят:

- три водогрейных котла КВГМ 30-150;
- два паровых котла ДЕ 6,5-14ГМ находящихся в консервации из-за отсутствия потребителей пара.

В состав котельной входят две ГРУ и одна ГРП:

- ГРП: паспортные данные $P_{\text{вход}} = 8,0 \text{ кгс/см}^2$, $P_{\text{вых}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$, $D_{\text{вх}}=250 \text{ мм}$, $D_{\text{вых}}=250 \text{ мм}$;
- ГРУ (для ГПУ): паспортные данные $P_{\text{вход}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$, $P_{\text{вых}} = 2,0 \text{ кгс/см}^2$, $D_{\text{вх}}=157 \text{ мм}$, $D_{\text{вых}}=159 \text{ мм}$;
- ГРУ (для водогрейной части): паспортные данные $P_{\text{вход}} = 4,0 \text{ кгс/см}^2$, $P_{\text{вых}} = 0,71 \text{ кгс/см}^2$, $D_{\text{вх}}=250 \text{ мм}$, $D_{\text{вых}}=500 \text{ мм}$.

В котельной установлены две газопоршневые установки (ГПУ) Caterpillar G3516:

- общая электрическая мощность - 2060 кВт,

- общая тепловая мощность - 2,9 МВт (2,5 Гкал/ч).

В таблице 2.61 приведены основные характеристики оборудования ВВК.

Таблица 2.59 – Состав насосного оборудования ВВК

№	Назначение насоса	Марка насоса	Количество, шт.
1	Сетевой насос	Д 630/125	4
		Wilo SCP 250-700 DU	1
2	Насос рециркуляции	НКУ 140	4
3	Подпиточный насос	К 80-65-160	2
4	Насос аварийной подпитки	К 80-50-200	2
5	Насос концентрированного раствора соли	Х 50-32-125	2
6	Насос рабочего раствора соли	Х 50-32-125	2
7	Насос взрыхления	ВК4/28А	2
8	Насос оборотной воды	К45/30	2
9	Насос сырой воды	К 80-65-160	2
10	Насос питательный	ЦВК5/125	2
11	Насос бака нижних точек ВЭР	КС12-50-2	1
12	Насос перекачки конденсата	КС12-50-2	1
13	Насос ВЭР	К 80-65-160	2
14	Насос рабочей воды	Wilo MVI702-3/16/E/3-400-50-2	2
15	Насос опрессовочный	ПТ110-40К2	1
16	Насос кислотной промывки	КМ80-50-200	1(2)
17	Насос перекачки кислоты	Х 50-32-125	1
18	Насосы утилизации ГПУ	IPL 80/140-4/2	2
		TOP-S80/7	1

Таблица 2.60 – Состав теплообменного оборудования ВВК

№	Наименование оборудования	Марка	Количество, шт.
1	Водоподогреватели ХВО на ДА-50, ДВ-75	ПП-2-11-2-11	1
		Alfalaval M10-BFG	2
		ПВ2-12	1
2	Водоподогреватель ГВС на собственные нужды	ПВ 1-06	1
3	Водоподогреватели ХВО на ДА-15	ПВ 2-12	1
		ПВ 2-10	1
		ПП 2-11-2-11	2
4	охладитель пара ДА-50	ОВА-2-1	1
5	охладитель пара ДА-15	ПП 2-6-2-11	1
6	Водоподогреватель оборотной воды	ПВ 5-07	1
7	Водоподогреватель исходной воды	ридан НН № 22 О-16	2
		ПП-2-11-2-11	1

Таблица 2.61 – Состав и технические характеристики основного оборудования ВВК, ул. Деловая,14

С Т №	Марка котла	Тип котла	завод- изготови- тель	Год вво- да	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	КПД по РНИ (2017), %	Параметры воды		Возраст на 01.01.2019 лет	Срок служ- бы	Год по- следней рекон- струкции или мо- дерниза- ции/освид- етель- ствования	Темпера- турный график от- пуска в т/сеть	Топливо (основ- ное/резер- вное)	Наличие ХВО		
								Р, кгс/ см ²	t, °С								
1	КВГМ-30	водо- грейный	Дорогобуж- ский КЗ	2007	30	27,63	91,49	25	150	30	11	-	150-115/70	Природ- ный Газ	есть		
2	КВГМ-30	водо- грейный	Дорогобуж- ский КЗ	2006	30	27,89	92,8	25	150	30	12	-					
3	КВГМ-30	водо- грейный	Дорогобуж- ский КЗ	2006	30	25,93	92,5	25	150	35	12	-					
4	ДКВР 6,5- 14ГМ	паровой	БКЗ	нет	4,2	0	с 2007 в консервации										
5	ДКВР 6,5- 14ГМ	паровой	БКЗ	нет	4,2	0	с 2007 в консервации										
					90	81,5											

2.2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных

В таблице 2.62 представлены значения установленной и располагаемой мощности ООО «Нижновтеплоэнерго» в 2017-2018 гг.

Таблица 2.62 – Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

№	Наименование источника тепловой энергии	2017		2018	
		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч
1	КСПК, ул. Родионова, 194б	132,6	114,99	132,6	115,08
2	ВВК, ул. Деловая, 14	90	81,5	90	81,5
	Итого	222,6	196,49	222,6	196,58

2.2.2.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельных ООО «Нижновтеплоэнерго». представлены в таблице 2.63.

Таблица 2.63 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «Нижновтеплоэнерго» в 2017-2018 гг.

№	Наименование источника тепловой энергии	Выработка, Гкал	Затраты тепла на СН котельной, Гкал	Доля затрат тепла на СН от выработки, %
	2017			
1	КСПК, ул. Родионова, 194б	226 583,33	5 725,09	2,5
2	ВВК, ул. Деловая, 14	115 018,49	1 305,15	1,13
	Итого	345 205	7 030,24	2,05
	2018			
1	КСПК, ул. Родионова, 194б	225 805,08	5 688,03	2,5
2	ВВК, ул. Деловая, 14	129 313,52	1 393,51	1,08
	Итого	355 118,6	7 081,54	1,99

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения плановых затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и располагаемой тепловой мощности нетто приведены в таблице 2.64.

Таблица 2.64 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», Гкал/ч

№	Адрес котельной	УТМ	РТМ	Потребление тепловой мощности на СН (факт)	Потребление тепловой мощности на СН	РТМ нетто
2017						
1	КСПК, ул. Родионова, 194б	132,6	114,99	0,6796	17,2	97,79
2	ВВК, ул. Деловая, 14	90	81,5	0,1549	1,3	80,2
2018						
1	КСПК, ул. Родионова, 194б	132,6	115,08	0,6752	17,2	97,88
2	ВВК, ул. Деловая, 14	90	81,5	0,1654	1,3	80,2

2.2.2.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» представлены в таблицах 2.56, 2.61.

2.2.2.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Нижновтеплоэнерго». Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Системы теплоснабжения котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» - закрытые.

От котельных осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети по температурному графику 115/70 °С. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, в зависимости от температуры наружного воздуха при постоянном расходе теплоносителя.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Отпуск тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения осуществляется в горячей воде через центральные и индивидуальные тепловые пункты. Паровая нагрузка

отсутствует.

Температурные графики отпуска тепловой энергии в сеть на 2018 год представлены на рисунках 3.92-3.104.

2.2.2.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Покотловые приборы учета (тепловой энергии, газа) - отсутствуют. Коммерческий учет тепловой энергии на источниках отсутствует. Учет ведется по расходу топлива.

2.2.2.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельных, приводящих к отключению теплоснабжения потребителей, отсутствует.

2.2.2.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных отсутствуют в 2017-2018 гг.

2.2.3 Котельные ООО «Генерация тепла»

Общество с ограниченной ответственностью «Генерация тепла» образовано 13.06.2012 (ранее входило в состав ООО «Энергосети»). ООО «Генерация тепла» является частью Группы компаний «ВолгаЭнерго», которая, в свою очередь, входит в состав крупнейшей частной российской энергетической компании «ЕвроСибЭнерго».

Основным видом деятельности Общества является производство тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения. Отпуск тепла от источников теплоснабжения потребителям осуществляется в виде горячей воды, которая идет, в основном, на обеспечение отопительной нагрузки и снабжения горячей водой многоквартирных домов Автозаводского и Ленинского районов города Нижнего Новгорода, а также важнейших объектов социальной инфраструктуры (школ, детских садов, интернатов, поликлиник, больниц и т.д.).

В 2018 году производство тепловой энергии осуществлялось на базе 12 газовых котельных, из которых 11 МК находятся в аренде. Суммарная установленная тепловая

мощность котельных на конец отчетного года составляла 281,21 Гкал/ч.

Все котельные, обеспечивающие деятельность Общества, работают на газе. Поставщиком данного ресурса является ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород».

Всем имуществом (за исключением оборудования котельной по адресу ул. Архитектурная, 2д) Общество владеет на правах аренды. Арендодателем ООО «Генерация тепла» является комитет по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации города Нижнего Новгорода (КУГИ и ЗР).

Перечень котельных, находящихся в эксплуатации ООО «Генерация тепла» в 2018 году, включает:

- Котельная «Северная» ул. Новикова-Прибоя, д.18 (АО «Автозаводская ТЭЦ»)
- МК пос. Мостоотряд, 32а,
- МК ул. Космонавта Комарова, 14б, мкр «Ржавка»
- МК ул. Геройская, 2а (до мая 2018 года);
- МК ул. Завкомовская, 8,
- МК ул. Профинтерна, 7б,
- МК ул. Львовская, 7а,
- МК ул. Мончегорская, 11г,
- МК школы №114, пос. Стригино, ул. Земляничная, 1б,
- МК школы №145, пос. Н. Доскино, 19 линия, д.25а,
- МК школы №16, пос. Гнилицы, ул.Ляхова, 92а
- БМК Доскино, ул. Бахтина, 18 (введена в эксплуатацию в 2016 году)

В 2017 году отключена котельная ул. Архитектурная 2д (переведена в ЦТП), в 2018 году котельная ул. Геройская, 2а

Таблица 2.65 – Сведения о котельных ООО «Генерация тепла»

Показатель	2016	2017	2018
Кол-во источников теплоснабжения на конец года, ед.	13	12*	12
– мощностью до 3 Гкал/ч	7	6	6
– от 3 до 20 Гкал/ч	5	5	5
– от 20 до 100 Гкал/ч	1		1
Топливо - газ	13		12
Ко-во котлов, ед.	79		74
Суммарная мощность, Гкал/ч	284,3	281,2	281,21
– до 3 Гкал/ч	-	-	
– от 3 до 20 Гкал/ч	-	-	
Тепловые сети, км	15,8	15,8	19,3
– диаметром, до 200 мм			15
– от 200 до 400 мм			4,3
– нуждаются в замене, км	н/д	н/д	8,9
– ветхие, км	н/д	н/д	0,52
Выработка, Гкал	338224,1		339067,4
Отпуск, Гкал	346238,0		328516,7
Потери тепловой энергии, Гкал	6661,0		10383

Показатель	2016	2017	2018
Потери на СН котельных			
в т.ч. в тепловых и паровых сетях, Гкал			6592,7
Расход топлива норма, т у.т.			54516
Расход топлива, газ, тыс. м3			45534
Расход топлива факт., т у.т.	45142,74		53025
Расход топлива, факт, газ, , тыс. м3			45534
Введено источников, ед.	0	0	0
Ликвидировано, ед.	0	1*	0

* котельная по ул. Архитектурная, 2д переведена в ЦТП ООО «Теплосети»

2.2.3.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Генерация тепла» за 2018 год представлены в таблице 2.66.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.66 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Генерация тепла», 2018 год

№	Участок, котельная	Ст. №	Тип (марка) котла	Вид	Год ввода	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	КПД котлов, %	Р, кгс/см ²	t, °С	Возраст на 01.01.2019, лет	Нормативный срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Температурный график	Топливо (основное, резервное)	Наличие ХВО
1	Северная, ул.Новикова-Прибоя, 18 (с 01.10.2015)					5	239,96		206,79								110-48, закрытая		есть
		1	ДКВР 20/13	П	1970			13,32		13,32	89,19-92,24	13	194	49	20			Пр. газ/мазут	
		2	ДКВР 20/13	П	1969			13,32		13,32	91,39-91,8	13	194	50	20			Пр. газ/мазут	
		3	ДКВР 20/13	П	1989			13,32		13,32	90,24-91,52	13	194	30	20	2013		Пр. газ/мазут	
		4	КВГМ 100-150	В	1987			100		81,8	92,4-93,01	12	150	31	20	2013		Пр. газ/мазут	
		5	КВГМ 100-150	В	1987			100		85,03	93,5-94,2	12	150	31	20	2012		Пр. газ/мазут	
2	мкр Ржавка, К. Комарова, 14б, Ленинский р-н					8	6,40		3,20		81						95-70, закрытая		есть
		K1	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K2	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K3	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K4	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K5	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K6	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K7	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
		K8	КВ-ТС-1	В	1963			0,8		0,4		6	95	56	10			Пр. газ	
3	Геройская, 2а, Ленинский р-н выведена в 2 кв. 2018 года					8	0		0		83						95-70, закрытая		есть
		K1	КВ-ТС-1	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K2	КВ-ТС-1	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K3	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K4	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K5	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K6	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K7	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
		K8	Энергия-3	В	1958			0,75		0,47		6	95	61	10			Пр. газ	
4	Завкомовская, 8, Ленинский р-н					4	1,36		0,80		84						95-70, закрытая		нет
		K1	Универсал-6М	В	1964			0,34		0,2		6	95	55	25			Пр. газ	
		K2	Универсал-6М	В	1964			0,34		0,2		6	95	55	25			Пр. газ	
		K3	Универсал-6М	В	1964			0,34		0,2		6	95	55	25			Пр. газ	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Участок, котельная	Ст. №	Тип (марка) котла	Вид	Год ввода	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	КПД котлов, %	Р, кгс/см ²	t, °С	Возраст на 01.01.2019, лет	Нормативный срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Температурный график	Топливо (основное, резервное)	Наличие ХВО
		K4	Универсал-6М	В	1964			0,34		0,2		6	95	55	25			Пр. газ	
5	Профинтерна, 7Б, Ленинский р-н					2	1,32		0,82		86						95-70 , закрытая		нет
		K1	Энергия-3	В	1974			0,66		0,41		6	95	45	10			Пр. газ	
		K2	Энергия-3	В	1974			0,66		0,41		6	95	45	10			Пр. газ	
6	Архитектурная, 2Д, Ленинский р-н (выведена с 01.08.2017)					5	0		0										
		K1	Универсал-6М	В	1972			0,5		0,4		6	95						
		K2	Универсал-6М	В	1972			0,5		0,4		6	95						
		K3	Универсал-6М	В	1972			0,5		0,4		6	95						
		K4	Универсал-6М	В	1972			0,5		0,4		6	95						
		K5	Универсал-6М	В	1972			0,5		0,4		6	95						
7	пгт Мостоотряд, 32А, Автозаводской р-н					13	7,95		5,72										
		K1	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K2	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K3	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K4	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K5	КВГ-1	В	1977			0,63		0,44		6	95	42	10			Пр. газ	
		K6	КВГ-1	В	1977			0,63		0,44		6	95	42	10			Пр. газ	
		K7	КВГ-1	В	1977			0,63		0,44		6	95	42	10			Пр. газ	
		K8	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K9	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K10	КВГ-1	В	1977			0,63		0,44		6	95	42	10			Пр. газ	
		K11	КВГ-1	В	1977			0,63		0,44		6	95	42	10			Пр. газ	
		K12	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
		K13	Универсал-6	В	1977			0,6		0,44		6	95	42	20			Пр. газ	
8	Львовская, 7А, Автозаводской р-н					4	2,44		2,24		83						95-70 , закрытая		есть
		K1	НР-18	В	1972			0,61		0,56		6	95	47	25			Пр. газ	
		K2	НР-18	В	1972			0,61		0,56		6	95	47	25			Пр. газ	
		K3	НР-18	В	1972			0,61		0,56		6	95	47	25			Пр. газ	
		K4	НР-18	В	1972			0,61		0,56		6	95	47	25			Пр. газ	
9	Мончегорская, 11Г, Автозаводской р-н					14	10,50		7,56		83						95-70 , закрытая		есть
		K1	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K2	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K3	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K4	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Участок, котельная	Ст. №	Тип (марка) котла	Вид	Год ввода	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	КПД котлов, %	Р, кгс/с м ²	t, °С	Возраст на 01.01.2019, лет	Нормативный срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Температурный график	Топливо (основное, резервное)	Наличие ХВО
		K5	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K6	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K7	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K8	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K9	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K10	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K11	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K12	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K13	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
		K14	Энергия-3	В	1975			0,75		0,54		6	95	44	10			Пр. газ	
10	Школа №114, п. Стригино, ул. Земляничная, 1Б, Автозаводской р-н					6	0,48		0,30		72,5							95-70 , закрытая	нет
		K1	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
		K2	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
		K3	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
		K4	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
		K5	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
		K6	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,05		4	95	16	10	2017		Пр. газ	
11	Школа №145, п. Доскино, 19 линия, 25А, Автозаводской р-н					4	0,32		0,24		81							95-70 , закрытая	нет
		K1	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
		K2	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
		K3	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
		K4	КЧМ-5	В	2000			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
12	Школа №16, п. Гнилицы, ул. Ляхова, 90,90А, Автозаводской р-н					4	0,32		0,24		83							95-70 , закрытая	нет
		K1	КЧМ-5	В	1999			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
		K2	КЧМ-5	В	1999			0,08		0,06		4	95	19	13	2017		Пр. газ	
		K3	КЧМ-5	В	1999			0,08		0,06		4	95	6	13	2017		Пр. газ	
		K4	КЧМ-5	В	1999			0,08		0,06		4	95	20	13	2017		Пр. газ	
13	БМК Доскино, Бахтина 1, Автозаводской р-н (с 01.03.2015)					2	4,77		4,05									95-70 , закрытая	нет
		K1	BOSCH UT-L18	В	2015			2,15		1,76		6	105	3,5	10	2019		Пр. газ	
		K2	BOSCH UT-L24	В	2015			2,62		2,29		6	105	3,5	10	2019		Пр. газ	
	Итого на 2018 год (отключена кот. ул. Геройская 2а,							281,82		235,72									
								275,82		231,5									

Таблица 2.67 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «Генерация тепла», выведенных из эксплуатации

№	Участок, котельная	№ ст	Тип, марка котлов	По виду теплоносителя	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	Наличие ХВО
1	Ленина, д.22в	К1-К8	Энергия-3	водогрейный	8	6,4	нет
2	Космонавта Комарова, д.3	К1-К3	Mighty Therm НН 3500	водогрейный	3	1,53	есть Комплексон-6
3	Снежная, д.100б	К1	НР-18	водогрейный	1	0,5	нет
		К2,К4, К5	КВ-ТС-1	водогрейный	3	1,5	
		К3	Энергия-3	водогрейный	1	0,5	
4	Больница №40 ул. Героя Смирнова, д.71а	К1-К5 (К1,2 не раб.)	Энергия-3	водогрейный	5	2,5	есть
2017							
5	Архитектурная, 2Д, Ленинский р-н (выведена с 01.08.2017)	К1-6	Универсал-6М	водогрейный	6	2,5	нет
2018							
6	Геройская, 2а, Ленинский р-н	К1-К8	КВ-ТС-1, Энергия -3	водогрейный	8	6,0	есть

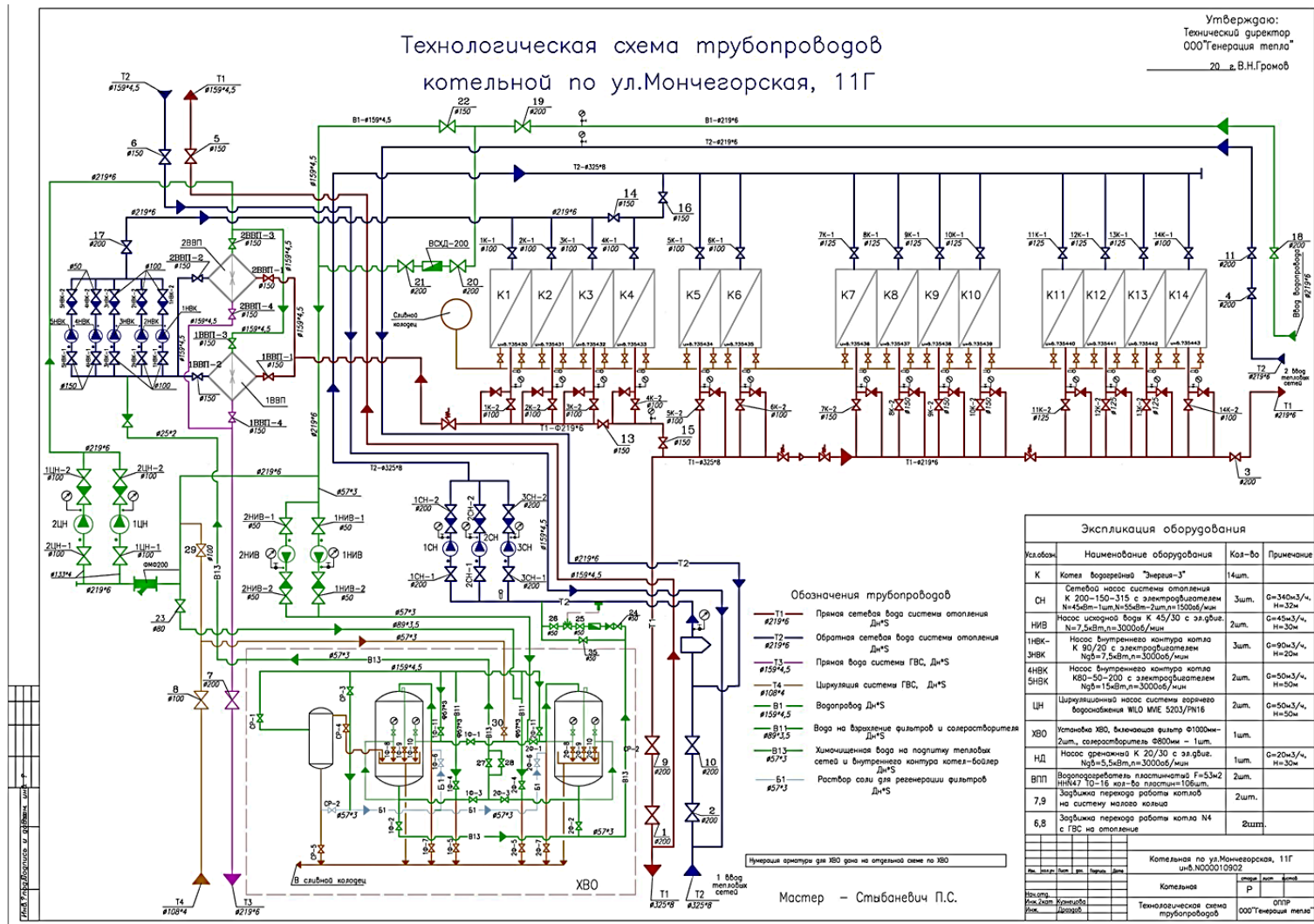


Рисунок 2.33 – Схема котельной ул. Мончегорская, 11Г

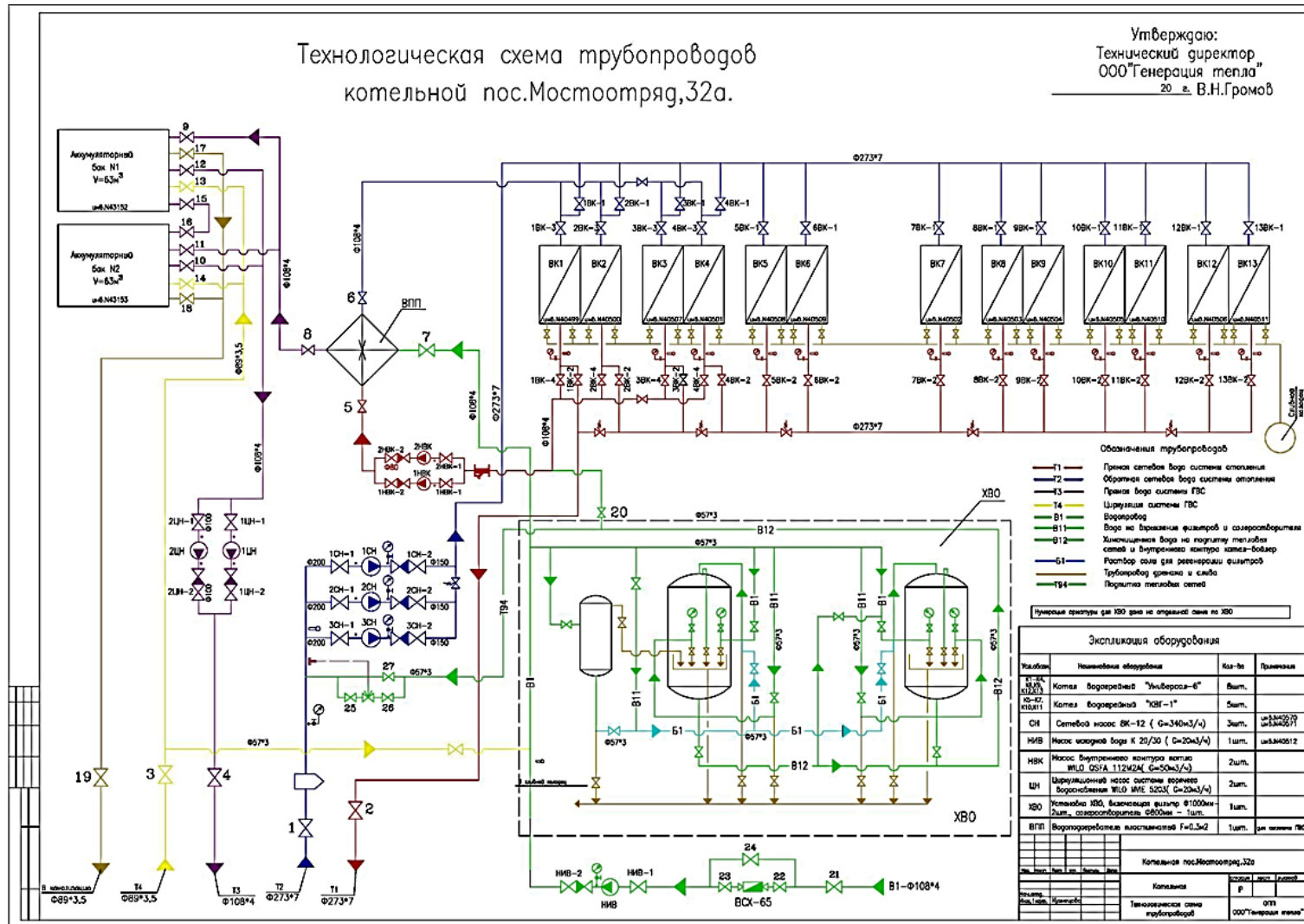


Рисунок 2.34 – Схема котельной пгт Мостоотряд, 32а

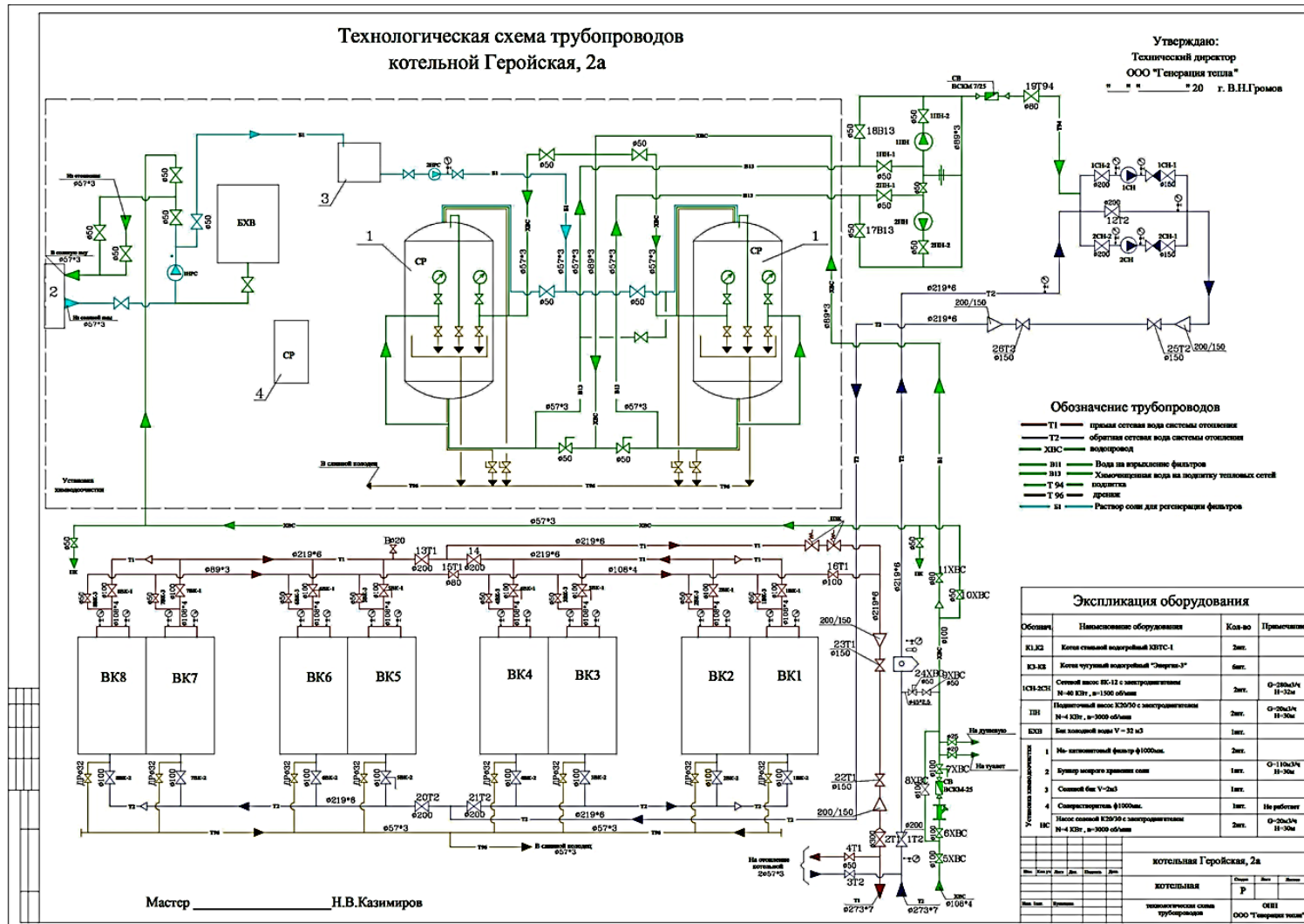


Рисунок 2.35 – Схема котельной ул. Геройская, 2а (выведена из экспл.)

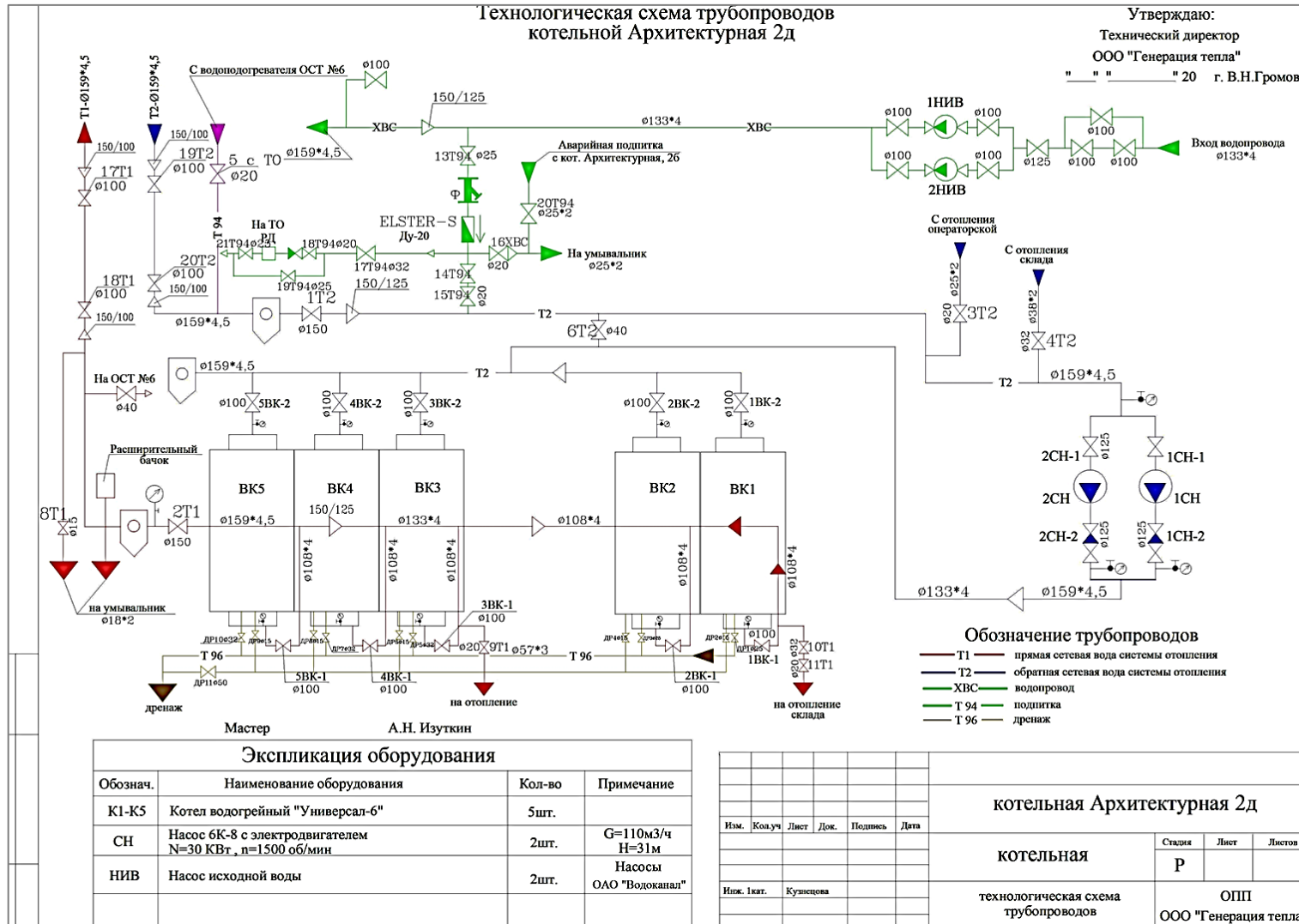


Рисунок 2.37 – Схема котельной ул. Архитектурная, 2д (выведена из эксл.)

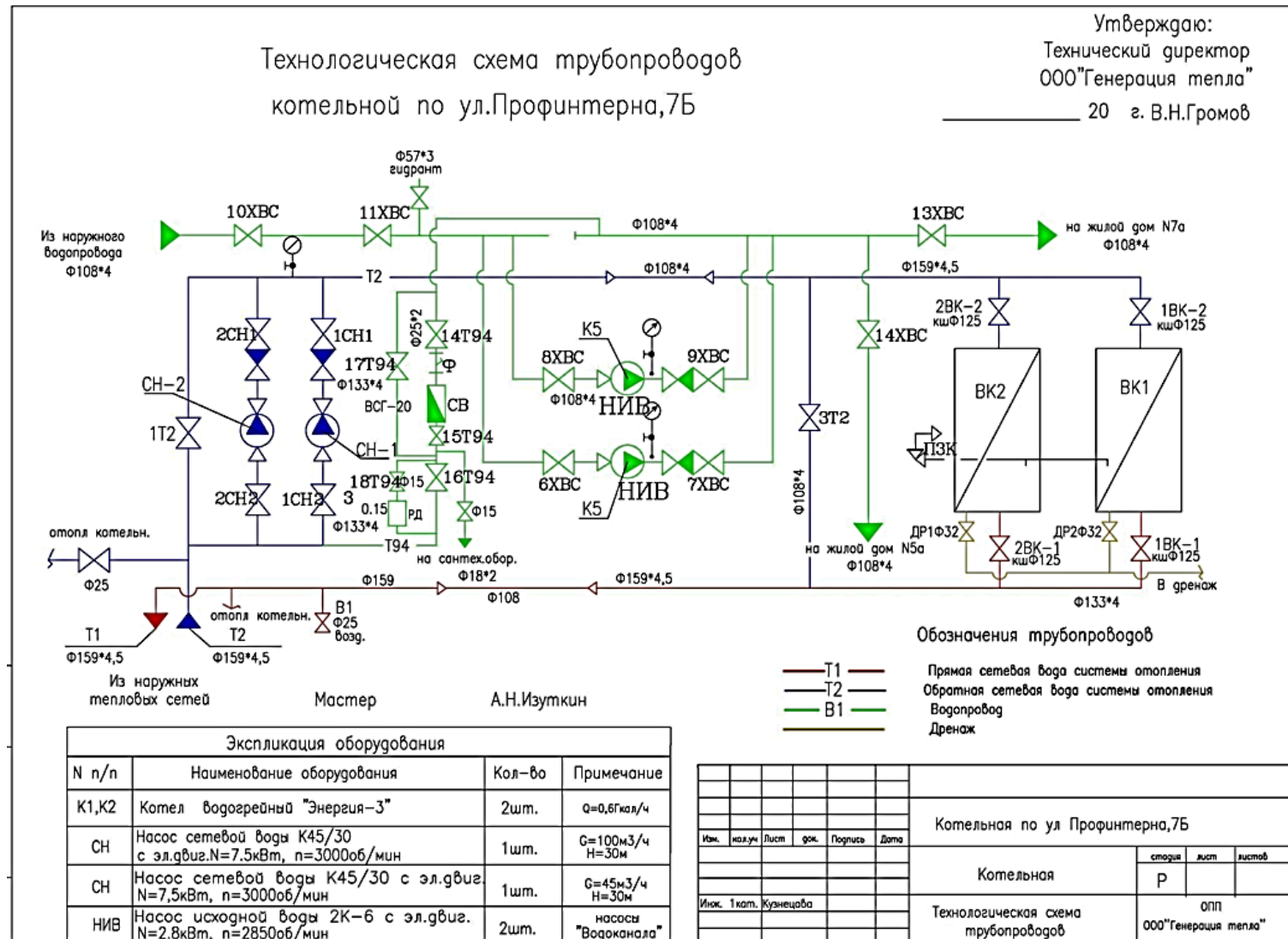


Рисунок 2.38 – Схема котельной ул. Профинтерна, 7Б

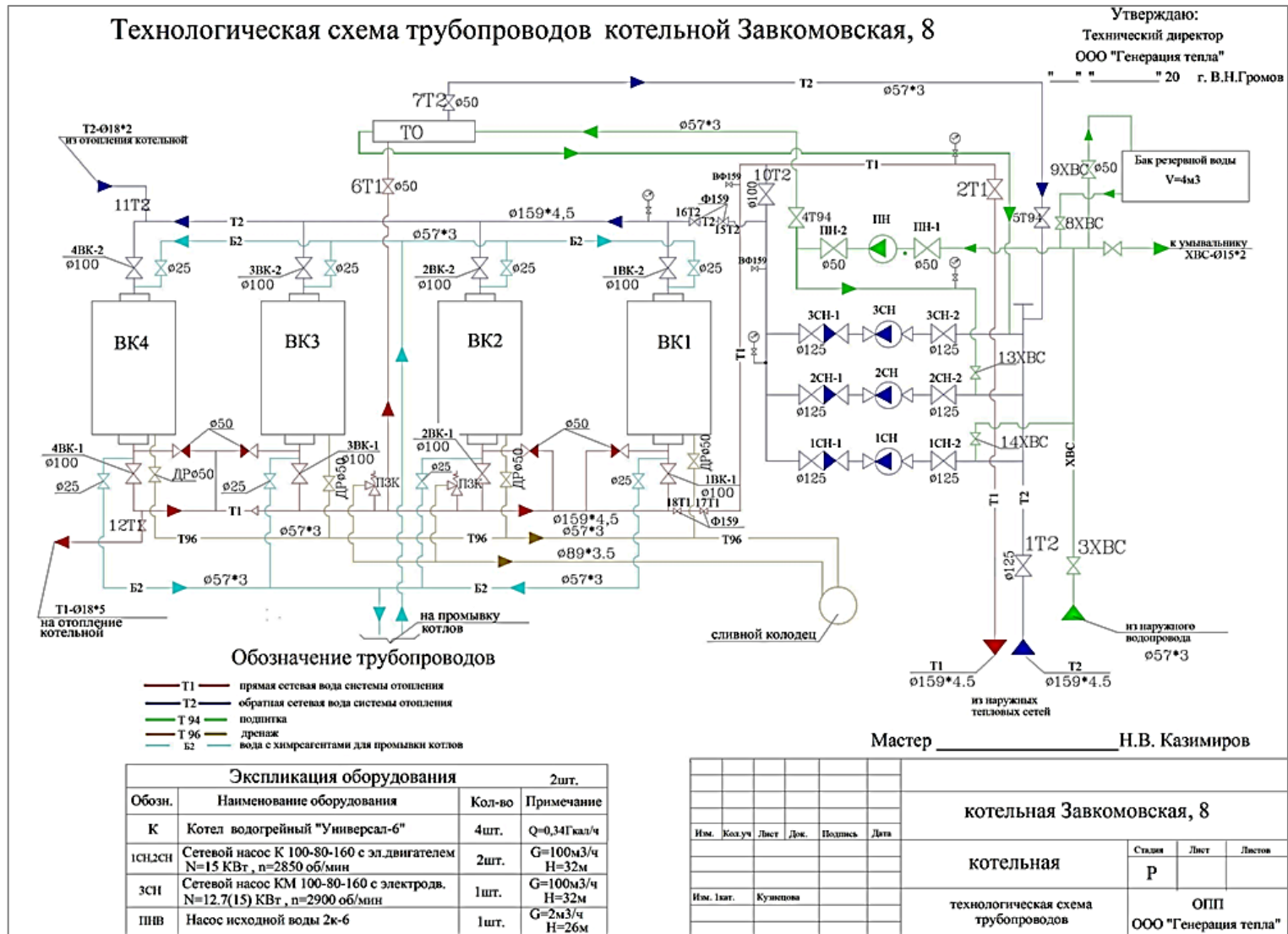


Рисунок 2.39 – Схема котельной ул. Завкомовская, 8

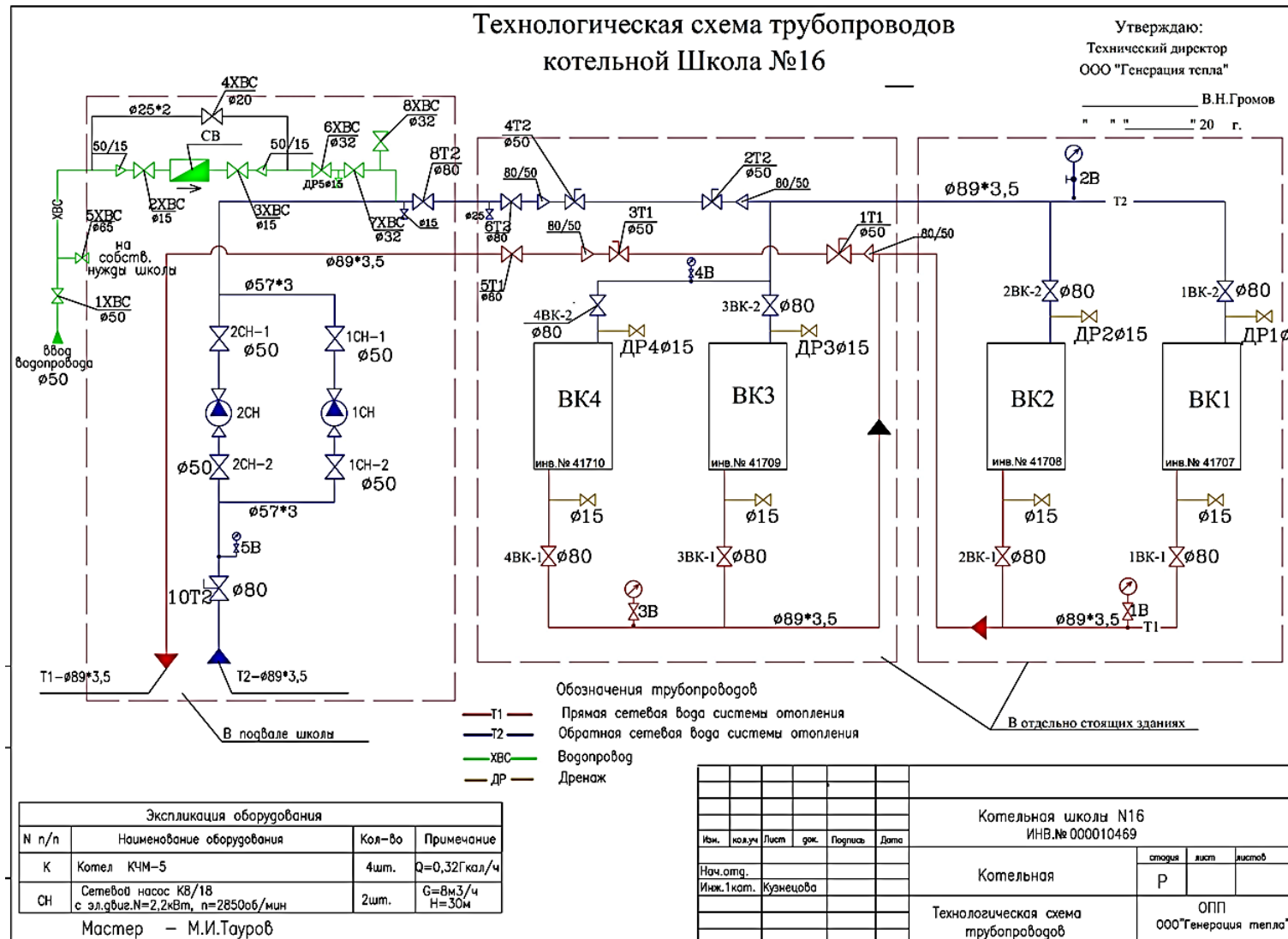


Рисунок 2.40 – Схема котельной школы №16

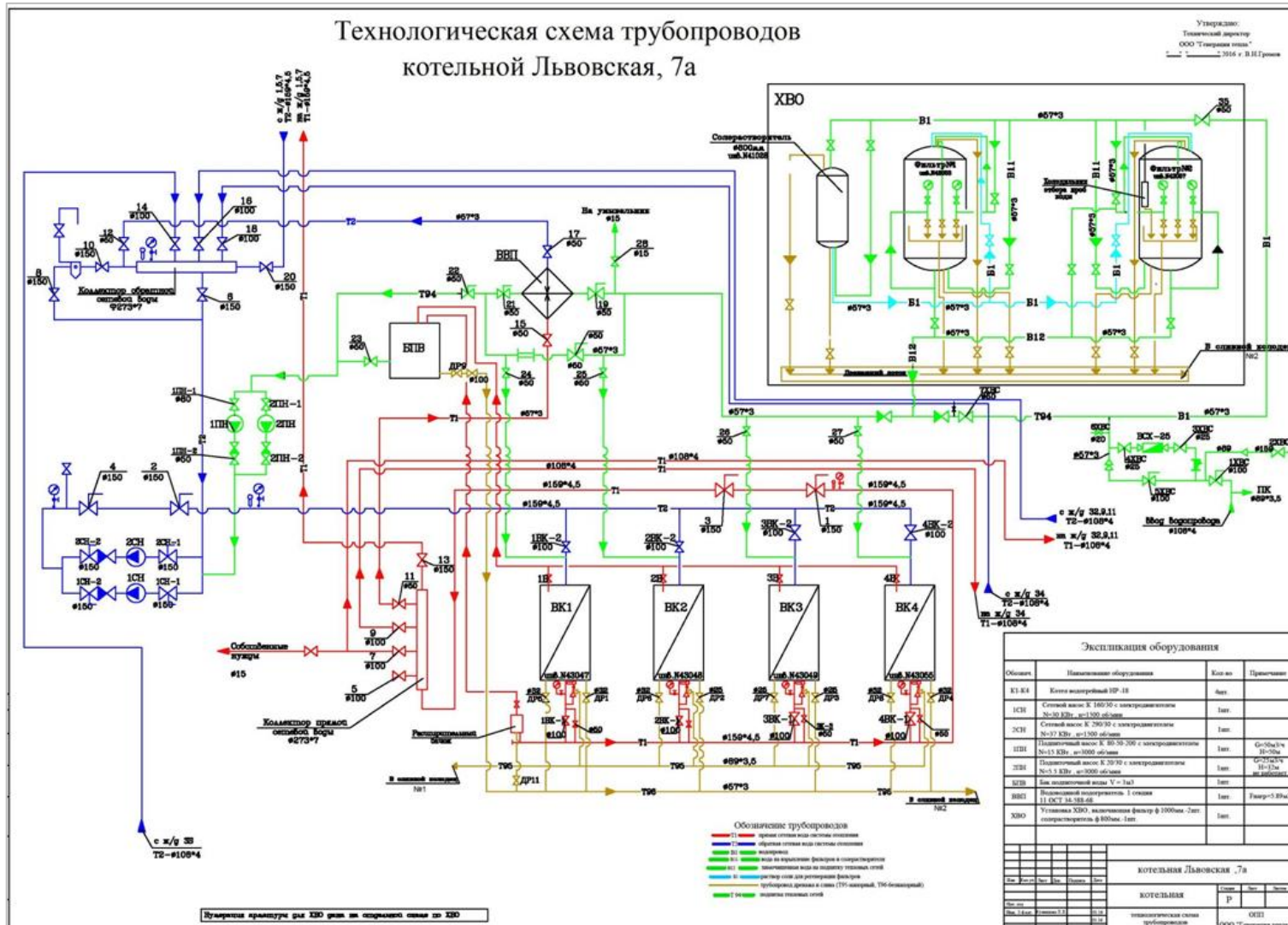


Рисунок 2.41 – Схема котельной ул. Львовская, 7а

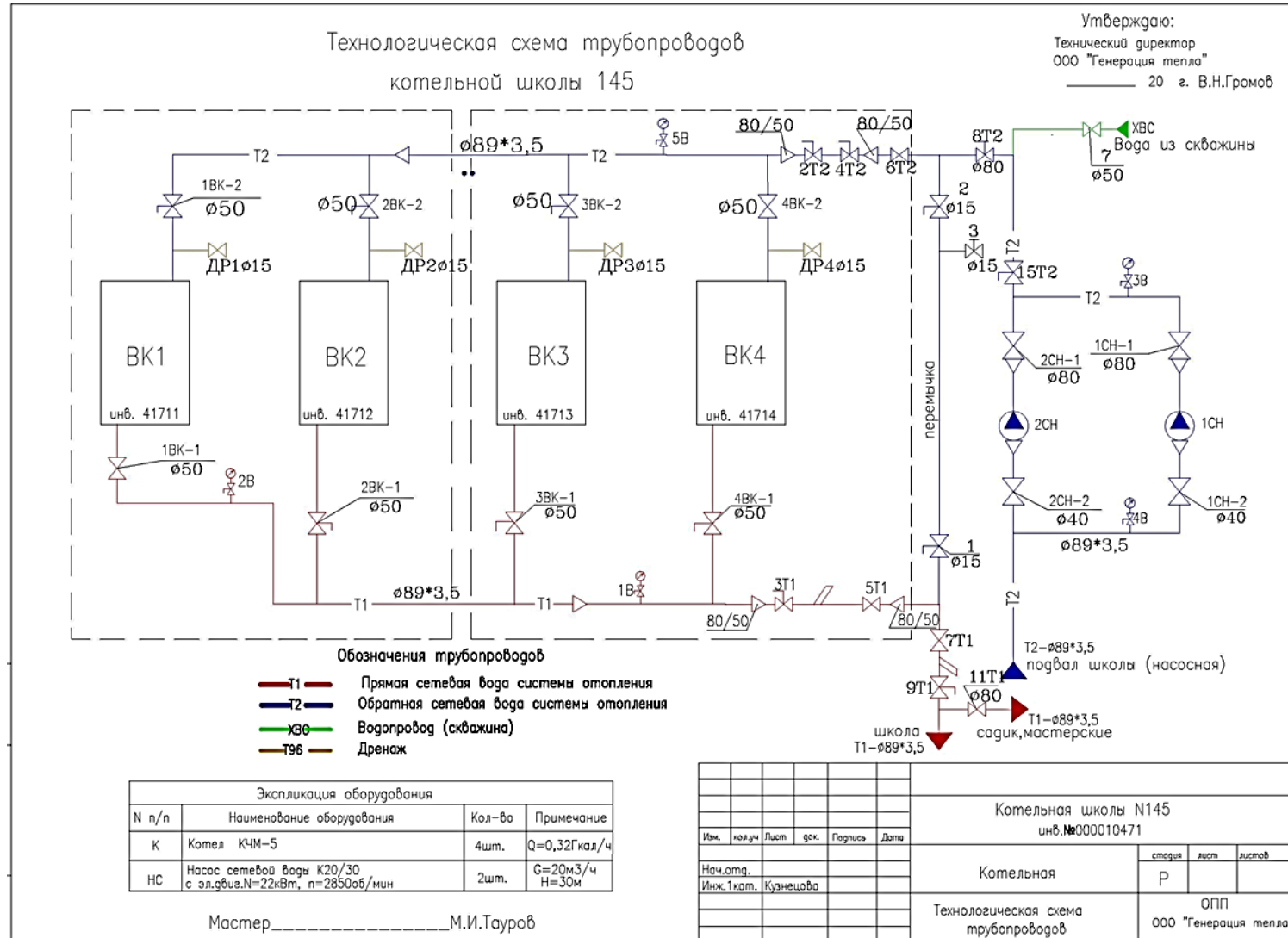


Рисунок 2.42 – Схема котельной школы №145

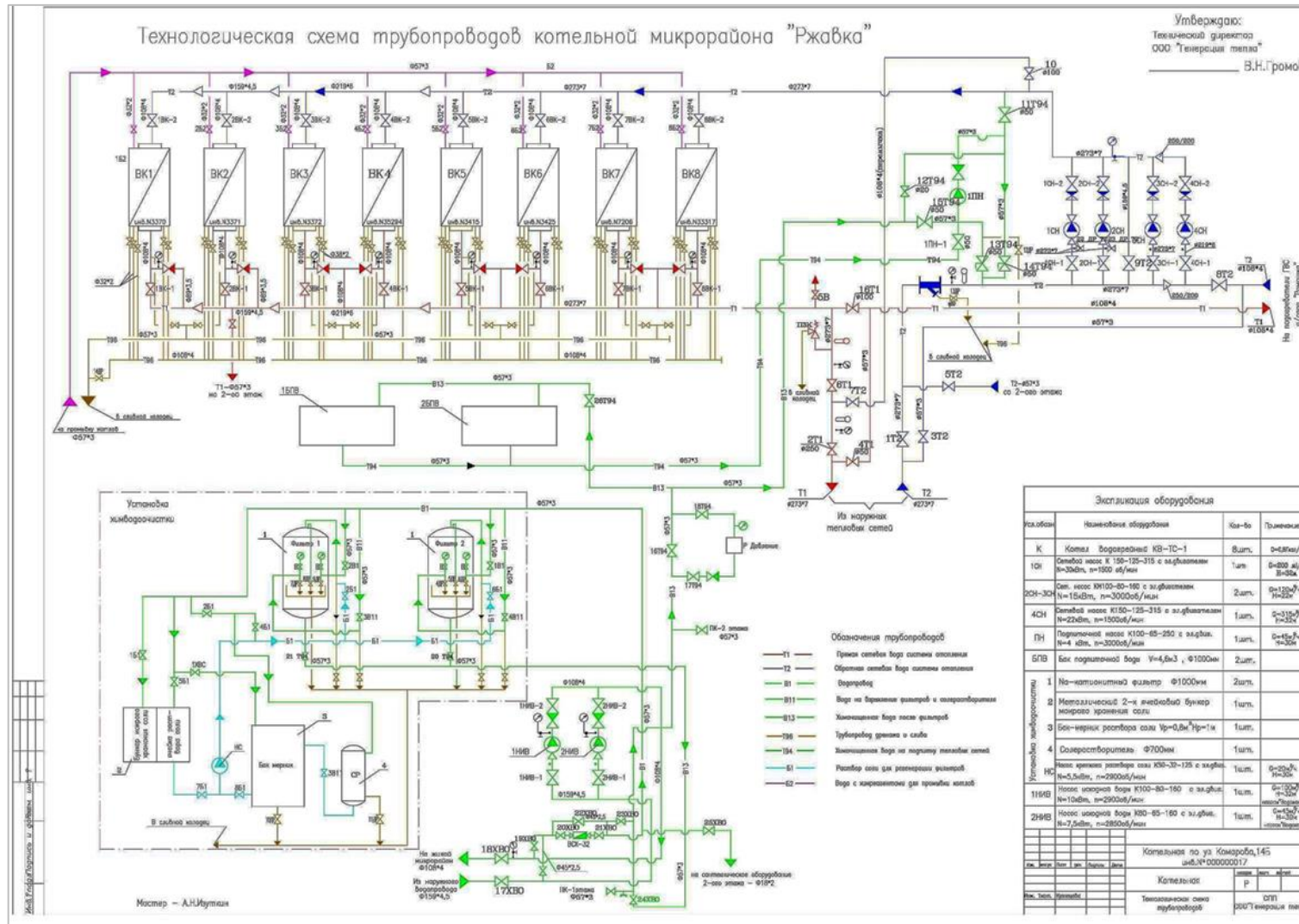


Рисунок 2.43 – Схема котельной ул. Комарова 146, мкр Ржавка

Таблица 2.68 – Сведения о насосном оборудовании котельных ООО «Генерация тепла»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя
				подача	напор	мощность	кпд			
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса			
Котельная "Ржавка"	ул.Комарова, 14Б	K150-125-315	сетевой №1	220	30	40	76	160	Ленинский	1500
		KM100-80-160	сетевой №2	100	32	15	75	100	Ленинский	3000
		KM100-80-160	сетевой №3	100	32	15	75	100	Ленинский	3000
		K150-125-315	сетевой №4	220	30	40	76	220	Ленинский	1500
		4K-12	подпиточный	45	32	4	69	45	Ленинский	1500
		K65-50-160	соляной	25	32	2,2	66	25	Ленинский	3000
Котельная	ул.Профинтерна, 7Б	K 80-65-160	сетевой	45	30	7,5	72	45	Ленинский	3000
		K45/30	сетевой	45	30	7,5	72	45	Ленинский	3000
ЦТП	ул.Архитектурная, 2Д	6K-8	сетевой	110	32	30	69		Ленинский	1500
		6K-8	сетевой	110	32	30	69		Ленинский	1500
ЦТП	ул.Снежная, 100Б	6K-8	сетевой №2	200	32	30	69		Ленинский	1500
		K150-125-315	сетевой №3	200	32	30	76		Ленинский	1500
Котельная	ул.Мончегорская, 11Г	K-200-150-315	сетевой	340	32	45	82	340	Автозаводский	1500
		K-200-150-315	сетевой	340	32	45	82	340	Автозаводский	1500
		K-200-150-315	сетевой	340	32	45	82	340	Автозаводский	1500
		WILO BL32/160-4/2	внутр.контура	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		WILO BL32/160-4/2	внутр.контура	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		K100-80-160	внутр.контура	90	20	11	75	90	Автозаводский	3000
		K90/20	внутр.контура	90	20	5,5	78	90	Автозаводский	3000
		K100-80-160	внутр.контура	90	20	11	75	90	Автозаводский	3000
		K45/30	исходной воды	45	30	5,5	72	45	Автозаводский	3000
		K45/30	исходной воды	45	30	5,5	72	45	Автозаводский	3000
		WILO MVIE 5203	циркуляционный	50	50	15	88	50	Автозаводский	3000
		WILO MVIE 5203	циркуляционный	50	50	15	88	50	Автозаводский	3000
		Гном ОНЦ 20/20	дренажный	26	24	3	50	12	Автозаводский	3000
		Котельная	пос.Мостоотряд, 32А	WILO MVIE 5203	рециркуляции	50	50	15	88	50
WILO MVIE 5203	рециркуляции			50	50	15	88	50	Автозаводский	3000
WILO CronoBloc	внутр.контура			50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя
				подача	напор	мощность	кпд			
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса			
		32/160-4/2								
		WIL0 CronoBloc 32/160-4/2	внутр.контура	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		KM-80-50-200	рециркуляции	50	50	15	65	50	Автозаводский	3000
		KM80-65-160	циркул. ГВС-Т4	50	32	7,5	65	50	Автозаводский	3000
		8K12	сетевой	340	30	55	80	340	Автозаводский	1500
		K200-150-315	сетевой	340	32	45	82	340	Автозаводский	1500
		K200-150-315	сетевой	340	32	45	82	340	Автозаводский	1500
		K20/30	исходной воды	20	30	4	64	20	Автозаводский	3000
		K20/30	внутр.контура	20	30	4	64	20	Автозаводский	3000
Котельная	ул.Львовская, 7А	K160/30	сетевой	160	30	30	75	160	Автозаводский	1500
		K290/30	сетевой	290	30	30	82	160	Автозаводский	1500
		K80-50-200	подпиточный	50	50	15	70	50	Автозаводский	1500
		K20/30	подпиточный	20	30	4	64	20	Автозаводский	3000
Котельная, больница №40	ул.Смирнова, 71А	K90/55a	сетевой№1	90	40	22	70	90	Автозаводский	1500
		K90/55a	сетевой№2	90	40	18	70	90	Автозаводский	1500
		6K-8	сетевой№3	190	32	30	69	190	Автозаводский	1500
		Гном ОНЦ-12/20	дренажный	12	20	2,2	40	12	Автозаводский	3000
Котельная	ул.Завкомовская, 8	K100-80-160	сетевой	100	32	15	75	100	Ленинский	1500
		K100-80-160	сетевой	100	32	15	75	100	Ленинский	3000
		KM100-80-160	сетевой	100	32	15	75	100	Ленинский	3000
		2K-6	подпиточный	20	30	2,2	69	20	Ленинский	3000
Котельная (ЦТП)	пр.Ленина, 22В	K150-125-250	сетевой	200	20	22	81	200	Ленинский	1500
		K150-125-250	сетевой	200	20	22	81	200	Ленинский	1500
		K150-125-315	сетевой	200	32	30	76	200	Ленинский	1500
Котельная	ул.Геройская, 2а	8K-12	сетевой	280	32	40	80	280	Ленинский	1500
		8K-12	сетевой	280	32	40	80	280	Ленинский	1500
		K20/30	ХВО подпиточный	20	30	4	64	20	Ленинский	3000
		K20/30	ХВО подпиточный	20	30	4	64	20	Ленинский	3000
		K20/30	соляной	20	30	4	64	20	Ленинский	3000
		2K-6	соляной	20	30	2,2	69	20	Ленинский	3000
		Гном 10-10	дренажный	10	15	1,1	40	10	Ленинский	3000
Школа №114 Стригино	Школа №114 Стригино	Wilo MHI 1602-1/E-400-50-2/IE3	подпиточный ХВС	25	23	1,5		16,5	Автозаводский	2900

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя
				подача	напор	мощность	кпд			
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса			
		Wilo MHI 1602-1/E-400-50-2/IE3	подпиточный ХВС	25	23	1,5		16,5	Автозаводский	2900
		Wilo BL32/160-4/2	сетевой	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		Wilo BL32/160-4/2	сетевой	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		Wilo TOP-S25/7	рециркуляционный	7,4	6,8	0,09			Автозаводский	2600
Котельная	Школа №145 Доскино	Wilo BL32/160-4/2	сетевой	50	32	4,6	88	50	Автозаводский	3000
		Wilo MHI 1603-1/E/3-400-50-2/IE3	подпиточный	25	35	1,85		17,9	Автозаводский	3000
		Wilo TOP-S25/7	рециркуляционный	7,4	6,8	0,09			Автозаводский	2600
		K8/18	подпиточный	8	18	1,5			Автозаводский	3000
Котельная	Школа №16 Гнилицы	Wilo MHI 802-1/E/3-400-50-2/IE3	сетевой	12	23	0,75		8	Автозаводский	3000
		Wilo MHI 802-1/E/3-400-50-2/IE3	сетевой	12	23	0,75		8	Автозаводский	3000
		Wilo TOP-S25/7	рециркуляционный	7,4	6,8	0,09			Автозаводский	2600
		K8/18	подпиточный	8	18	1,5			Автозаводский	3000
БМК Доскино	ул. Героя Бахтина, 106	Willo IL 100/170-30/2	насос внутреннего контура №1	159	39,5	30		159	Автозаводский	3000
		Willo IL 100/170-30/2	насос внутреннего контура №2	159	39,5	30		159	Автозаводский	3000
		GRUNDFOS LP100-160/152A-F-A	насос внутреннего контура №3	90	27	11		90	Автозаводский	3000
		Willo IL 40/160-4/2	насос рециркуляционный №1	30	30	4		30	Автозаводский	3000
		Willo IL 40/160-4/2	насос рециркуляционный №2	30	30	4		30	Автозаводский	3000
		Willo IL 80/220-30/2	насос сетевой №1	122	60,8	30		122	Автозаводский	3000
		Willo IL 80/220-30/2	насос сетевой №2	122	60,8	30		122	Автозаводский	3000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя
				подача	напор	мощность	кпд			
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса			
		Willo IL 40/200-7,5/2	насос циркуляционный №1	13	50	7,5		13	Автозаводский	3000
		Willo IL 40/200-7,5/2	насос циркуляционный №2	13	50	7,5		13	Автозаводский	3000
		Willo MVI 807/PN 16	насос подпиточный №1	7,88	69,8	3		7,88	Автозаводский	3000
		Willo MVI 807/PN 16	насос подпиточный	7,88	69,8	3		7,88	Автозаводский	3000
Котельная Северная водогрейная	ул. Новикова Прибора, 18	Д-1250-125	насос сетевой №1	1250	125	630		1250	Автозаводский	1450
		Д-1250-125	насос сетевой №2	1250	125	630		1250	Автозаводский	1450
		Д-1250-125	насос сетевой №3	1250	125	630		1250	Автозаводский	1450
		СЭ-800-55С	насос рециркуляционный №1	800	55	200		800	Автозаводский	1470
		СЭ-800-55С	насос рециркуляционный №2	800	55	200		800	Автозаводский	1470
		ЗК-6	насос ц/б декарбонизированной техн.воды №1	50	50	11		50	Автозаводский	3000
		ЗК-6	насос ц/б декарбонизированной техн.воды №2	50	50	11		50	Автозаводский	3000
		ЗК-6	насос ц/б декарбонизированной техн.воды №3	50	50	11		50	Автозаводский	3000
		К 45/30	насос взрыхления фильтров ТС	45	30	5,5		45	Автозаводский	3000
		ЗК-6А	насос подпиточный №1	40	41,5	15		40	Автозаводский	3000
		ЗК-6А	насос подпиточный №2	40	41,5	15		40	Автозаводский	3000
		4К-90/20	насос исходной технической воды №1	90	20	7,5		90	Автозаводский	3000
		4К-90/20	насос исходной технической воды №2	90	20	7,5		90	Автозаводский	3000
		К 45/30	насос взрыхления Н-фильтров ГВС №17	45	30	5,5		45	Автозаводский	3000
К-80-50-200	насос декарбонизированной воды ГВС №1	50	50	15		50	Автозаводский	3000		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя		
				подача	напор	мощность	кпд					
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса					
		К-80-50-200	насос декабронизированной воды ГВС №2	50	50	15		50	Автозаводский	3000		
		3К-6	насос исходной хоз. питьевой воды ГВС №1	50	50	15		50	Автозаводский	3000		
		3К-6	насос исходной хоз. питьевой воды ГВС №2	50	50	15		50	Автозаводский	3000		
		Д320-50	насос гвс дневной (№10)	320	50	75		320	Автозаводский	3000		
		Д320-50	насос гвсдневной (№11)	320	50	75		320	Автозаводский	3000		
		4К-90/20	насос перекачки гвс №1	90	20	11		90	Автозаводский	3000		
		4К-90/20	насос перекачки гвс №2	90	20	11		90	Автозаводский	3000		
		К-80-50-200	насос перекачки гвс ночной (№12)	50	50	15		50	Автозаводский	3000		
		К-80-50-200	насос перекачки гвс ночной (№13)	50	50	15		50	Автозаводский	3000		
		Котельная Северная паровая	ул. Новикова Прибора, 18	ЦНГС 38/198	насос питательный №1	30	198	30		30	Автозаводский	3000
				ЦНГС 38/198	насос питательный №2	30	198	30		30	Автозаводский	3000
				ЦНГС 38/198	насос питательный №3	30	198	30		30	Автозаводский	3000
				ЦНГС 38/198	насос питательный №4	30	198	30		30	Автозаводский	3000
ПДВ-25-20	насос питательный паровой №1			25				25	Автозаводский			
ПДВ-25-20	насос питательный паровой №2			25				25	Автозаводский			
ПДВ-25-20	насос питательный паровой №3			25				25	Автозаводский			
ЗМСГ-10/50	ц/б насос сырой воды №2			40	55	7,5		40	Автозаводский	3000		
3К-6/55	ц/б насос сырой воды №3			40	55	7,5		40	Автозаводский	3000		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Наименование котельной (ЦТП, НПС, ТП)	Адрес	Марка насоса	Назначение	Характеристика установленного оборудования				Нормативный расход теплоносителя через насос	Район Нижегородской области (города Нижнего Новгорода)	Частота вращения эл.двигателя
				подача	напор	мощность	кпд			
				Q, м3/ч	H, м	двигателя кВт	насоса			
		ЦГ-6,3/2К	насос рабочего раствора соли	6,3	32	4,5		6,3	Автозаводский	3000
		ЦГ-6,3/2К	насос концентрированного раствора соли №1	6,3	32	4,5		6,3	Автозаводский	1600
		ЦГ-6,3/2К	насос концентрированного раствора соли №2	6,3	32	4,5		6,3	Автозаводский	1600
		4НК-5*1	мазутный насос №1	50	52	17		50	Автозаводский	3000
		4НК-5*1	мазутный насос №2	50	52	17		50	Автозаводский	3000
		4НК-5*1	мазутный насос №3	50	52	17		50	Автозаводский	3000
		Ш 80-6-36*2,5	насос перекачивающий мазут №1	36	25	11		36	Автозаводский	1000
		Ш 80-6-36*2,5	насос перекачивающий мазут №2	36	25	11		36	Автозаводский	1000
		Ш 8-25-5,8/2,55	насос дренажный	5,8	25	2,2		5,8	Автозаводский	3000
		1,5К-6б	насос №1	8	12	4		8	Автозаводский	1000
		1,5К-6б	насос №2	8	12	4		8	Автозаводский	1000
		ТХИ 8/40	насос дренажный №31	8	40	17		8	Автозаводский	3000
		ТХИ 8/40	насос дренажный №32	8	40	17		8	Автозаводский	3000

2.2.3.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных

Установленная тепловая мощность котельных ООО «Генерация тепла» на начало 2017 года составляла 283,71 Гкал/ч, на конец года 281,2 Гкал/ч, в 2018 году 281,3 Гкал/ч на начало года и 275,2 Гкал/ч на конец года.

В таблице 2.69 представлены значения установленных и располагаемых мощностей. Ограничения тепловой мощности котельных ООО «Генерация тепла» в 2018 году отсутствуют.

Таблица 2.69 – Установленная и располагаемая тепловая мощность котельных ООО «Генерация тепла»

№	Наименование источника тепловой энергии	2017		2018	
		УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч	УТМ, Гкал/ч	РТМ*, Гкал/ч
1	Северная	239,90	206,79	239,96	206,79
2	Архитектурная 2д (откл. , с .01.08.2017 передача)	(2,5)	(2,3)	0	0
3	Геройская 2а (откл. в 2018)	6,04	3,77	(6,04)	(3,794)
4	Завкомовская 8	1,36	0,83	1,36	1,028
5	Космонавтов 14б мкр Ржавка	6,40	3,22	6,4	3,48
6	Львовская 7а	2,44	2,3	2,44	2,276
7	Мончегорская 11г	10,36	7,49	10,36	7,988
8	Мостоотряд 32а	7,50	5,76	7,5	5,88
9	Профинтерна 7б	1,32	0,83	1,32	0,865
10	Школа №114	0,48	0,28	0,418	0,331
11	Школа №145	0,32	0,26	0,32	0,267
12	Школа №16	0,32	0,26	0,32	0,258
13	БМК Доскино (с 2016 года новая)	4,77	4,05	4,77	4,05
Всего		281,2	235,8	275,2	233,2

*по РНИ

В 2017 году выполнена реконструкция котельных с техническим перевооружением:

- школа №114 пос. Стригино, ул.Земляничная, 1а
- школа №145 пос. Н. Доскино, 19 линия, д. 25а
- школа №16» пос. Гнилицы, ул. Ляхова, 92а

В 2018 году замены котлов в котельных не производилось.

2.2.3.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто ведомственных котельных

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды МК ООО «Генерация тепла» представлены в таблице 2.70.

Таблица 2.70 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «Генерация тепла», Гкал/ч 2018 году

№	Наименование источника тепловой энергии	Выработка, Гкал	Затраты тепла на СН котельной, Гкал	Доля затрат тепла на СН от выработки, %
1	Северная (вода и пар)	263 239,25	3 137,24	1,19
2	Геройская 2а (откл. в 2018)	5 684,12	59,23	1,04
3	Завкомовская 8	2 684,86	24,59	0,92
4	Космонавтов 14б мкр Ржавка	7 844,50	64,40	0,82
5	Львовская 7а	4 716,42	41,79	0,89
6	Мончегорская 11г	19 233,03	148,92	0,77
7	Мостоотряд 32а	18 209,04	203,66	1,12
8	Профинтерна 7б	1 365,27	15,33	1,12
9	Школа №114	743,42	0,00	0,00
10	Школа №145	504,21	0,00	0,00
11	Школа №16	322,36	2,12	0,66
12	БМК Доскино (с 2016 года новая)	10 730,72	82,96	0,77
13	Архитектурная, 2д (отключена 01.08.2017)	0	0	0
	Итого	598 516,44	6 917,49	1,2

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения плановых затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и располагаемой тепловой мощности нетто в 2017-2018 гг. приведены в таблице 2.71.

Таблица 2.71 – Тепловая мощность нетто котельных ООО «Генерация тепла», Гкал/ч

№	Наименование источника тепловой энергии	2017		2018			
		Тепловая мощность нетто	УТМ	РТМ согласно режимных карт	РТМ (ТБМ)	Потребление тепловой мощности на СН	Тепловая мощность нетто
1	Северная	204,11	239,96	206,79	239,96	2,68	204,11
2	Геройская, 2а	3,63	(6,04)	(3,794)	-	-	-
3	Завкомовская 8	1,36	1,36	1,028	0,8	0,03	0,77
4	Комарова, 14б, мкн «Ржавка»	6,4	6,4	3,48	3,2	0,15	3,07
5	Львовская, 7а	2,44	2,44	2,276	2,24	0,06	2,18
6	Мончегорская, 11г	10,36	10,36	7,988	7,56	0,25	7,31
7	Мостоотряд, 32а	7,5	7,5	5,88	5,28	0,19	5,09
8	Профинтерна, 7б	1,32	1,32	0,865	0,82	0,03	0,79
9	Школа №114	0,48	0,418	0,331	0,3	0,1	0,29
10	Школа №145	0,32	0,32	0,267	0,24	0,1	0,23

11	Школа №16	0,32	0,32	0,258	0,24	0,01	0,23
12	БМК Доскино	4,77	4,77	4,05	4,77	0,03	4,74
13	Архитектурная, 2д (отключена 01.08.2017)	2,24	-	-	-	-	-
	Всего	235,22	275,2	233,2			

2.2.3.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельных ООО «Генерация тепла» и представлены в таблице 2.66.

2.2.3.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Системы теплоснабжения котельных ООО «Генерация Тепла» - закрытые.

От котельных осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, в зависимости от температуры наружного воздуха при постоянном расходе теплоносителя.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Отпуск тепла на нужды отопления и гвс осуществляется различными способами: отпуск тепла непосредственно от котлов только на нужды отопления, отпуск тепла на нужды отопления непосредственно от котлов и на нужды гвс от водоподогревателей, установленных в котельной.

Температурные графики отпуска тепла в системы теплоснабжения 95-70 °С для всех МК, кроме котельной «Северная» 110-48 °С, отпускающей пар и горячую воду. Данные температурные графики обусловлены техническими характеристиками котельного оборудования и существующими схемами выдачи тепловой мощности.

2.2.3.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация об учете тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети котельных, отсутствует.

2.2.3.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования

Статистика отказов и восстановлений оборудования МК ООО «Генерация тепла», приводящие к отключению теплоснабжения потребителей, отсутствует.

2.2.3.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования

В 2017-2018 гг. информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных ООО «Генерация тепла» отсутствует.

2.2.4 Котельные АО «Энергосетевая компания»

Акционерное общество «Энергосетевая компания» (далее АО «ЭСК»), Нижний Новгород, пр. Ленина, 114А, образовано в 2002 г. (до 2016 года ЗАО «Промышленные компьютерные технологии»). Основным видом деятельности Общества является передача электрической энергии на территории Автозаводского района г. Нижний Новгород и производство тепловой энергии и горячей воды на территории Автозаводского и Ленинского районов города.

С 2011 г. АО «ЭСК» является теплоснабжающей организацией и использует имущество, переданное по договорам аренды имущества муниципальной муниципальной казны от 22.11.2010 г., заключенным между ЗАО «ПКТ» и КУГИ и ЗР Администрации г. Нижнего Новгорода.

АО «ЭСК» обеспечивает тепловой энергией и горячей водой 44 жилых дома, 3 объекта социальной сферы и 5 объектов здравоохранения. Суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 21,49 Гкал/ч.

В 2017-2018 гг. производство тепловой энергии осуществляется на базе 4 муниципальных котельных, находящихся в Автозаводском и Ленинском районах

Нижегород. Суммарная установленная тепловая мощность котельных Общества составляет 6,04 Гкал/ч.

Все котельные, обеспечивающие деятельность Общества, работают на газе.

В 2016 году 2 котельные АО «Электросетевая компания» закрыты с переключением потребителей тепловой энергии на теплоноситель ООО «Автозаводская ТЭЦ», котельные реконструированы в центральные тепловые пункты (ООО «Теплосети»):

- ул. Херсонская, 16а;
- ул. Архитектурная, 2б.

В 2017-2018 гг. в эксплуатации АО «Энергосетевая компания» находятся 4 котельные:

- РЭБ Флота, ул. Правдинская, 27
- инфекционной больницы №23, пр. Ильича, 54а
- больницы №37, Н. Доскино 13-я линия
- больницы №26, блочная, Гнилицы, ул. Гнилицкая, д.105

2.2.4.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельных АО «Энергосетевая компания» за 2018 год представлены в таблице 2.72.

Таблица 2.72 – Состав и технические характеристики основного оборудования муниципальных котельных АО «Энергосетевая компания» за 2017 год

№	Участок, котельная	Ст №	Тип (марка) котла	Вид	Год ввода	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	P, кгс/см ²	t, °С	Возраст на 2019, лет	Нормативный срок службы	Год последней реконструкции или модернизации	Температурный график, °С	Топливо (основное, резервное)	ХВО	
1	«РЭБ Флота», ул. Правдинская, 27				1997	3	5,21		4,5						95-70	Пр.газ	есть	
		1	ЧАКС-1-1,74	В				1,7				22						
		2	ЧАКС-1-1,74	В					1,7			22						
		3	ЧАКС-1-1,74	В				1,7			22							
2	Инфекционная больница №23, пр. Ильича, 55				1955	2	1,2		1,34						95-70, открытая, круглогодично	Пр.газ	есть	
		1	Е-9/1-1Г	П	1983			0,6		2	119	36	25	экспертиза ОПО 2013 г.				
		2	Е-9/1-1Г	П	1983			0,6		2	119	36	25					
3	Больница № 37, Н. Доскино 13-я л.				2003	2	0,06		0,05						95-70 отопительная 7 мес.	Пр.газ		
		1	Будерус G124X	В	2003			0,03				16						
		2	Будерус G124X	В	2003			0,03				16						
4	Больница № 26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)				2004	1	0,15		0,12						95-70, отопительная, 7 мес.	Пр.газ	нет	
		1	Будерус G434X	В	2004			0,15				15						
Всего:						8	6,62		6,01									

Таблица 2.73 – Состав основного оборудования муниципальных котельных АО «Энергосетевая компания», выведенных из эксплуатации на 2017 год

№	Участок, котельная	№ ст	Год ввода	Тип, марка котлов	Вид	Кол-во котлов	УТМ, Гкал/ч	Наличие ХВО
1	ул. Архитектурная, д.2б (Ленинский р-н), круглогодичная	К1-К8	1985, 1990, 1994	ГАЗ-900 ФАКЕЛ-1Г	В	8	6,4	есть
2	ул. Херсонская, 16а (Ленинский р-н), отопительная	К1-К8	1964, 1975, 1983, 4 ед. 1997	КВ-ТС-1	В	8	6,4	есть

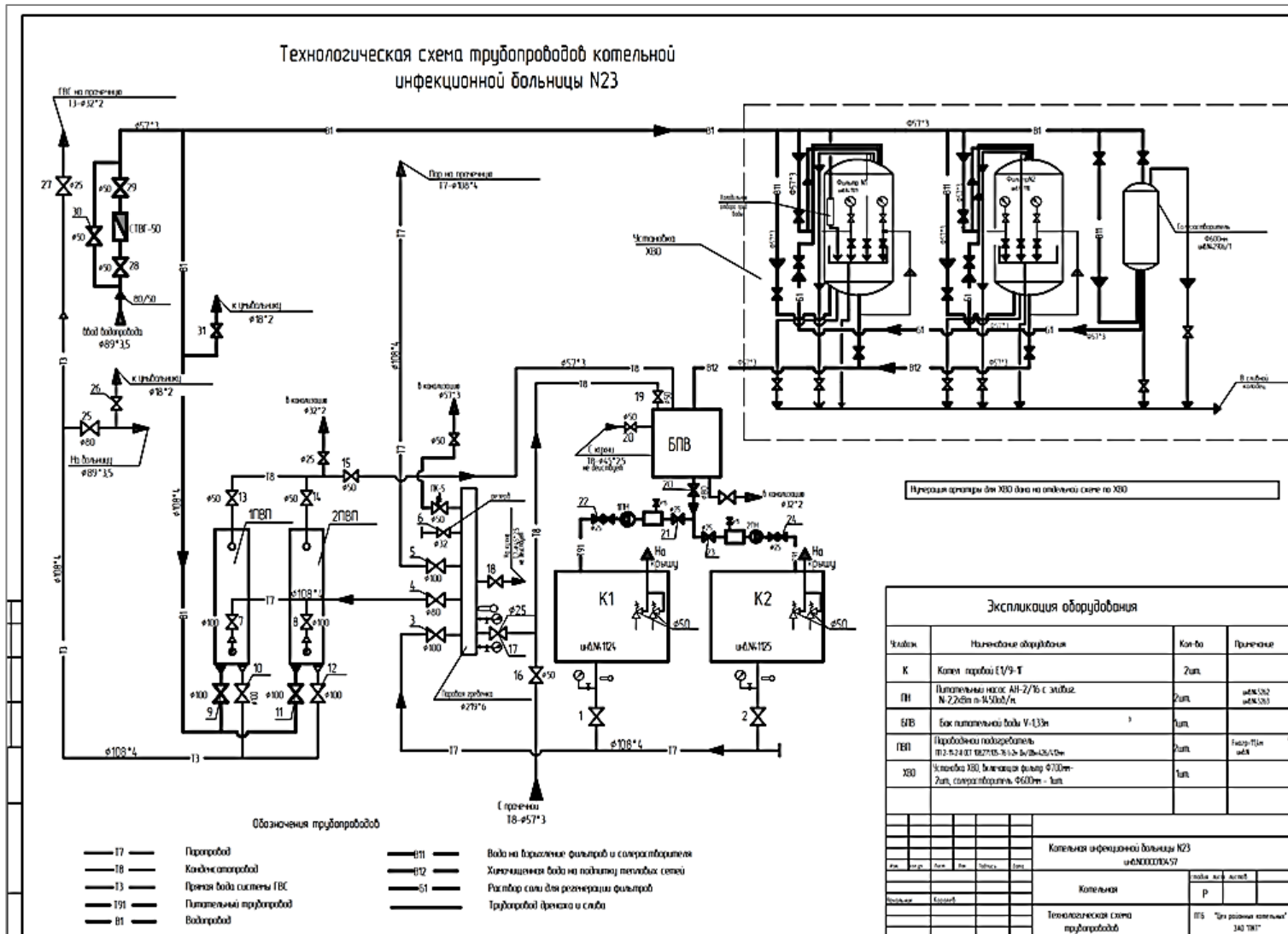


Рисунок 2.44 – Схема котельной инфекционной больницы №23, пр. Ильича, 54а

2.2.4.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных

Установленная тепловая мощность котельных АО «Энергосетевая компания» в 2018 году составляла 6,62 Гкал/ч (данные РСТ НО).

В таблице 2.74 представлены значения установленных и располагаемых мощностей. Ограничения тепловой мощности по котельным АО «Энергосетевая компания» не установлены.

Таблица 2.74 – Установленная, располагаемая и тепловая мощность нетто котельных АО «Энергосетевая компания», Гкал/ч

№	Наименование источника тепловой энергии	Район	УТМ	РТМ	СН	РТМ нетто
1	Котельная РЭБ Флота, ул. Правдинская, 27	Ленинский	5,21	4,5	0,16	4,34
2	Котельная МЛПУ Инфекционная больница №23, пр. Ильича, 54а	Автозавод.	1,2	1,34	0,03	1,27
3	Котельная больницы №37, Н. Доскино 13-я линия	Автозавод.	0,06	0,05	0	0,05
4	Котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)	Автозавод.	0,15	0,12	0	0,12
5	Котельная ул. Архитектурная, 2б (перевод в ЦТП)	Ленинский	0	0	0	0
6	Котельная ул. Херсонская, 16а (перевод в ЦТП)	Ленинский	0	0	0	0
Всего			6,62	6,01	0,19	5,82

2.2.4.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

В 2018 году выработка тепловой энергии котельными составила 5,4239 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии 4,0168 тыс. Гкал, расход тепловой энергии на собственные нужды 0,6271 тыс. Гкал (11,6%).

Значения плановых затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и располагаемой тепловой мощности нетто в 2018 году приведены в таблице 2.74.

2.2.4.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о годах ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельных АО «Энергосетевая компания» представлены в таблице 2.72.

2.2.4.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Системы теплоснабжения котельных АО «Энергосетевая компания» - закрытые.

От котельных осуществляется центральное качественно-количественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, в зависимости от температуры наружного воздуха при переменном расходе теплоносителя с учетом расхода на нужды горячего водоснабжения.

Изменение температуры теплоносителя производится вручную оперативным персоналом или автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Отпуск тепла на нужды отопления и гвс осуществляется различными способами: отпуск тепла непосредственно от котлов только на нужды отопления, отпуск тепла на нужды отопления непосредственно от котлов и на нужды гвс от водоподогревателей, установленных в котельной.

Температурные графики отпуска тепла в системы теплоснабжения 95-70 °С для всех МК. Данные температурные графики обусловлены техническими

характеристиками котельного оборудования и существующими схемами выдачи тепловой мощности.

2.2.4.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В котельных установлены счетчики газа. В котельной больницы №26 установлен узел учета тепла (расходомер Взлет) ЭР-40, ЭР-20, тепловычислитель, счетчик газовый ВК-G16.

Информация о коммерческом учете тепловой энергии у потребителей отсутствует.

2.2.4.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования

Сведения об отказах оборудования МК АО «Энергосетевая компания», приводящих к отключению теплоснабжения потребителей, в 2017 -2018 гг. отсутствуют.

2.2.4.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных АО «Энергосетевая компания» в 2017-2018 гг. отсутствуют.

2.2.5 Котельные ООО «СТН-Энергосети»

ООО «СТН-Энергосети», Нижний Новгород, ул. М. Горького, 117, образовано в 2010 году. Основными направлениями деятельности Общества являются оказание услуг по передаче электрической энергии и деятельность по теплоснабжению потребителей города Нижний Новгород.

2.2.5.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных

В 2018 году в эксплуатации ООО «СТН-Энергосети» на правах аренды находятся 8 отдельно-стоящих газовых котельных, из которых: одна малая

котельная - до 3 Гкал/ч, 4 средних котельных - от 3 до 20 Гкал/ч, 3 крупных котельных - от 20 до 100 Гкал/ч. Все котельные работают на природном газе.

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «СТН-Энергосети» представлены в таблице 2.75.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.75 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельных ООО «СТН-Энергосети» за 2018 год

№	Наименование, адрес	Район	№ ст	Тип, марка котлов	Кол-во котлов	УТМ	УТМ котлов	РТМ	РТМ котлов	Р	t	КПД,	Год ввода котлов в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2019	Температурный график отпуска тепла в сеть,	Вид системы	Топливо основное /резервное	ХВО
					ед.	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	кгс/см ²	°С	%			°С			
1	Котельная, Московское шоссе, д. 52,	Канавинский		(проектная мощность: 43,344 Гкал/ч)	2	21,66		21,66				2017			95-70 (без срезки)	закрытая		есть
			1	Buderus Logano S825L			10,83		10,83	6	95	91,14-93,03	2014	5			Пр.газ	
			2	Buderus Logano S825L			10,83		10,83	6	95	91,11-91,93	2014	5			Пр.газ	
2	Котельная №3, ул. К. Маркса, 42а	Канавинский			4	22,36		22,36				2017			110 – 70 °С (срезка на 70 °С)	закрытая		есть
	<i>работает в одной системе теплоснабжения с котельной №2</i>		1	Buderus Logano S825L			5,59		5,59	6	110	91,39-94,27	2012	7			Пр.газ	
			2	Buderus Logano S825L			5,59		5,59	6	110	90,98-94,37	2012	7			Пр.газ	
			3	Buderus Logano S825L			5,59		5,59	6	110	90,72-94,01	2012	7			Пр.газ	
			4	Buderus Logano S825L			5,59		5,59	6	110	91,12-94,94	2012	7			Пр.газ	
3	Котельная №2, ул. К. Маркса, д. 60б	Канавинский			4	18,06		18,06				2016			110 – 70 °С (срезка на 70 °С)	закрытая		есть
	<i>работает в одной системе теплоснабжения с котельной №3</i>		1	Viessmann Vitomax 200-LW			4,47		4,47	6	110	90,75-93,11	2016	2,5			Пр.газ	
			2	Viessmann Vitomax 200-LW			4,47		4,47	6	110	90,89-92,91	2016	2,5			Пр.газ	
			3	Viessmann Vitomax 200-LW			4,56		4,56	6	110	91,18-92,23	2009	10			Пр.газ	
			4	Viessmann Vitomax 200-LW			4,56		4,56	6	110	90,82-92,55	2009	10			Пр.газ	
4	Котельная, ул. Цвет-	Приокский		(Проектная	3	34,4		34,4				2014			110 - 70 °С	закры-		есть

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование, адрес	Район	№ ст	Тип, марка котлов	Кол-во котлов	УТМ	УТМ котлов	РТМ	РТМ котлов	Р	t	КПД,	Год ввода котлов в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2019	Температурный график отпуска тепла в сеть,	Вид системы	Топливо основное /резервное	ХВО
					ед.	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	кгс/см ²	°С	%			°С			
	точная, д. Зв			мощность: 68,8 Гкал/ч)											(срезка на 70°С)	тая		
			1	Viessmann" Vitomax 200-LW			17,2		17,2	6,5	110	91,99-93,98	2014	5			Пр.газ/дизельное (аварийное)	
			2	Viessmann" Vitomax 200-LW			8,6		8,6	6,5	110	92,04-94,13	2014	5			Пр.газ/дизельное (аварийное)	
			3	Viessmann" Vitomax 200-LW			8,6		8,6	6,5	110	92,28-94,64	2014	5			Пр.газ/дизельное (аварийное)	
5	Котельная, ул. Ореховская, д. 15 к.1	Автозаводский			2	1,34		1,34				2015			95-70 °С (без срезки) на отопление, 60 °С на ГВС	закрытая		нет
			1	Viessmann Vitoplex 100			0,67		0,67	6	110	91,1-93,86	2015	4			Пр.газ	
			2	Viessmann Vitoplex 100			0,67		0,67	6	110	90,95-93,66	2015	4			Пр.газ	
6	Котельная, Родионова, д. 187а	Нижегородский			3	13,68		13,68				2017			110 - 70 °С (со срезкой на 70°С)	закрытая		нет
			1	Viessmann Vitomax 200			4,56		4,56	6	110	91,99-94,52	2006	13			Пр.газ	
			2	Viessmann Vitomax 200			4,56		4,56	6	110	91,46-94,25	2006	13			Пр.газ	
			3	Viessmann Vitomax 200			4,56		4,56	6	110	91,75- 94,13	2006	13			Пр.газ	
7	Котельная ул. Богородского, д. 6в	Советский			3	7,86		7,86				2017			105 – 70 °С, срезка на 70 °С	закрытая		нет
			1	Logano BUDERUS S825L			2,62		2,62	6	110	90,09-93,20	2014	5			Пр.газ	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование, адрес	Район	№ ст	Тип, марка котлов	Кол-во котлов	УТМ	УТМ котлов	РТМ	РТМ котлов	Р	t	КПД,	Год ввода котлов в эксплуатацию	Возраст на 01.01.2019	Температурный график отпуска тепла в сеть,	Вид системы	Топливо основное /резервное	ХВО	
					ед.	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	кгс/см ²	°С	%			°С				
			2	Logano BUDERUS S825L			2,62		2,62	6	110	90,07-93,02	2014	5			Пр.газ		
			3	Logano BUDERUS S825L			2,62		2,62	6	110	90,07-92,92	2014	5			Пр.газ		
8	Котельная*, д.Новопокровское, ул.Вечерняя, 71	Советский район			2	9,12			9,12						110 - 70 °С (со срезкой на 70°С)	закрытая		есть	
			1	Viessmann Vitomax 200-LW			4,56		4,56	6	110		2009	10			Пр.газ		
			2	Viessmann Vitomax 200-LW			4,56		4,56	6	110		2009	10			Пр.газ		
Всего					23	128,48		128,48											

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.76 – Состав и технические характеристики теплообменного, насосного оборудования и ХВО котельных ООО «СТН-Энергосети»

№	Котельная, адрес	Теплообменное оборудование	Кол-во	Насосное оборудование	Кол-во	Оборудование ХВО	Кол-во
1	Котельная, Московское ш., 52	Теплообменник пластинчатый разделения котлового и сетевого контуров - HH№ 100	3	1. Насос сетевой системы отопления и вентиляции - DAB KDN100-250/250/A/BAQE/1 /75/2	4	а) Самопромывной фильтр JUDO JPF DN100 (фирма «JUDO» Германия)	1
				2. Насос котловой - DAB NKM-G 150-200 208/A/BAQE/11/4	3	б) На-катионитный фильтр умягчения непрерывного действия в составе:	
				3. Насос подпиточный - DAB K 28/500T	2	корпус фильтра 42*72 (фирма «Clack» США)	2
						управляющий клапан с регенерацией по расходу Clack 3150 «Pentair» Франция)	2
						солевой фидер	2
						в) Установка дозирования раствора ингибиторов кислородной коррозии:	
						насос-дозатор SEKO Текна APG 803 (фирма «SEKO» Италия)	1
	импульсный водосчетчик DN 65	1					
	расходная емкость ДК200К3	1					
	г) Сепаратор воздуха Spirovent Air Hi-flow HFDN65FL (фирма «Spirotech bv Helmond» Голландия)	1					
2	Котельная №3, ул. К. Маркса, 42а	нет		1. Насос сетевой системы отопления и вентиляции - DAB KDN 80-200/222/A/1/37/2	5	Установка умягчения - Flak 9500	1
				2. Насос подпиточный - DAB EURO 30/80T	2	Система корректировки pH - TFG603NHN0000	1
				3. Насос котловой - DAB BPH 120/360.80T	4		
3	Котельная №2, ул. К. Маркса, 60б	нет		1. Насос сетевой системы отопления и вентиляции - NP80/200V-30/2-12	5	Деаэратор - Spirovent air superior s6a	2
				2. Насос подпиточный - KSB Movitec VE 04/03 VE13	2	Установка умягчения - Kfs 400ta	1
				3. Насос котловой - Rio 65-100 D	4		
4	Котельная, ул. Цветочная, 3в	нет		1. Насос котловой циркуляционный 3-х фазный G=64 м3/час; H=4,4 м.в.ст.; N=1,1кВт; Pу=1,0МПа - "Grundfos" TP 100-60/4	4	1. Автоматическая установка фильтрации и обезжелезивания - ООО "ГидроТехИнжиниринг" HYDROTECH-FSF-4278	4
				2. Насос котловой циркуляционный 3-х фазный G=129м/час; H=4,3 м.в.ст.; N=22 кВт. Pц=16 МПа - "Grundfos" TP 150-60/6	2		
				3. Насос сетевой циркуляционный 3-х фазный теплосети «Контур 2» G=109 м 3/час; H=39,7 м.в.ст.; N=18,5 кВт; Pу=1,6 Мпа, "Grundfos" NBE 65-160/177	4	3. Автоматическая установка умягчения непрерывного действия - ООО "ГидроТехИнжиниринг" HYDROTECHSTrF-SDF	2
				4. Насос циркуляционный 3-х фазный. Греющего контура теплосети «Контур 2» G=211 м 3/час; H=12,8 м.в.ст.; N=11 кВт; Pу=1,6 Мпа, "Grundfos" NBE 125-200/221	3	4. Комплекс пропорционального дозирования - ООО "ГидроТехИнжиниринг" HYDROTECH DS	1
				5. Насос исходной воды (подпиточный) G=17,00м3/час H=77,9м.в.ст.; №5,50кВт, - CRE 15-07	2		
				6. Насос сетевой циркуляционный 3-х фазный G=867,10м3/час H=60,60м.в.ст.; №200кВт, - "Grundfos"NK 150-250/260	4		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Котельная, адрес	Теплообменное оборудование	Кол-во	Насосное оборудование	Кол-во	Оборудование ХВО	Кол-во				
5	Котельная, ул. Ореховская, 15 к.1	Теплообменник пластинчатый РТО	2	1. Насос подмешивающий котлового контура IPL65/120-0,37/4	1	нет					
				2. Насос циркуляционный сетевого контура - IL50/170-7,5/2	2						
				3. Насос центробежный высокого давления - MHI404-1/E/1-230-50-2	2						
				4. Насос греющего контура ГВС IPL50/160-0,55/4	2						
				5. Насос рециркуляции ГВС TOP-Z 25/6 EM PN6/10	1						
6	Котельная, Родионова, 187а	нет		1. Насос сетевой - WILO IPL 65/165-5,5/2	6	нет					
				2. Насос подпиточный WILO MHI 202 3	2						
				3. Насос циркуляционный WILO TOP-S 80/70 3	3						
7	Котельная ул. Богородского, 6в	нет		1. Насос подмешивающий котлового контура - IPL 65/110-0,25/4	3	нет					
				2. Насос циркуляционный сетевого контура - BL 65/190-18,5/2	3						
				3. Насос повышения давления - MHI 804	2						
				4. Насос тепловентилятора - STAR-RS25/6	1						
8	Котельная ул. Вечерняя, 71	нет		1.Насос рециркуляции Grundfoss" TP 65-210/2 A-F-A-BAQE 400D, установленная мощность 2,2 кВт	4	1. Автоматическая установка умягчения непрерывного действия G=5,652 м3/ч Водэко Аквафлоу 650/3 – 29 NXT – I ступень	1				
				2. Насос рециркуляции NB 80-250/277, установленная мощность 5,5 кВт	2			2. Комплекс пропорционального дозирования Водэко Аквафлоу DC	1		
				3. Насос сетевой воды Grundfoss" NB 100-250/247 EUP A-F2-A-DAQF, установленная мощность 90 кВт	3					3. Автоматическая установка умягчения периодического действия Водэко Аквафлоу SF 200 – 28 SXT – II ступень.	1
				4. Насос циркуляционный "Grundfoss" TPD 40-190/2 BUBE, установленная мощность 0,75 кВт	2						
				5. Насос одноступенчатый двоянный центробежный систем отопления и вентиляции здания котельной, установленная мощность 0,55 кВт	1						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

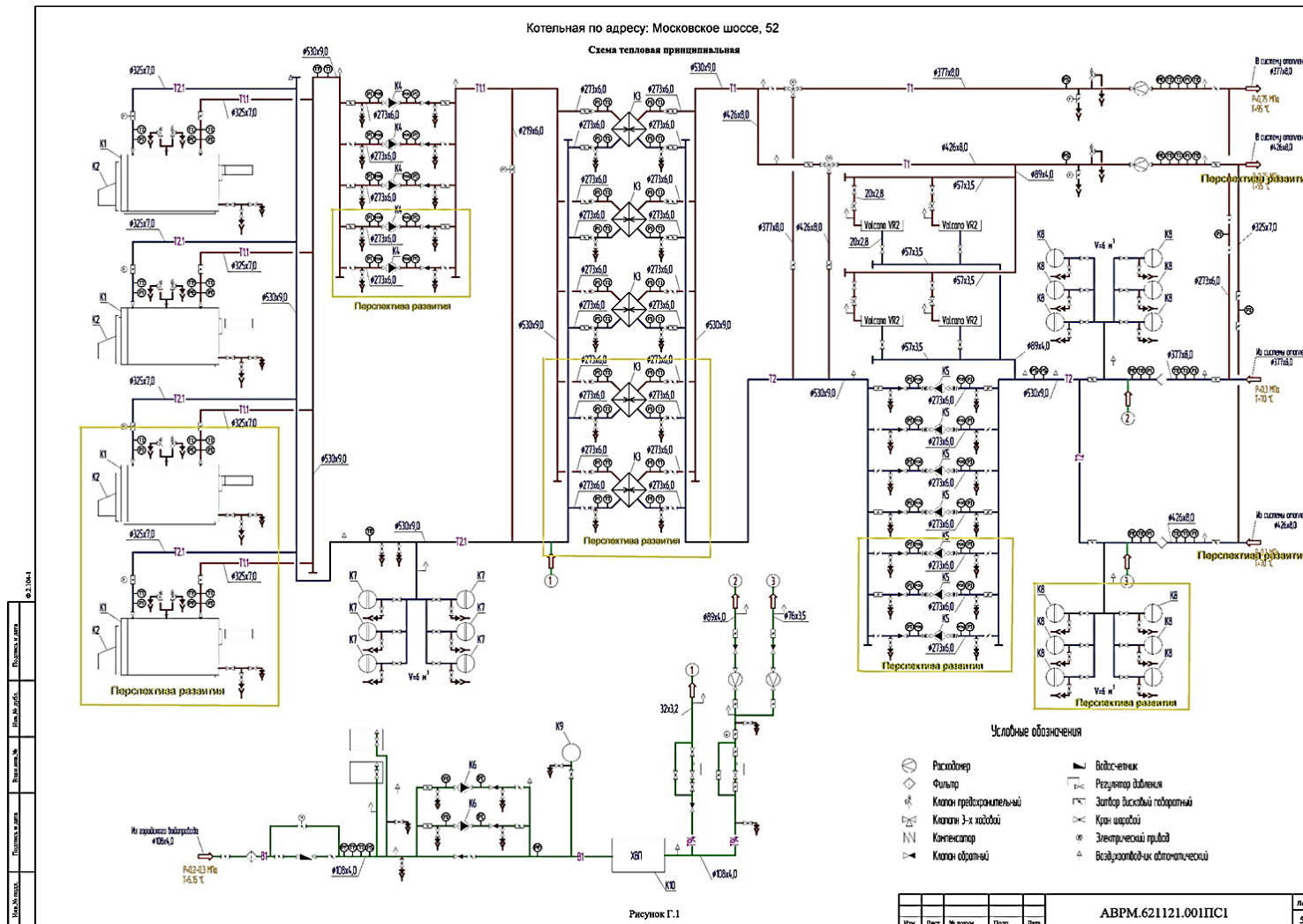


Рисунок 2.45 – Схема котельной, Московское ш., 52

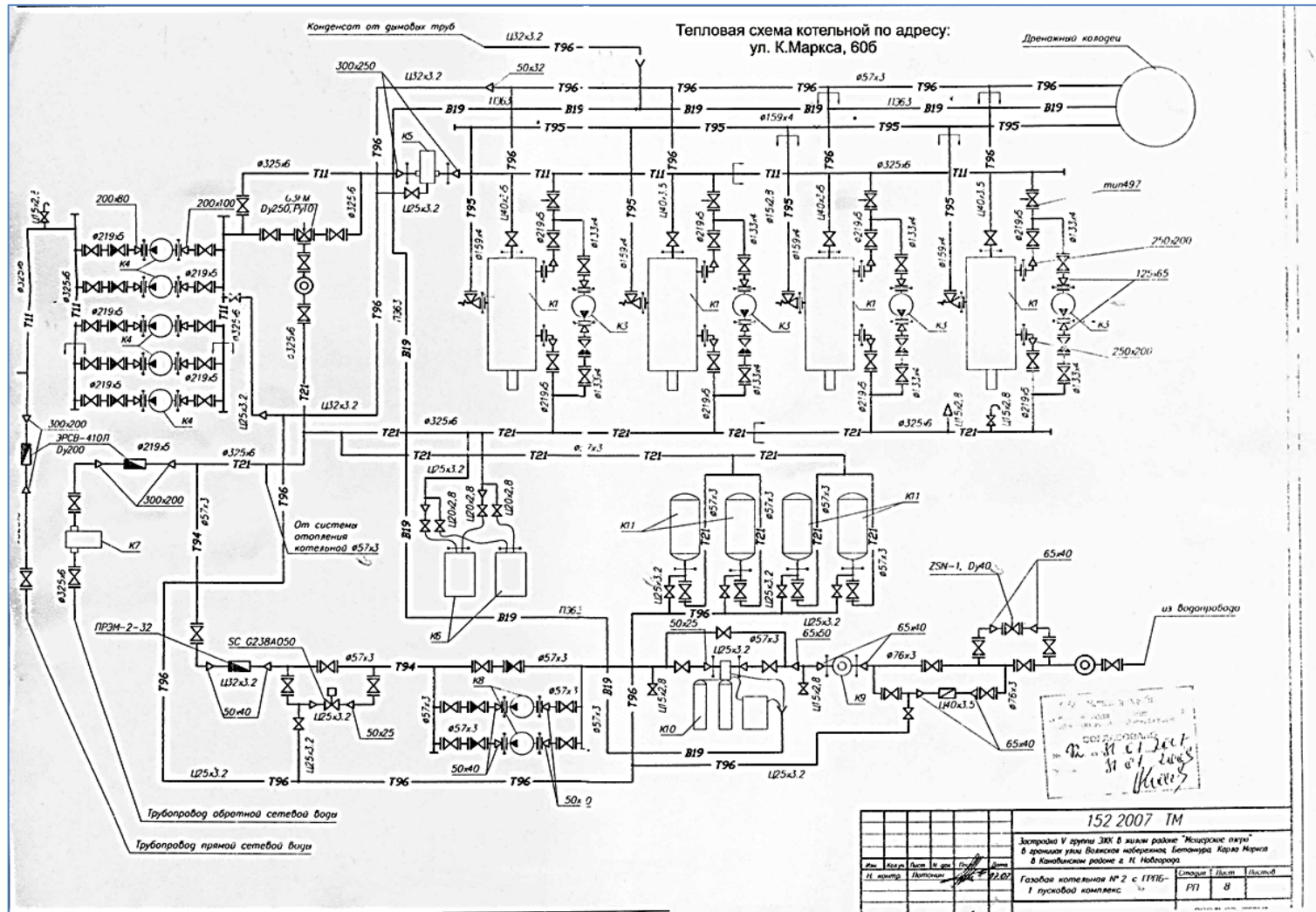


Рисунок 2.46 – Схема котельной №2, ул. К. Маркса, 606

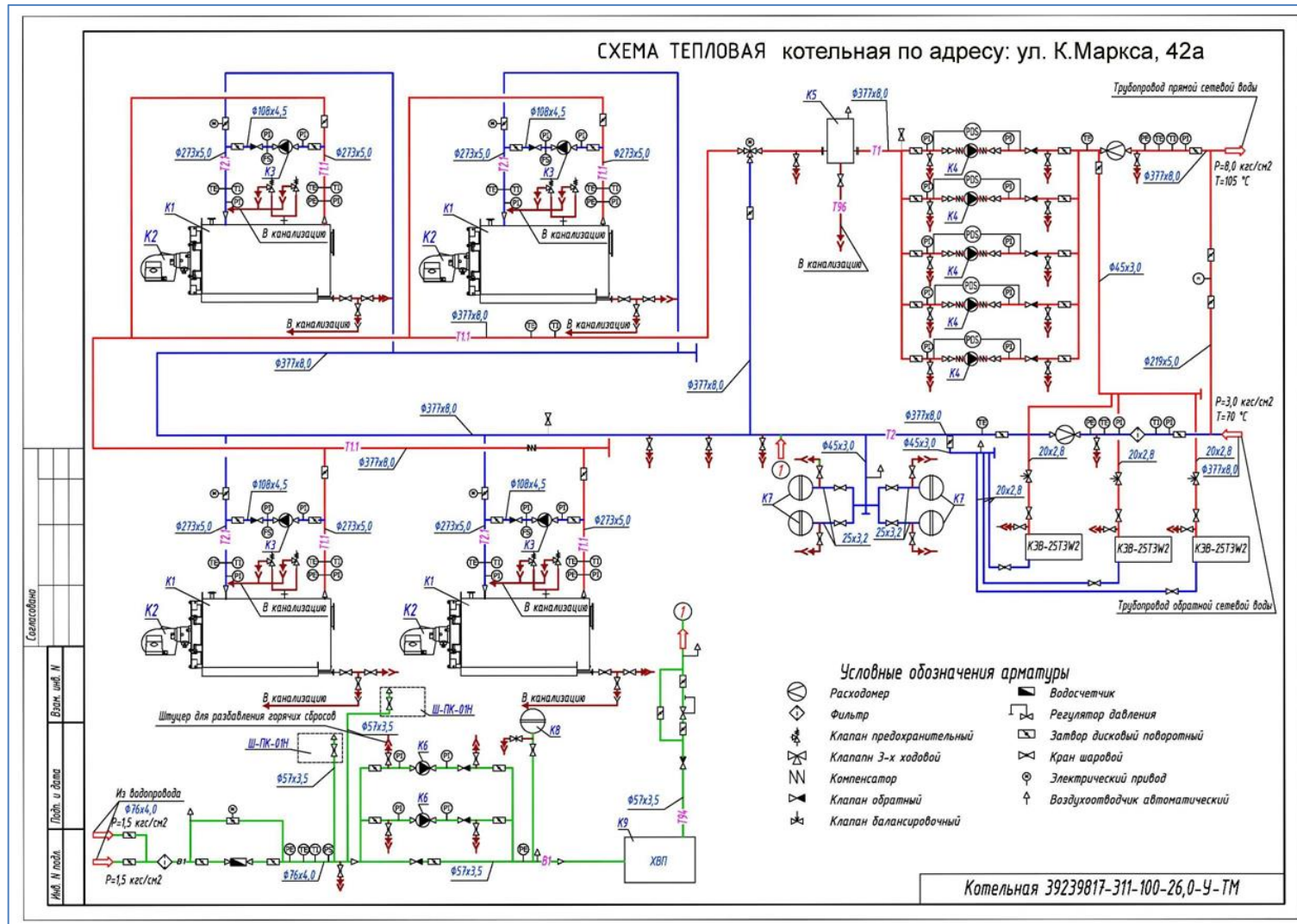


Рисунок 2.47 – Схема котельной №3, ул. К. Маркса, 42а

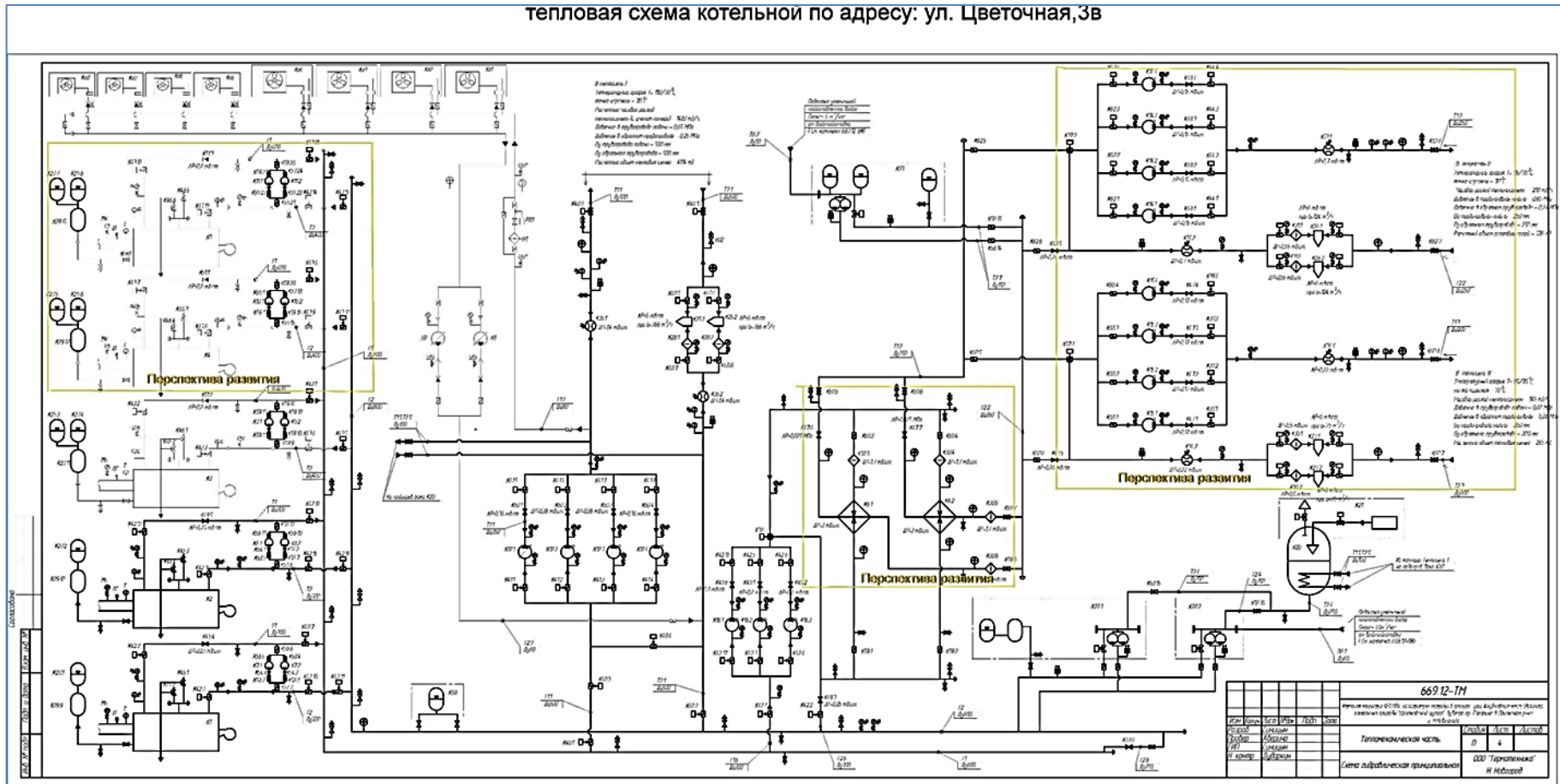


Рисунок 2.48 – Схема котельной, ул. Цветочная, 3в

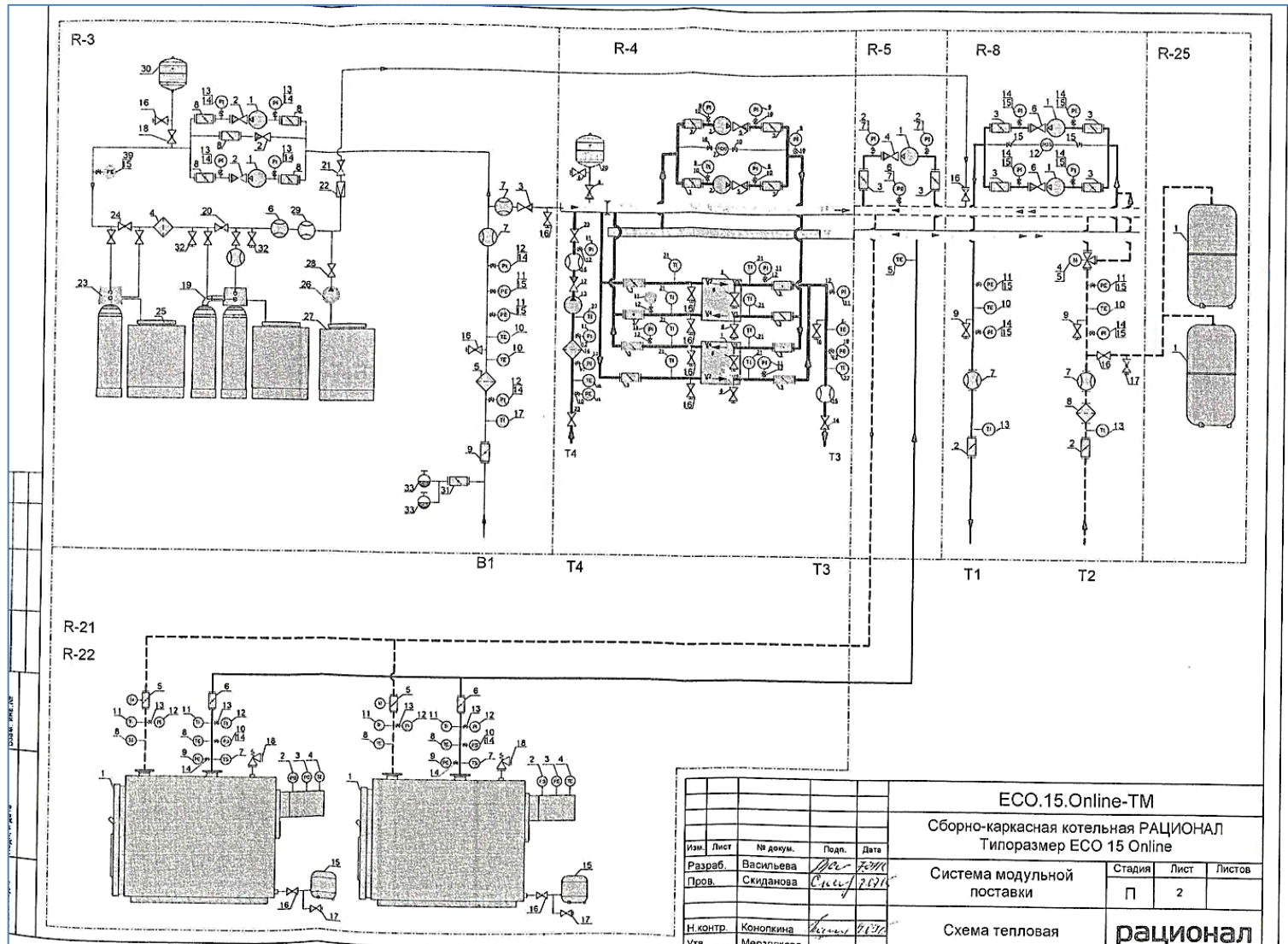


Рисунок 2.49 – Схема котельной, ул. Ореховская, 15 к.1

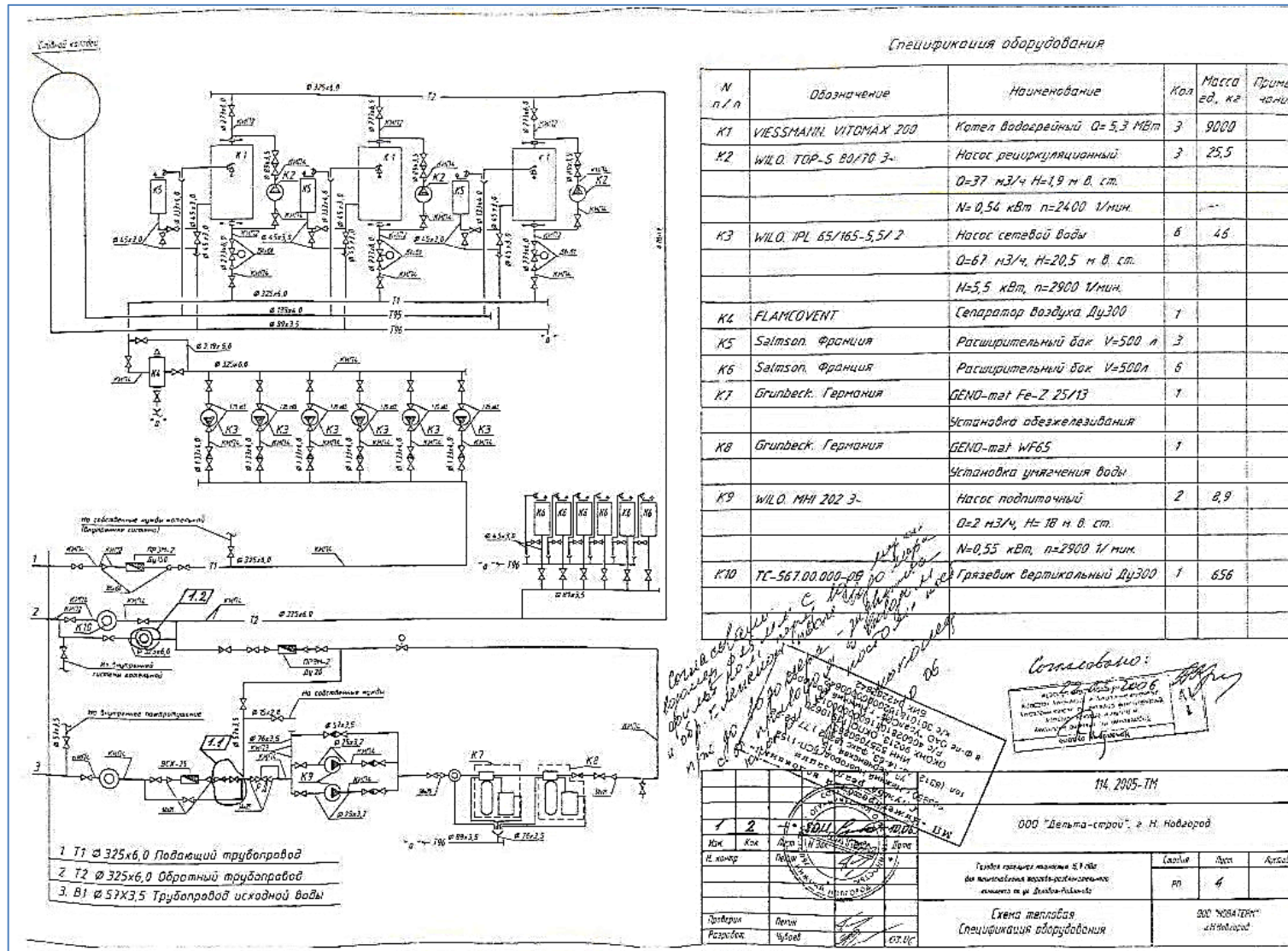


Рисунок 2.50 – Схема котельной, ул. Родионова, 187а

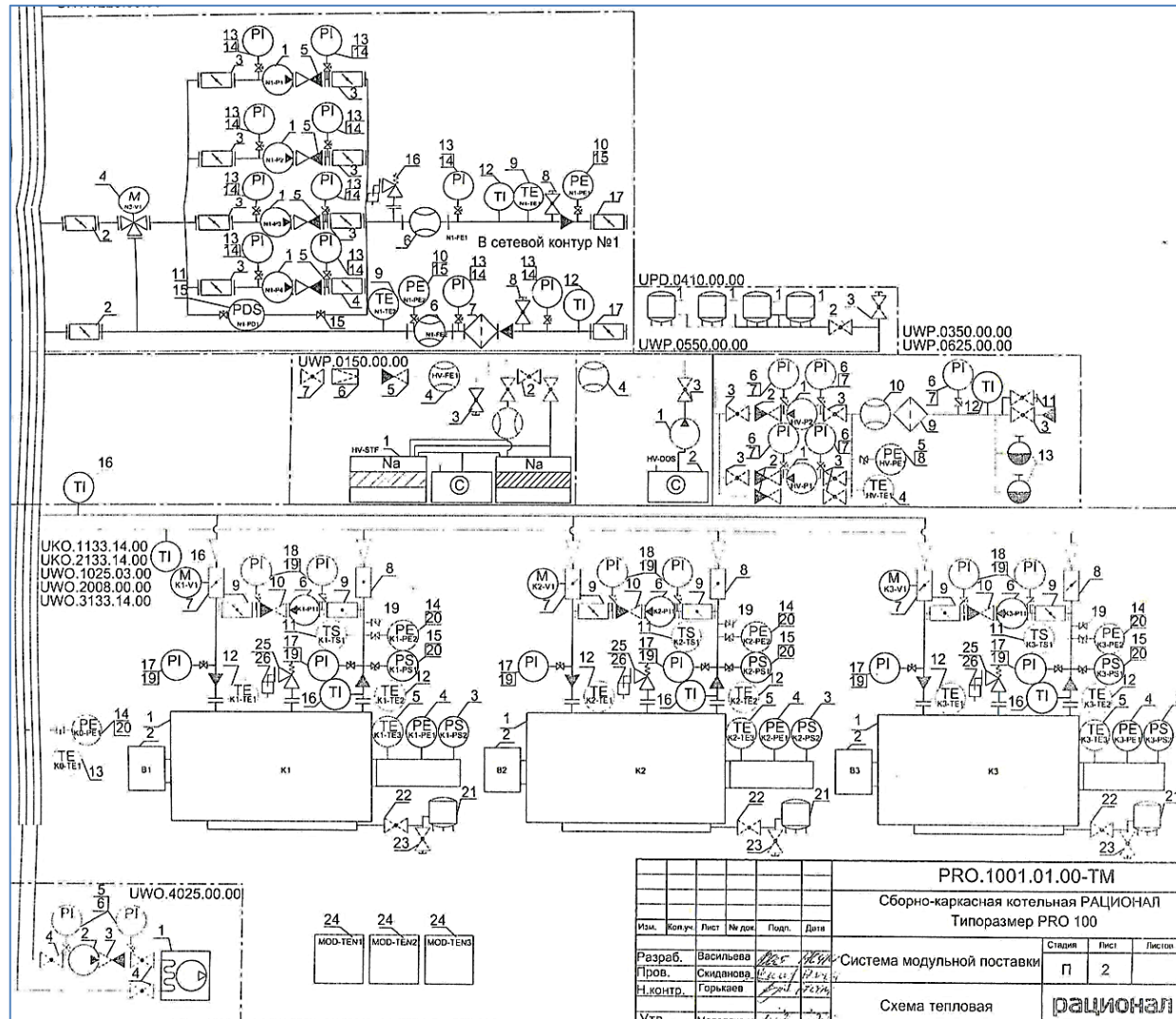


Рисунок 2.51 – Схема котельной, ул. Богородского, 6в

2.2.5.2. *Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных*

Установленная тепловая мощность котельных ООО «СТН-Энергосети» в 2017 году составляла 119,36 Гкал/ч. В 2018 году установленная мощность котельных составила 128,48 Гкал/ч, в связи с вводом новой котельной ул.Вечерняя, 71.

В таблице 2.77 представлены значения установленных и располагаемых мощностей котельных. Ограничения тепловой мощности по котельным ООО «СТН-Энергосети» отсутствуют.

Таблица 2.77 – Установленная и располагаемая тепловые мощности котельных ООО «СТН-Энергосети»

№	Наименование источника тепловой энергии	Район	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч
1	Котельная, Московское шоссе, 52	Канавинский	21,66	21,66
2	Котельная №3, ул. К. Маркса, 42а	Канавинский	22,36	22,36
3	Котельная №2, ул. К. Маркса, 60б	Канавинский	18,06	18,06
4	Котельная, ул. Цветочная, 3в	Приокский	34,4	34,4
5	Котельная, ул. Ореховская, 15 к.1	Автозаводский	1,34	1,34
6	Котельная, ул. Родионова, 187а	Нижегородский	13,68	13,68
7	Котельная, ул. Богородского, 6в	Советский	7,86	7,86
8	Котельная, ул. Вечерняя, 71	Советский	9,12	9,12
Всего			128,48	128,48

2.2.5.3. *Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто*

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельными ООО «СТН-Энергосети» представлены в таблице 2.78. Доля затрат тепловой энергии на собственные нужды котельных в 2017 году составила 0,89 % от выработки тепловой энергии котельными, в 2018 году 0,53%.

Таблица 2.78 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельными ООО «СТН-Энергосети» в 2018 году

№	Наименование источника тепловой энергии	Доля затрат тепла на СН от выработки, %	Выработка, Гкал	Затраты тепла на СН котельной, Гкал	Доля затрат тепла на СН от выработки, %
		2017		2018	
1	Котельная, Московское шоссе, 52	0,29	30 423,79	0,00	0,00
2	Котельная №3, ул. К. Маркса, 42а	0,86	61 406,35	495,15	0,81

№	Наименование источника тепловой энергии	Доля затрат тепла на СН от выработки, %	Выработка, Гкал	Затраты тепла на СН котельной, Гкал	Доля затрат тепла на СН от выработки, %
		2017		2018	
3	Котельная №2, ул. К. Маркса, 60б				
4	Котельная, ул. Цветочная, 3в	0,77	64 913,10	413,93	0,64
5	Котельная, ул. Ореховская, 15 к.1	1,85	1 524,04	4,77	0,31
6	Котельная, ул. Родионова, 187а	1,82	22 939,65	79,52	0,35
7	Котельная, ул. Богородского, 6в	0,93	10 800,16	0,00	0,00
8	Котельная, ул. Вечерняя, 71	0	1 471,205	23,29	1,58
	Итого	0,89	193 478,28	1 016,66	0,53

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Выработка тепловой энергии котельными за 2017 год составила 165 877 Гкал, в том числе расход тепловой энергии на собственные нужды 1 478,6 Гкал.

Выработка тепловой энергии котельными за 2018 год составила 193 478 Гкал, в том числе расход тепловой энергии на собственные нужды 1 016,7 Гкал.

Значения затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и располагаемой тепловой мощности нетто в 2018 году приведены в таблице 2.79.

Таблица 2.79 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных ООО «СТН-Энергосети», Гкал/ч

№	Адрес котельной	УТМ/РТМ	2018	
			Потребление тепловой мощности на СН	РТМ нетто
1	Котельная, Московское шоссе, 52	21,66	0,10	21,56
2	Котельная №3, ул. К. Маркса, 42а	22,36	0,40	21,96
3	Котельная №2, ул. К. Маркса, 60б	18,06*	0,00	18,06*
4	Котельная, ул. Цветочная, 3в	34,40	0,34	34,06
5	Котельная, ул. Ореховская, 15 к.1	1,34	0,00	1,34
6	Котельная, ул. Родионова, 187а	13,68	0,70	12,98
7	Котельная, ул. Богородского, 6в	7,86	0,00	7,86
	Котельная, ул. Вечерняя, 71	9,12	0,02	9,1
	Итого	128,48	1,56	126,92

*котельные №2, №3 работают в одной системе теплоснабжения

2.2.5.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельных ООО «СТН-Энергосети» представлены в таблице 2.75. Период ввода котлов в эксплуатацию - с 2006 по 2018 годы. Сроки службы котлов от 0,5 до 12 лет. Все котлы работают по нормативному парковому ресурсу.

2.2.5.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Системы теплоснабжения котельных ООО «СТН-Энергосети» - закрытые.

От котельных осуществляется центральное качественно-количественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, в зависимости от температуры наружного воздуха при переменном расходе теплоносителя с учетом расхода на нужды горячего водоснабжения.

Изменение температуры теплоносителя автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Отпуск тепла на нужды отопления и гвс осуществляется различными способами: отпуск тепла непосредственно от котлов только на нужды отопления, отпуск тепла на нужды отопления непосредственно от котлов и на нужды гвс от водоподогревателей, установленных в котельной.

Температурные графики отпуска тепла в системы теплоснабжения для котельных. ООО «СТН-Энергосети» представлены в таблице 2.73. Данные температурные графики обусловлены техническими характеристиками котельного оборудования и существующими схемами выдачи тепловой мощности.

2.2.5.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о коммерческом учете тепловой энергии у потребителей отсутствует.

2.2.5.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования

Отказы и восстановления оборудования ООО «СТН-Энергосети», приводящие к отключению теплоснабжения потребителей, в 2017 -2018 гг. отсутствовали.

2.2.5.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных ООО «СТН-Энергосети» в 2017-2018 гг. отсутствуют.

2.2.6 Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания»

С 1 апреля 2017 г имущественный комплекс –котельная по ул. Зайцева, 31в перешёл в собственность ООО «КСК» договору купли-продажи с ЗАО «ЗКПД-4 Инвест».

2.2.6.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельной

Производственно-отопительная котельная по ул. Зайцева, д.31в введена в эксплуатацию в 1982 году. Котельная предназначена для выработки пара на производственные и собственные нужды, тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. В настоящее время котельная ООО «КСК» обеспечивает теплоснабжение многоквартирных домов, объектов соцкультбыта, административно-бытовых зданий V и VI микрорайонов Сормово, посёлка «Народный», Новосормовской водопроводной станции и промышленных предприятий промзоны по ул. Зайцева. Основным покупателем тепловой энергии (более 90%) является АО «Теплоэнерго». Теплоносителем тепловой энергии от котельной является горячая вода с температурным графиком регулирования отпуска тепла 150/70 °С с верхней срезкой на 130 °С. Система теплоснабжения от котельной закрытая 2-х трубная радиальная. Теплоноситель пар используется только на

собственные нужды котельной. Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной ООО «КСК»: ООО «КСК», АО «Теплоэнерго», ОАО «Нижегородский водоканал», ООО «Жилстрой».

В 2018-2019г.г. – ввод в эксплуатацию парового котла ДЕ-6,5/14ГМ №3

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК» представлены в таблице 2.80.

Таблица 2.80 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»

Ст. №	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Теплоноситель	Год ввода	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры пара/воды		Возраст на 01.01.2019, лет	КПД по РНИ, %	РНИ	Топливо новое/резервное
							P, кгс/см ²	t, °C				
1	ДЕ-25/14ГМ	Бийский котельный завод	пар	1982	25	24,24	13	194,2	36	93,31	2015	газ/мазут
2	ДЕ-25/14ГМ	Бийский котельный завод	пар	1984	25	22,6	13	194,2	34	93,36	2015	газ/мазут
3	ДЕ-6,5/14ГМ	Бийский котельный завод	пар	26.11.2018	6,5	5,8	13	194,2	0,1	91,5	2018	газ/мазут
1	ПТВМ-30М	Дорогобужский котельный завод	вода	1986	30	28,125	16	150	32	94,27	2015	газ/мазут
2	ПТВМ-30М	Дорогобужский котельный завод	вода	1991	30	28,455	16	150	27	94,36	2015	газ/мазут
3	КВГМ-50-150М	Дорогобужский котельный завод	вода	1997	50	42,862	16	150	21	92,0	2016	газ
	Итого				141,65	129,012						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.81 – Состав и технические характеристики насосного оборудования котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»

Марка насоса	Назначение	Инв.№	Год ввода в экпл.	Характеристика установленного оборудования			Нормативный расход теплоносителя	Число часов работы в сутки	Число дней работы в год
				подача	напор	мощность двигателя			
				м ³ /ч	м вод ст.	кВт			
ЦН 400-105	сетевой	1	2007	400	105	200	400	24	218
ЦН 400-105	сетевой	6	01.03.96	400	105	200	400	24	218
ЦН 400-105	сетевой	7	01.03.96	400	105	200	400	24	218
1Д630/90	сетевой	2	2015	630	90	250	630	24	147
1Д630-90	сетевой	3	01.03.96	630	90	250	630	24	147
1Д630-90	сетевой	4	2015	630	90	250	630	24	147
1Д630-90	сетевой	5	01.03.96	630	90	200	630	24	218
ЦНСГ 60-198	питательный	8	2006	60	198	55	60	24	122
ЦНСГ 60-198	питательный	9	01.04.94	60	198	55	60	24	122
ЦНСГ 60-198	питательный	10	01.04.94	60	198	55	60	24	122
КМ80-50-200	подпиточный	11	01.03.96	50	50	15	50	24	122
КМ100-65-200	подпиточный	12		100	50	30	100	24	122
Д 320-50	подпиточный	13	01.03.96	320	50	75	320	24	122
КМ80-50-200	подпиточный	14		90	55	18,5	90	24	122
К100-65-250	ГВС посёлка Народный	15	01.03.96	100	65	45	100	24	183
К100-65-250	ГВС посёлка. Народный	16	01.03.96	100	65	45	100	24	183
СМ-125-80-315	деаэрированной воды	18	01.03.96	80	32	22	80	-	-
6К 160-30	сырой воды	20	01.03.96	160	30	30	160	24	183
6К 160-30	сырой воды	21	01.03.96	160	30	30	160	24	183
НКУ 140	рециркуляции	22	1982	140	49	45	140	24	72
НКУ 140	рециркуляции	23	1982	140	49	45	140	24	72
НКУ 140	рециркуляции	24	1982	140	49	45	140	24	72
ВК25	воздуходувка		1982	1500	2,1	90	1500	1	3
К100-80-160К	внутреннего контура (ВЭР)	25	1997	100	32	15	100	-	-
К100-80-160К	внутреннего контура (ВЭР)	26	1997	100	32	15	100	-	-
К100-80-160К	внутреннего контура (ВЭР)	27	1997	100	32	15	100	-	-
КМ50-32-125	бака нижних точек	30	1997	12,5	20	2,2	12,5	-	-
КМ50-32-125	бака нижних точек	31	1997	12,5	20	2,2	12,5	-	-
1,5Х6Д-1-41	Раствора соли	32	1982	7,2	26	4	7,2	0,33	69
1,5Х6Д-1-41	Раствора соли	33	1982	7,2	26	4	7,2	0,33	69
1,5Х6Д-1-41	Раствора соли	34	1982	7,2	26	4	7,2	0,33	69
КМ80-65-160	Подмес отопл. Народного пос.	35	2010	50	32	7,5	50	24	60
КМ80-65-160	Подмес отопл. промзоны	36	2011	50	32	7,5	50	-	-

Таблица 2.82 – Состав и технические характеристики теплообменного оборудования и ХВО котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»

№	Оборудование	Кол-во	Производительность
1	Теплообменное оборудование котельной		
	Блок подогревателей сетевой воды БПСВ	2	7,37 Гкал/ч, 11,67 Гкал/ч
	Подогреватель сырой воды 16ОСТ34602-68 1-секционный	2	
	Подогреватель химочищенной воды 14ОСТ34602-68 2-х секционный	2	
	Охладитель деаэрированной воды 2-х секционный 14ОСТ34602-68	1	
2	Система химводоподготовки		
	Деаэратор подпиточной воды ДА-100	1	100 т/ч
	Деаэратор питательной воды ДА-100	1	100 т/ч
	На-катионитовые фильтры, I ст., D2000мм	3	норм 31,4-47,1, м3/ч
			минимальная 15,7 м3/ч
			максимальная 62,8 м3/ч
	На-катионитовые фильтры, II ст., D1500мм – 2шт., производительность, м3/час: нормальная – 17,7-26,5	2	норм 17,7-26,5 м3/ч
			минимальная 8,8 м3/ч
			максимальная 35,4 м3/ч
	Располагаемая мощность ВПУ (В работе один фильтр Iст. и один фильтр IIст.) = 98,2м3/час		
	Средневзвешенный срок службы ВПУ - 36 года		
	Собственные нужды ХВО:		2013 год – 0,6 т/ч
			2014 год – 0,7 т/ч
			2015 год – 0,53 т/ч
		2016 год – 0,54 т/ч	
		2017 год - 0,68 т/ч	
		2018 год – 0,75 т/ч	
Аккумуляторные баки	2	2* 400 м3	

2.2.6.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности котельных

В таблице 2.83 представлены значения установленной и располагаемой мощностей котельной. Ограничения тепловой мощности котельной отсутствуют.

Таблица 2.83 – Установленная и располагаемая тепловые мощности котельной ООО «КСК»

№	Наименование источника тепловой энергии	Район	УТМ, Гкал/ч	РТМ, Гкал/ч
1	Котельная, ул. Зайцева, 31в	Сормовский	141,65	129,012

2.2.6.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Годовые значения затрат тепла на собственные нужды котельной ООО «КСК» представлены в таблице 2.84.

Таблица 2.84 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»

Год	Выработка, Гкал	Затраты тепла на СН, Гкал	Доля затрат тепла на СН от выработки, %
2017	151 054,5	3 744,28	2,5
2018	165 620,0	3 219,28	1,9

Анализ структуры годовых затрат тепла на собственные нужды котельных и потребления тепловой мощности на собственные нужды котельных при расчетной температуре наружного воздуха показывает, что их доли относительно полезного отпуска и присоединенной тепловой нагрузки соответственно как правило имеют одинаковые значения, т.е. потребление тепловой мощности на собственные нужды котельной составляет такую же долю от присоединенной нагрузки, какую составляют годовые затраты тепла на собственные нужды относительно годового полезного отпуска тепла.

Значения затрат тепловой мощности на собственные нужды котельных и располагаемой тепловой мощности нетто в 2017 и 2018 гг. приведены в таблице 2.85.

Таблица 2.85 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельной, Зайцева, 31в ООО «КСК», Гкал/ч

Период	Тепловая мощность установленная /располагаемая	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
2017	138/118,48	0,86	117,6
2018	141,65/129,012	0,86	128,1

2.2.6.4. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию по каждому котлоагрегату котельных ООО «КСК» представлены в таблице 2.80. Информация о назначении индивидуального ресурса котлов отсутствует.

2.2.6.5. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельных. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Система теплоснабжения котельной по ул. Зайцева, 31в ООО «КСК» - закрытая.

От котельной осуществляется центральное качественно-количественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Отпуск тепла на нужды отопления регулируется с помощью изменения температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, в зависимости от температуры наружного воздуха при переменном расходе теплоносителя с учетом расхода на нужды горячего водоснабжения.

Изменение температуры теплоносителя автоматически с помощью изменения количества подаваемого на сжигание топлива.

Температурный график отпуска тепла в системы теплоснабжения для котельной ООО «КСК» представлен на рисунке 2.53 - 2.56.

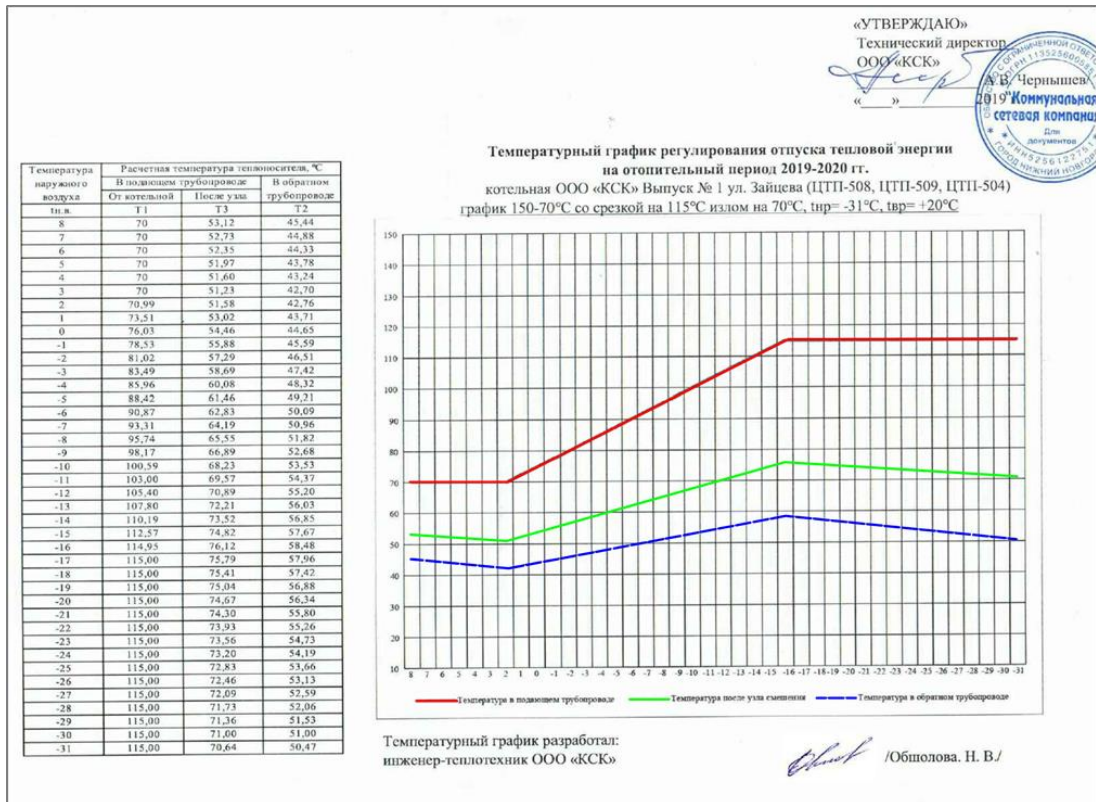


Рисунок 2.53 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» выпуск №1

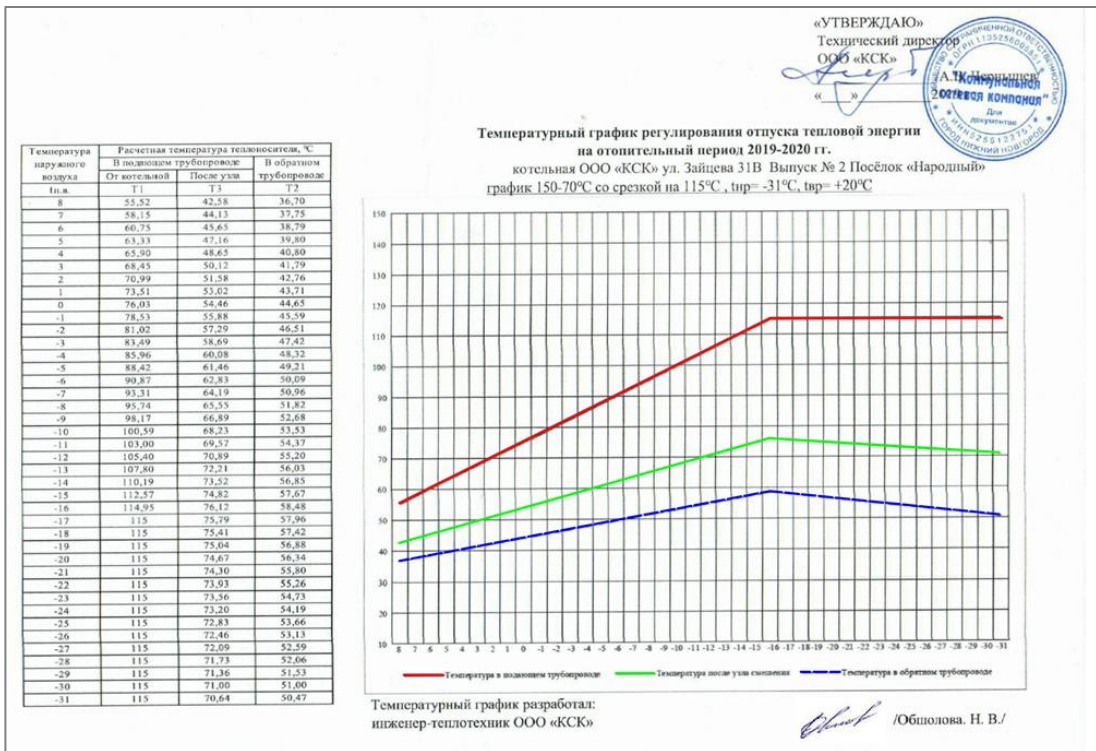


Рисунок 2.54 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельная ООО «КСК» выпуск №2

Данные температурные графики обусловлены существующими схемами выдачи тепловой мощности.

2.2.6.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о коммерческом учете тепловой энергии у потребителей отсутствует.

2.2.6.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования

Отказы и восстановления оборудования котельной ООО «КСК», приводящие к отключению теплоснабжения потребителей, в 2018 году отсутствовали.

2.2.6.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельной ООО «КСК» в 2018 году отсутствовали.

2.2.7 Котельные прочих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

В 2017 году услуги по теплоснабжению потребителей города в части производства тепловой энергии оказывали 91 прочих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в 2018 году – 92 организаций. При этом 67 котельных 57 организаций осуществляют теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы, и находятся под контролем Администрации города при подготовке к отопительному периоду (Постановления Администрации города Нижний Новгород от 11.04.2017 №1439, от 24.04.2018 №1105).

Таблица 2.86 – Котельные организаций различной формы собственности (кроме муниципальной), обеспечивающие теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории города Нижнего Новгород

№	Наименование района	Кол-во источников тепловой энергии, ед.	
		2017	2018
1	Автозаводский район	7*	8*
2	Канавинский район	11	11

№	Наименование района	Кол-во источников тепловой энергии, ед.	
		2017	2018
3	Ленинский район	8	6
4	Московский район	4	4
5	Нижегородский район	43	43
6	Приокский район	7	7
7	Советский район	18	18
8	Сормовский район	8	8
Всего по п.1-8		106*	105*
В т.ч.	Все районы (для организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности) (табл.2.89)	41	38

*- с учетом котельной Северная, ул.Новикова-Прибоя, 18; ул.Бахтина, 10, эксплуатацию которых осуществляет ООО «Генерация тепла», с учетом котельных таблицы 2.87.

В таблице 2.87 представлен перечень социально-значимых котельных организаций различной формы собственности (кроме муниципальной), осуществляющих *регулируемые виды деятельности* в сфере теплоснабжения и обеспечивающих теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории города Нижнего в 2017-2018 гг. согласно Постановлениям Администрации города Нижнего Новгорода от 11.04.2017 №1439, от 24.04.2018 №1105.

Таблица 2.87 – Перечень ведомственных котельных, обеспечивающих теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории города Нижнего Новгорода в 2017-2018 гг.

№	Район	Наименование, адрес котельной	Организация, осуществляющая рег. вид деятельности
1	Автозаводской	БМК, ул.Бахтина, 10	ООО «Генерация тепла» (см. п.2.2.3)
2	Автозаводской	Северная, ул. Новикова-Прибоя, 18	ООО «Генерация тепла» (см. п.2.2.3)
3	Автозаводской	пр.Ильича, 56	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»
4	Автозаводской	ул.Дьяконова, 2в	АО "НМЗ№1"
5	Автозаводской	ул.Космическая, 38	ГБУ "Автозаводский психо-неврологический интернат"
6	Автозаводской	Аэропорт г. Н. Новгород	АО «МАНН»
7	Канавинский	ул. Акимова, 55в	АО «Энергосервис»
8	Канавинский	ул. Интернациональная, 95	АО «Мельинвест»
9	Канавинский	шоссе Жир комбината, 11	АО «НМЖК»
10	Канавинский	ул. Литвинова, 74	ПАО "Нормаль"
11	Канавинский	Московское шоссе, 52	ООО "СТН-Энергосети" (см. п. 2.2.5)
12	Канавинский	ул. К. Маркса, 42а	ООО "СТН-Энергосети" (см. п. 2.2.5)
13	Канавинский	ул. К. Маркса, 60б	ООО "СТН-Энергосети" (см. п. 2.2.5)
14	Канавинский	ул. Электровозная, 18а	АО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"
15	Канавинский	ул. Обухова, 45	ООО фирма «Нижегородстрой»
16	Канавинский	ул. Октябрьской революции, 45	ООО фирма «Нижегородстрой»
17	Канавинский	Московское шоссе, 122	ПАО "завод Красный Октябрь"
18	Ленинский	пр. Ленина, 18	ОАО «РЖД»
19	Ленинский	пр. Ленина, 31Б	ОАО «Хладокомбинат "Заречный»
20	Ленинский	пр. Ленина, 85б	АО ПКО «Теплообменник»
21	Ленинский	пр. Ленина, 27	ФГАОУ ВО ННГУ им. Лобачевского

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район	Наименование, адрес котельной	Организация, осуществляющая рег. вид деятельности
22	Ленинский	ул.Заводская,19	АО «НПП «Полет»
23	Московский	Бурнаковский проезд,15	АО "ОКБМ Африкантов"
24	Московский	Московское шоссе, 83-а	ОАО "Оргсинтез"
25	Московский	№1, ул. Чаадаева, д.10в	АО "РСК "МИГ"
26	Московский	№3, ул. Чаадаева, д.1	АО "РСК "МИГ"
27	Нижегородский	Н. Волжская набережная, 17	ЗАО "Гражданстрой-НН"
28	Нижегородский	пер. Бойновский, 17	АО «Нижегородский текстиль»
29	Нижегородский	ул. Яблонева, 18	ООО "Высоковский кирпичный завод+"
30	Нижегородский	Н. Волжская набережная, 7/8	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"
31	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий "Зеленый город"
32	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"
33	Нижегородский	ул. Ильинская, 45а	ООО "Энергия"
34	Нижегородский	ул. Белинского, 32	ООО "ЭнерджиПро-НН"
35	Нижегородский	ул. Минина, 43а	ООО "ЭнерджиПро-НН"
36	Нижегородский	ул. Ярославская, 8А	ООО "ЭнерджиПро-НН"
37	Нижегородский	ул. Грузинская, 5	ООО "НПК "Скрудж"
38	Нижегородский	ул. Ильинская, 65а	ФГБОУ ВО ННГАСУ
39	Нижегородский	Казанское шоссе,12а	ФГБОУ ВО НГТУ
40	Нижегородский	пер. Нежинский, 1	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство»
41	Нижегородский	ул. Родионова, д.190	ООО "Бор Теплоэнерго"
42	Нижегородский	ул. Горького, 113/30	ООО "Газпром трансгаз НН" (до 2018 г.)
43	Нижегородский	ул.3-я Ямская, 30	ООО фирма «Нижегородстрой» с 2017 года
44	Нижегородский	ул. Белинского, 62	ООО фирма «Нижегородстрой» с 2017 года
45	Нижегородский	ул. Гаршина, 40	ОАО «НКХП-Девелопмент» с 2017 года
46	Приокский	пос. Черепичный, 14	ООО "Класс плюс"
47	Приокский	ул. Ларина, 19	АО "Вимм-Билль-Данн" (ОАО "МК "Нижегородский")
48	Приокский	пр. Гагарина, 37	ПАО "НИТЕЛ"
49	Приокский	ул.Цветочная,3	ООО "СТН-Энергосети" (см.п.2.2.5)
50	Приокский	пр. Гагарина,174	АО "ННПО имени М.В. Фрунзе"
51	Приокский	ул. Тропинина, 47	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седакова"
52	Советский	ул. Охотничья, 1	в/ч 85834 ФСБ
53	Советский	ул. Медицинская, 2	АО "170 РЗ СОП"
54	Советский	ул. Б. Панина, 3	АО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН"
55	Советский	ул.Б.Панина,16	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»
56	Советский	ул. Ошарская, 76	ЗАО "Механический завод "РИЛС"
57	Советский	ул. Краснозвездная, 37	ООО "Зенит Энерго"
58	Советский	ул. Белинского, 61	ООО "НЗ "Старт"
59	Советский	ул. Нартова, 6	ООО "Профит"
60	Советский	пр. Гагарина, 50	ООО "ЦТО "Меркурий"
61	Советский	пр. Гагарина, 23, Университетский городок	ФГАОУ ВО ННГУ им. Лобачевского
62	Сормовский	Радищева,31а	в/ч 40636
63	Сормовский	ул. Кима, д. 335	МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №1

№	Район	Наименование, адрес котельной	Организация, осуществляющая рег. вид деятельности
64	Сормовский	ул. Удмуртская, д. 40	МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №2
65	Сормовский	ул. Федосеенко, 44а	ОАО "Железобетон строй №5"
66	Сормовский	ул. Зайцева, 31в	ООО «КСК» (см. п. 2.2.1)
67	Сормовский	ул. Федосеенко, 64	АО Завод "Электромаш"
	Всего:	67 котельных	57 организаций

2.2.7.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных

Структура, состав и технические характеристики основного оборудования социально-значимых котельных согласно предоставленной информации представлены в таблице 2.88.

Таблица 2.88 – Состав и технические характеристики основного оборудования социально-значимых котельных города Нижний Новгород

№	Организация	Котельная, адрес	№ с т.	Тип, марка котлов	Теплоноситель	Кол-во котлов	УТ М, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая ТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	Р, кгс/см ²	t, °С	КПД, %	Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо	Год реконструкции/модернизации
1	АО "МЕЛЬИНВЕСТ"	ул. Интернациональная, д.95				3	32,7		21,7							
			1	ДКВР-20/13	в			11,3		11,3	7	115		1977	Пр.газ	1999
			2	ДКВР-20/13	в			11						1977		
			3	ДКВР-20/13	в			10,4		10,4	7	115		1982	Пр.газ	2000
2	АО "НМЖК"	шоссе Жиркомбината, д.11				4	71,5						2016			
			1	ТП-20/39									90,9-91,3		газ/мазут	
			2	Е-25/14ГМ									91,07-91,75		газ/мазут	
			3	Е-35-40ГМ									91,96-92,08		газ/мазут	
			4	Е-35-40ГМ									92,28-92,37		газ/мазут	
3	АО "ОКБМ Африкантов"	Бурнаковский проезд, д.15				7	61,82									
			1	ДКВР-10-13-350	п						12,5	350		2006	Пр.газ	
			2	ДКВР-10-13-350	п						12,5	350		2006	Пр.газ	
			3	ДКВР-10-13	п						12,5	188,9		2006	Пр.газ	
			4	ДКВР-20-13-350	п						11	250		1968	Пр.газ	
			5	ДКВР-20-13	п						11	184,1		1973	Пр.газ	
			6	ДКВР-20-13	п						11	184,1		1973	Пр.газ	
			7	Е-25-14 ГМ (ДЕ-25-14ГМ)	п						11	184,1		1981	Пр.газ	
4	АО "РСК "МИГ"	кот. №1, ул. Чаадаева, д. 10В, кот. №3, 4, ул. Чаадаева д. 1				17	310,14		206,09				2017			
			1	ДЕ-25/14 №4	п			16		10,7	9		92,9	2004	газ/мазут	
			2	ДЕ-25/14ГМ-225 №5	п			16		13,19	13		92,89	2008	газ/мазут	
			3	ДКВР-10/13 №1	п			6,4		6,12	10		90,49	1963	газ/мазут	
			4	ДКВР-10/13 №2	п			6,4		5,86	10		89,8	1983	газ/мазут	
			5	ДКВР-10/13 №3	п			6,4		6,12	10		88,43	2007	газ/мазут	
			6	ДКВР-10/13 №4	п			6,4		6,05	10		90,55	1967	газ/мазут	
			7	ДКВР-10/13 №5	п			6,4		6,34	10		90,56	1968	газ/мазут	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Организация	Котельная, адрес	№ с т.	Тип, марка котлов	Теплоноситель	Кол-во котлов	УТ М, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая ТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	Р, кгс/см ²	t, °С	КПД, %	Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо	Год реконструкции/модернизации
			8	ДЕ-16/14 №6	п			10,2		7,94	11		90,75	1996	газ/мазут	
			9	ДКВР-10/13 №2	п			6,4		7,07	10		90,7	1960	газ/мазут	
			10	ДКВР-10/13 №3	п			6,4		6,94	11		91,77	1984	газ/мазут	
			11	ДКВР-10/13 №4	п			6,4		6,63	11		90,5	1962	газ/мазут	
			12	ДКВР-10/13 №1	в			6,74		6,74		95	92,98	1976	газ/мазут	
			13	КВГМ-30 №5	в			30		24,01	6,7	121	91,77	2004	газ/мазут	
			14	КВГМ-30 №6	в			30		20,33	7	140	89,93	1991	газ/мазут	
			15	ПТВМ-50 № 1	в			50		0	8	130	90,83	1977	газ/мазут	
			16	ПТВМ-50 № 2	в			50		38,51	9	115	91,43	1970	газ/мазут	
			17	ПТВМ-50 № 3	в			50		33,54	9	130	92,94	2002	газ/мазут	
5	ЗАО "Механический завод "РИЛС"	ул. Ошарская, 79				3	0,85		0,3				2016			
			1	Котел Братск 1Г	в						0,7	115	86,03	1983	Пр.газ	2008
			2	Котел Братск 1Г	в						0,7	115	86,03	1983	Пр.газ	2008
			3	Котел Братск 1Г	в						0,7	115	86,03	1983	Пр.газ	2008
6	МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №1	ул. Кима, д. 335				3	9		8,2							
			1	ДКВР 4/13	п			2,5		2,4	5			1967	Пр.газ	2016
			2	ДКВР 6,5/13	п			4		3,4	5			1986	Пр.газ	2016
			3	ДКВР 4/13	п			2,5		2,4	5			1969	Пр.газ	2015
7	МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №2	ул. Удмуртская, д. 40				2	7,2									
			1	Buderus Logano S825L	в			3,6			6,1	95	92		Пр.газ	
			2	Buderus Logano S825L	в			3,6			6,1	95	92		Пр.газ	
8	АО "ВВПКП "Оборонпром-комплекс"	ул.Электровозная д.18А				5	5,8									
			1	ЗиОСаБ 2500	в			2,15			6,6	115		2008	Пр.газ	
			2	ЗиОСаБ 2500	в			2,15			6,6	115		2008	Пр.газ	
			3	Энергия -3	в			0,5			6	95		1973	Пр.газ	
			4	Энергия -3	в			0,5			6	95		1973	Пр.газ	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Организация	Котельная, адрес	№ с т.	Тип, марка котлов	Теплоноситель	Кол-во котлов	УТ М, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая ТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	Р, кгс/см ²	t, °С	КПД, %	Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо	Год реконструкции/модернизации
			5	Энергия -3	в			0,5			6	95		1973	Пр.газ	
9	ОАО "Железобетонстрой №5"	ул. Федосеенко, 44а				2										
			1	ДКВР-10/13	п						13			1971	Пр.газ	
			2	ДКВР-10/13	п						13			1971	Пр.газ	
10	ООО "Класс плюс"	п. Черепичный, д. 14				3	8,74		7,68							
			1	ДКВ-2/8	в			1,12		1,09	до 6,5	до 115		1956	Пр.газ	2006
			2	ДКВ-2/8	в			1,12		1,09	до 6,5	до 115		1956	Пр.газ	2006
			3	ДКВР-10/13	в			6,5		5,5	до 6,5	до 115		1976	Пр.газ	2006
11	ООО "НЗ "Старт"	ул. Белинского, д. 61				3	10,8							2017		
			1	ДКВР-4/13	в			2,4				95		88,18	Пр.газ	
			2	ДКВР-4/13	в			2,4				95		88,33	Пр.газ	
			3	ДКВР-10/13	в			6				95		89,12	Пр.газ	
12	ООО "Санаторий "Зеленый город"	Зеленый город				4	4,4		3,505							
			1	RED 700	в			0,7		0,585	5,01	95		2005	Пр.газ	2005
			2	RED 700	в			0,7		0,6	5,01	95		2005	Пр.газ	2005
			3	TNA 150	в			1,5		1,15	5,01	95		2005	Пр.газ	2005
			4	TNA 150	в			1,5		1,17	5,01	95		2005	Пр.газ	2005
13	ООО "ЦТО "Меркурий"	ул. Гагарина, д. 50				5	9,29		9,29							
			1	ДКВР-4/13	п			2,24		2,24				1961	Пр.газ	
			2	ДКВР-4/13	п			2,24		2,24				1961	Пр.газ	
			3	ДКВР-6,5/13	п			3,64		3,64				1979	Пр.газ	
			4	Prextherm RSW- 300	в			0,258		0,258	6	100		2007	Пр.газ	
			5	Prextherm RSW- 1060	в			0,911		0,911	6	105		2010	Пр.газ	
14	ООО "ЭнерджиПро-НН"	ул. Минина, д. 43А				4	3,376						2017			
			1	Фултон РНВ - 3000	в						10	95	86,37		Пр.газ	
			2	Фултон РНВ - 3000	в						10	95	85,94		Пр.газ	
			3	Фултон РНВ - 3000	в						10	95	86,18		Пр.газ	
15	ООО "ЭнерджиПро-НН"	ул. Белинского, д. 32				2	0,844						2017			
			1	Фултон РНВ - 1500	в						10	95	95,92		Пр.газ	
			2	Фултон РНВ - 1500	в						10	95	95,67		Пр.газ	
16	ООО "ЭнерджиПро-НН"	ул. Ярослав-				2	1,807						2017			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Организация	Котельная, адрес	№ с т.	Тип, марка котлов	Теплоноситель	Кол-во котлов	УТ М, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая ТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	Р, кгс/см ²	t, °С	КПД, %	Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо	Год реконструкции/модернизации
		ская, д. 8А														
			1	КСВА - 1,25	в						6	115	95,72		Пр.газ	
			2	КСВА - 1,25	в						6	115	95,64		Пр.газ	
17	ПАО "НИТЕЛ"	пр. Гагарина, д. 37				7	39,178		39,178				2016			
			1	ДКВр 10/13	п			5,6		5,6	2,5-5		91,46	1975	газ/мазут	
			2	ДКВр 10/13	п			5,6		5,6	2,5-5		91,92	1968	газ/мазут	
			3	ДКВр 10/13	п			5,6		5,6	2,5-5		93,01	1966	газ/мазут	
			4	ДКВр 10/13	в			5,6		5,6	2,2/8,0	95/70	92,36	1955	газ/мазут	2013
			5	ДКВр 10/13	в			5,6		5,6	2,2/8,0	95/70	91,36	1979	газ/мазут	
			6	UNIMAT UT -L40	в			5,589		5,589	6	110	93,93	2016	Пр.газ	
			7	UNIMAT UT -L40	в			5,589		5,589	6	110	93,72	2016	Пр.газ	
18	ПАО "Нормаль"	ул. Литвинова, 74				3	25,2		25,2							
			1	ДКВР-20/13	п			11		11	13	200		1969	Пр.газ	
			2	ДКВР-20/13	п			11		11	13	200		1970	Пр.газ	
			3	Buderus Logano S825L-3700	в			3,2		3,2	5	115		2015	Пр.газ	
19	АО "МАНН"	Аэропорт, 0				4	10,7		10,7							
			1	Vitomax 100	в			3,44		3,44	5/3	95/70	90,62	2015	Пр.газ	2015
			2	Vitomax 100	в			3,44		3,44	5/3	95/70	90,62	2015	Пр.газ	2015
			3	Vitoplex	в			1,89		1,89	5/3	95/70	89,9	2015	Пр.газ	2015
			4	Vitoplex	в			1,89		1,89	5/3	95/70	89,9	2015	Пр.газ	2015
20	АО ПКО "Теплообменник"	пр. Ленина, 85б				3	4,128		3,87							
			1	Buderus Logano SE-725-1600	в			1,376		1,23	6	115	93,3	2006	Пр.газ	
			2	Buderus Logano SE-725-1600	в			1,376		1,29	6	115	92,4	2006	Пр.газ	
			3	Buderus Logano SE-725-1600	в			1,376		1,35	6	115	92,6	2006	Пр.газ	
21	ФГБОУ ВО ННГАСУ	ул.Ильинская, д.65а				3	26,6		20,8							
			1	ТВГ-8М				8,3		6,2	14	150		1980	Пр.газ	
			2	ТВГ-8М				8,3		6,6	14	150		1982	Пр.газ	
			3	ДЕВ 16-14				10		8	11,5	150		1998	Пр.газ	
22	ФГУП "ФНПЦ НИИИС ИМ.Ю.Е.СЕДАКОВА"	ул. Тропинина, 47				6	82,4		82,4				2016-17			
			1	ДКВР-20-13	п								91,71		Пр.газ	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Организация	Котельная, адрес	№ с т.	Тип, марка котлов	Теплоноситель	Кол-во котлов	УТ М, Гкал/ч	УТМ котлов, Гкал/ч	Располагаемая ТМ, Гкал/ч	РТМ котлов, Гкал/ч	Р, кгс/см ²	t, °С	КПД, %	Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо	Год реконструкции/модернизации
			2	ДКВР-20-13	п								92,1		Пр.газ	
			3	КВ-ГМ-11,63-150	в								91,19		Пр.газ	
			4	КВ-ГМ-11,63-150	в								91,05		Пр.газ	
			5	КВ-ГМ-20-150	в								90,77		Пр.газ	
			6	КВ-ГМ-20-150	в								91,02		Пр.газ	
23	АО Завод Электромаш	ул. Федосеенко, 64				5	82,4		82,4							
			1	ДКВР-10-13	п					4,3		250		1975	Пр.газ	
			2	ДКВР-10-13	п					4,3		250		1975	Пр.газ	
			3	ПТВМ-30-150	в		30			27,77		150		1978	Пр.газ	
			4	ПТВМ-30-150	в		30			26,3		150		1978	Пр.газ	
			5	ПТВМ-30-150	в		30			30		150		1978	Пр.газ	
24	ОАО "170 РЗ СОП"	ул. Медицинская, 2				3	8,1		6,05							
			1	ДКВР-4/13	п			2,7		2,01					Пр.газ	
			2	ДКВР-4/13	п			2,7		2,02					Пр.газ	
			3	ДКВР-4/13	п			2,7		2,02					Пр.газ	

2.2.8 Котельные организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения города Нижний Новгород

Перечень котельных организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности (не отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям) включает:

- а) котельные муниципальных организаций;
- б) котельные прочих бюджетных организаций (регионального, федерального уровня);
- в) котельные предприятий для покрытия собственных нужд;
- г) прочие котельные ТСЖ, МКД, находящиеся в т.ч. в общедолевой собственности.

Перечень производственно-отопительных котельных организаций различной формы собственности, обеспечивающих теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы города, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, согласно Постановлению Администрации города Нижнего Новгорода от 11.04.2017 №1439 «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду 2017-2018 годов» представлен в таблице 2.89.

Таблица 2.89 – Прочие котельные организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, обеспечивающие теплоснабжение жилищного фонда и объектов социальной сферы в 2018 году

№	Район	Адрес котельной	Наименование организации
1	Автозаводской	ул. Дворовая, 30	кот. Крышная МКД (с 2018 года)
2	Автозаводской	ул.Космическая,38	ГБУ «Автозаводский психоневрологический интернат»
3	Канавинский	ул. Интернациональная, 95	ООО «Первая мельница»
4	Ленинский	ул. Национальная, 6	ГБОУ СПО «Нижегородский промышленно-технологический техникум»
5	Нижегородский	В. Волжская наб., 2б	ТСЖ «Кристалл»
6	Нижегородский	В. Волжская наб., 4	ООО «Фасадные системы» (2017 год)
7	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ГБУ «Нижегородский дом-интернат для ветеранов войны и труда»
8	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ГБУ «Пансионат ветеранов войны и труда «Зеленый город»
9	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ООО «Дом отдыха «Красное Сормово»
10	Нижегородский	к.п. Зеленый город	ООО «Дом отдыха «Кудьма»
11	Нижегородский	пер. Обозный, 2	ООО «Элтекс»
12	Нижегородский	Почтовый съезд, 11	Общедолевая собственность
13	Нижегородский	ул. Лысогорская, 89Е	ООО "Монолит"
14	Нижегородский	ул. Варварская, 27/8	Общедолевая собственность
15	Нижегородский	ул. Варварская, 40а	Общедолевая собственность
16	Нижегородский	ул. Варварская, 40б	ТСЖ «Варварская, 3»

№	Район	Адрес котельной	Наименование организации
17	Нижегородский	ул.Варварская,7	ТСЖ «Черный пруд»
18	Нижегородский	ул.Володарского, 40	ТСЖ «Виктория»
19	Нижегородский	ул. Грузинская, 37Б	ООО «СК-НН»
20	Нижегородский	ул.Костина,6	ТСЖ «Костина,6»
21	Нижегородский	ул. Малая Ямская,18 корп.1	кот. Крышная МКД
22	Нижегородский	ул. Малая Ямская,18 корп.2	кот. Крышная МКД
23	Нижегородский	ул. Минина, 8б	ТСЖ «Минина, 8б»
24	Нижегородский	ул.Минина,15б	ТСЖ «Волжский откос»
25	Нижегородский	ул.Новая,51	кот. Крышная МКД
26	Нижегородский	ул. Пожарского, 5	ТСЖ «Пожарского,3»
27	Нижегородский	ул. Родионова, 190	ГБУЗ НО «Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко»
28	Нижегородский	ул. Семашко, 33/58	ТСЖ «Пять звезд»
29	Нижегородский	ул.Славянская,8	ТСЖ «Славянский дом»
30	Нижегородский	ул.Шевченко,1	ТСЖ «Шевченко,1»
31	Приокский	поселок Ляхово	ГБУЗ НО «Клиническая психиатрическая больница №1»
32	Советский	ул. Полтавская, 5/1	ТСЖ «Полтава»
33	Советский	ул.Полтавская,16	ТСЖ «Полтавская, 16»
34	Советский	ул. Студенческая, 6	ФГОУ СПО «Нижегородский радиотехнический колледж»
35	Советский	ул. Тимирязева, 35	ТСЖ «Тимирязева, 44а»
36	Советский	ул. Тимирязева, 7/1	Общедолевая собственность
37	Советский	ул. Тимирязева, 7/2	Общедолевая собственность
38	Советский	ул. Тимирязева, 7/3	Общедолевая собственность
39	Советский	ул. Тимирязева, 7/4	Общедолевая собственность
40	Сормовский	бульвар Юбилейный, 29а	ТСЖ "Юбилейный"
41	Сормовский	Коминтерна,101	ГБОУ "Лицей-интернат" «ЦОД»

Котельные учреждений, подведомственных департаменту образования, департаменту по спорту и молодежной политике перечислены в таблице 2.90.

Таблица 2.90 – Котельные учреждений, подведомственные департаменту образования, департаменту по спорту и молодежной политике

№	Адрес котельной	Учреждение
1	поселок Слуда, 24	котельная МБОУ ДОД «Детско-юношеская спортивная школа по парусному спорту»
2	ул. Академика Павлова,26А	котельная МБОУ ДОД «Детско-юношеская спортивная школа №8 по футболу»
3	ул. Земляничная, 32	котельная МБДОУ №31
4	ул. Зенитчиков, 7а	котельная МБДОУ №43

ПАО «Завод им. Г.И. Петровского» производит и поставляет как продукцию по ГОЗ для нужд Минобороны России, так и для других промышленных предприятий.

Детальная информация о котельных, принадлежащим организациям, не осуществляющим регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, отсутствует.

3 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

3.1 Общие положения

Теплоснабжение жилищного и общественного фондов города Нижний Новгород осуществляется от следующих источников теплоснабжения:

- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская»),
- Сормовская ТЭЦ филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»,
- котельные АО «Теплоэнерго», ООО «Генерация тепла», АО «Энергосетевая компания» и прочие котельные города.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» не осуществляет услуг по передаче тепловой энергии в горячей воде по тепловым сетям и отпускает тепловую энергию с коллекторов станции в тепловые сети ООО «Теплосети», осуществляющей транспорт и сбыт потребителям полученных со станции тепловой энергии и теплоносителя. ООО «Автозаводская ТЭЦ» внешних тепловых сетей на балансе не имеет.

Сормовская ТЭЦ не осуществляет услуг по передаче тепловой энергии и отпускает тепловую энергию с коллекторов в тепловые сети АО «Теплоэнерго», которое осуществляет передачу и сбыт тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ, а также производство, передачу и сбыт от собственных и прочих котельных.

Транспорт тепловой энергии от прочих котельных производится по тепловым сетям, находящимся в ведении учреждений и предприятий, либо через тепловые сети АО «Теплоэнерго», а также через тепловые сети, находящиеся на балансе потребителей.

Основные теплосетевые (теплоснабжающие) организации, имеющие на балансе тепловые сети для обеспечения теплоснабжения жилищного и общественного фонда города, следующие:

- ООО «Теплосети»;
- АО «Теплоэнерго»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Генерация тепла»;

- АО «Энергосетевая компания»;
- ООО «Коммунальная сетевая компания».

3.2 Тепловые сети ООО «Теплосети»

ООО «Теплосети» образовано в 2012 году путем выделения из ООО «Энергосети» и является его правопреемником в части деятельности по передаче горячей воды (тепловой энергии). ООО «Теплосети» входит в состав группы компаний «Волгаэнерго» и находится в структуре ООО «ЕвроСибЭнерго» – крупнейшей независимой управляющей энергокомпании России.

Основным видом деятельности ООО «Теплосети» является транспортировка и распределение тепловой энергии. Зона ответственности Общества охватывает промзону ПАО «ГАЗ» и два крупнейших жилых района города: Автозаводский и Ленинский.

ООО «Теплосети» получает тепловую энергию от ООО «Автозаводская ТЭЦ». Реализация услуг по передаче тепловой энергии производится в соответствии с тарифами, установленными региональной службой по тарифам Нижегородской области (РСТ НО).

ООО «Теплосети», согласно Договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны города Нижний Новгород от 23.11.2010, арендует 452,49 км муниципальных тепловых сетей, 29 ТНС, 13 ЦТП и 3 ИБ. Реализация услуг по передаче тепловой энергии производится в соответствии с тарифами, установленными региональной службой по тарифам Нижегородской области.

С 2014 г. тепловые сети ПАО «ГАЗ», ранее находившиеся в эксплуатации ООО «Заводские сети» переданы в юридическую ответственность ООО «Теплосети».

Изменения по основным характеристикам тепловых сетей ООО «Теплосети» в 2018 году по сравнению с 2017 годом незначительны.

3.2.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

ООО «Теплосети» содержат на балансе и в аренде тепловые сети от источников АО «Автозаводская ТЭЦ» (Автозаводская ТЭЦ, котельная «Ленинская», котельная «Северная»).

Система теплоснабжения ООО «Теплосети» разделена следующим образом:

- система теплоснабжения потребителей Группы ГАЗ;
- система теплоснабжения потребителей Автозаводского и Ленинского районов («на район»).

3.2.1.1. Система теплоснабжения потребителей Группы ГАЗ

Тепловые сети системы теплоснабжения Группы ГАЗ являются тепловыми сетями ПАО «ГАЗ» и находятся в юридической ответственности ООО «Теплосети» на основании договора аренды зданий и сооружений между ПАО «ГАЗ» и ООО «Теплосети».

Для потребителей системы теплоснабжения потребителей Группы ГАЗ тепловая энергия передается в пяти теплоносителях:

- сетевая вода отопления (150/70 °С, Тср 110 °С);
- вода ГВС (75 °С);
- перегретая технологическая вода (145/100) °С;
- пар 6,5 ата (230 °С, 5,5 кгс/см²);
- пар 11 ата (245 °С, 10 кгс/см²).

Система отопления представляет собой двухтрубную закрытую систему снабжения потребителей тепловой энергией в воде с параметрами:

- расчетная температура в подающих и обратных трубопроводах определена температурным графиком 150/70 °С со срезкой в подающей магистрали 110 °С;
- расчетное избыточное давление в подающем/обратном трубопроводах 10/2 кгс/см²;
- число часов работы системы - 5160 часов.

Общая протяженность трубопроводов тепловых сетей отопления составляет 49 194 м в однострубно́м исчислении. Средний диаметр трубопроводов 371 мм, внутренний объем - 6399 м³.

Перечень тепловых сетей отопления Группы ГАЗ с указанием материальных параметров приводится в таблице 3.1.

Система гвс - централизованная, с отдельными сетями от источника, открытая, без циркуляции. Горячая вода поступает к потребителям непосредственно из трубопровода

тепловой сети с температурой 75 °С и используется на хозяйственно-бытовые и технологические нужды.

Параметры работы сетей ГВС (Группа ГАЗ):

- температура 75,0 °С (среднегодовая температура по данным источника теплоснабжения - ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- избыточное давление $6 \pm 0,2$ кгс/см²;
- число часов работы системы - 8400 часов.

Общая протяженность трубопроводов сетей ГВС составляет 18 523 м в однострубно-м исчислении. Средний диаметр трубопроводов 223 мм, внутренний объем - 807 м³.

Перечень тепловых сетей гвс Группы ГАЗ с указанием материальных параметров приводится в таблице 3.2.

Таблица 3.1 –Тепловые сети отопления Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно-м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
Восточная	7 885,00	3 535,77	0,448
Северная	4 535,00	1 479,35	0,326
Западная	9 519,00	2 845,51	0,299
Ново-Северная	2 242,00	809,29	0,361
Ново-Западная	9 611,00	3 296,40	0,343
Ново-Восточная	15 402,00	6 300,42	0,409
Всего	49 194,00	18 266,74	0,371

Таблица 3.2 –Тепловые сети гвс Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно-м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
Восточная	2 319,00	629,83	0,272
Северная	1 736,00	330,88	0,191
Западная	4 925,00	957,38	0,194
Ново-Восточная	6 145,00	1 539,55	0,251
Ново-Западная	2 665,00	548,39	0,206
Ново-Северная	733,00	120,83	0,165
Всего	18 523,00	4 126,86	0,223

Таблица 3.3 –Тепловые сети отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно-м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²
Северная	6 271,00	1 810,24
Восточная	10 204,00	4 165,60

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно́м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²
Ново-Восточная	21 547,00	7 839,97
Западная	14 444,00	3 802,89
Ново - Северная	2 975,00	930,11
Ново - Западная	12 276,00	3 844,79
Всего	67 717,00	22 393,60

Система перегретой технологической воды (ПТВ) представляет собой двухтрубную закрытую систему снабжения потребителей тепловой энергией в перегретой технологической воде с параметрами:

- избыточное давление в подающем трубопроводе $11 \pm 0,2$ кгс/см², температура 145 °С;
- избыточное давление в подающем трубопроводе 4кгс/см², температура 100 °С;
- число часов работы 8 400 ч.

Общая протяженность трубопроводов ПТВ составляет 11 295 м в однострубно́м исчислении. Средний диаметр трубопроводов 422 мм, внутренний объем 1 566 м³.

Перечень сетей ПТВ с указанием материальных параметров приводится в таблице 3.4.

Таблица 3.4 –Тепловые сети перегретой технологической воды Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно́м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
КДСА	3 746,00	1 900,05	0,507
МСК-9	3 921,00	1 572,62	0,401
Ново-Комсомольская	3 628,00	1 291,67	0,356
Всего	11 295,00	4 764,34	0,422

Паровые сети

Система паропроводов представляет собой однострубно́ю открытую систему снабжения потребителей тепловой энергией в паре абсолютным давлением 6,5 и 11 ата на технологические нужды с параметрами:

- пар 6,5 ата - избыточное давление $5,5 \pm 0,3$ кгс/см², температура 230 ± 10 °С;
- пар 11 ата - избыточное давление $10 \pm 0,5$ кгс/см², температура 245 ± 5 °С;
- число часов работы системы паропроводов - 8400 часов.

Общая протяженность паровых сетей 6,5 ата составляет 10084 м в однострубно́м исчислении. Средний диаметр трубопроводов 270 мм, внутренний объем - 618,7 м³.

Общая протяженность паровых сетей 11 ата составляет 3223 м в однострубно́м ис-

числении, Средний диаметр трубопроводов 363 мм, внутренний объем - 323 м³. Северная нитка выведена из работы.

Перечень паровых сетей с указанием материальных параметров приводится в таблице 3.5

Структура тепловых сетей (водяных и паровых) представлена на рисунке 3.1.

Таблица 3.5 – Паровые сети Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
пар 6,5 ата	10 084,00	2 716,18	0,269
Восточная	3 941,00	1 042,91	0,265
Западная	2 562,00	602,66	0,235
Ново-Западная	1 639,00	373,23	0,228
Северная	1 156,00	376,68	0,326
Юго-Восточная	786,00	320,70	0,408
пар 11 ата	3 223,00	1 169,36	0,363
ЗКПД -70	571,00	183,92	0,322
Ново-Восточная	2 652,00	985,44	0,372
Итого	13 307,00	3 885,54	0,292

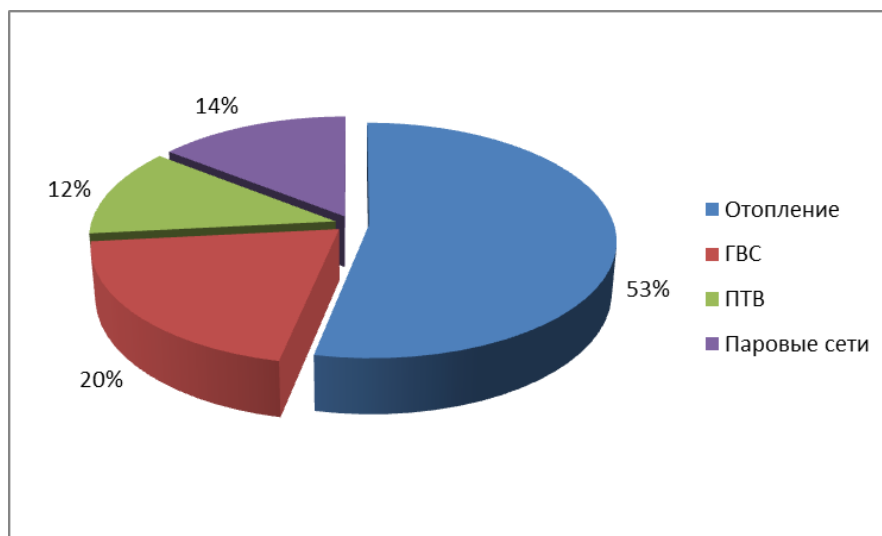


Рисунок 3.1 – Структура тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

В таблице 3.6 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Группы ГАЗ по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.6 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов (в однострубно м исчислении), м	Материальная характеристика, м ²
Отопление и ГВС	67 717,00	22 393,60

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов (в однострубно-ном исчислении), м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	6 945,00	510,88
– от 100 до 200	11 040,00	1 430,31
– от 200 до 400	23 110,00	6 154,28
– от 400 до 600	17 883,00	8 512,66
– от 600 и больше	8 739,00	5 785,47
ПТВ	11 295,00	4 764,34
– до 100	0,00	0,00
– от 100 до 200	231,00	36,68
– от 200 до 400	4 178,00	1 280,67
– от 400 до 600	6 886,00	3 446,99
– от 600 и больше	0,00	0,00
Паровые сети	13 307,00	3 885,54
– до 100	1 188,00	91,04
– от 100 до 200	1 543,00	220,84
– от 200 до 400	7 769,00	2 349,65
– от 400 до 600	2 772,00	1 198,80
– от 600 и больше	35,00	25,20
Всего	92 319,00	31 043,47

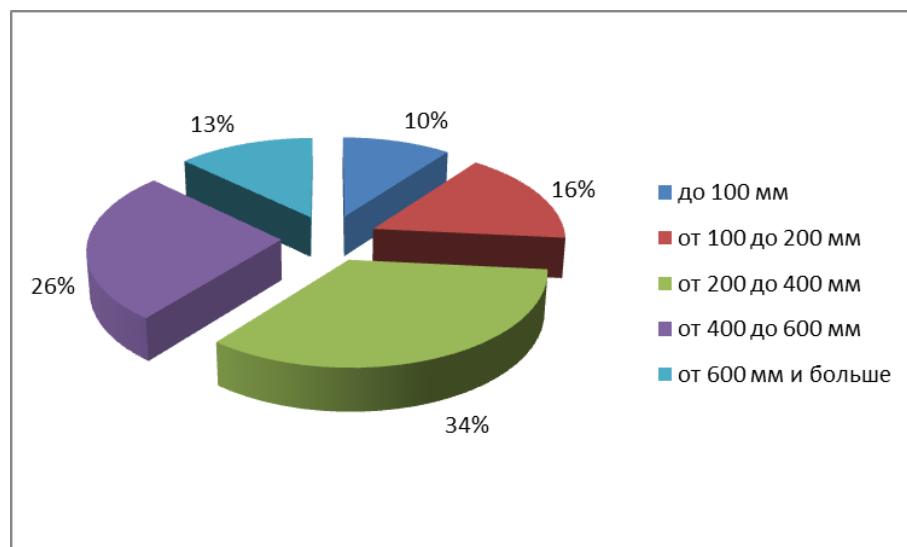


Рисунок 3.2 – Распределение трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по диаметрам и протяженности

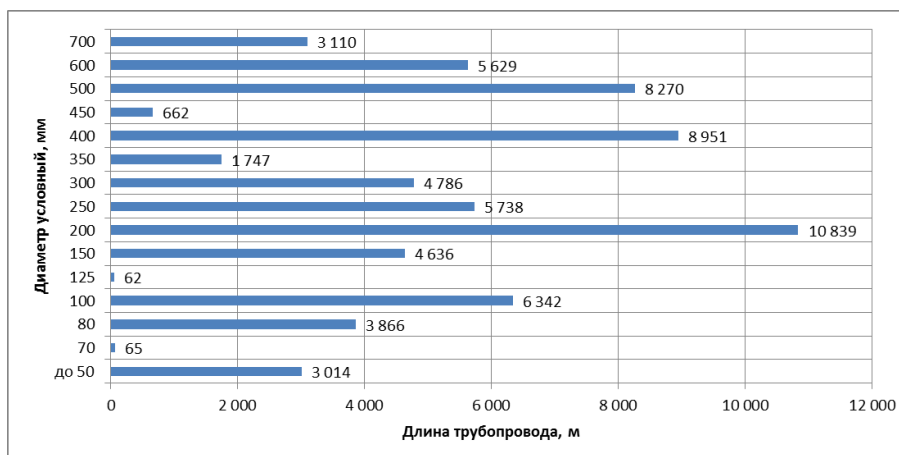


Рисунок 3.3 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по диаметрам

Как следует из рисунка 3.3, для тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ по протяженности преобладают трубопроводы с условными диаметрами 200 мм.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным (эстакада) и подземным способами: в непроходном канале, бесканальная прокладка и в тоннелях. В таблице 3.7 и на рисунках 3.4, 3.5 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

На долю подземной прокладки водяных и паровых тепловых сетей Группы ГАЗ приходится 49,5 % - по протяженности тепловых сетей, из которых 42 % в тоннелях. Доля надземной прокладки (эстакады) составляет 50,5 % по протяженности тепловых сетей. Доля бесканальной прокладки 1% - по протяженности и по материальной характеристике тепловых сетей.

Таблица 3.7 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по способам прокладки

Способ прокладки	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Всего	92 319,00	31 043,47
Надземная	45 740,00	16 034,69
Подземная, в т.ч.:	46 579,00	15 008,79
– бесканальная	1 164,00	302,95
– непроходной канал	6 323,00	1 261,93
– в тоннелях	39 092,00	13 443,90
В том числе:		
Отопление и ГВС	67 717,00	22 393,60
Надземная	29 883,00	9 848,11
Подземная, в т.ч.:	37 834,00	12 545,49
– бесканальная	934,00	266,38
– непроходной канал	5 713,00	1 069,74
– в тоннелях	31 187,00	11 209,37
ПТВ	11 295,00	4 764,34
Надземная	11 065,00	4 727,77

Способ прокладки	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Подземная, в т.ч.:	230,00	36,57
– бесканальная	230,00	36,57
Паровые сети	13 307,00	3 885,54
Надземная	4 792,00	1 458,81
Подземная, в т.ч.:	8 515,00	2 426,73
– непроходной канал	610,00	192,20
– в тоннелях	7 905,00	2 234,53

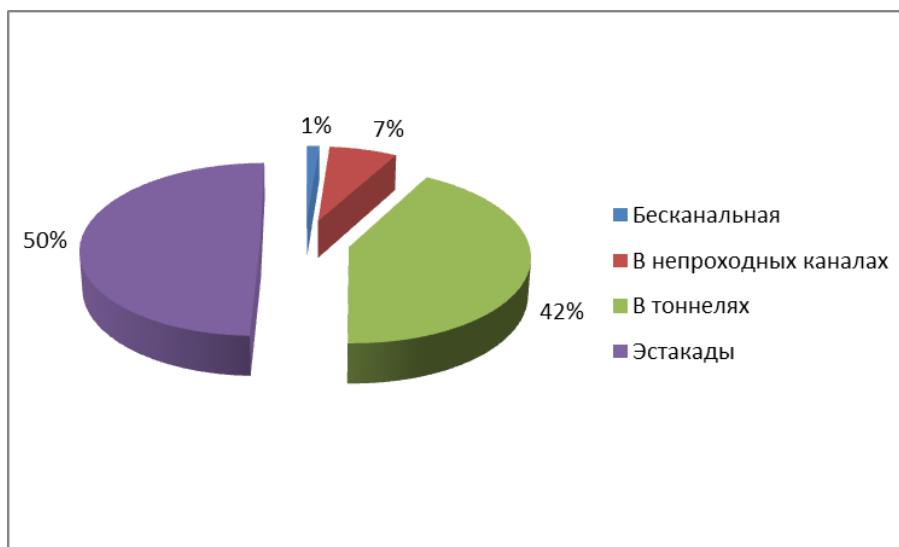


Рисунок 3.4 – Распределение протяженности трубопроводов тепловой сети (водяных и паровых) Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по способам прокладки

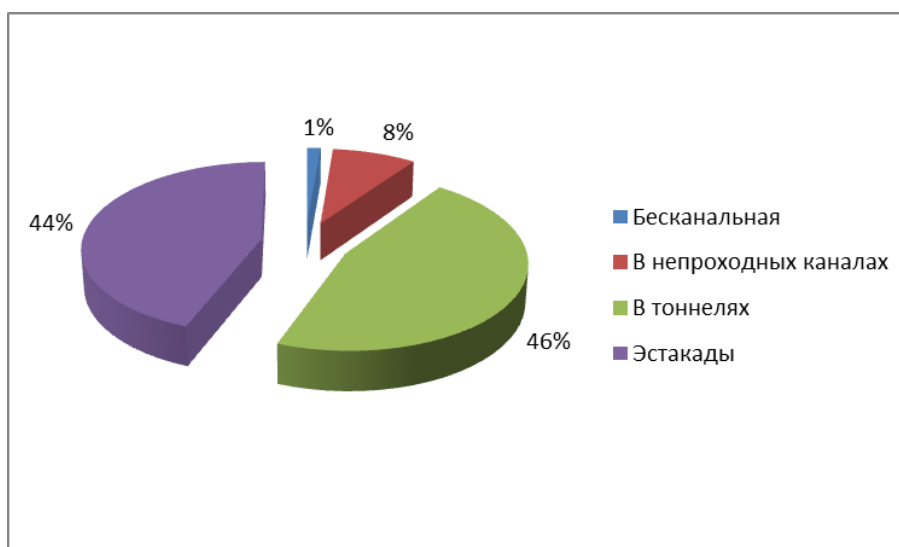


Рисунок 3.5 – Распределение протяженности трубопроводов тепловой сети отопления и ГВС Группы ГАЗ по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки (реконструкции) показано в таблице 3.8. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми перио-

дами, в течение которых, нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись. На рисунках 3.6, 3.7 показано распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки.

Таблица 3.8 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам прокладки

Год прокладки	Длина трубопроводов в одноструйном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Всего	92 319,00	31 043,47
– до 1990	53 842,00	17 596,53
– с 1991 по 1998	27 580,00	10 349,51
– с 1999 по 2003	3 894,00	916,31
– после 2004	7 003,00	2 181,12
Отопление и ГВС, в т.	67 717,00	22 393,60
– до 1990	37 076,00	12 143,99
– с 1991 по 1998	20 106,00	7 299,93
– с 1999 по 2003	3 861,00	909,09
– после 2004	6 674,00	2 040,59
ПТВ	11 295,00	4 764,34
– до 1990	6 481,00	2 366,44
– с 1991 по 1998	4 576,00	2 271,76
– с 1999 по 2003	0,00	0,00
– после 2004	238,00	126,14
Паровые сети	13 307,00	3 885,54
– до 1990	10 285,00	3 086,10
– с 1991 по 1998	2 898,00	777,82
– с 1999 по 2003	33,00	7,23
– после 2004	91,00	14,39

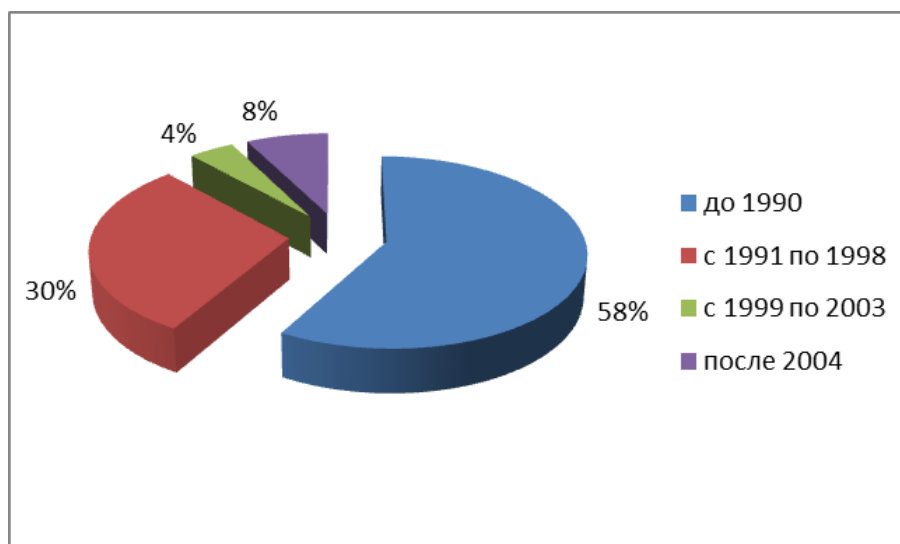


Рисунок 3.6 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей (водяных и паровых) Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам прокладки

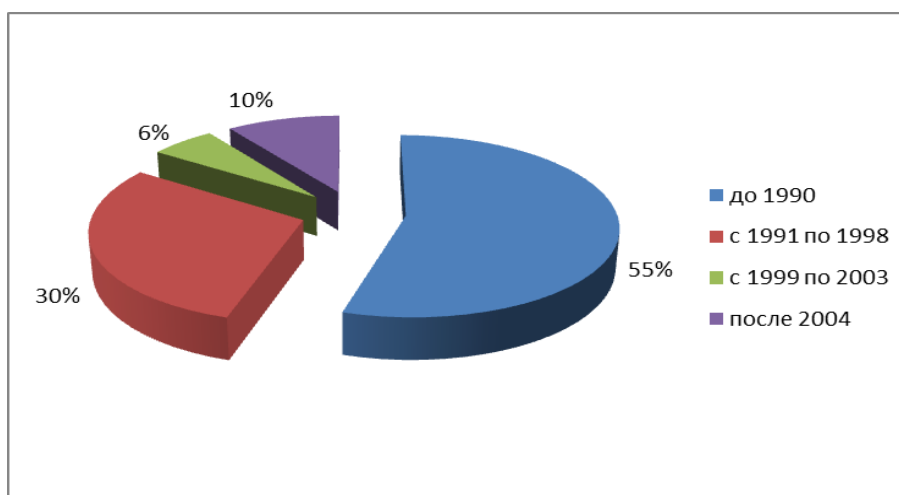


Рисунок 3.7 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС Группы ГАЗ ООО «Теплосети» по годам

Доля протяженности трубопроводов, имеющих срок службы более 20 лет, составляет 88 %, из которых 58 % более 28 лет. Доля протяженности новых сетей, проложенных после 2004 года, равна 8 % для тепловых сетей отопления и ГВС 10 %.

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами: маты и плиты из минеральной ваты марки 75, маты и плиты стекловатные марки 50. С 2003 года для бесканальной прокладки стали применять ППУ изоляцию и пр. В таблице 3.9 и на рисунке 3.8 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 3.9 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции

Теплоизоляция	Длина трубопроводов в одно-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
минераловатные материалы	81 481,00	27 426,81
пенодиатом	164,00	46,41
ППУ	10 674,00	3 570,26
Всего	92 319,00	31 043,47

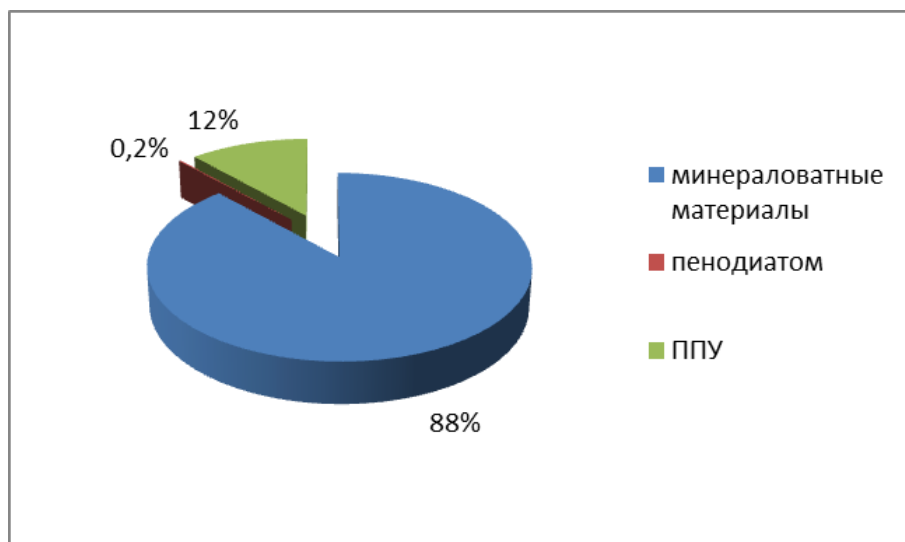


Рисунок 3.8 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Группы ГАЗ ООО «Тепло-сети» по видам тепловой изоляции

3.2.1.2. Система теплоснабжения потребителей Автозаводского и Ленинского районов

Теплоснабжение потребителей «На район» осуществляется по отдельным магистральным теплотрассам Автозаводского и Ленинского районов. Для потребителей тепловая энергия передается в двух видах теплоносителя:

- сетевая вода отопления (150/70 °С, $T_{\text{ср}}$ 110 °С);
- вода ГВС (75 °С; 65/50 °С).

Автозаводский и Ленинский район обслуживают четыре теплосетевых района, на обслуживании которых находятся следующие теплотрассы:

- ТСР «Соцгородской» (т/тр 1 Соцгородская, 2 Соцгородская);
- ТСР «Северный» (т/тр 3 Соцгородская, т/тр Комсомольская);
- ТСР «Юго-Западный» (т/тр 1 Юго-Западная, 2 Юго-Западная, 3 Юго-Западная);
- ТСР «Ленинский» (т/тр «МСК-10», т/тр «Ленинская»),
- ТСР «Заводской» - головные участки теплотрасс, ранее находящиеся на обслуживании в ООО «Заводские сети»: 1 Соцгородская, 2 Соцгородская, 3 Соцгородская, 1 Юго-Западная, 2 Юго-Западная, 3 Юго-Западная, Ленинская, Комсомольская, МСК-10, КДСА, ЗКПД-70, Юго-Восточная, МСК-9, Ново-Комсомольская).

Схема теплоснабжения Автозаводского района от ООО «Автозаводской ТЭЦ» включает в себя сети отопления и отдельные сети горячего водоснабжения, связь между которыми отсутствует. В схеме распределения гвс от ТЭЦ имеются ТНС (тепловые насосные станции).

- Система отопления. Тепловые сети работают по температурному графику 150-70 со срезкой на 110 °С. Схема тепловых сетей - закрытая, двухтрубная. Период функционирования - 5160 часа (отопительный период).
- Система гвс - централизованная с отдельными сетями от источника, циркуляционные трубопроводы до ТНС отсутствуют. Горячая вода поступает к Потребителям непосредственно из трубопровода тепловой сети с температурой 75 °С. После ТНС сети гвс имеют циркуляционные трубопроводы. График работы сетей: 65/50 °С.

По циркуляционным трубопроводам часть остывшей неиспользованной на потребительские нужды горячей воды с температурой 50 °С возвращается на догрев в водоподогреватель, установленный на ТНС. В отопительный период нагрев остывшей воды производится в водоподогревателе за счет сетевой воды, поступающей из подающего трубопровода отопления. Остывшая сетевая вода подается в обратный трубопровод отопления. После водоподогревателя вода, нагретая до 65 °С, по подающему трубопроводу ГВС поступает в систему горячего водоснабжения зданий. В межотопительный период, в связи с остановкой сетей отопления, температура горячей воды в подающем трубопроводе ГВС после ТНС устанавливается 65 °С за счет смешения циркуляционной воды с температурой 50 °С и горячей воды с температурой 75 °С, поступающей от Автозаводской ТЭЦ. Продолжительность функционирования тепловых сетей ГВС - 8400 часов (круглогодично). Принципиальная схема, применяемая к работе тепловых сетей Автозаводского района ТСР «Соцгородской», ТСР «Северный», ТСР «Юго-Западный» представлена на рисунке 3.9.

Перечень теплотрасс Автозаводского района следующий:

- 1 Соцгородская теплотрасса - отопление.
- 1 Соцгородская теплотрасса - ГВС.
- 2 Соцгородская теплотрасса - отопление.
- 2 Соцгородская теплотрасса - ГВС.
- Соцгородская теплотрасса – отопление.
- Соцгородская теплотрасса - ГВС.

- 1 Юго-Западная теплотрасса - отопление.
- 2 Юго-Западная теплотрасса - отопление.
- 2 Юго-Западная теплотрасса - ГВС.
- Юго-Западная теплотрасса - отопление.
- 3 Юго-Западная теплотрасса - ГВС.
- Комсомольская теплотрасса - отопление.
- Комсомольская теплотрасса - ГВС.
- Теплотрасса от котельной Северная – отопление.

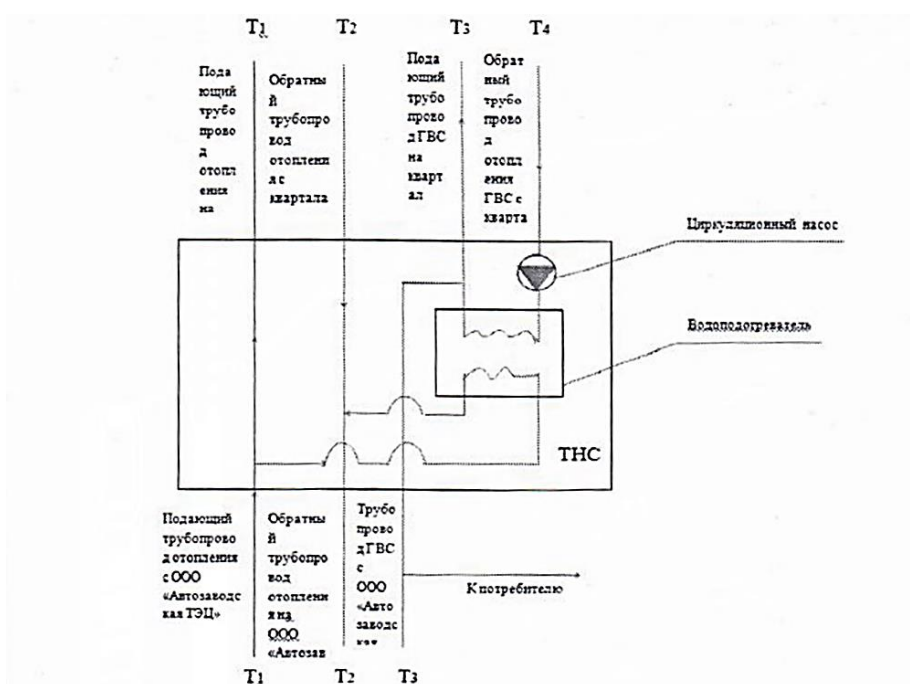


Рисунок 3.9 – Принципиальная схема тепловых сетей Автозаводского района ТСР «Соцгородской» ТСР «Юго-Западный», ТСР «Северный».

Теплоснабжение Ленинского района осуществляется от Автозаводской ТЭЦ и котельной «Ленинская». ТСР «Ленинский» включает теплотрассы «МСК-10» и «Ленинская».

Схема теплотрассы «МСК-10» включает в себя отдельные сети горячего водоснабжения и сети отопления, связь между которыми отсутствует.

- Система отопления работает по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 110 °С. Схема тепловых сетей - закрытая, двухтрубная. Период функционирования - 5160 часов (отопительный период).
- Система горячего водоснабжения - централизованная, с отдельными сетями от источника. Сети горячего водоснабжения не имеют циркуляционных трубопроводов. Горячая вода поступает к потребителям непосредственно из тру-

бопровода тепловой сети с температурой 75 °С. Продолжительность функционирования тепловых сетей ГВС - 8400 часов.

Принципиальная схема работы тепловой сети отражена на рисунке 3.10.

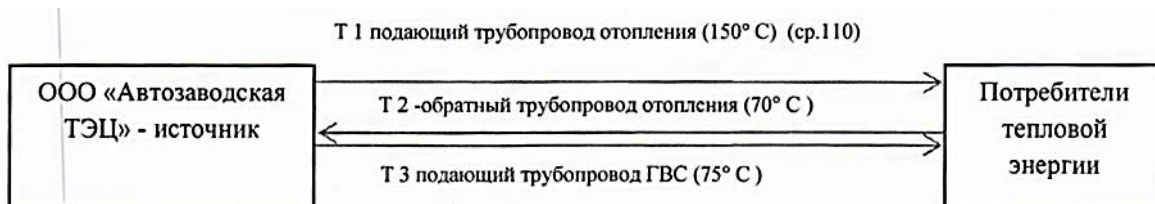


Рисунок 3.10 – Принципиальная схема тепловых сетей теплотрассы «МСК-10» ТЭС «Ленинский».

Система теплоснабжения теплотрассы «Ленинская» закрытая, двухтрубная. Теплоноситель используется только на нужды отопления и вентиляции, на приготовление ГВС. Основным источником Ленинской теплотрассы Автозаводская ТЭЦ, при этом котельная «Ленинская» функционирует в пиковом режиме в отопительный период при температуре теплоносителя свыше 70оС.

Теплоноситель от ТЭЦ поступает в подающие линии тепловых сетей отопления и транспортируется к центральным тепловым пунктам (ЦТП) районов потребления или индивидуальным тепловым пунктам Потребителей, которые служат для приготовления горячей воды для нужд ГВС. После ЦТП проложены сети горячего водоснабжения, имеющие циркуляционные трубопроводы.

Тепловые сети системы отопления работают по температурному графику 150/70 °С с верхней срезкой на 110 °С и нижней срезкой 70 °С. Период функционирования:

- магистральные трубопроводы отопления - 8400 часов;
- квартальные трубопроводы отопления, расположенные после ЦТП- 5064 часа;
- квартальные трубопроводы отопления, расположенные до ЦТП и являющиеся ответвлениями от магистральных - 5160 часа.

Система ГВС. Водопроводная вода, поступающая в ЦТП, проходит через насосы ХВС, после чего часть холодной воды отправляется потребителям, а другая часть нагревается в подогревателе первой ступени ГВС (в качестве греющей воды используется теплоноситель системы отопления) и поступает в циркуляционный контур системы ГВС. При циркуляции по контуру воду постоянно подогревают в подогревателе второй ступени ГВС. Температура горячей воды на выходе из водоподогревателя – 65 °С, температура циркуляционной воды – 50 °С.

Тепловые сети теплотрассы «Ленинская» работают в соответствии с принципиальной схемой, отраженной на рисунке 3.11.

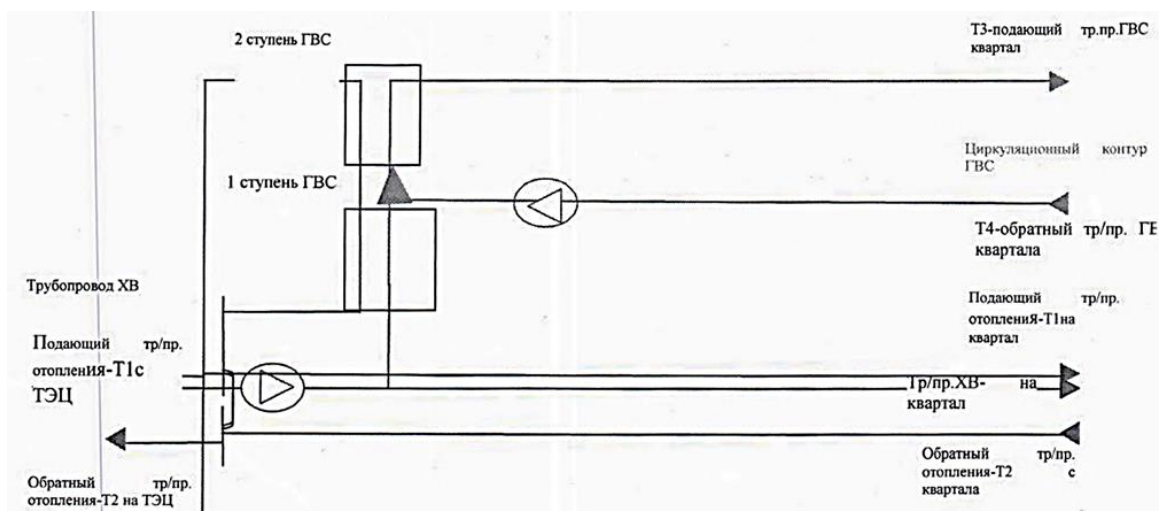


Рисунок 3.11 – Принципиальная схема тепловых сетей теплотрассы «Ленинская» ТСР «Ленинский».

ТСР «Заводской» включает головные участки теплотрасс, ранее находящиеся на обслуживании в ООО «Заводские сети».

- Система отопления (Автозаводский и Ленинский район). Тепловые сети работают по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 110 °С. Схема тепловых сетей - закрытая, двухтрубная. Период функционирования - 5160 часа (отопительный период).
- Система отопления (Ленинский район). Тепловые сети работают по температурному графику 150/70 °С с верхней срезкой на 110 °С и нижней срезкой 70 °С. Период функционирования: магистральные трубопроводы отопления - 8400 часов;
- Система ГВС (Автозаводский и Ленинский район). Система горячего водоснабжения - централизованная, с отдельными сетями от источника. Сети горячего водоснабжения не имеют циркуляционных трубопроводов. Горячая вода поступает к Потребителям непосредственно из трубопровода тепловой сети с температурой 75 °С. Продолжительность функционирования тепловых сетей ГВС -8400 часов.

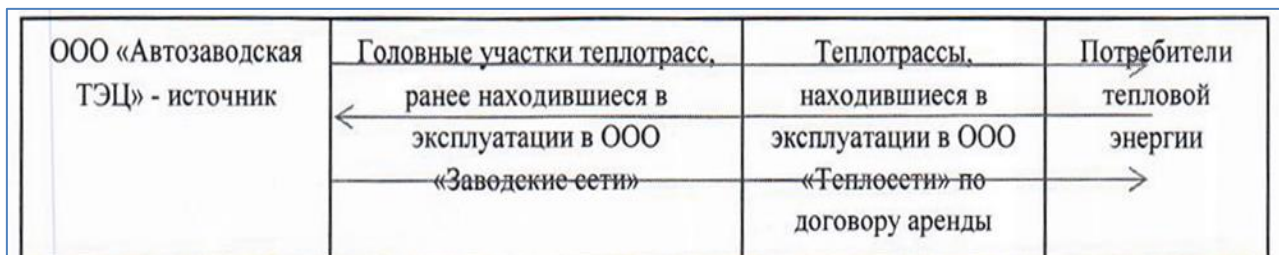


Рисунок 3.12 – Принципиальная схема тепловых сетей ТСП «Заводской» ООО «Теплосети»

Перечни тепловых сетей отопления Автозаводского и Ленинского районов, работающие по температурным графикам 150/70 °С со срезкой 110 °С и 110/70 °С с периодом функционирования 5160 ч (отопительный период) и 8400 ч (круглогодично) представлены в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Характеристика тепловых сетей отопления Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети»

Наименование	Протяженность трубопроводов (в однострубом исчислении), п.м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
Функционирующие в отопительный период, 5160 ч			
ТСП Соцгородской	114 845,80	26 710,10	0,233
ТСП Северный	97 268,20	25 720,98	0,264
ТСП Юго-Западный	137 504,66	44 254,77	0,322
ТСП Ленинский (МСК-10)	6 587,80	1 714,75	0,260
ТСП Заводской	92 409,00	49 998,63	0,541
ТСП Ленинский - квартальные трубопроводы	33 286,10	4 717,90	0,142
Бесхозяйные сети – Ленинский р-н	1 239,50	83,24	0,067
Бесхозяйные сети - Автозаводской р-н	19 293,90	2 789,79	0,145
Всего	502 434,96	155 990,16	0,310
Функционирующие круглогодично, 8400 ч			
ТСП Заводской (8400 ч)	9 757,00	7 025,04	0,720
ТСП Ленинский (магистраль)	34 757,00	19 259,10	0,554
Всего	44 514,00	26 284,14	0,590
Всего по системе отопления	546 948,96	182 274,31	0,333

Общая протяженность трубопроводов тепловых сетей ГВС составляет 546 949 м в однострубом исчислении. Средний диаметр трубопроводов 333 мм.

Структура тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» представлена на рисунке 3.13.

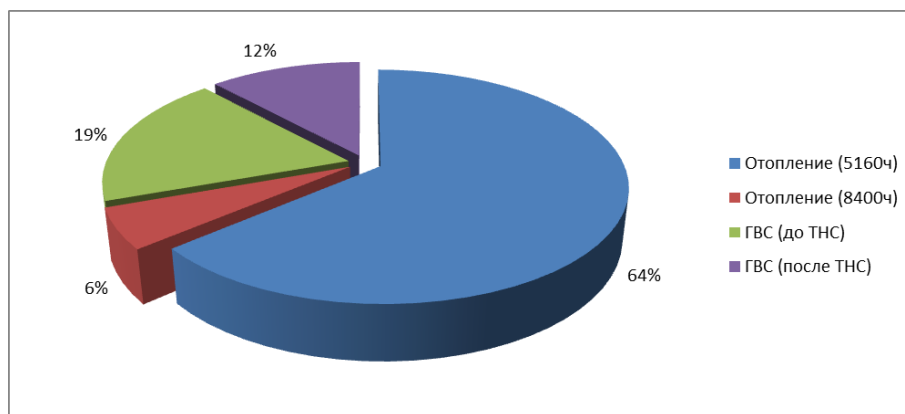


Рисунок 3.13 – Распределение тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по назначению

70 % тепловых сетей от протяженности всех тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» составляют сети отопления.

Перечень тепловых сетей ГВС Автозаводского и Ленинского районов представлен в таблице 3.11.

Таблица 3.11 – Характеристика тепловых сетей ГВС Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети»

Наименование теплотрассы	Протяженность трубопроводов (в однострубно́м исчислении), п.м	Материальная характеристика, м ²	Ср. диаметр трубопроводов, м
По температурному графику 75^oС, до ТНС			
ТСР Соцгородской (М*)	27 984,30	7 006,00	0,250
ТСР Северный (М)	26 919,40	7 249,30	0,269
ТСР Юго-Запад (М)	43 539,54	11 826,25	0,272
ТСР Ленинский (МСК-10)	3 579,60	574,42	0,160
ТСР Заводской	35 555,00	11 646,36	0,328
Бесхозяйные сети Автозаводской (М)	8 619,20	1 110,07	0,129
Всего (до ТНС)	146 197,04	39 412,39	0,270
По температурному графику 65-50^oС, после ТНС			
ТСР Соцгородской (Р*)	20 137,80	2 691,45	0,134
ТСР Северный (Р)	30 193,60	4 134,58	0,137
ТСР Юго-Западный (Р)	22 277,68	3 270,88	0,147
ТСР Ленинский (Р)	15 539,80	1 849,57	0,119
Бесхозяйные сети Автозаводской (Р)	5 280,30	599,25	0,113
Бесхозяйные сети Ленинский (Р)	106,50	7,47	0,070
Всего (после ТНС)	93 535,68	12 553,19	0,134
Всего по системе ГВС	239 732,72	51 965,58	0,217

*М - магистральный, Р - распределительный трубопроводы.

В таблице 3.12 и рисунках 3.14 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.12 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по диаметрам

Условный диаметр, мм	Длина трубопроводов в од-	Материальная
----------------------	---------------------------	--------------

	нотрубном исчислении, п. м	характеристика, м ²
– до 100	114 964,86	8 717,55
– от 100 до 200	248 273,54	33 805,25
– от 200 до 400	177 257,03	46 816,53
– от 400 до 600	134 341,43	66 681,29
– от 600 и больше	111 844,82	78 219,27
Всего	786 681,68	234 239,89

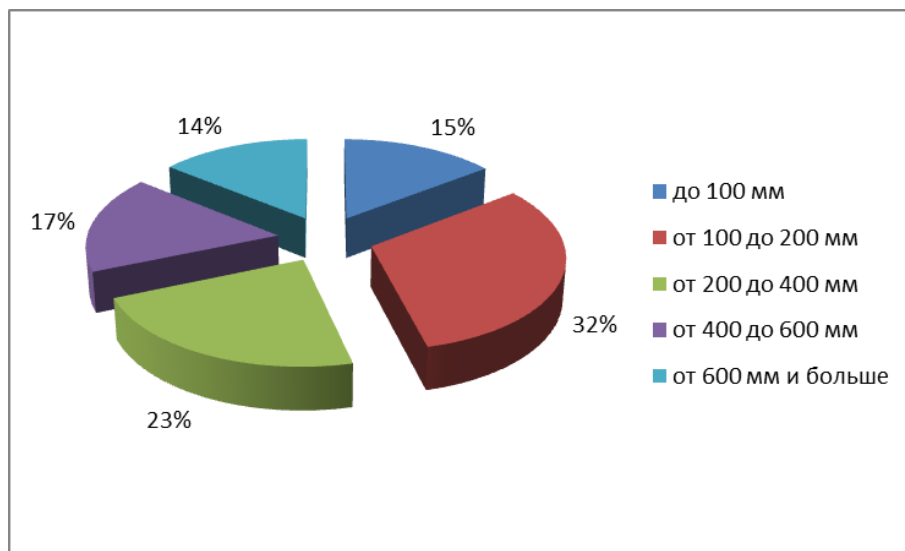


Рисунок 3.14 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по условным диаметрам и протяженности

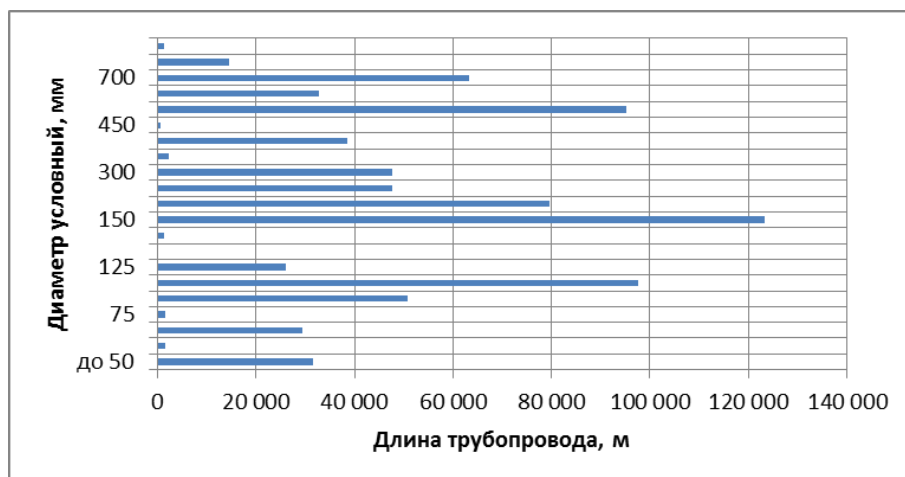


Рисунок 3.15 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по условным диаметрам

Как следует из рисунка 3.15, по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 150 мм.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным и подземным способами, в том числе в непроходном канале и бесканальная прокладка. В таблице 3.13 и на рисунке 3.16 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

На долю подземной прокладки приходится 64 % по протяженности тепловых сетей. Доля надземной прокладки составляет 36 % по протяженности тепловых сетей. Доля бесканальной прокладки 13 % по протяженности тепловых сетей.

Таблица 3.13 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по способам прокладки

Способ прокладки	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	279 391,98	121 173,94
Подземная, в т.ч.:	507 289,70	113 065,95
– бесканальная	104 512,77	27 905,86
– непроходной канал	265 779,62	58 359,78
– подвал, тоннель, гильза	136 997,31	26 800,31
Всего	786 681,68	234 239,89

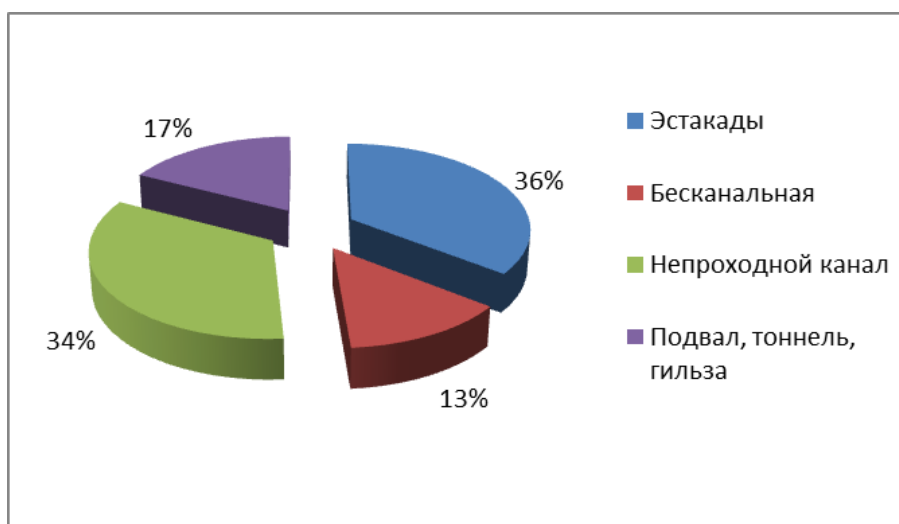


Рисунок 3.16 – Распределение трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по способам прокладки

Распределение трубопроводов по годам прокладки (реконструкции) показано в таблице 3.14. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых, нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись. На рисунке 3.17 показано распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки.

Таблица 3.14 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по годам прокладки

Год прокладки	Длина трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
до 1990	317 049,13	96 407,51
с 1991 по 1998	208 090,14	70 722,67

Год прокладки	Длина трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
с 1999 по 2003	62 498,31	14 286,94
после 2004	198 025,50	52 758,08
Нет данных	1 018,60	64,68
Всего	786 681,68	234 239,88

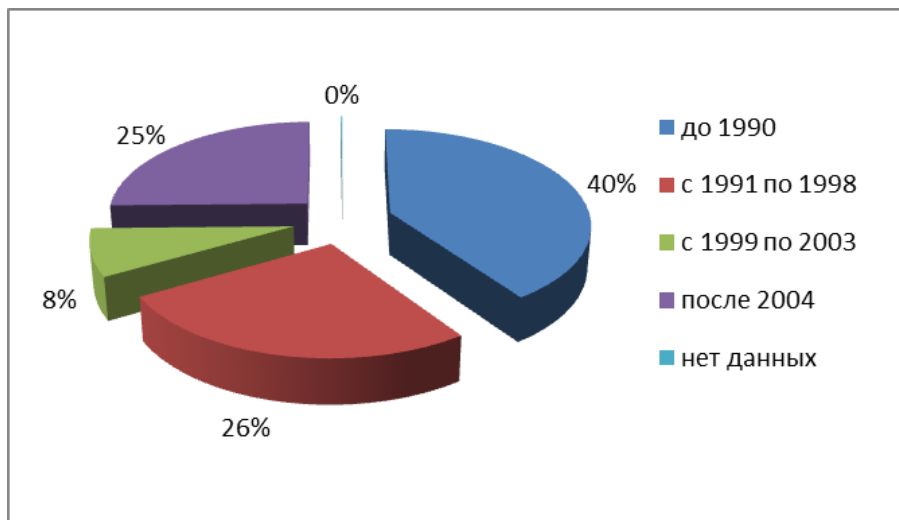


Рисунок 3.17 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по годам прокладки

Доля протяженности трубопроводов, имеющих срок службы более 25 лет, составляет 40 %. Доля протяженности новых сетей, проложенных после 2004 года, равна 25 %.

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами: маты и плиты из минеральной ваты марки 75, маты и плиты стекловатные марки 50 . С 2003 года для бесканальной прокладки стали применять ППУ изоляцию. В таблице 3.15 и на рисунке 3.18 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 3.15 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции

Теплоизоляция	Длина трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
минераловатные материалы	81 481,00	27 426,81
пенодиатом	164,00	46,41
ППУ	10 674,00	3 570,26
Всего	92 319,00	31 043,47

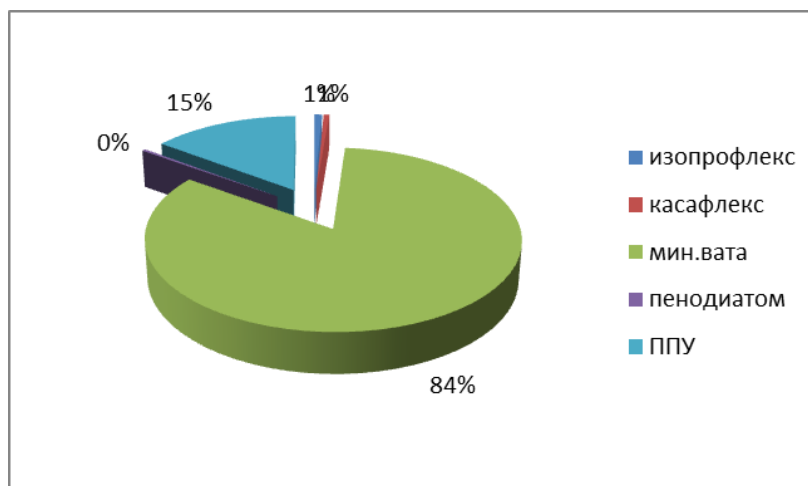


Рисунок 3.18 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей Автозаводского и Ленинского районов ООО «Теплосети» по тепловой изоляции

3.2.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия ООО «Теплосети» приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

3.2.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В эксплуатационной ответственности ООО «Теплосети» 3 инженерных блока, 29 насосных станции и 13 ЦТП, 5 станций смешения (вывод котельных из эксплуатации), На рисунках 3.19-3.71 представлены соответственно принципиальные схемы.

В Автозаводском районе функционируют 30 ТНС и 3 ИБ. Назначение всех станций - подогрев бытовой воды ГВС от системы отопления и подкачка теплоносителя ГВС от Автозаводской ТЭЦ. Перечень ТНС и ИБ Автозаводского района приведен в таблице 3.16.

Таблица 3.16 – Перечень ТНС и ИБ Автозаводского района ООО «Теплосети»

№ ТНС, ЦТП	Наименование	Магистраль отопления	Магистральная теплотрасса ГВС	Год постройки	Схема включения
ТНС-1	ул. Советской Армии, д. 13а	2 Соцгородская	2 Соцгородская	1982	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-2	ул. Политбойцов, д. 10	от котельной Северная	Комсомольская	1971	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-3	ул. Пермьякова, д. 4а	от котельной Северная	Комсомольская	1982	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-4	ул. Пермьякова, д. 32а	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1985	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-5	пр. Бусыгина, д. 45б	от котельной ЗКС	Комсомольская	1988	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-6	ул. Дьяконова, д. 5д	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1989	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-7	ул. Бусыгина, д. 19	Комсомольская	Комсомольская	1990	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-7а	ул. Васнецова, д.24 б	Комсомольская	Комсомольская	1979	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-8	ул. Старых производственников, д.13г	2 Юго-западная	2 Юго-западная	1970	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ (подогреватели отключены)
ТНС-9	пр. Ильича, д. 1	1 Соцгородская	1 Соцгородская	1984	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-10	ул. Ватутина, д.16а	2 Соцгородская	2 Соцгородская	1985	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-11	ул. Школьная, д.32	2 Соцгородская	2 Соцгородская	1972	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-12	ул. Дьяконова, д. 26а	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1975	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-13	ул. Дьяконова, д. 13	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1978	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-14	ул. Мельникова, д. 8	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1978	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-15	ул. Переходникова, д. 36	Комсомольская	Комсомольская	1991	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-16	ул. Южное шоссе, д. 12	2 Юго-западная	2 Юго-западная	1989	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-17	ул. Челюскинцев, д. 18	2 Соцгородская	2 Соцгородская	1990	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-18	ул. Минеева, д. 31	2 Юго-западная	2 Юго-западная	1988	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-19	ул. Коломенская, д. 6 (ул. Героя Смирнова, 71/4)	3 Юго-западная	3 Юго-западная	1989	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-20	ул. Львовская, д. 2	от котельной Северная	Комсомольская	1992	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-21	ул. Львовская, д. 10	от котельной Северная	Комсомольская	1992	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-22	ул. Коломенская, д. 10	3 Юго-западная	3 Юго-западная	1992	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-23	ул. Сазанова, д. 13а	3 Юго-западная	3 Юго-западная	1993	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-24	ул. Красноуральская, д. 5б	3 Юго-западная	3 Юго-западная	1993	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-25	пер. Моторный, д. 26	2 Соцгородская	2 Соцгородская	1995	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-26	пр. Ильича, д. 40а	1 Соцгородская	1 Соцгородская	1997	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-27	ул. Переходникова, д. 26	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1995	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ
ТНС-29	ул. Минеева, д. 1а	3 Юго-западная	3 Юго-западная	2000	Подогрев ГВС от системы отопления
ТНС-30 (ЦТП)	ул. Космическая, д. 34а	3 Юго-западная	3 Юго-западная	1999	Подогрев ГВС от системы отопления
ИБ-8	ул. Дьяконова, д. 30 а	3 Соцгородская	3 Соцгородская	1989	Подогрев ГВС от системы отопления
ИБ-9	пр. Бусыгина, д.45 а	от котельной Северная	Комсомольская	1989	Подогрев ГВС от системы отопления
ИБ-28	ул. Космическая, д. 55	3 Юго-западная	3 Юго-западная	2006	Подкачка теплоносителя ГВС с ТЭЦ

В Ленинском районе функционируют 12 ЦТП и 2 НПС. Назначение ЦТП - подогрев бытовой воды ГВС от Ленинской магистрали 1-го контура. Назначение НПС - подкачка и откачка теплоносителя системы отопления от Автозаводской ТЭЦ. Перечень ЦТП и НПС Ленинского района приведен в таблице 3.17.

Таблица 3.17 – Перечень ЦТП и НПС Ленинского района ООО «Теплосети»

№ ТНС, ЦТП	Наименование	Магистраль отопления	Год постройки	Схема включения	Тепловая мощность, Гкал/ч
ЦТП Радио,6	ул. Радио, д. 6 а	Ленинская 1 оч.	1996	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	0,823
ЦТП №5	пр. Ленина, д. 45/5	Ленинская 1 оч.	1978	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	6,236
ЦТП №3	пр. Ленина, д. 61б	Ленинская 1 оч.	1972	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	4,141
ЦТП №4	пр. Ленина, д. 49б	Ленинская 1 оч.	1970	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	3,731
ЦТП "Героя Попова"	ул. Героя Попова, д. 6а	Ленинская 1 оч.	1964	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	3,27
ЦТП "Таганская"	ул. Таганская, д.4б	Ленинская 1 оч.	1990	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	2,449
ЦТП "Ржавка"	бул. Заречный, д. 3а	Ленинская 1 оч.	1980	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	4,602
ЦТП "Глеба Успенского"	ул. Таганская, д. 4а	Ленинская 1 оч.	1970	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	9,018
ЦТП "Больница 33"	пр. Ленина, д. 54	Ленинская 1 оч.	1976	Отопление (зависимая)/ГВС (закрытая)	2,939
ЦТП "Новикова-Прибоя"	ул. Новикова-Прибоя, д. 17а	Ленинская 1 оч.	1981	ГВС (закрытая)	0
ЦТП "Комарова"	ул. Комарова, д. 4	Ленинская 1 оч.	1961	Отопление (зависимая)	0
ЦТП "Школа-интернат"	ул. Сухопутная, д. 2	Ленинская 1 оч.	1995	ГВС (закрытая)	0
НПС №4	ул. Порядковая, д. 1	Ленинская 1 оч.	1977	Откачка отопление	0
НПС №7	ул. Кутузова, д. 20	Ленинская 2 оч.	1983	Подкачка отопление	0

Таблица 3.18 – Перечень станций смешения ООО «Теплосети»

Назначение	Наименование	Район	Схема включения
Станция смешения	Ул. Архитектурная, 2б	Ленинский	отопление
Станция смешения	Больница №40, ул. Героя Смирнова 71а	Автозаводский	отопление
Станция смешения	Ленина, 22в	Ленинский	отопление
Станция смешения	Снежная, 100а	Ленинский	отопление
Станция смешения	Шекспира, 20	Ленинский	отопление

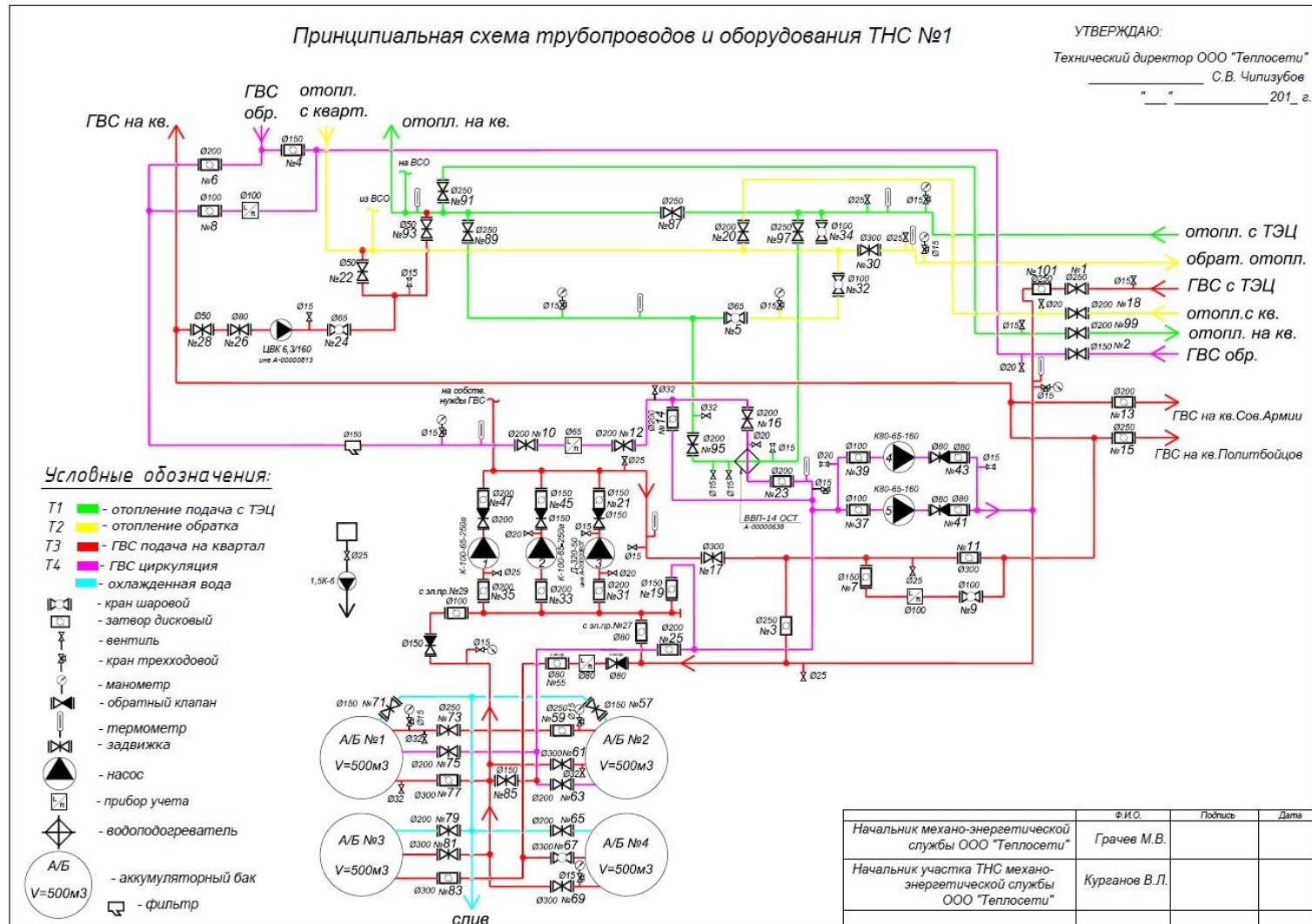


Рисунок 3.19 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-1

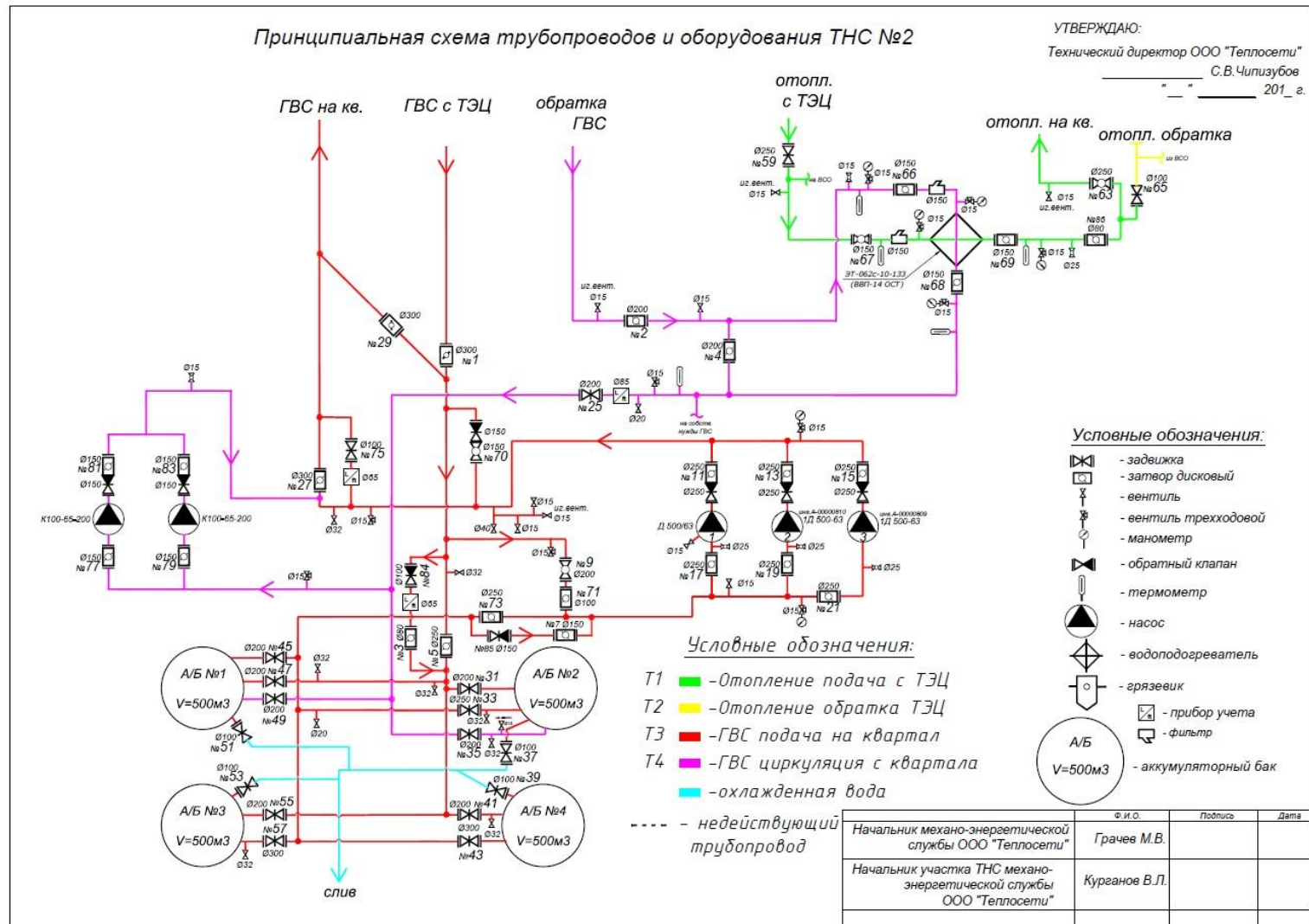


Рисунок 3.20 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-2

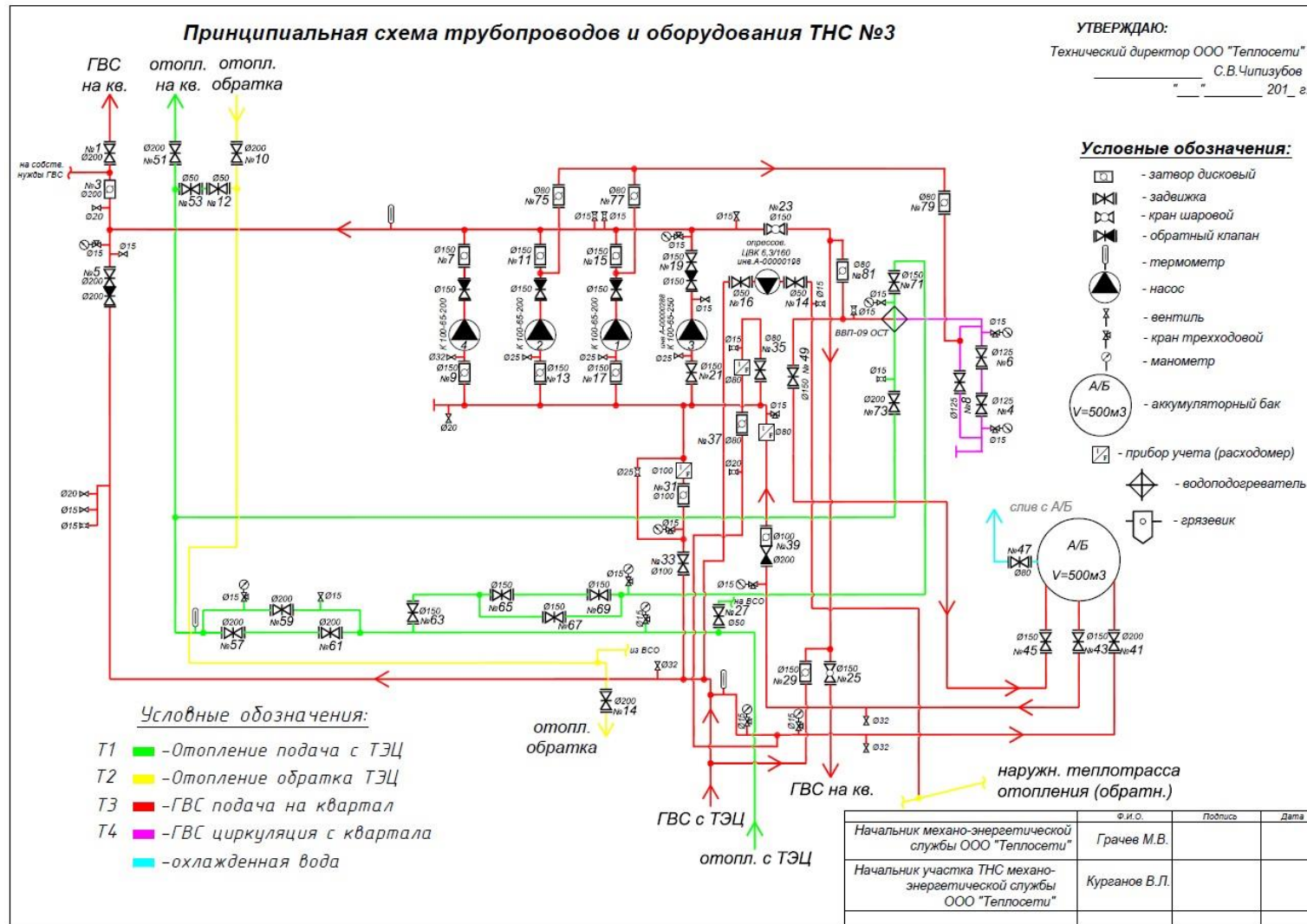


Рисунок 3.21 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-3

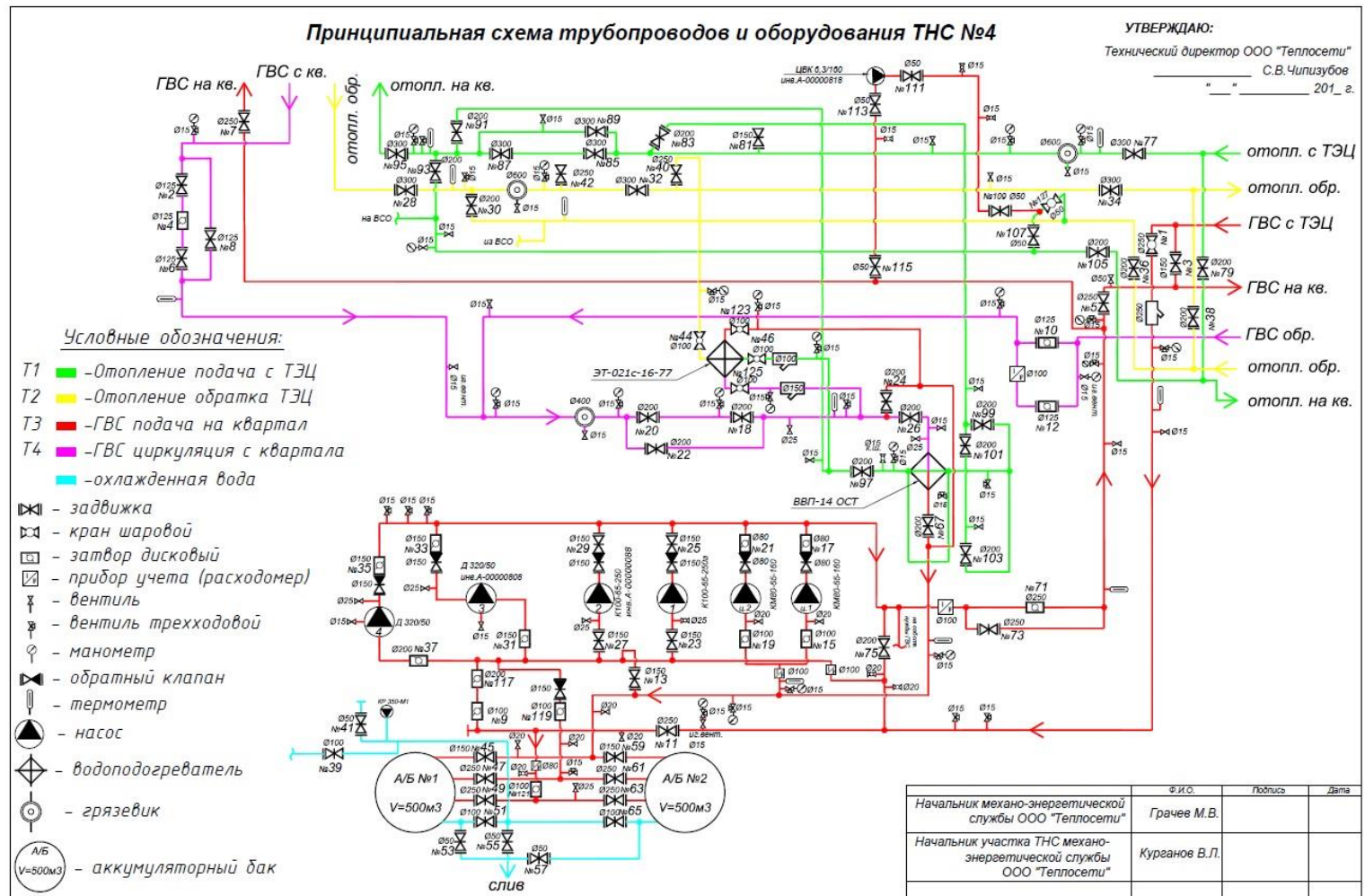


Рисунок 3.22 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-4

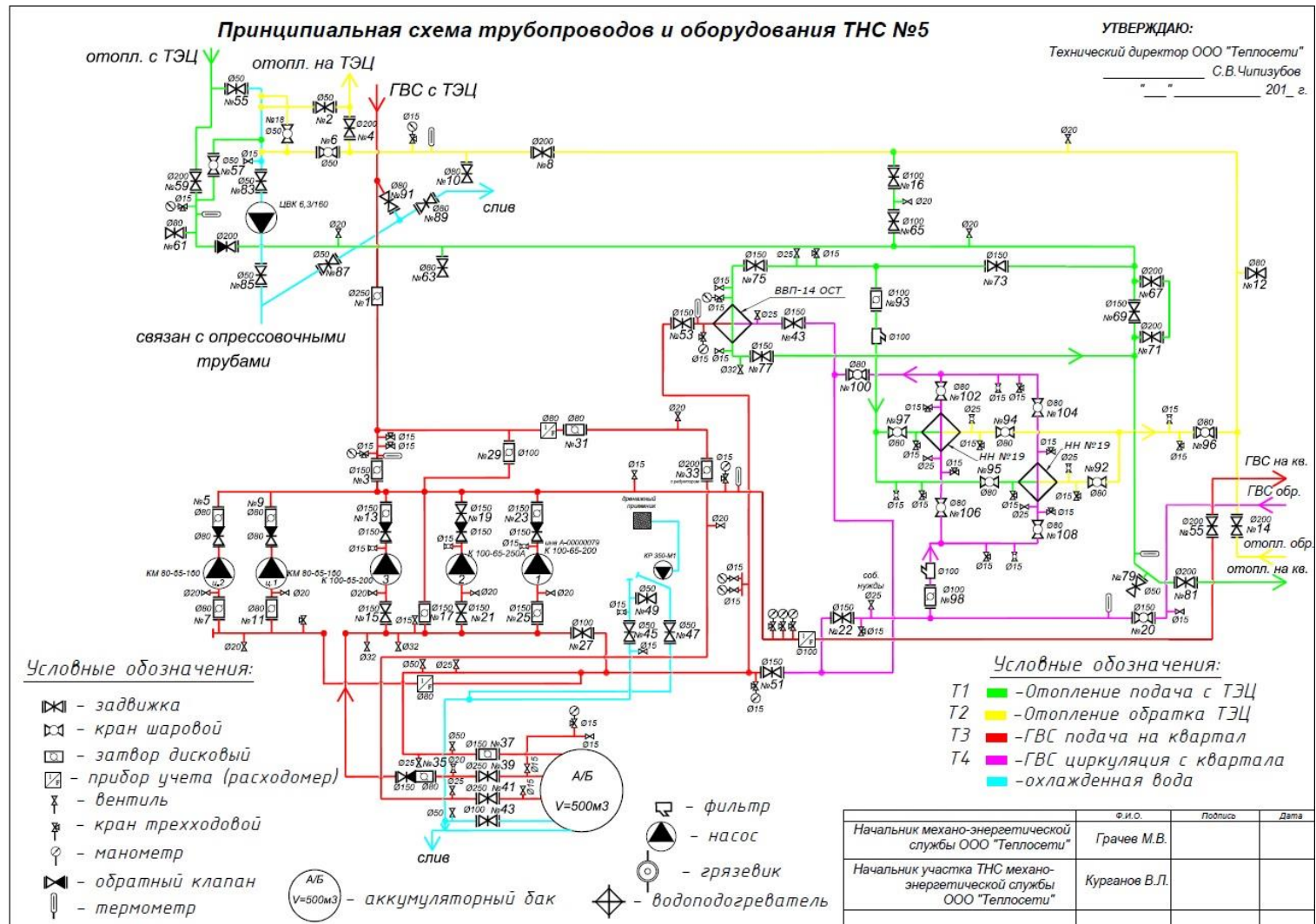


Рисунок 3.23 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-5

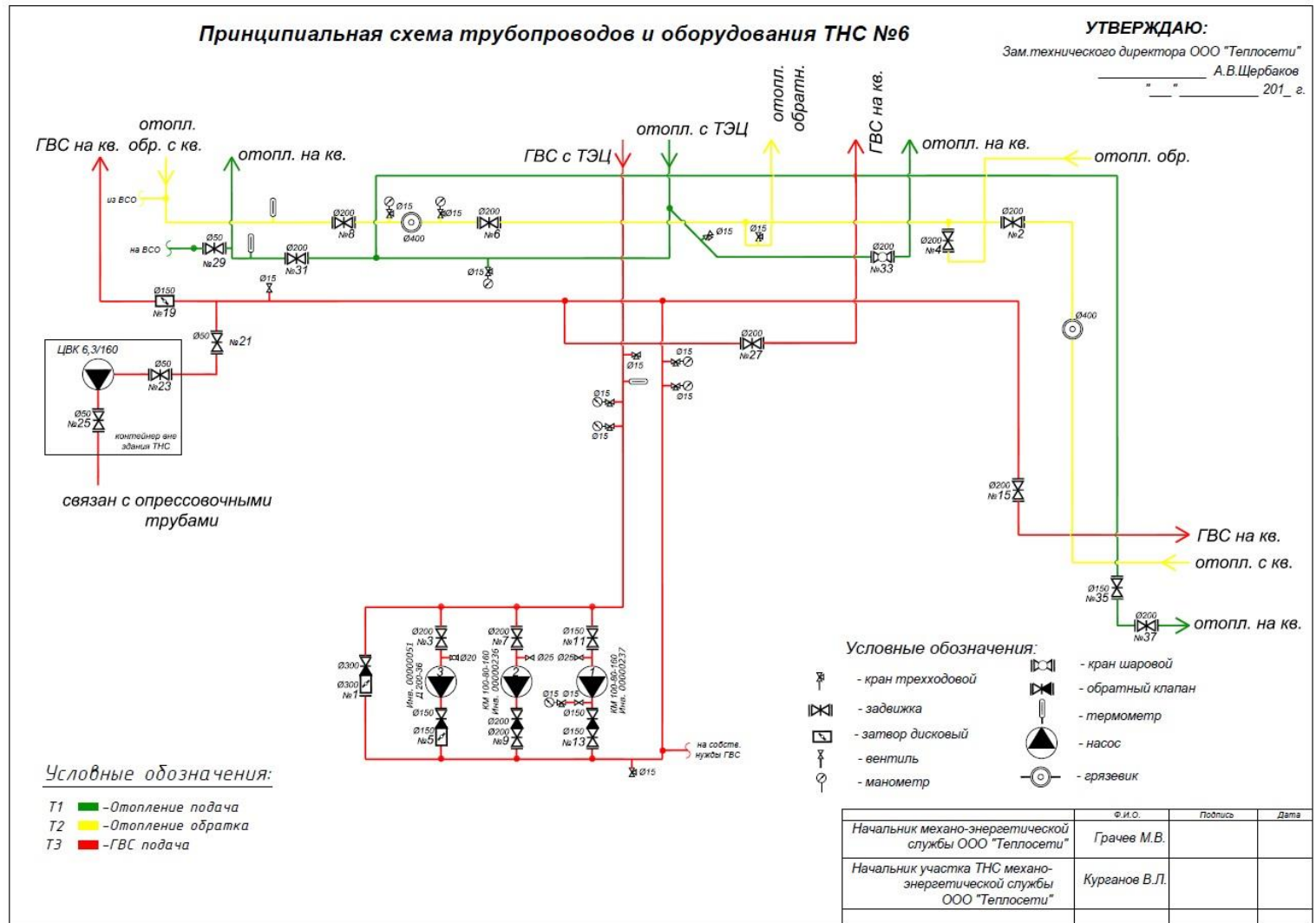


Рисунок 3.24 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-6

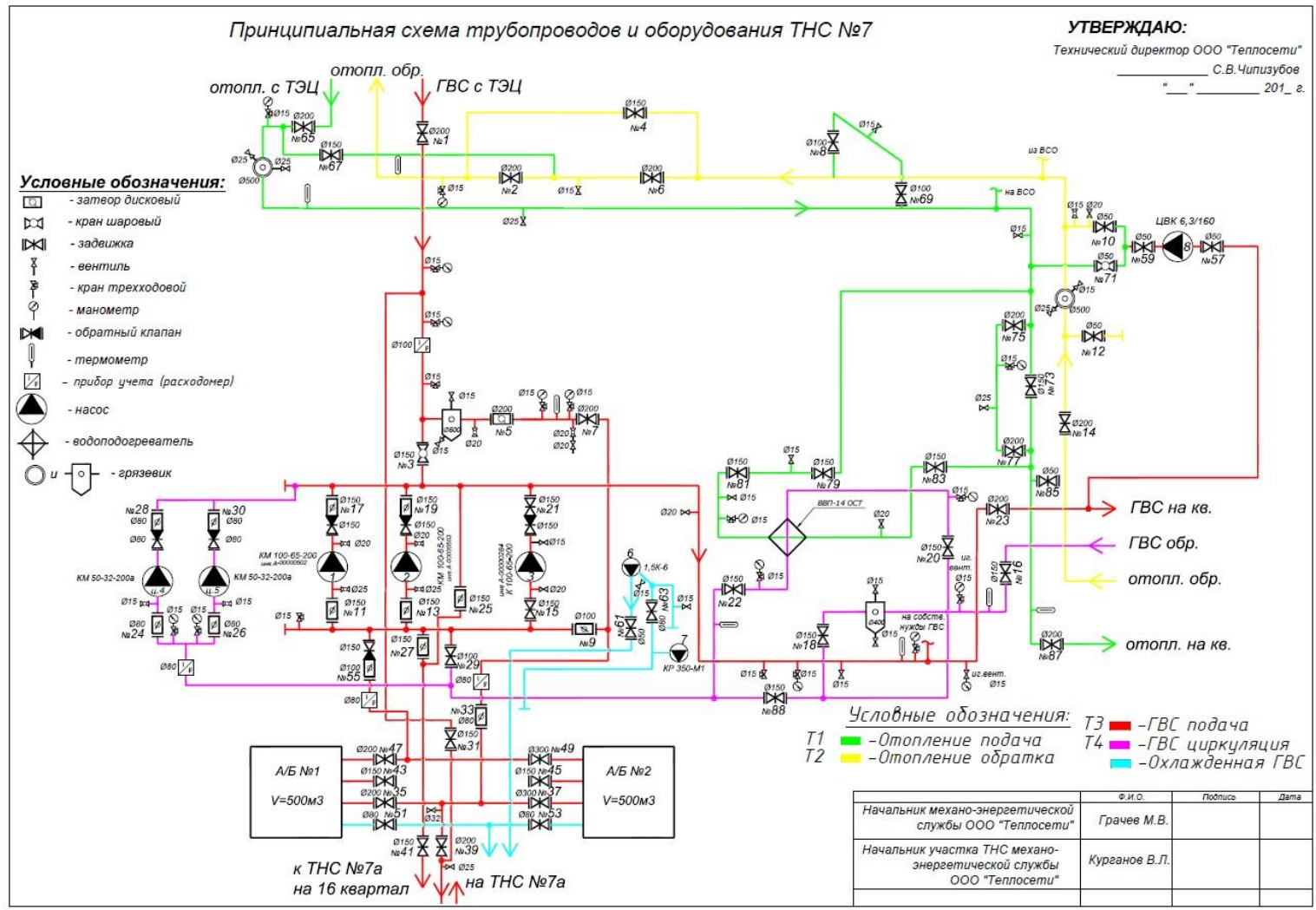


Рисунок 3.25 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-7

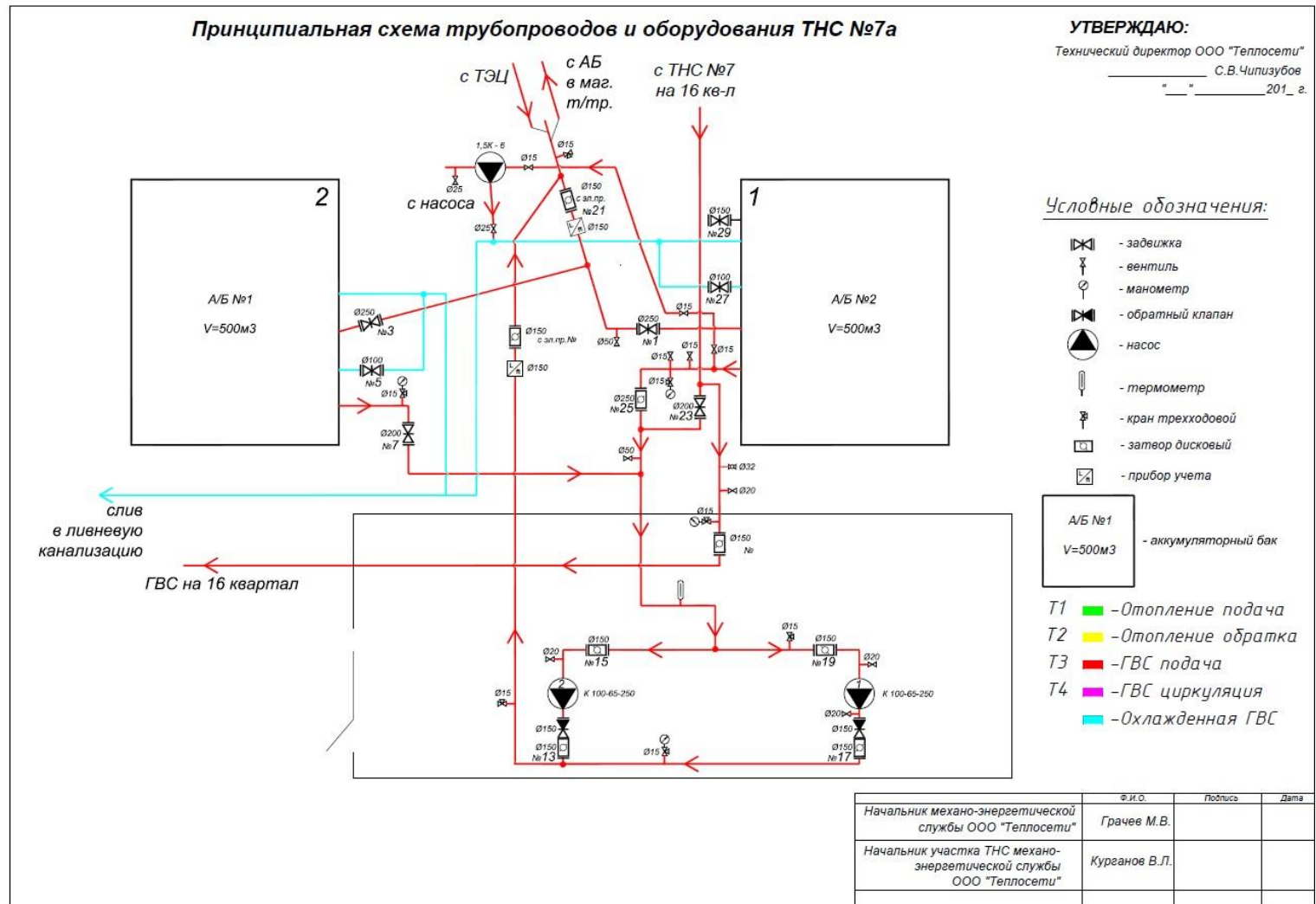


Рисунок 3.26 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-7а

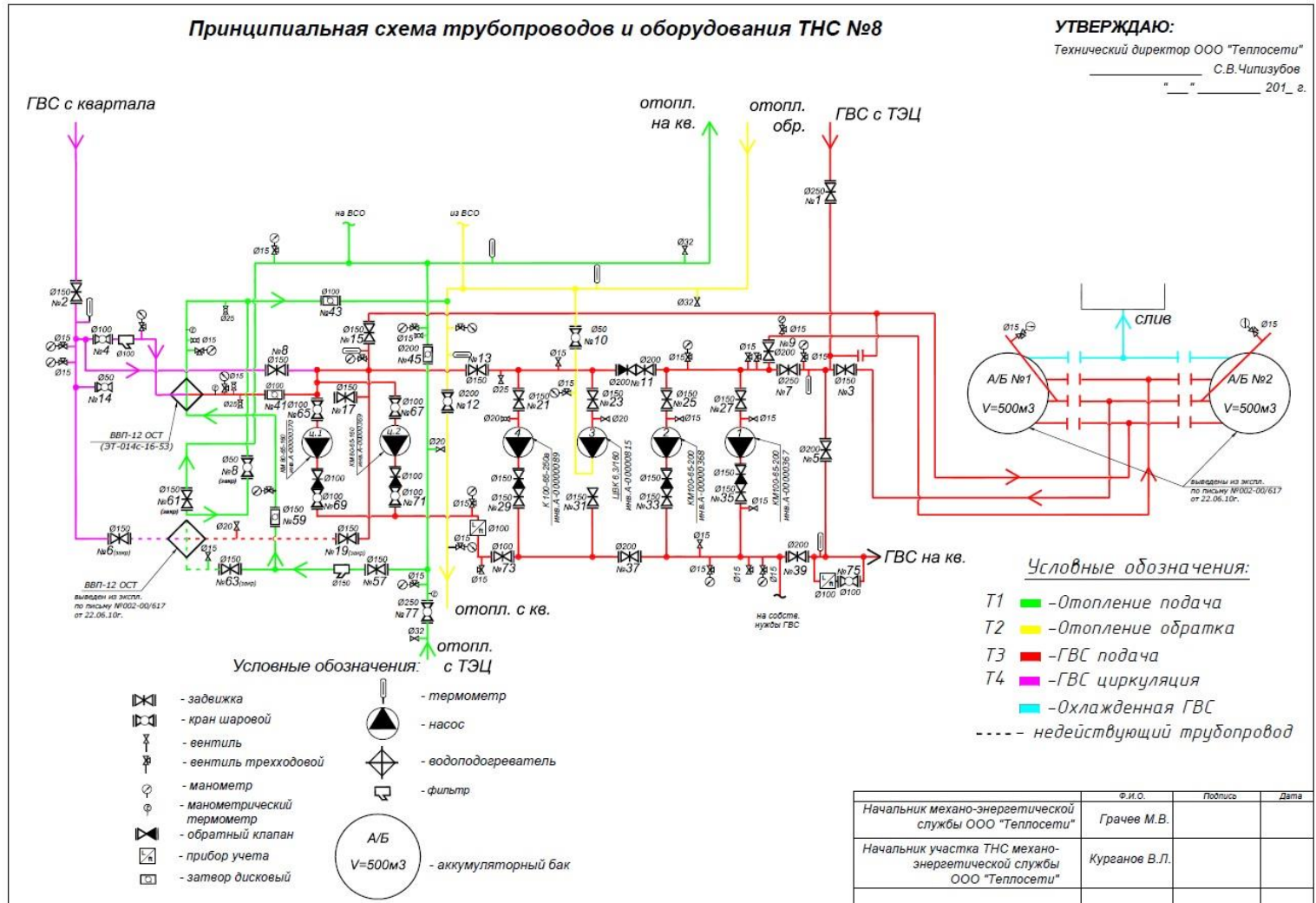


Рисунок 3.27 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-8

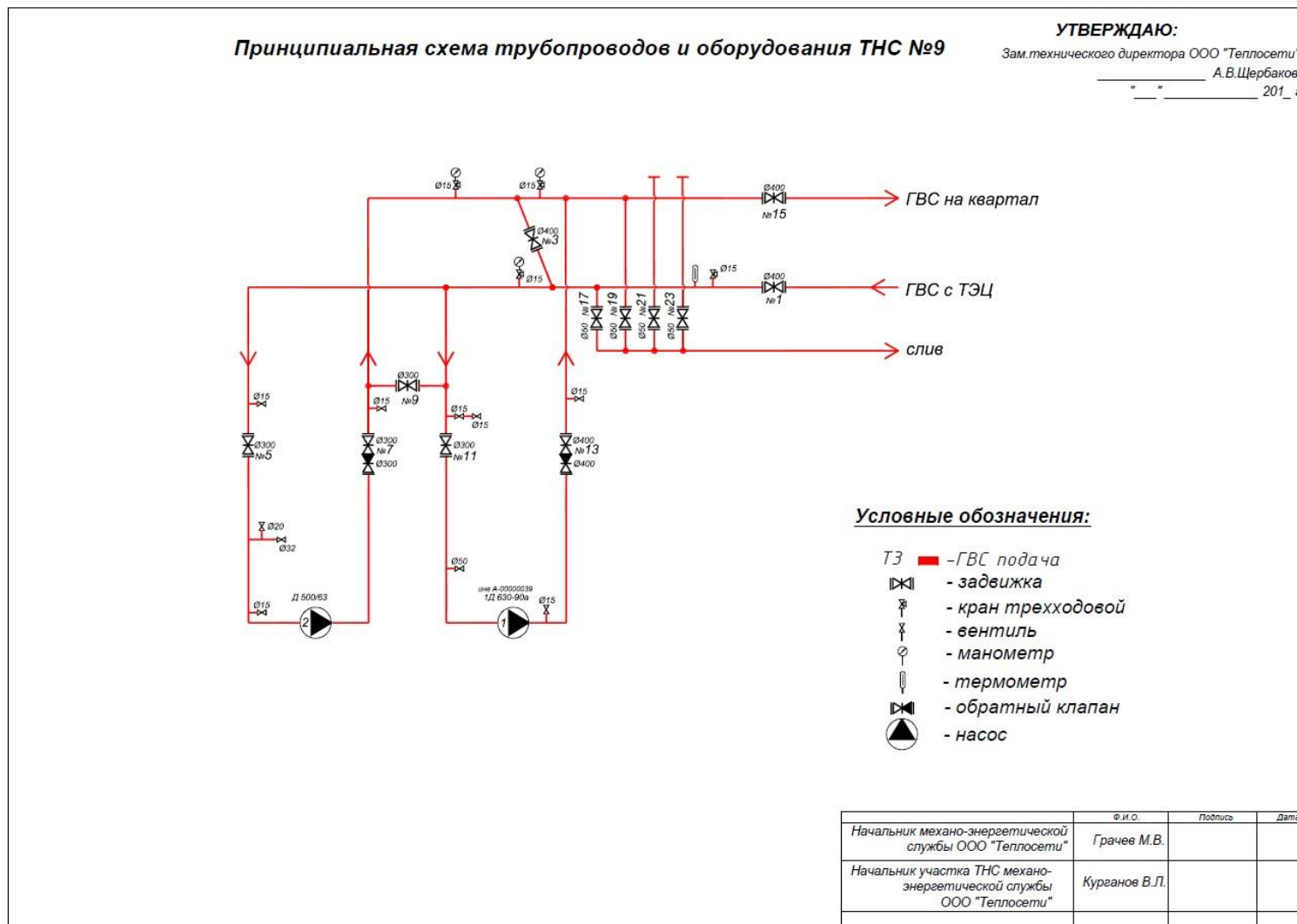


Рисунок 3.28 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-9

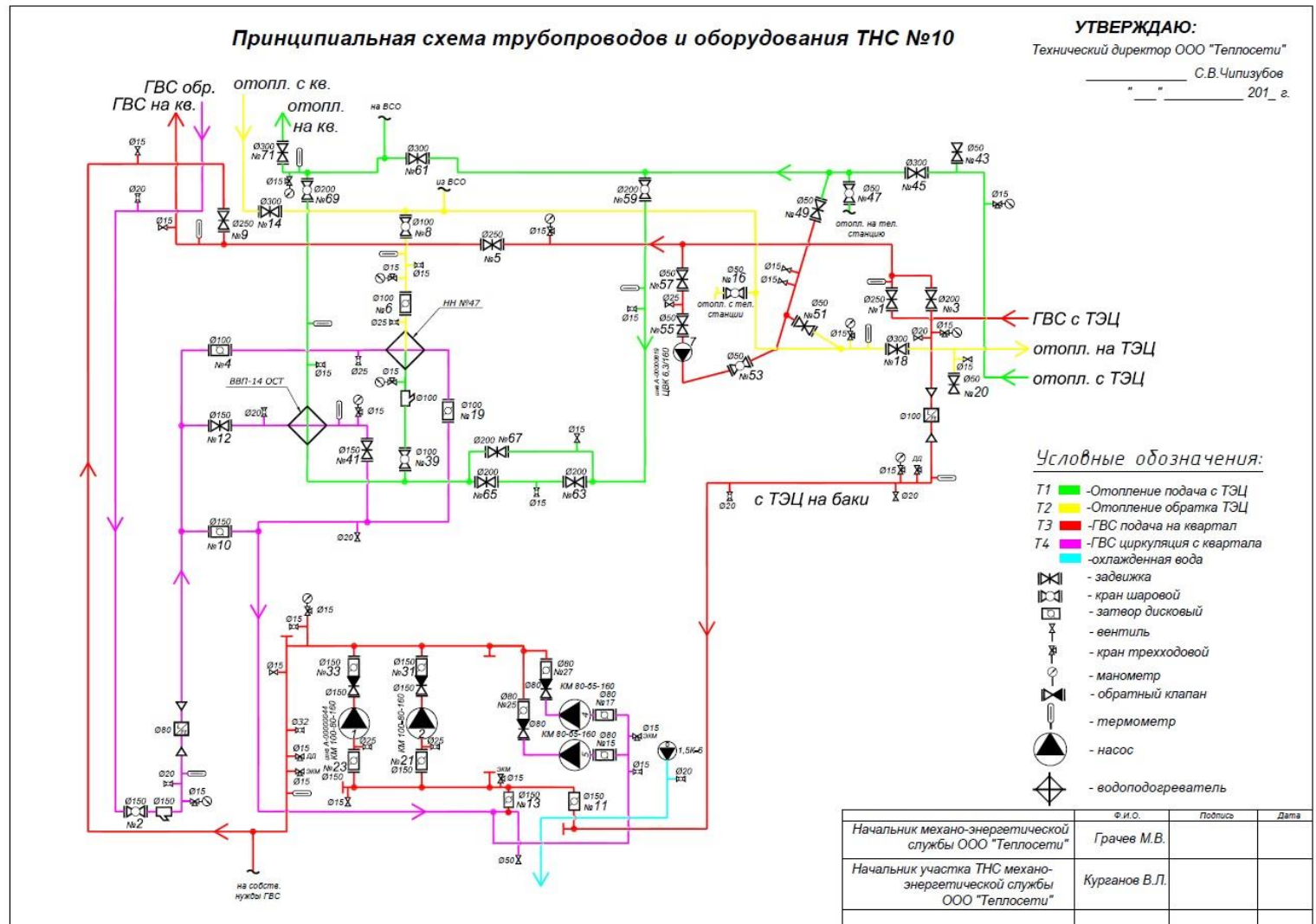


Рисунок 3.29 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-10

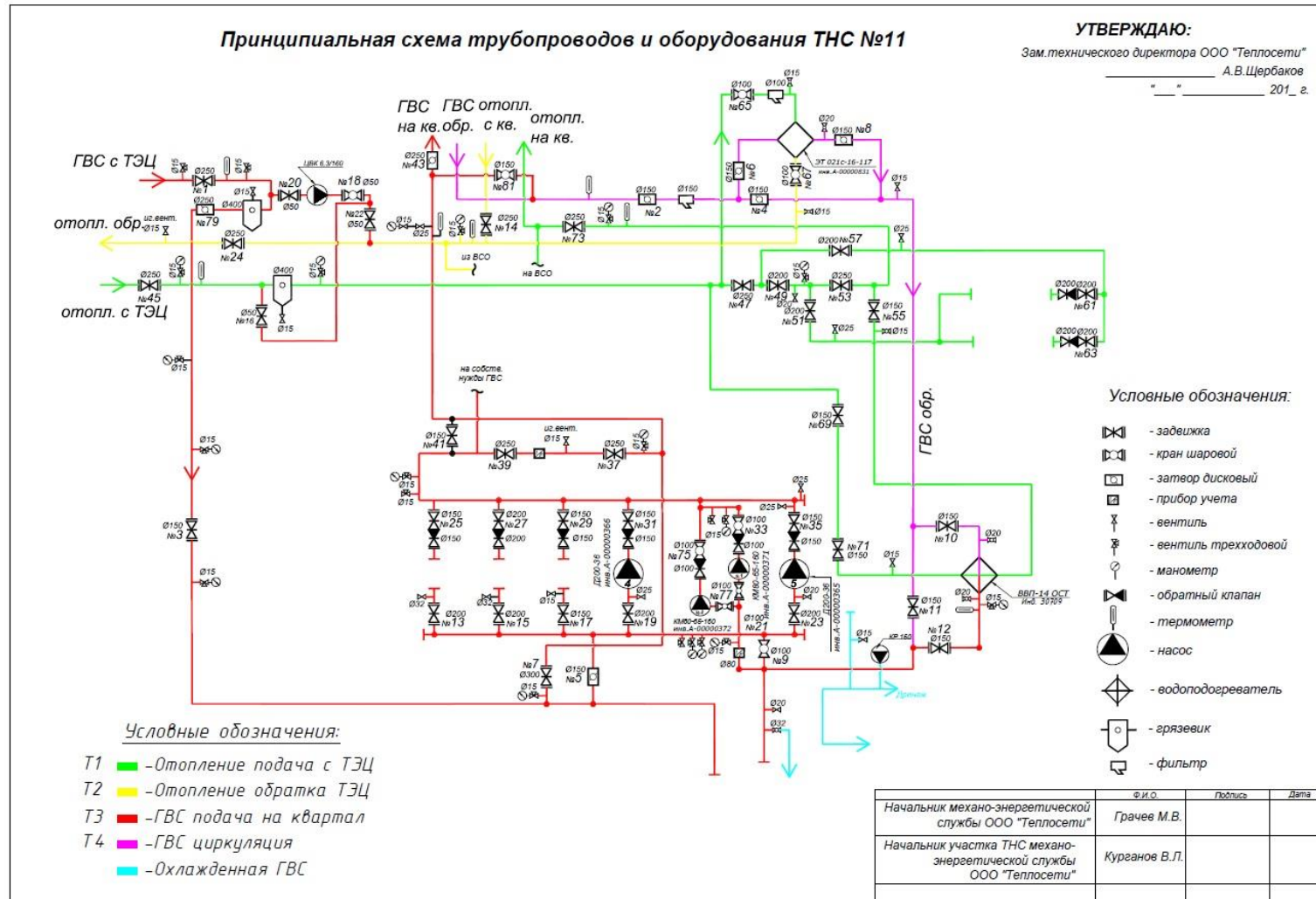


Рисунок 3.30 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-11

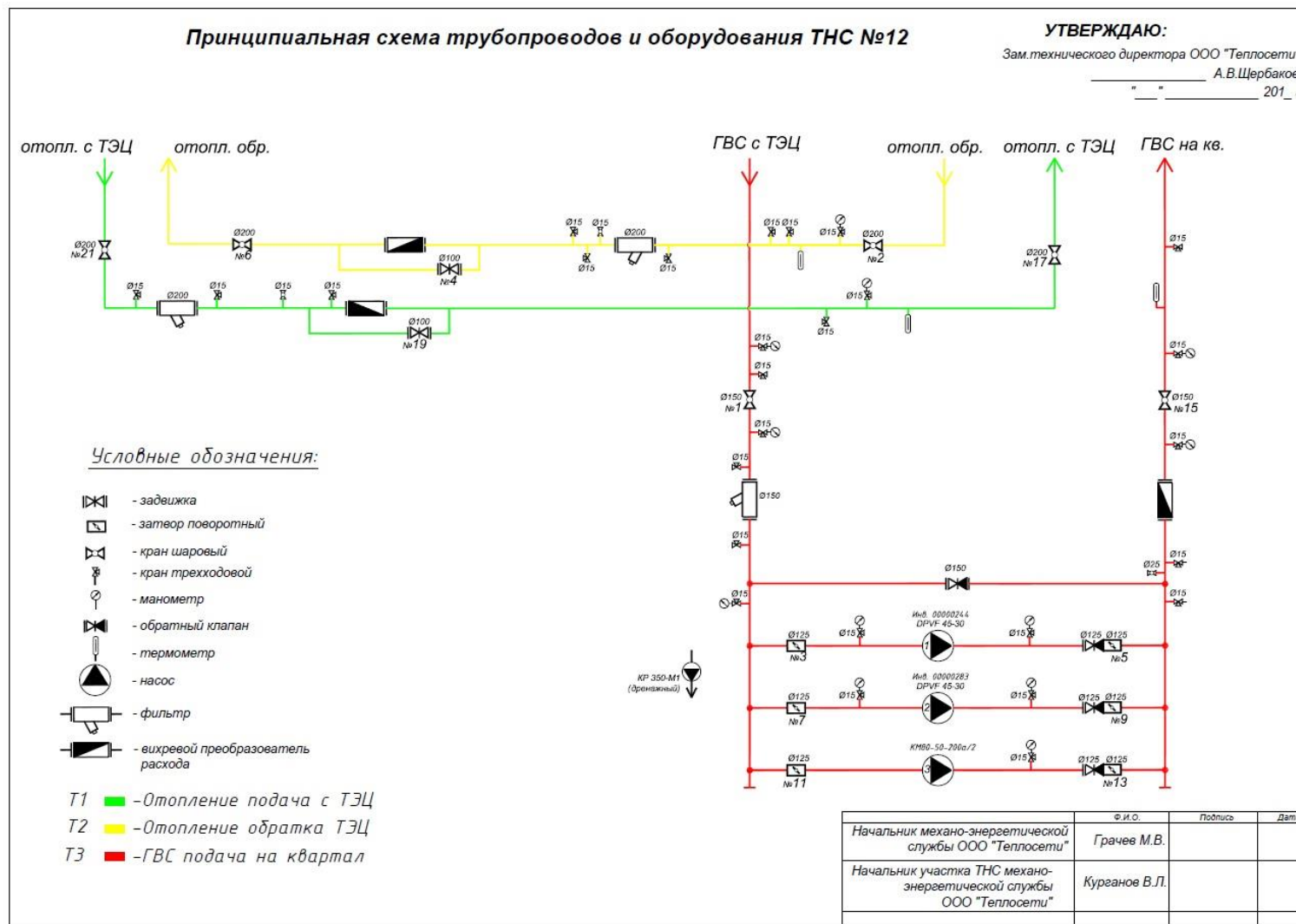


Рисунок 3.31 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-12

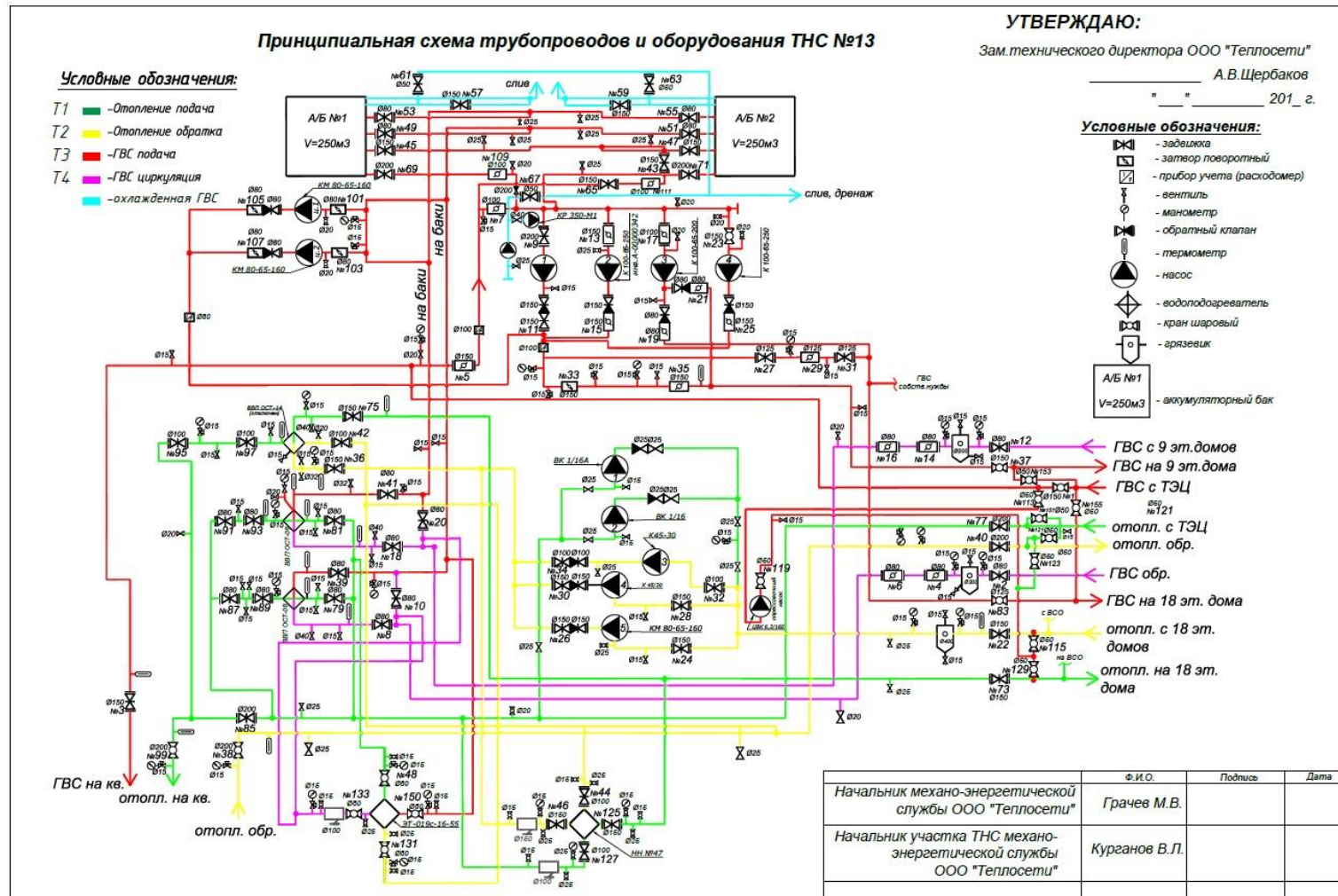


Рисунок 3.32 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-13

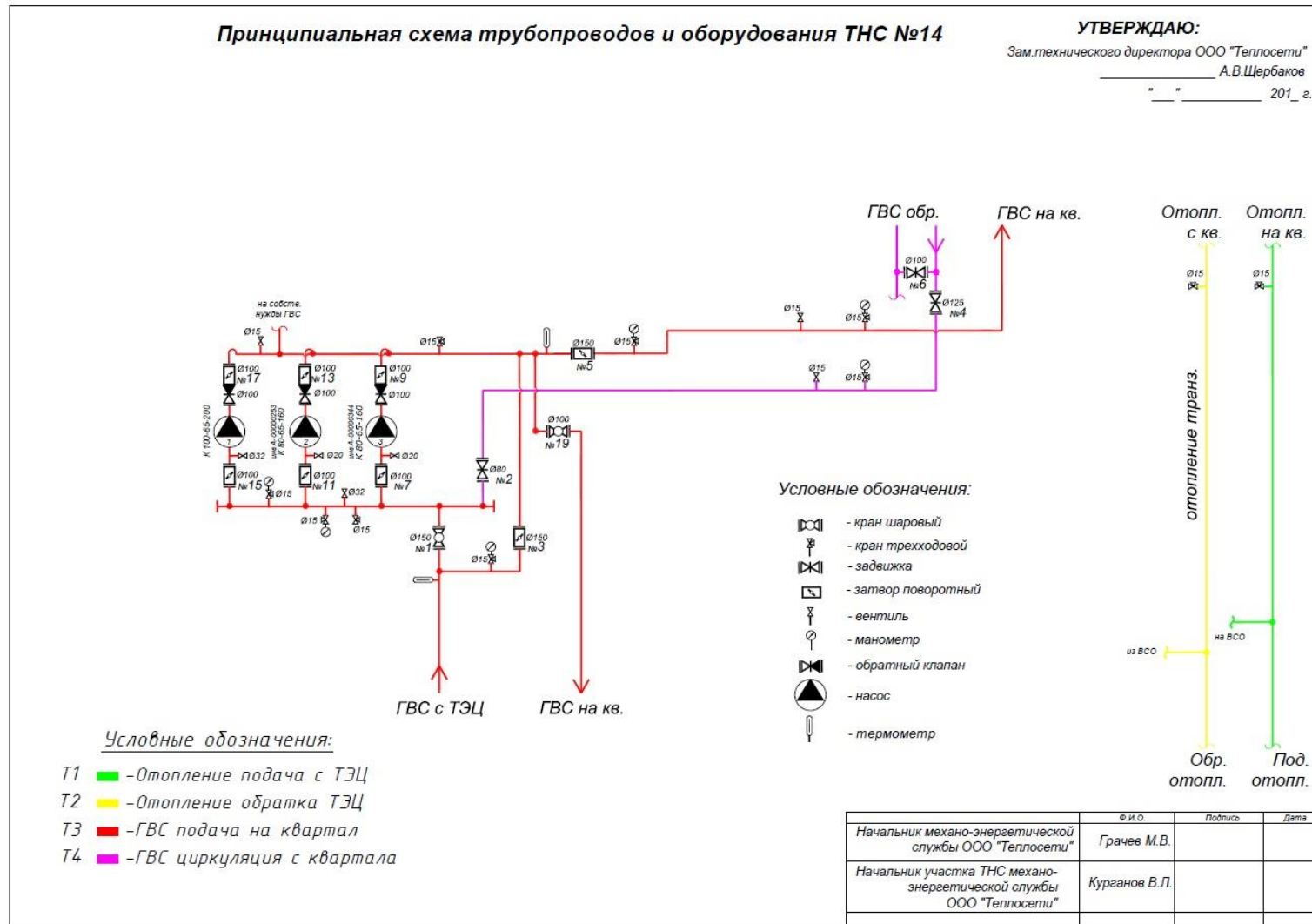


Рисунок 3.33 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-14

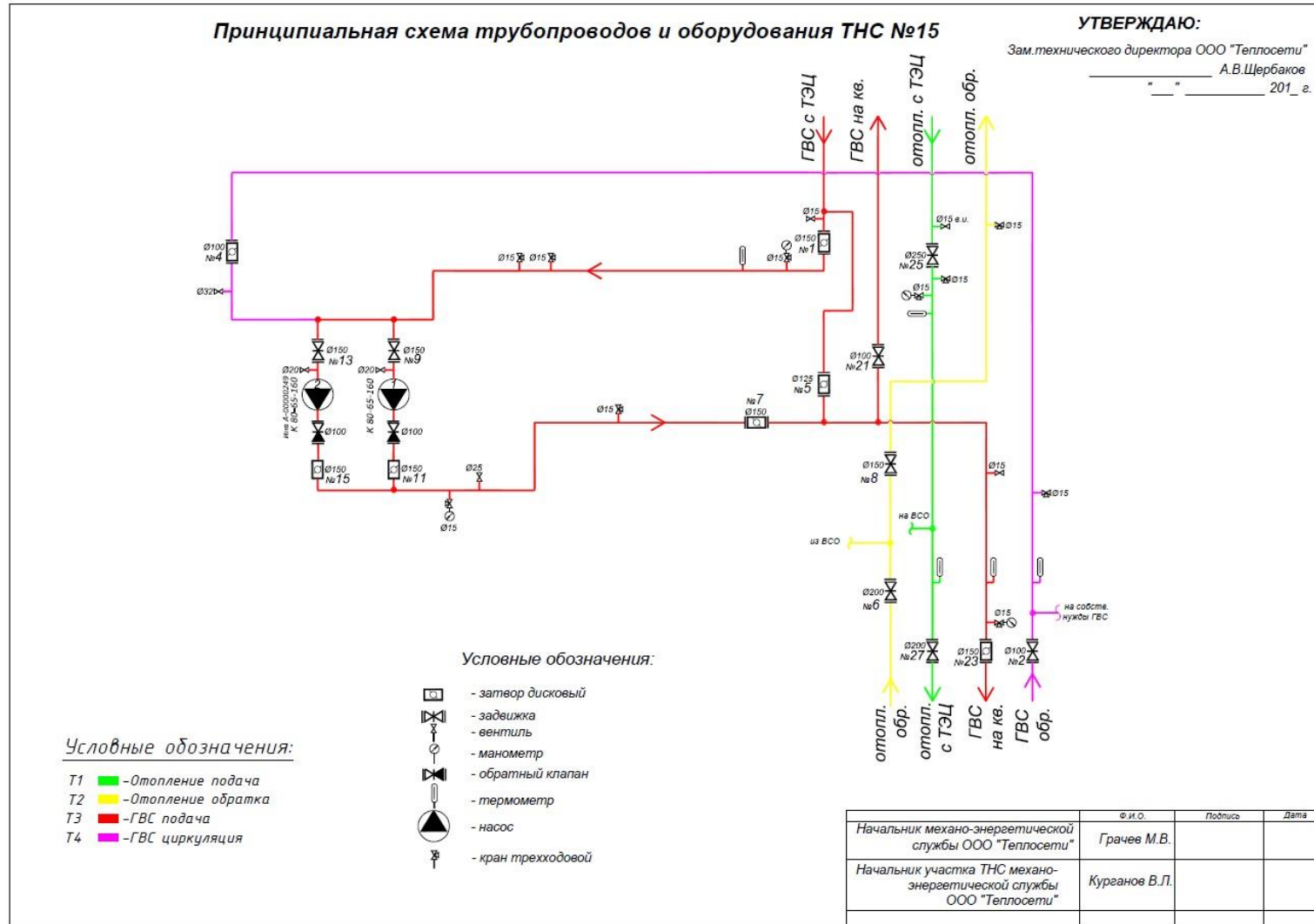


Рисунок 3.34 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-15

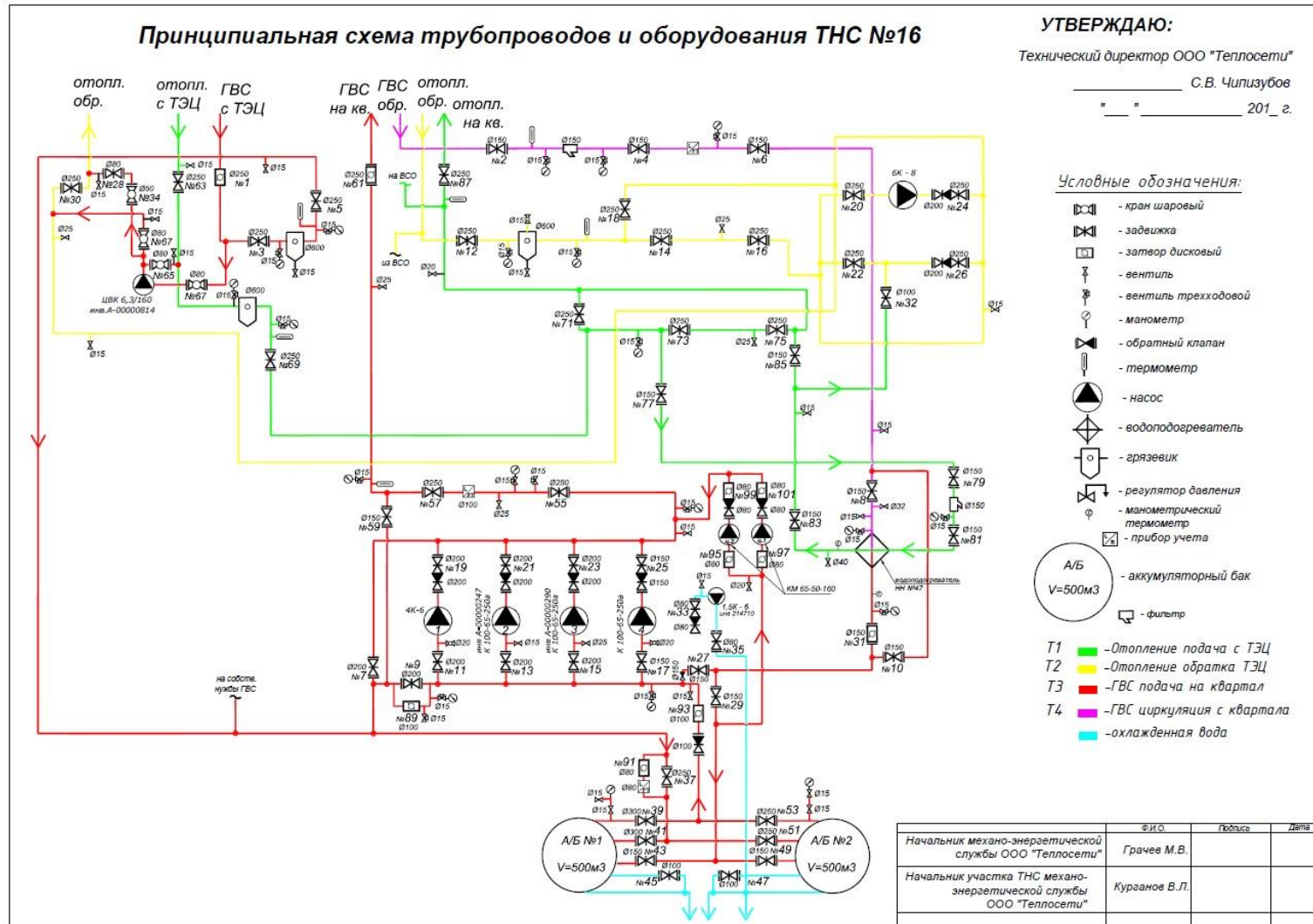


Рисунок 3.35 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-16

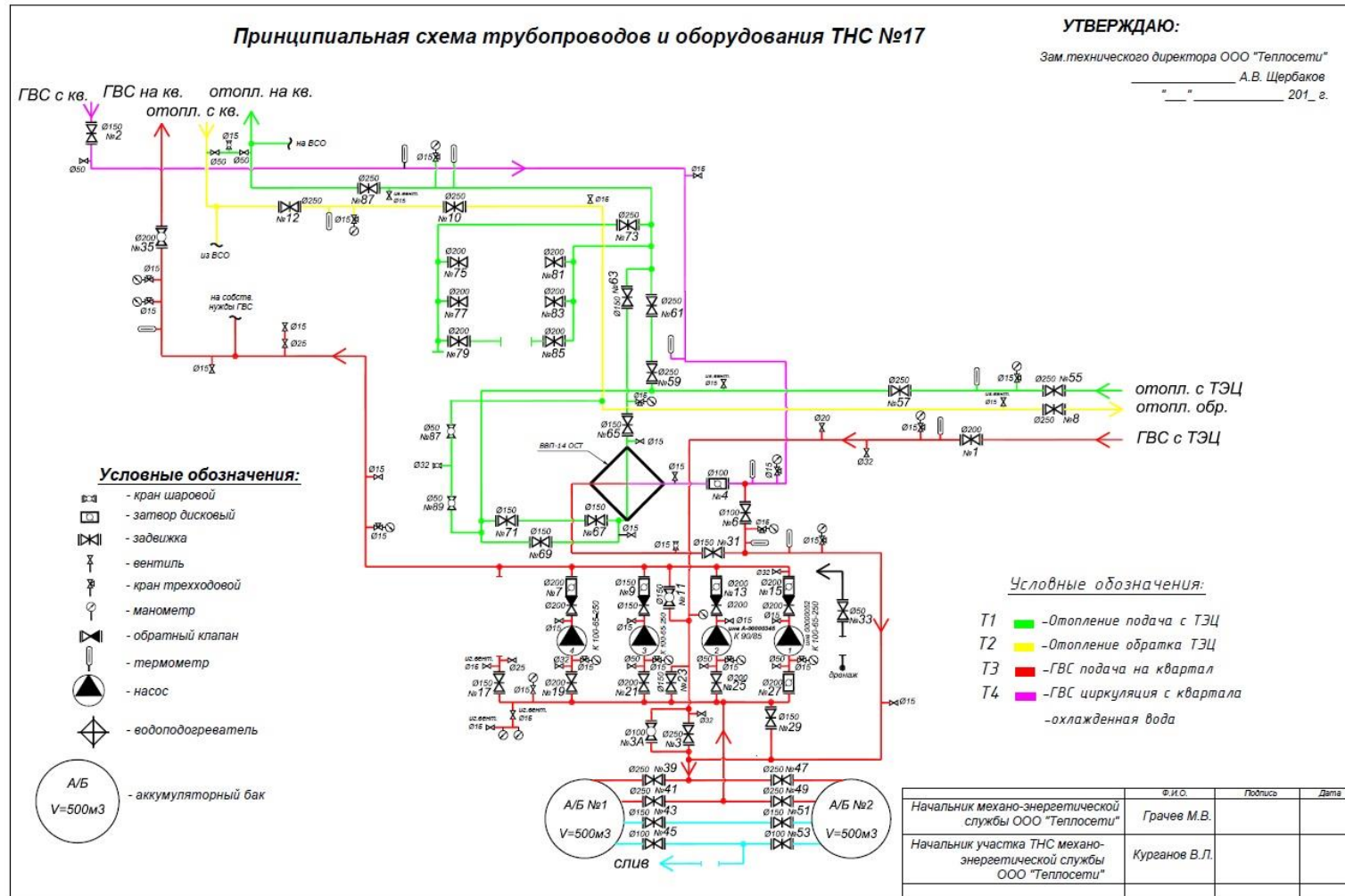


Рисунок 3.36 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-17

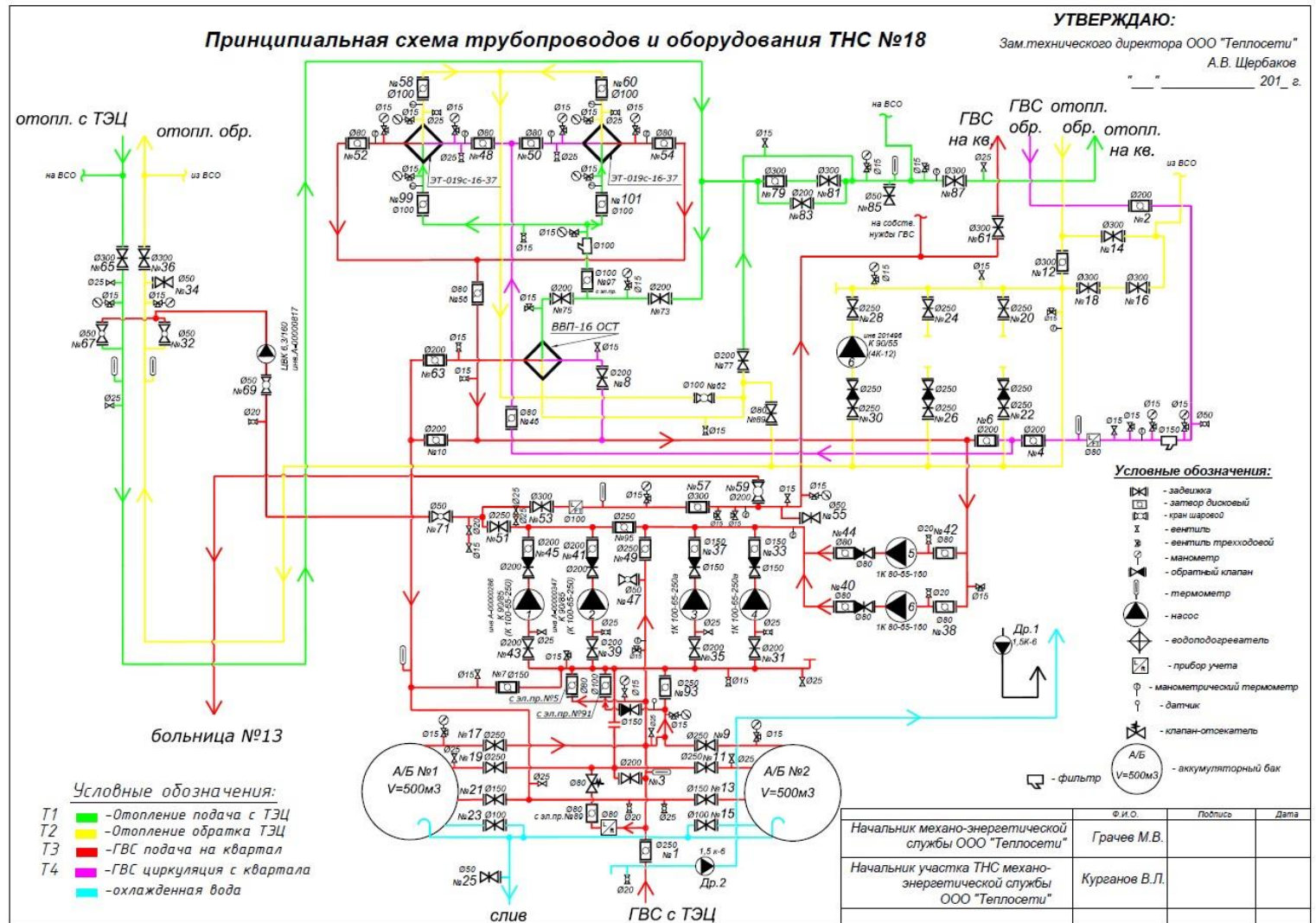


Рисунок 3.37 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-18

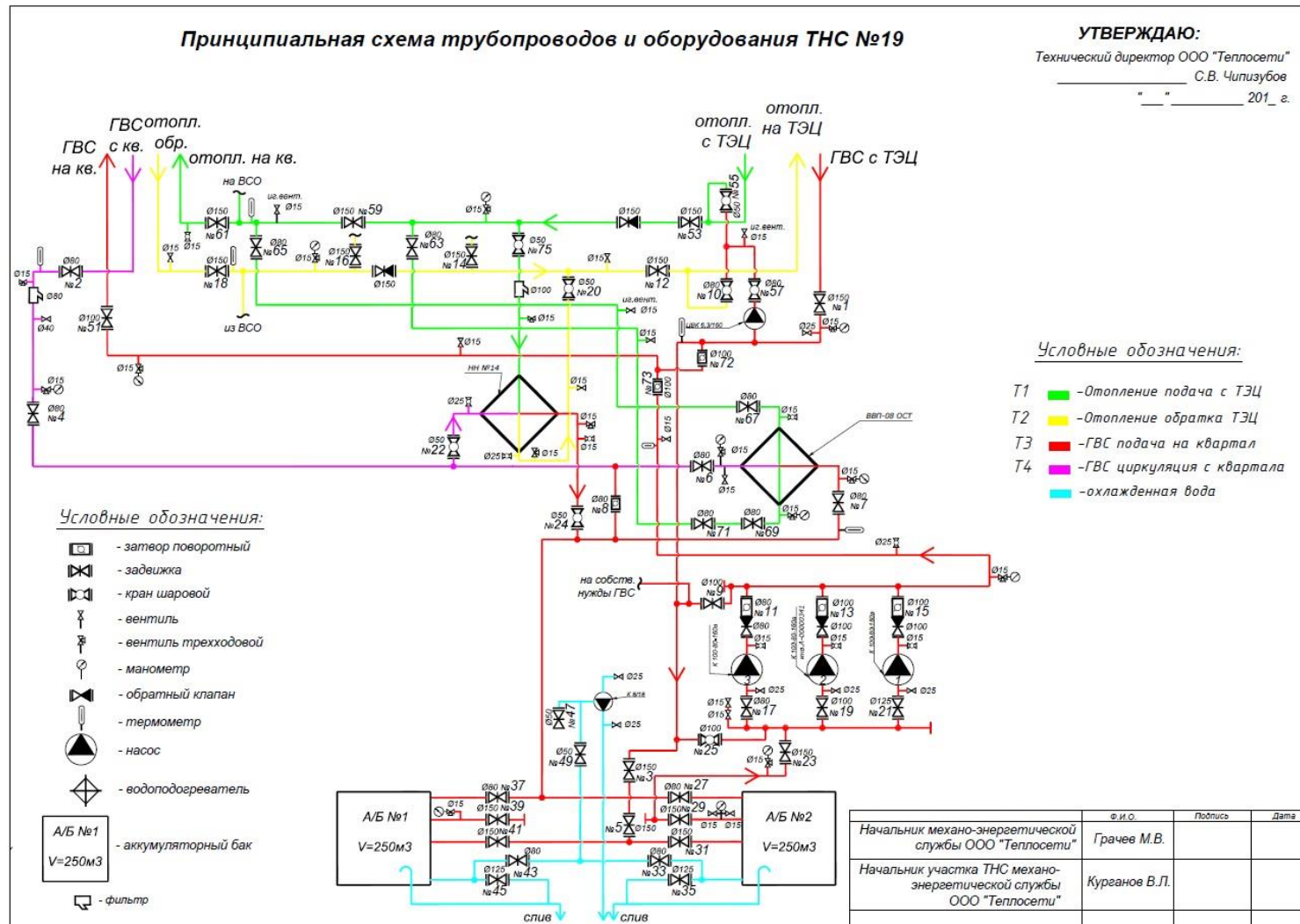


Рисунок 3.38 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-19

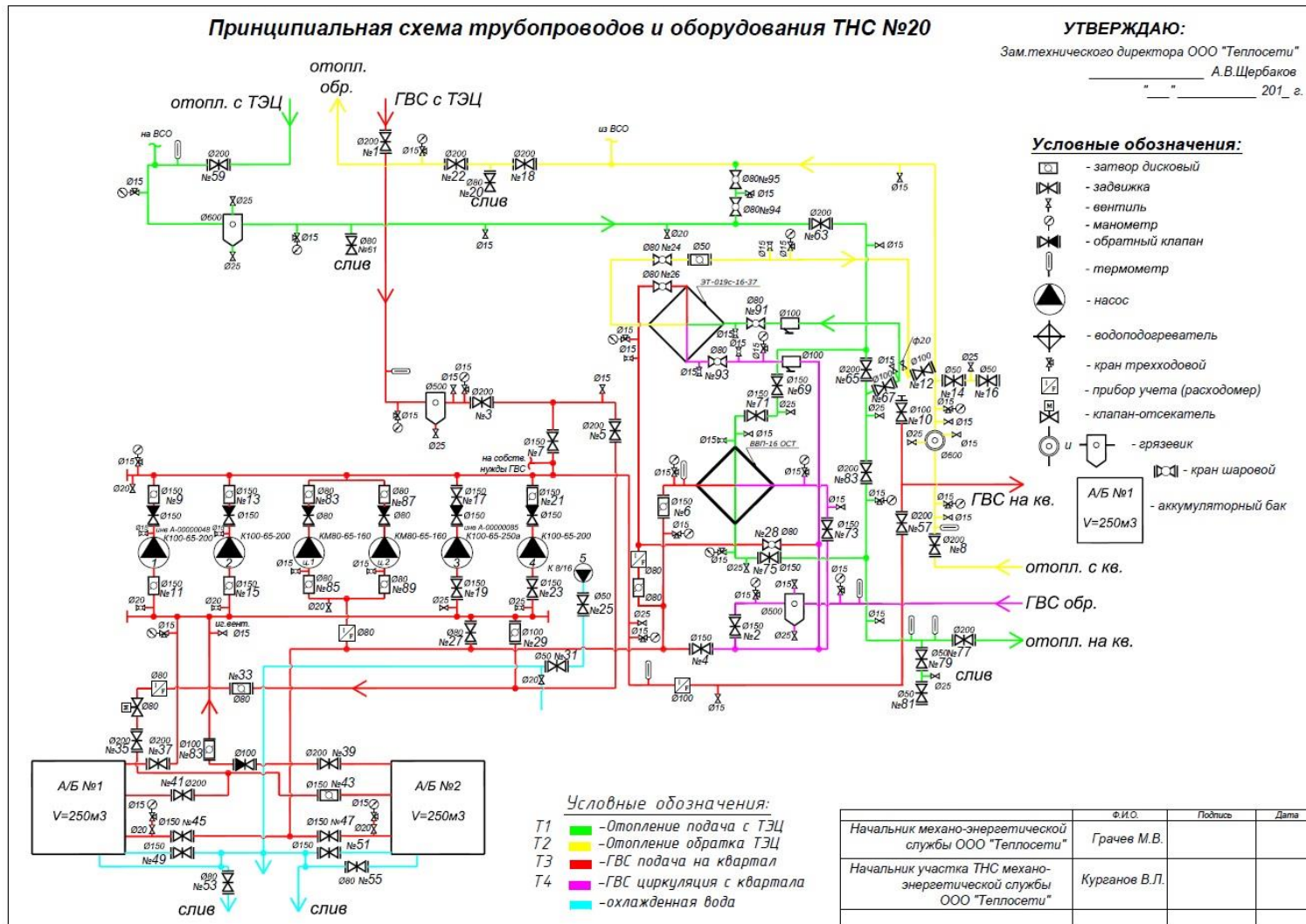


Рисунок 3.39 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-20

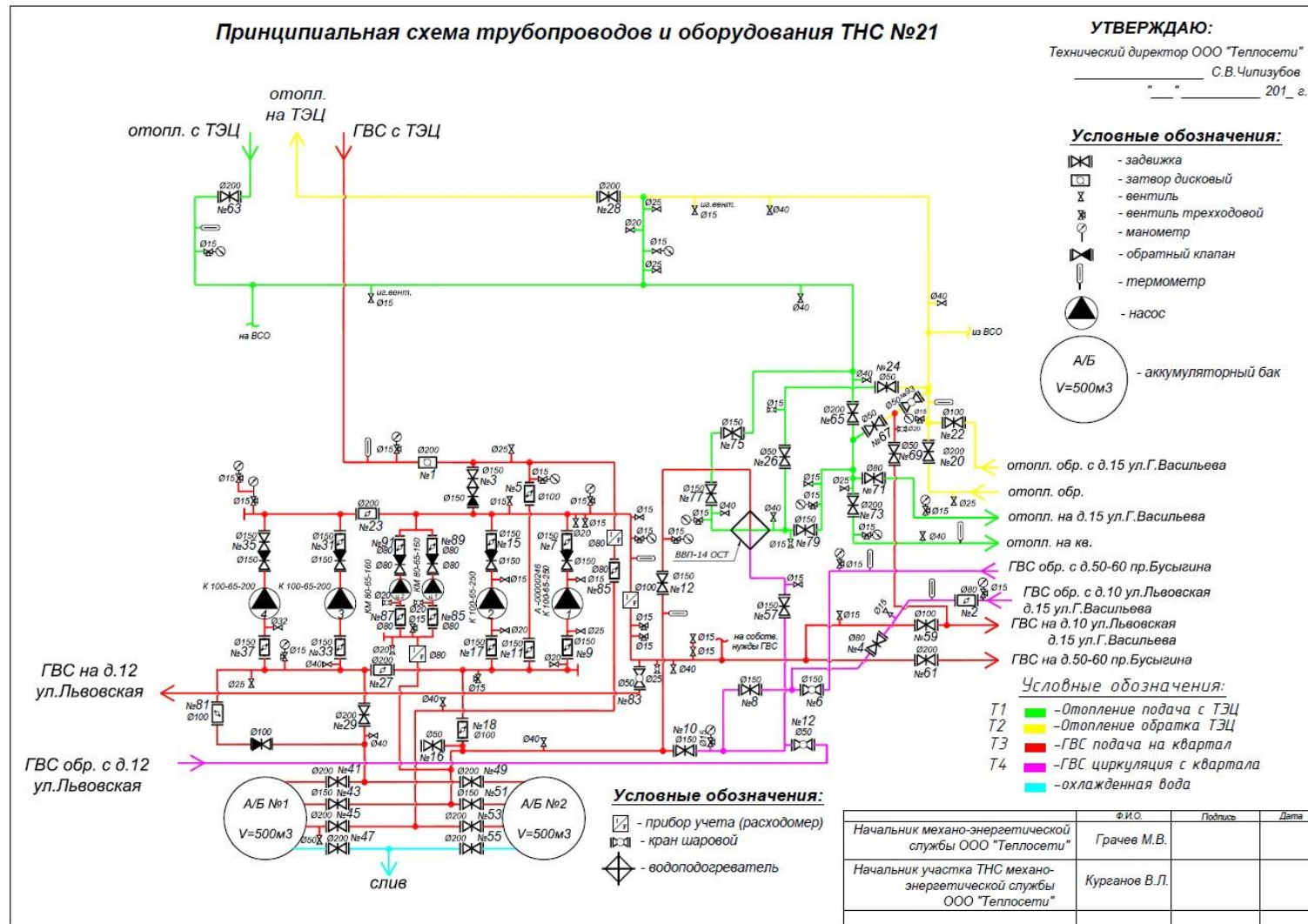


Рисунок 3.40 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-21

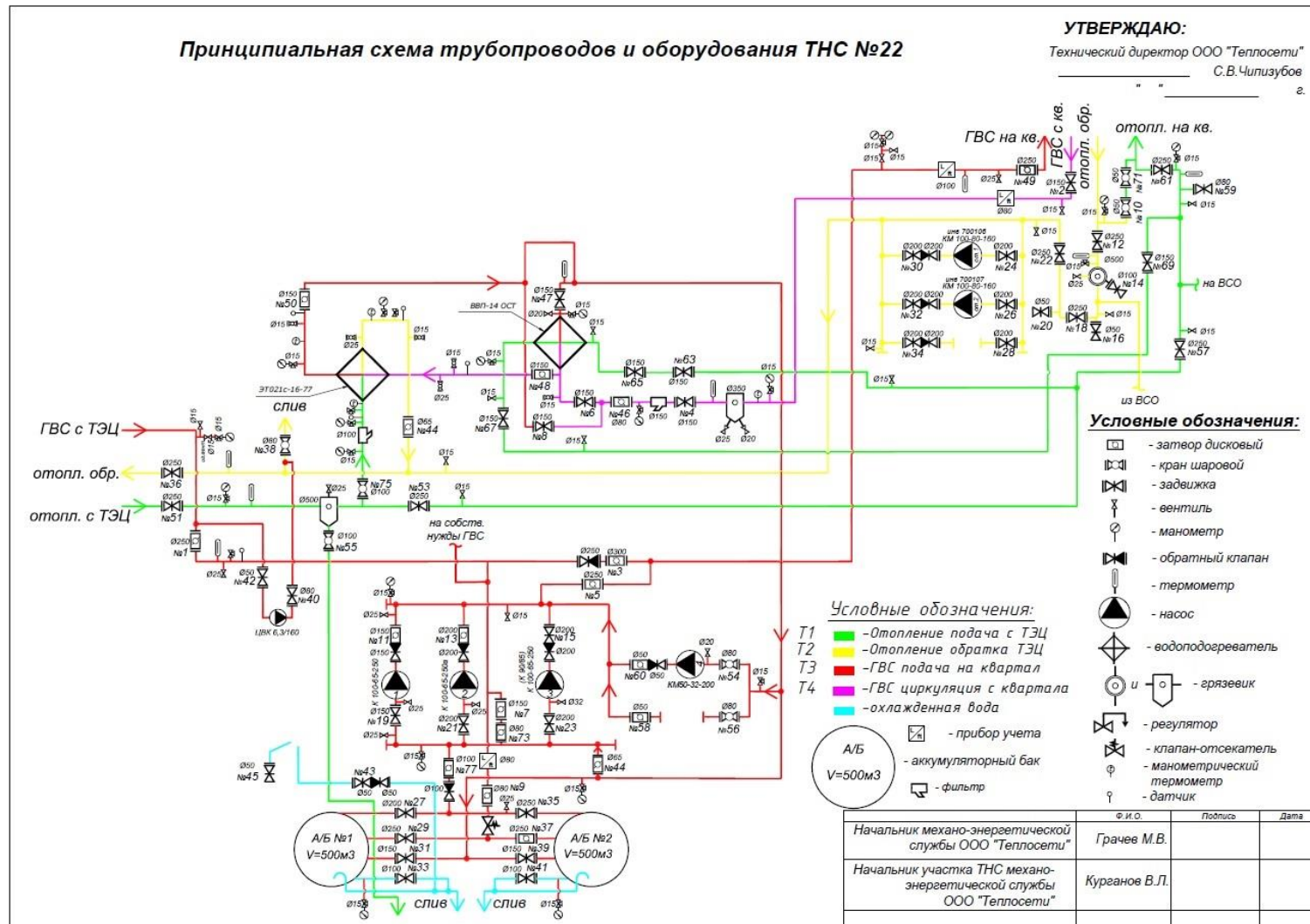


Рисунок 3.41 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-22

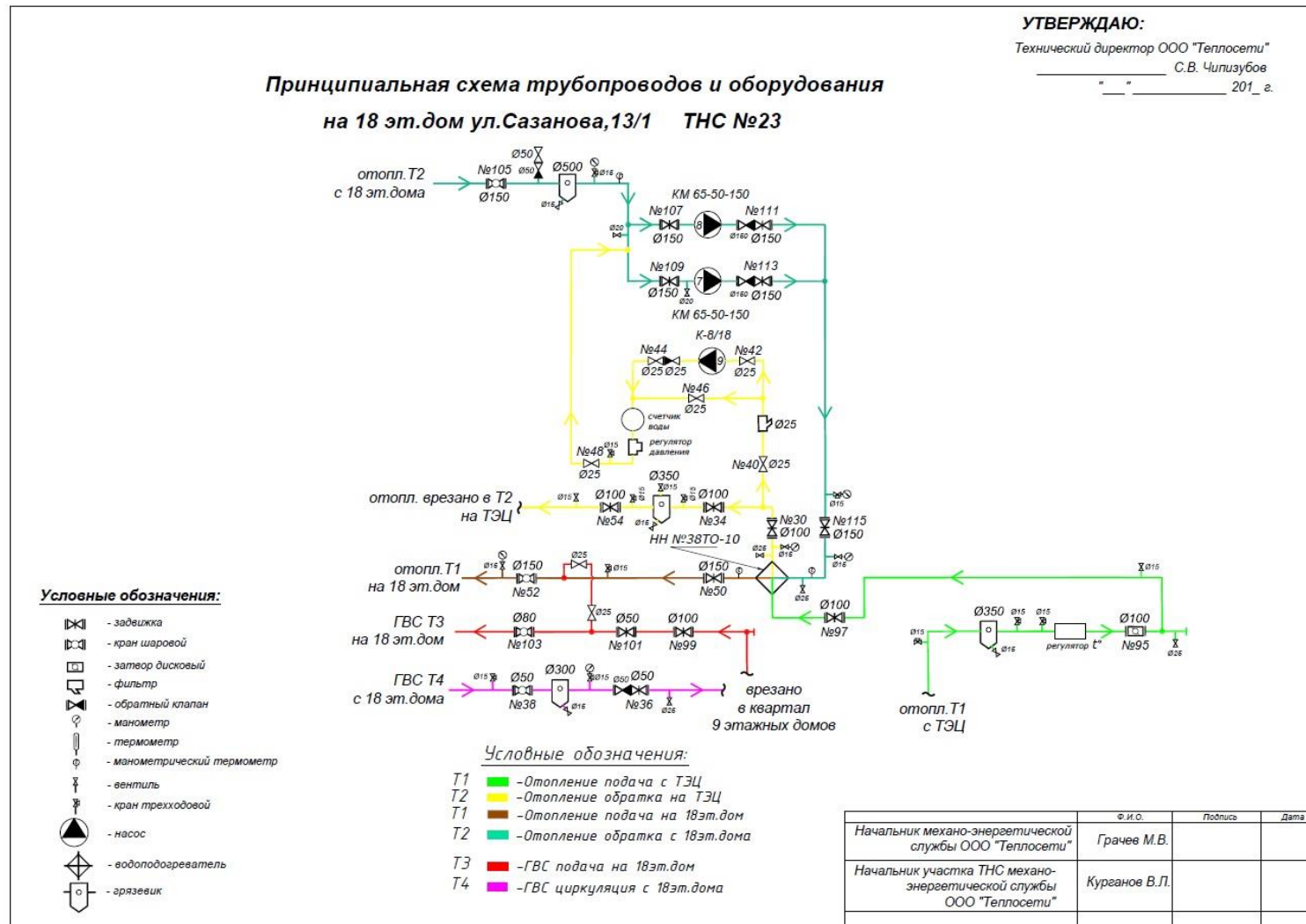


Рисунок 3.42 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования на 18 эт. дом ТНС-23

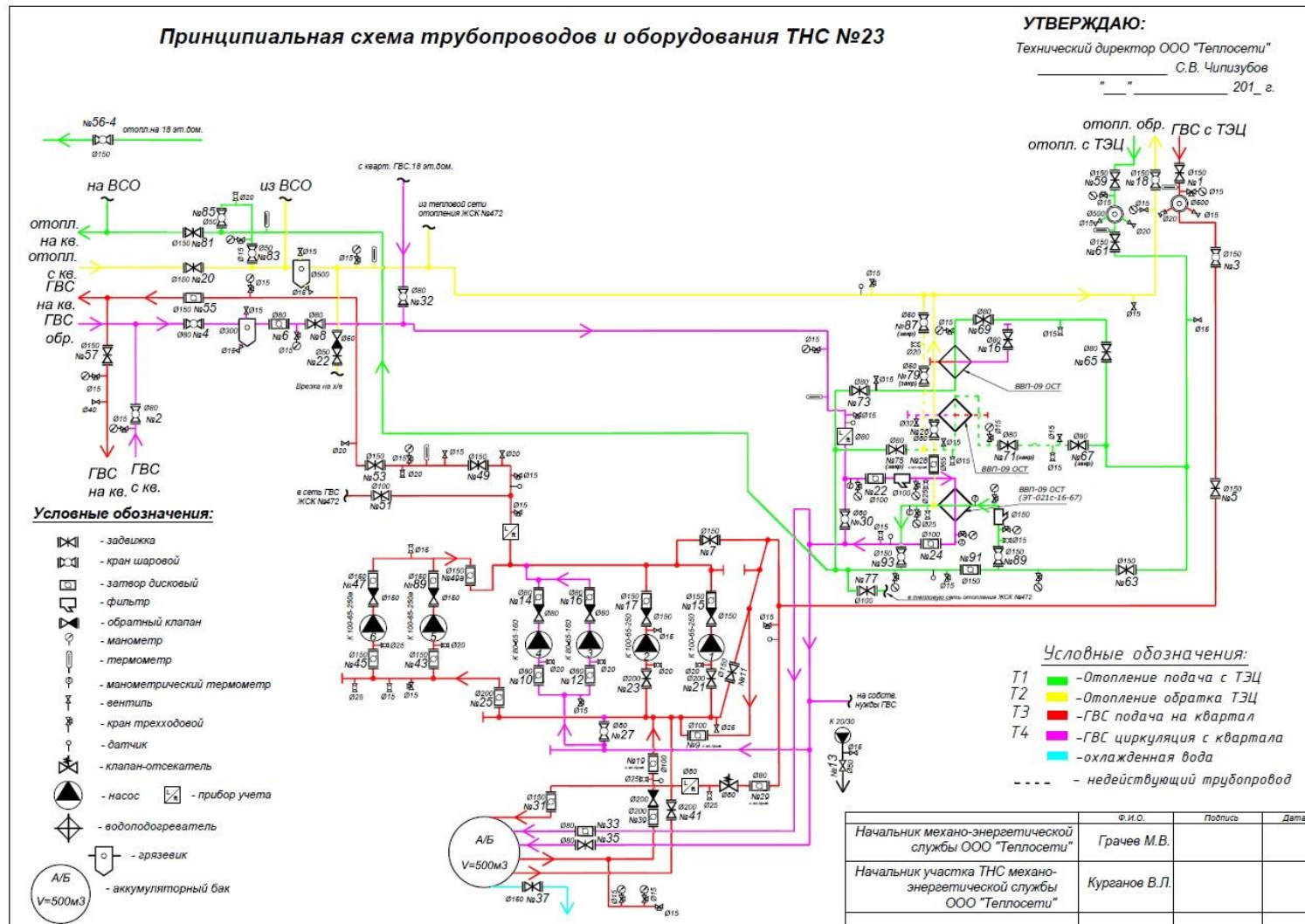


Рисунок 3.43 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-23

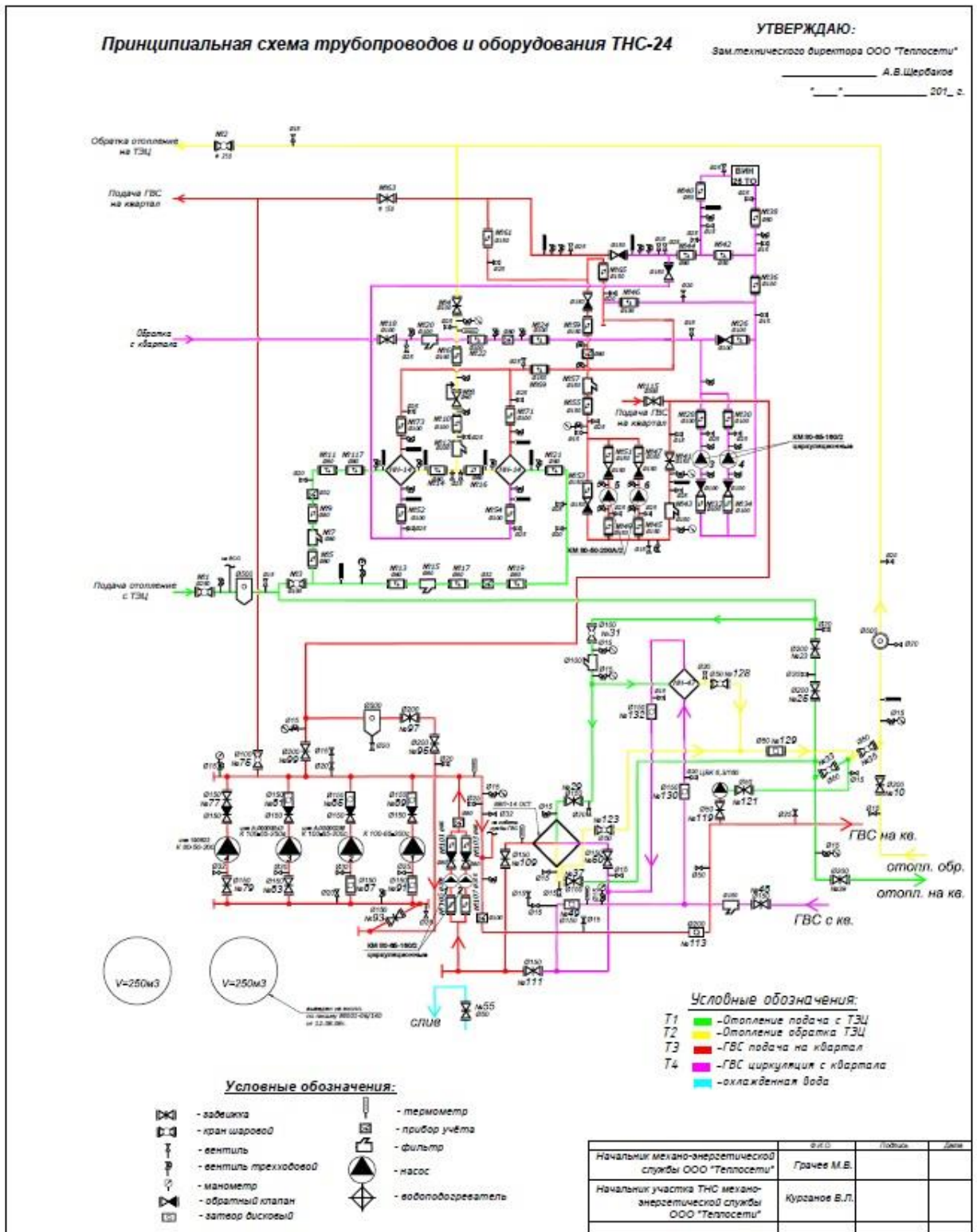


Рисунок 3.44 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-24

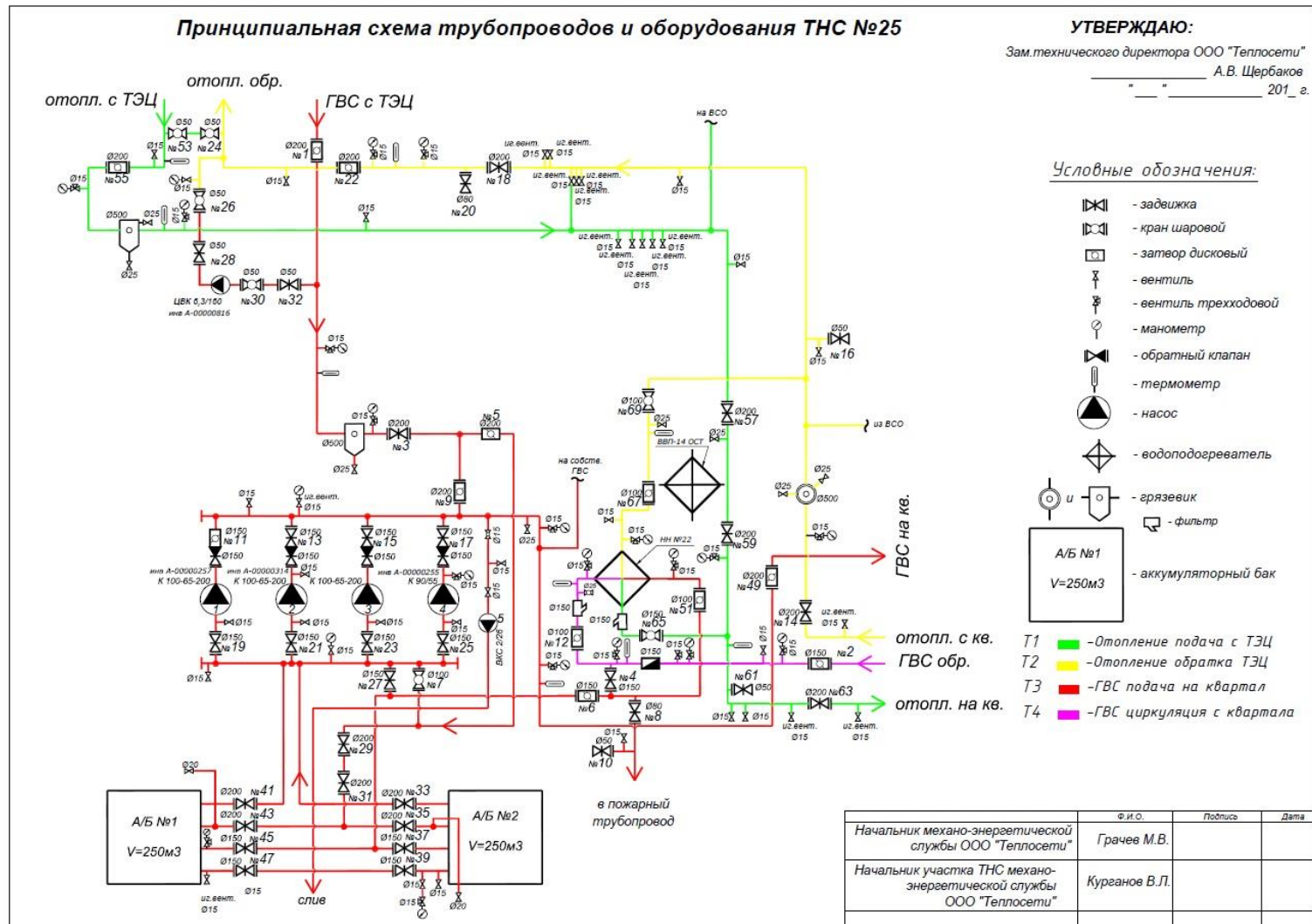


Рисунок 3.45 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-25

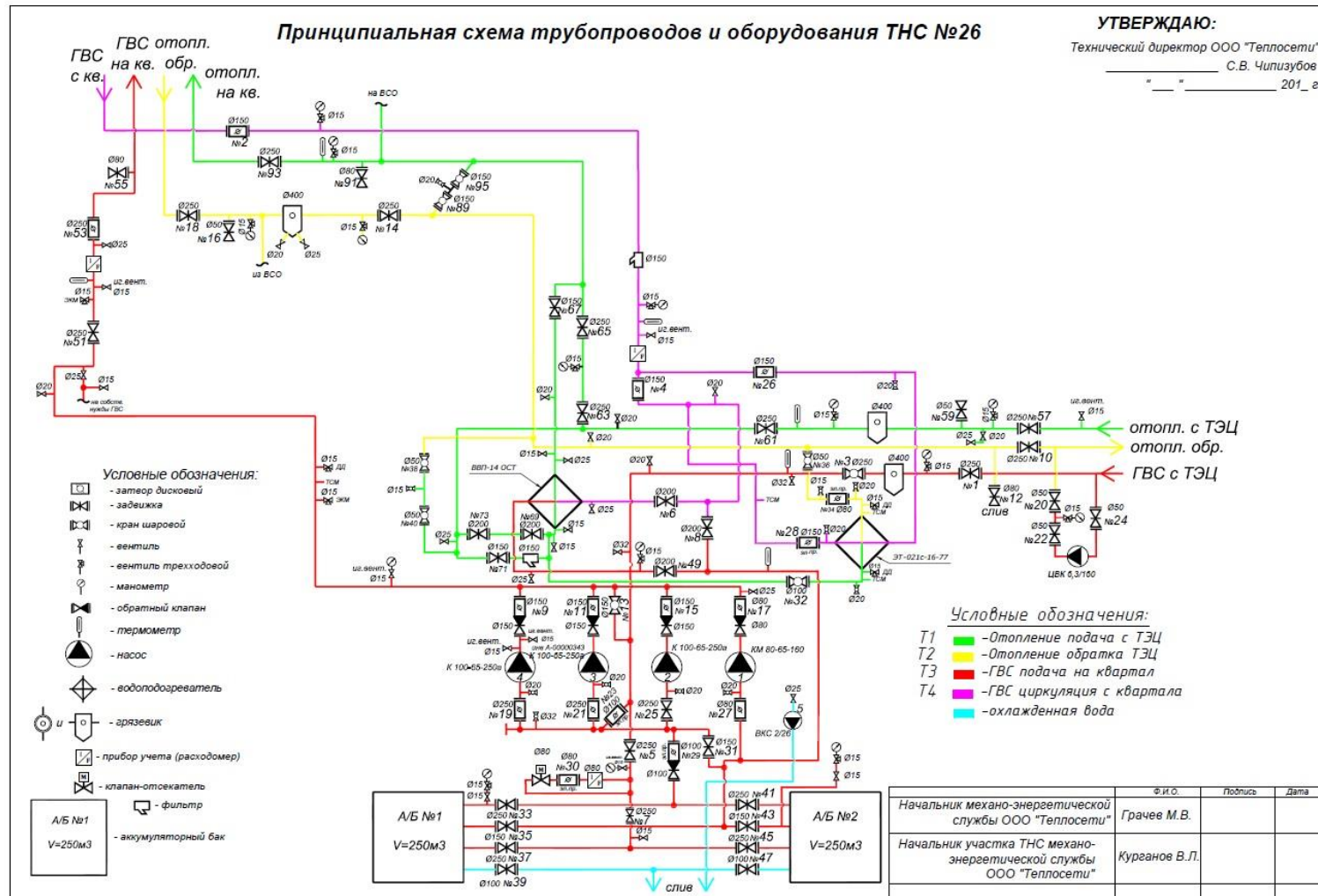


Рисунок 3.46 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-26

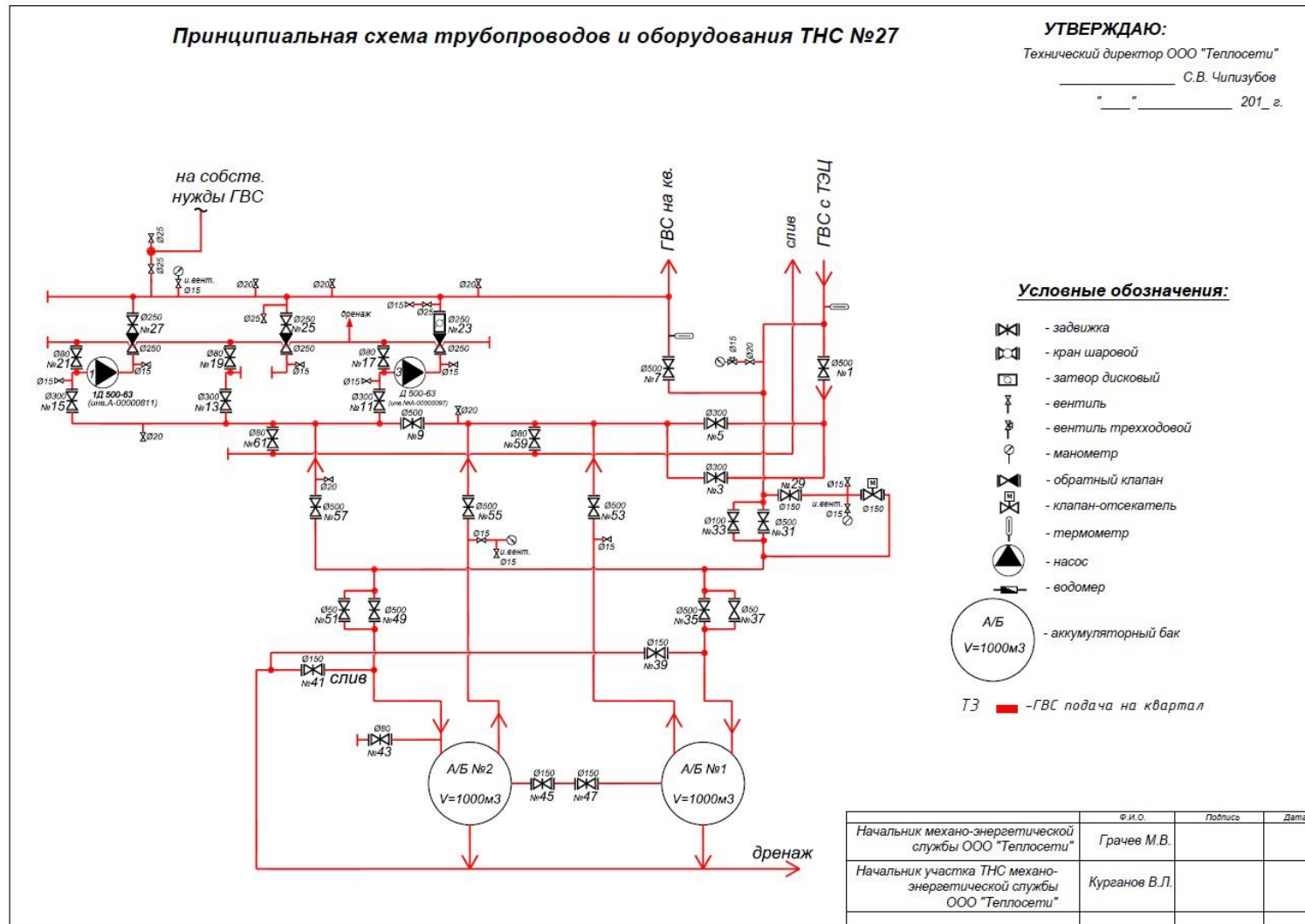


Рисунок 3.47 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-27

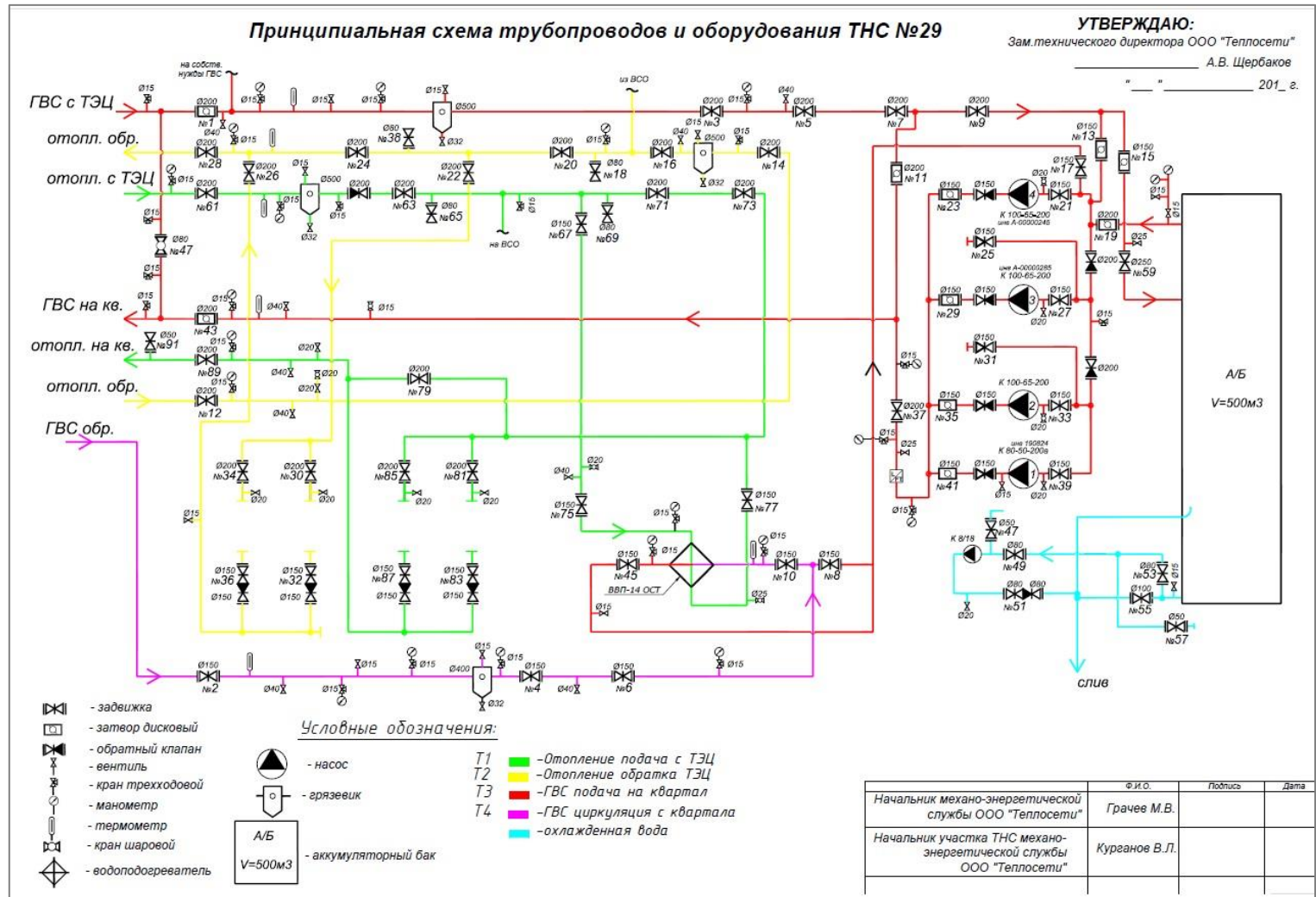


Рисунок 3.48 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ТНС-29

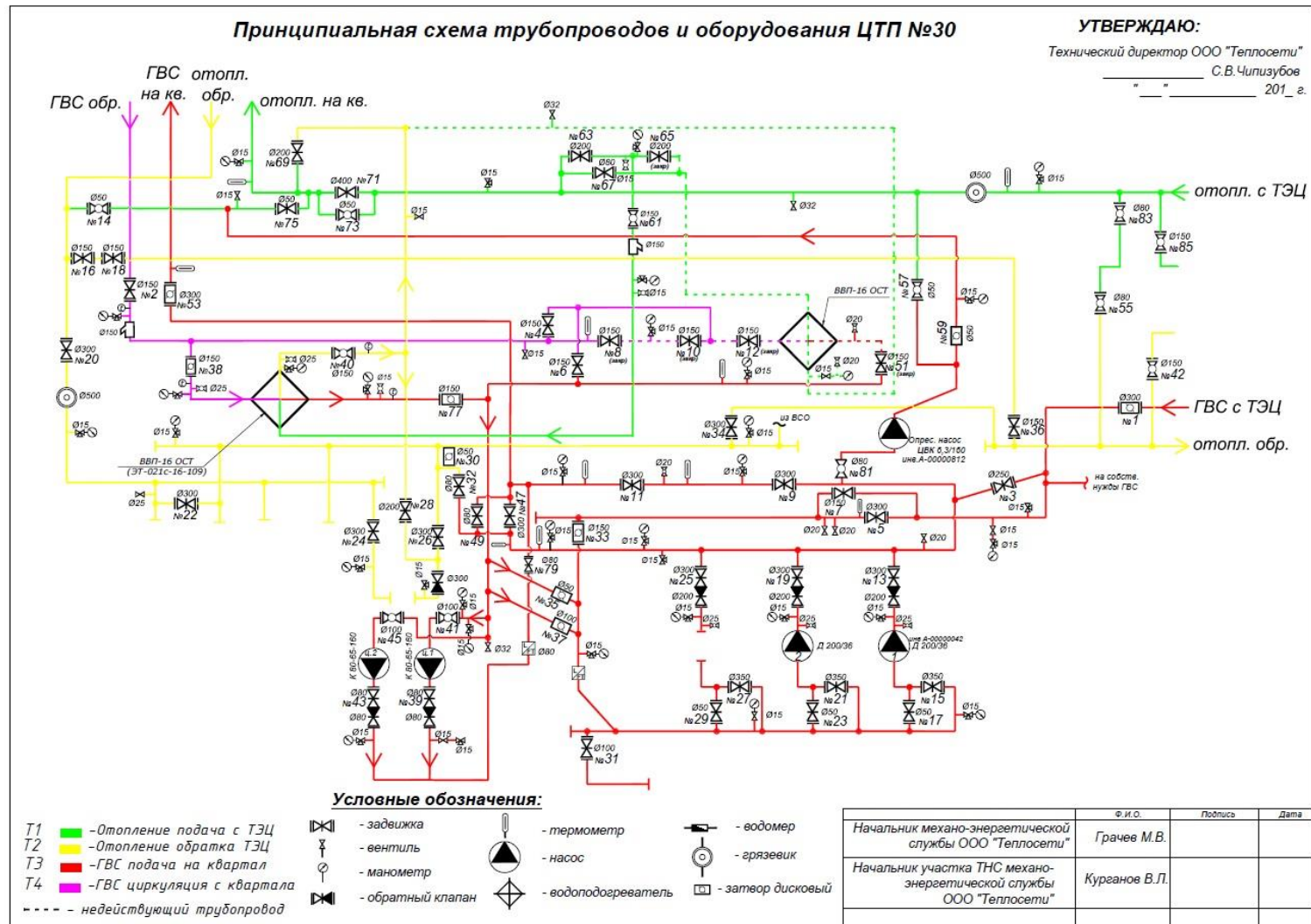


Рисунок 3.49 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ЦТП №30

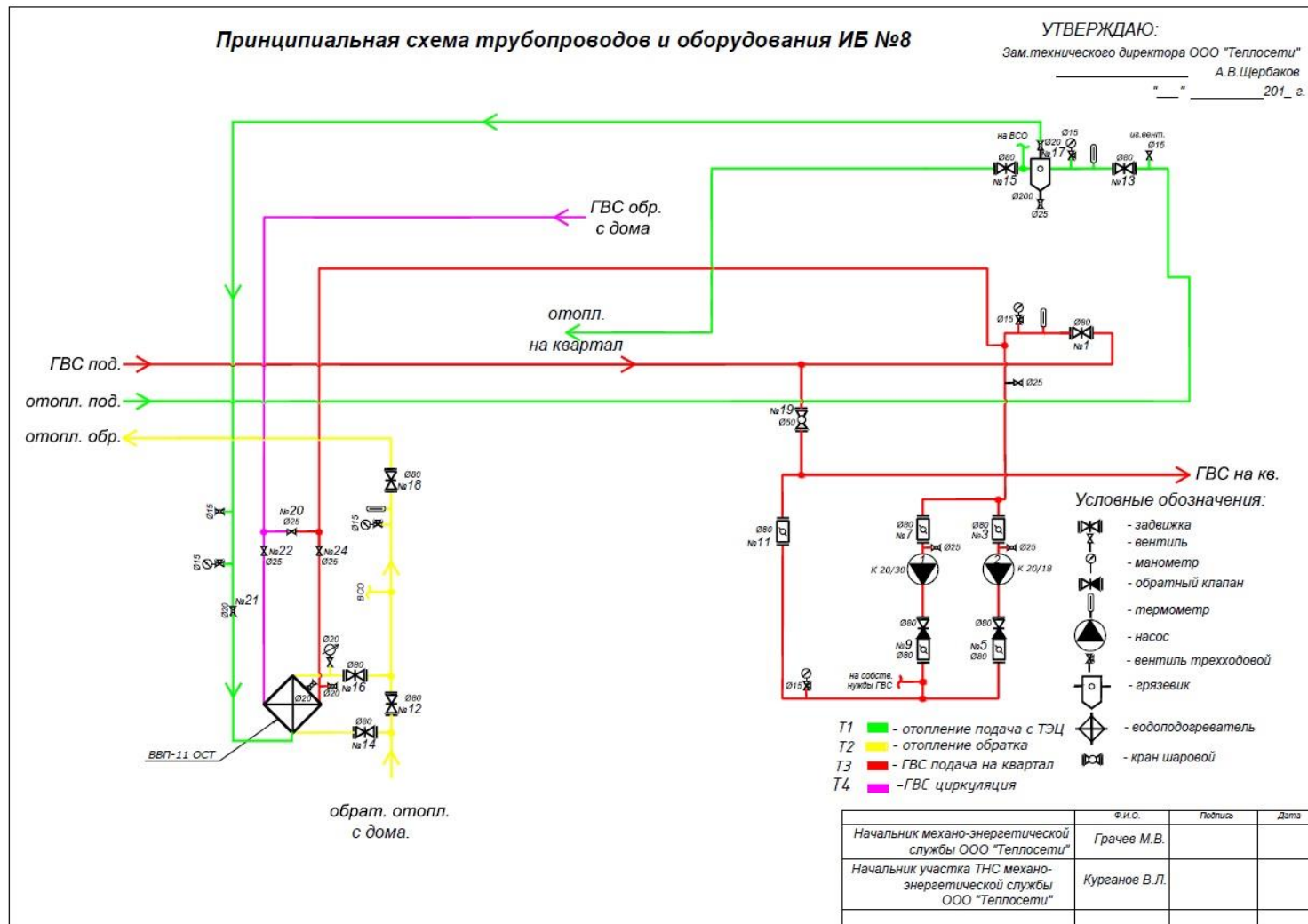


Рисунок 3.50 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №8

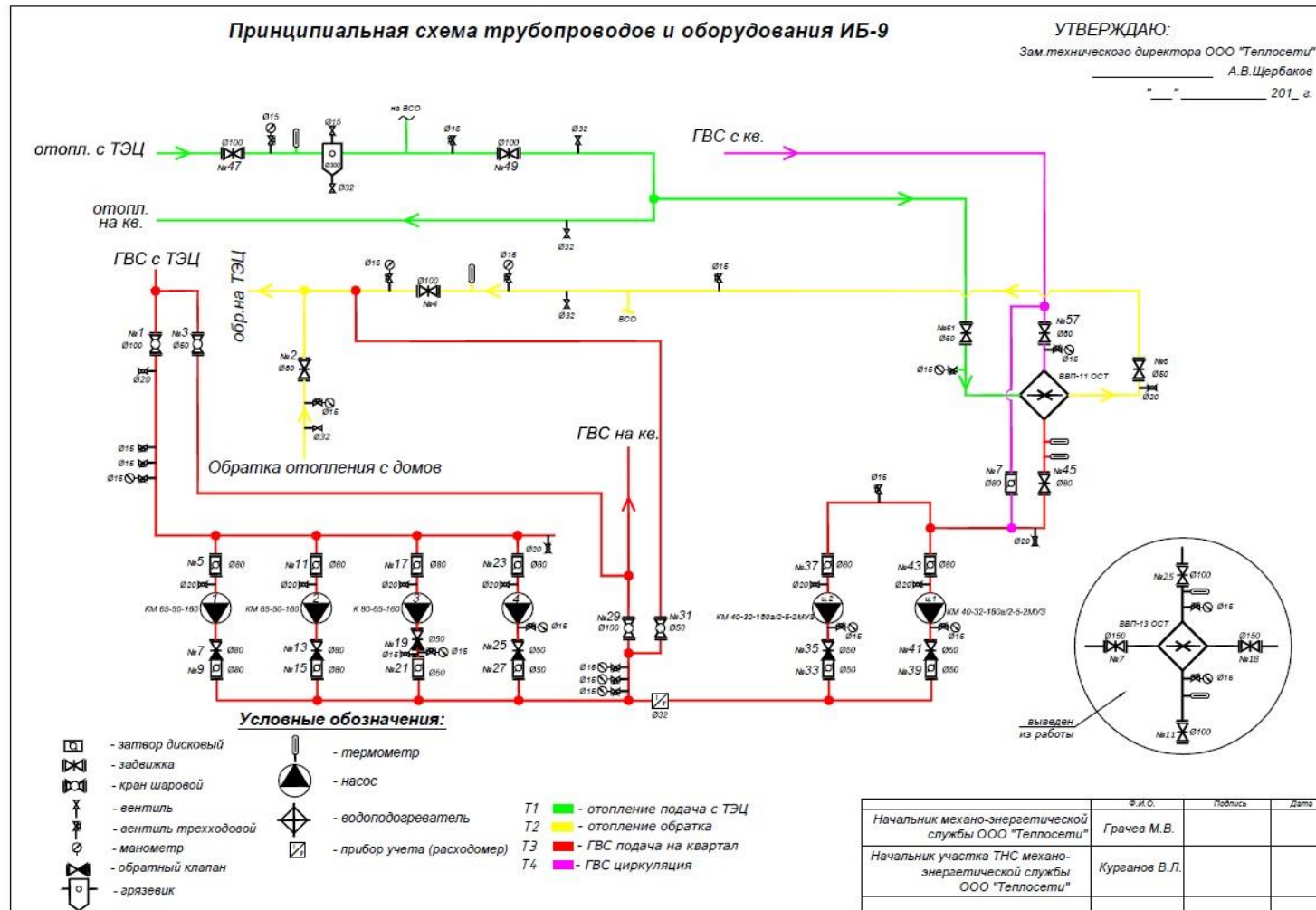


Рисунок 3.51 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №9

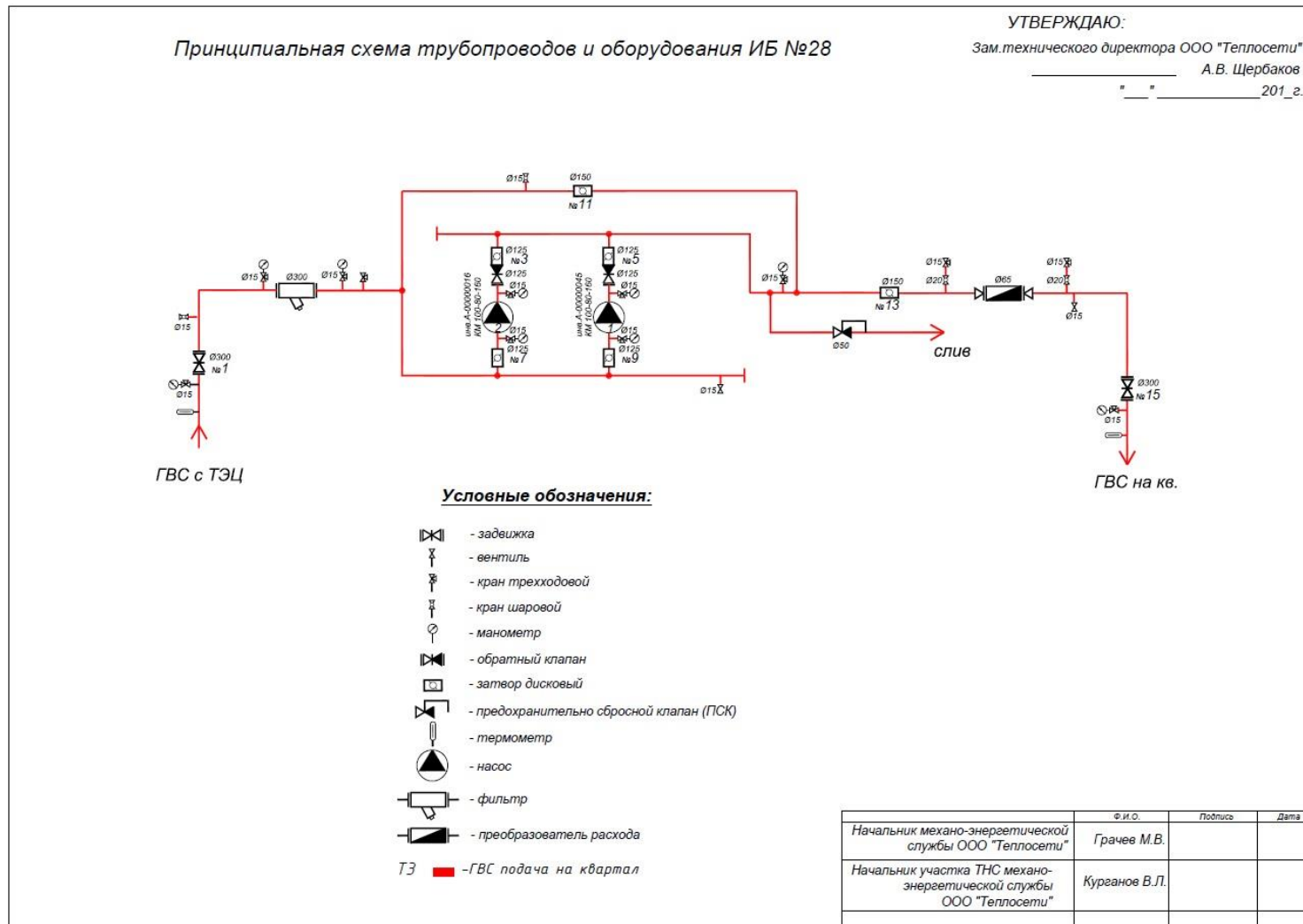


Рисунок 3.52 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ИБ №28

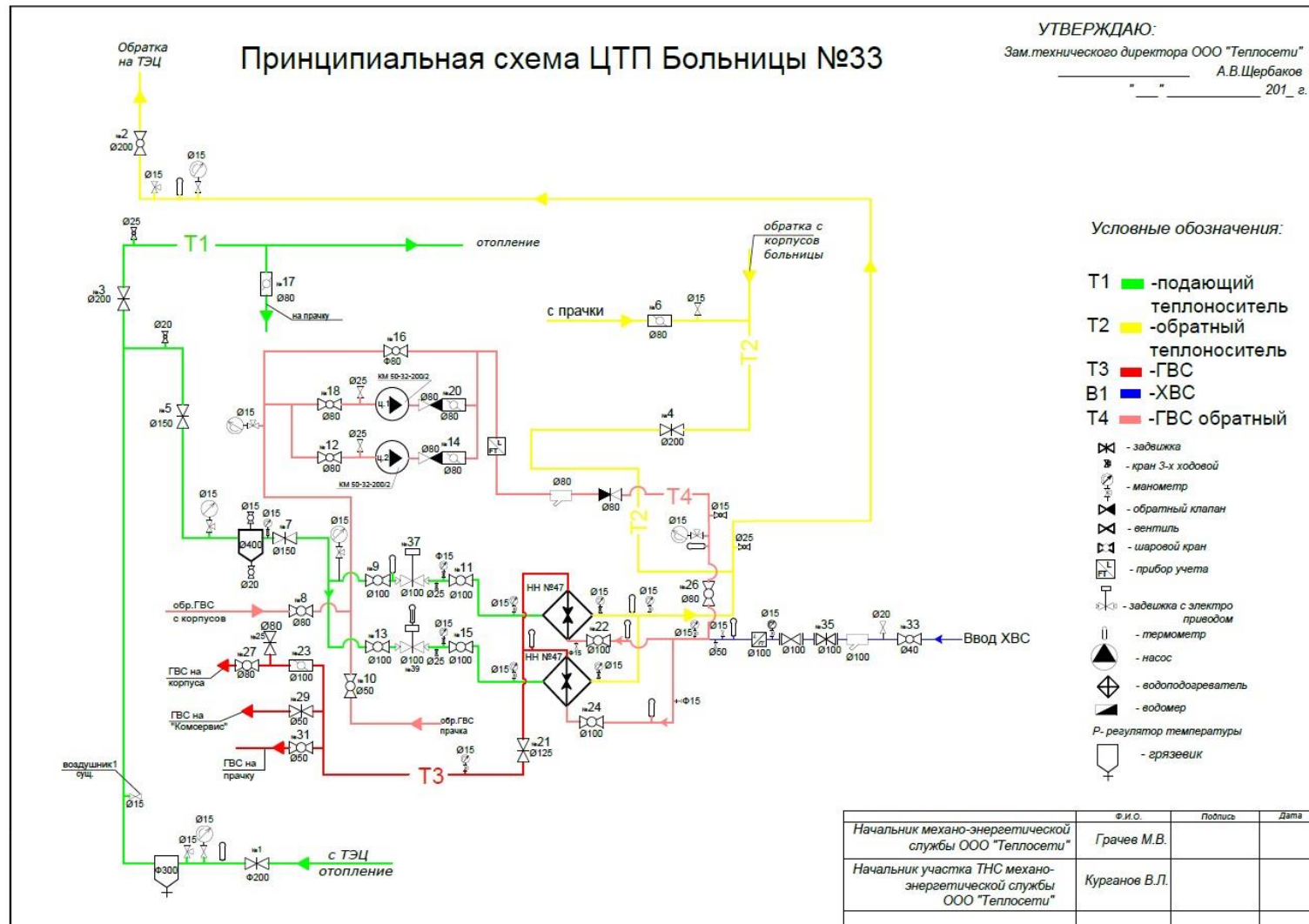


Рисунок 3.53 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования ЦТП Больницы №33

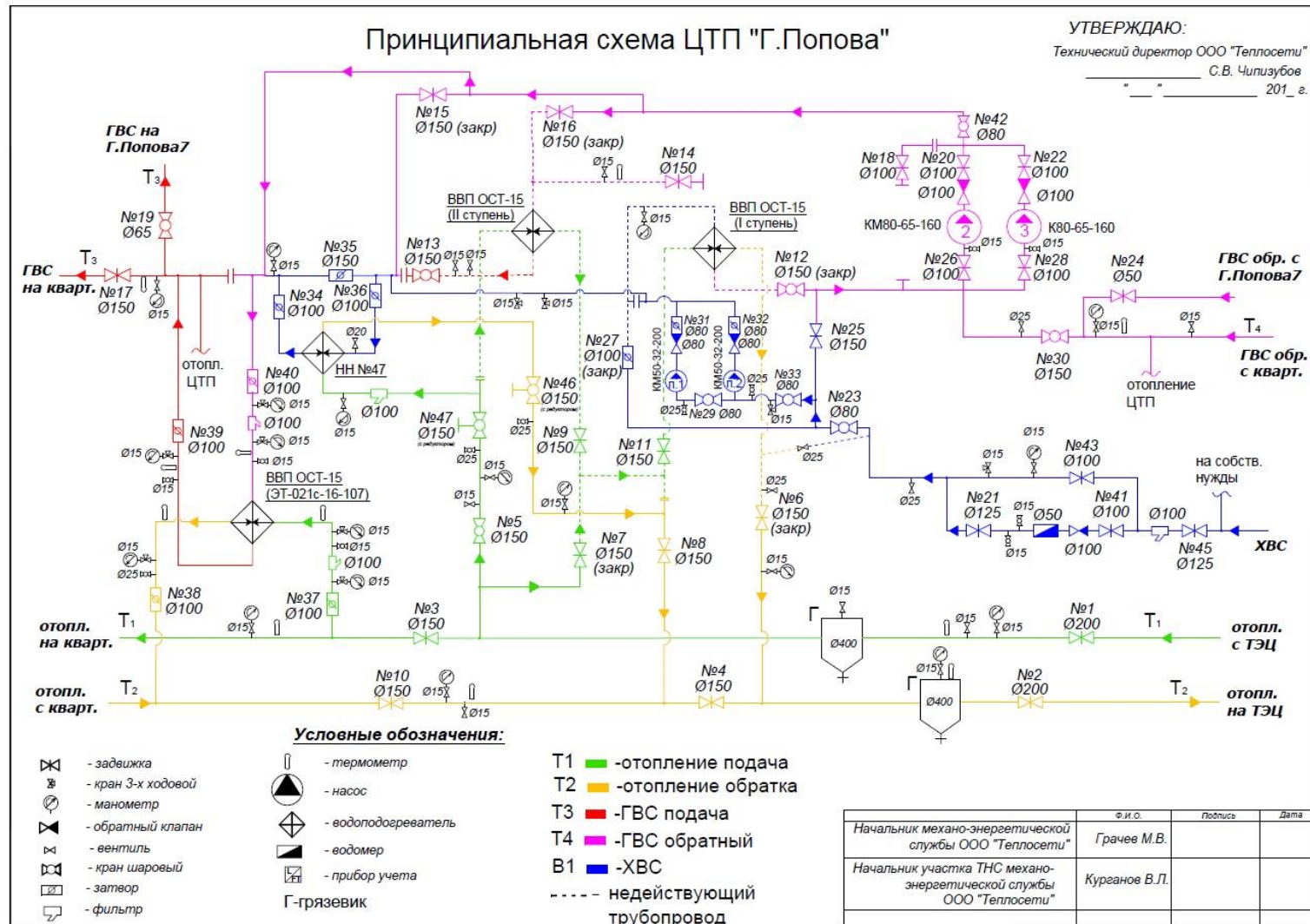


Рисунок 3.54 – Принципиальная схема ЦТП «Г. Попова»

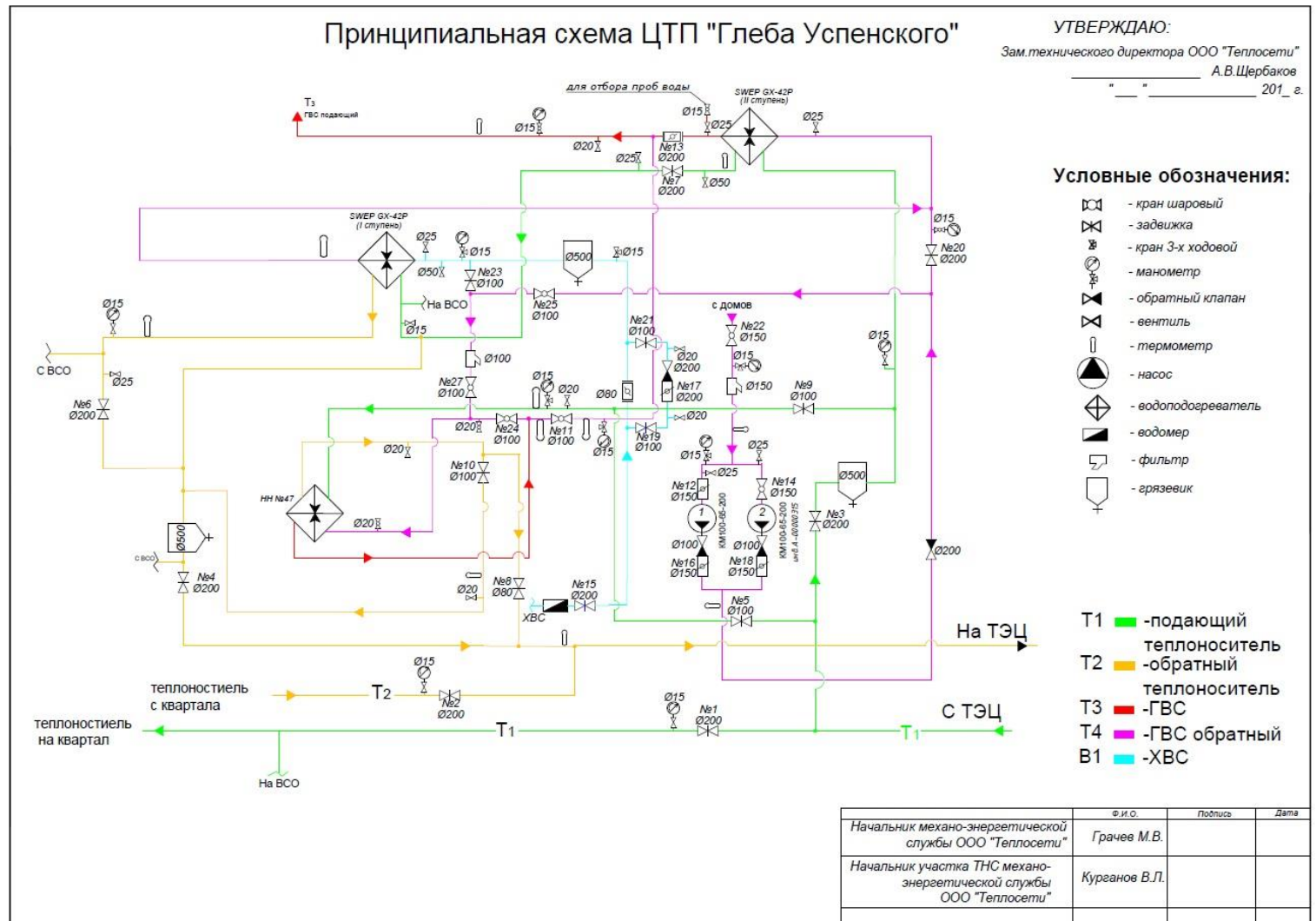


Рисунок 3.55 – Принципиальная схема ЦТП «Глеба Успенского»

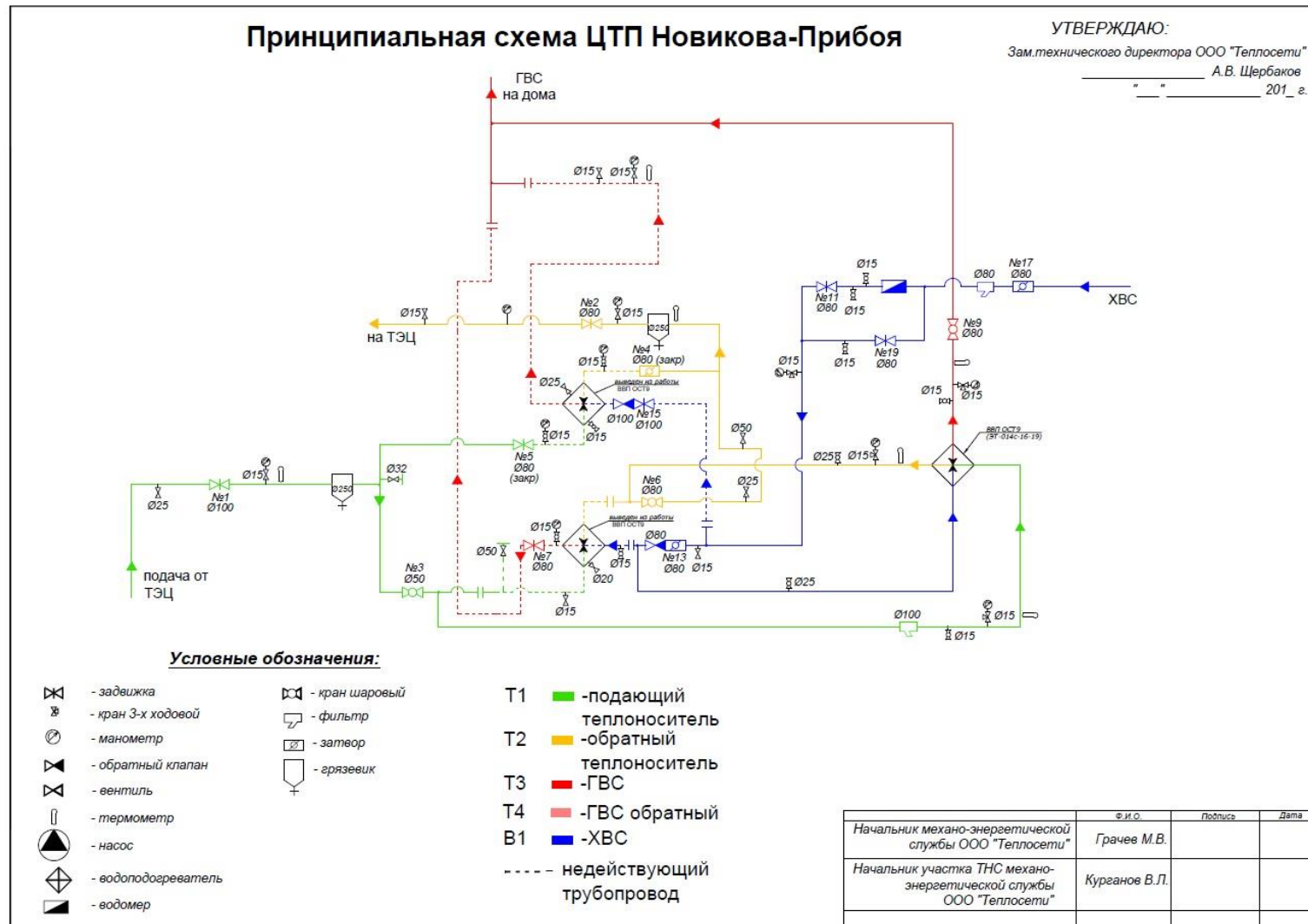


Рисунок 3.56 – Принципиальная схема ЦТП Новикова-Прибора

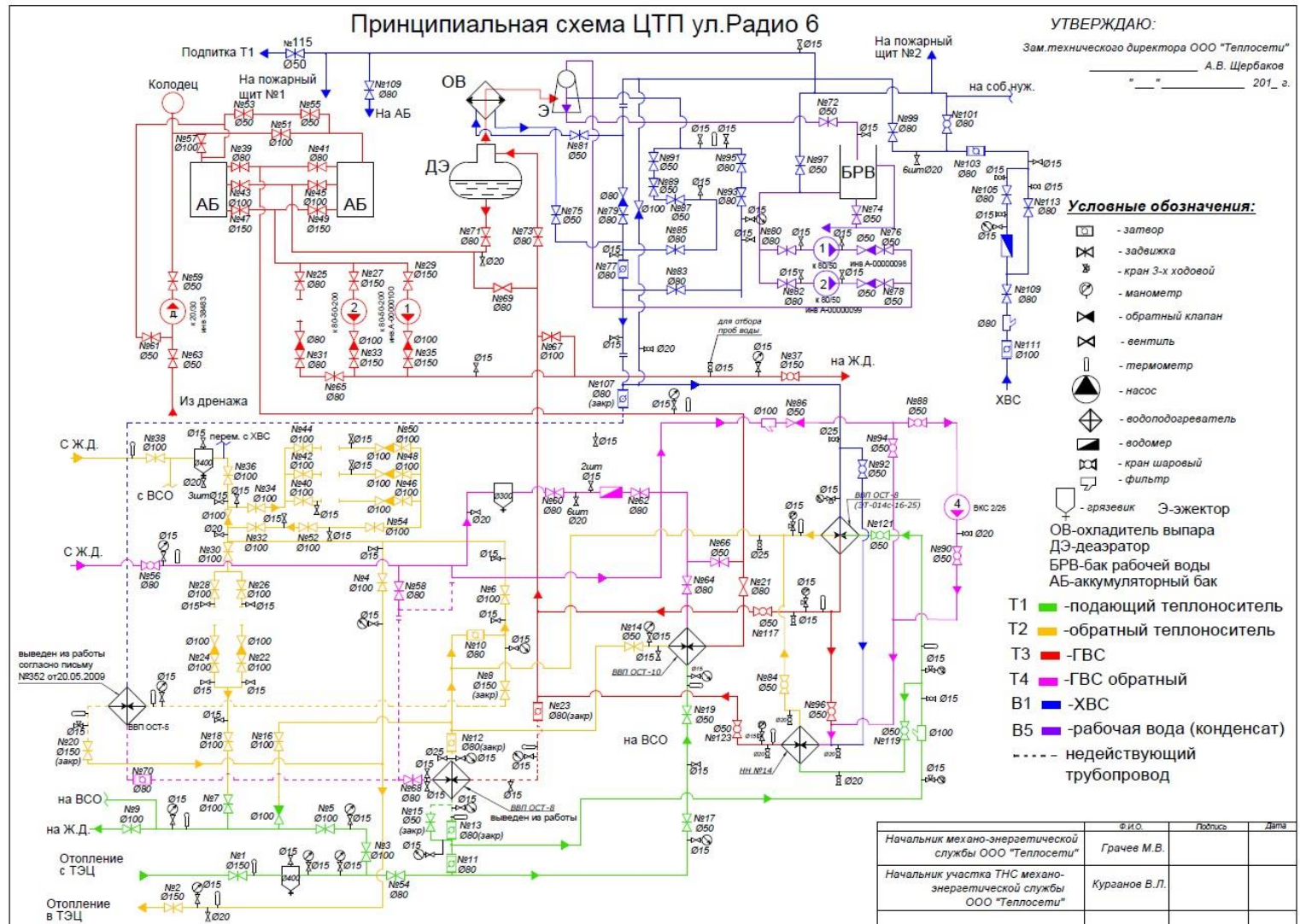


Рисунок 3.57 – Принципиальная схема ЦТП ул. Радио 6

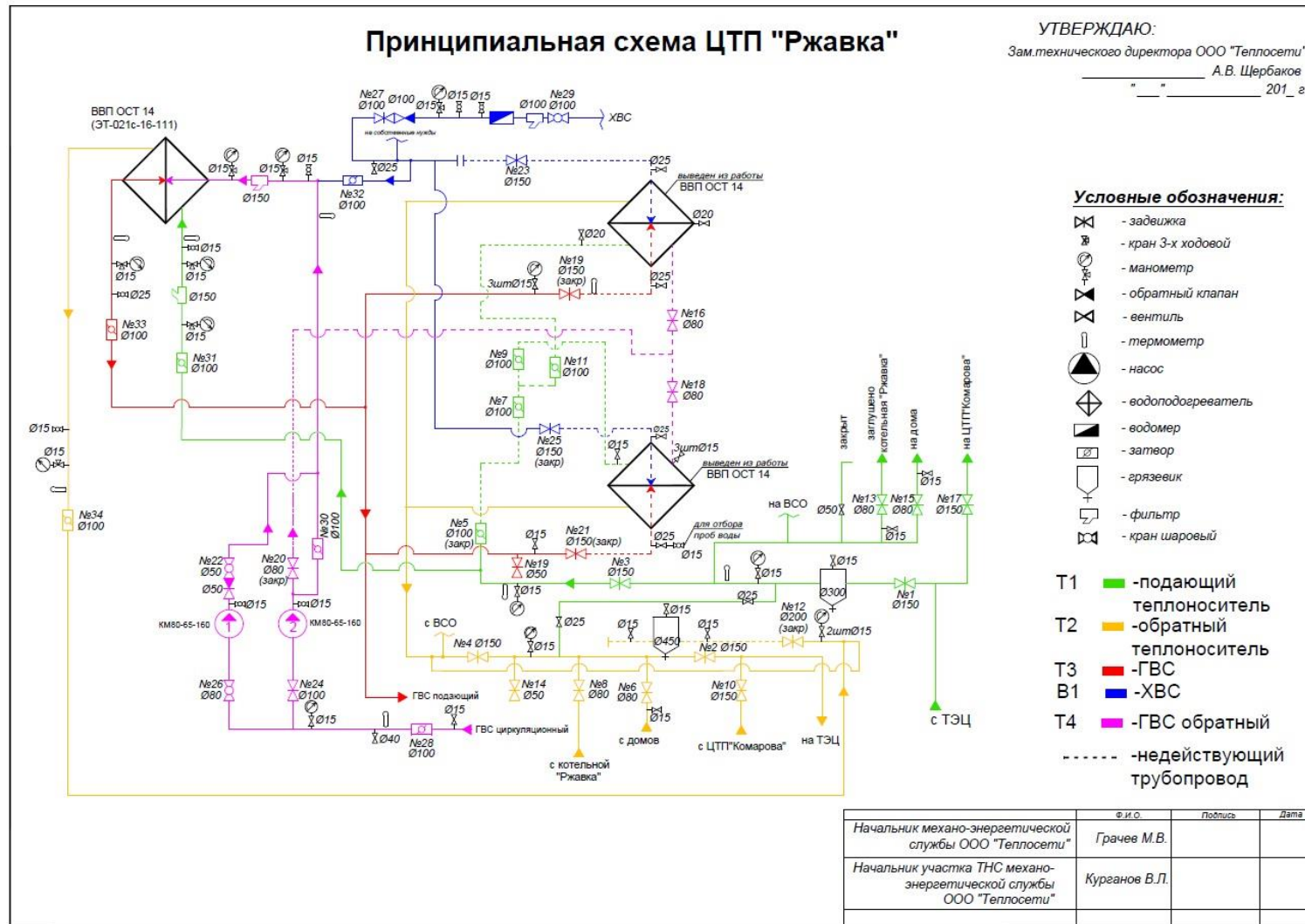


Рисунок 3.58 – Принципиальная схема ЦТП Ржавка

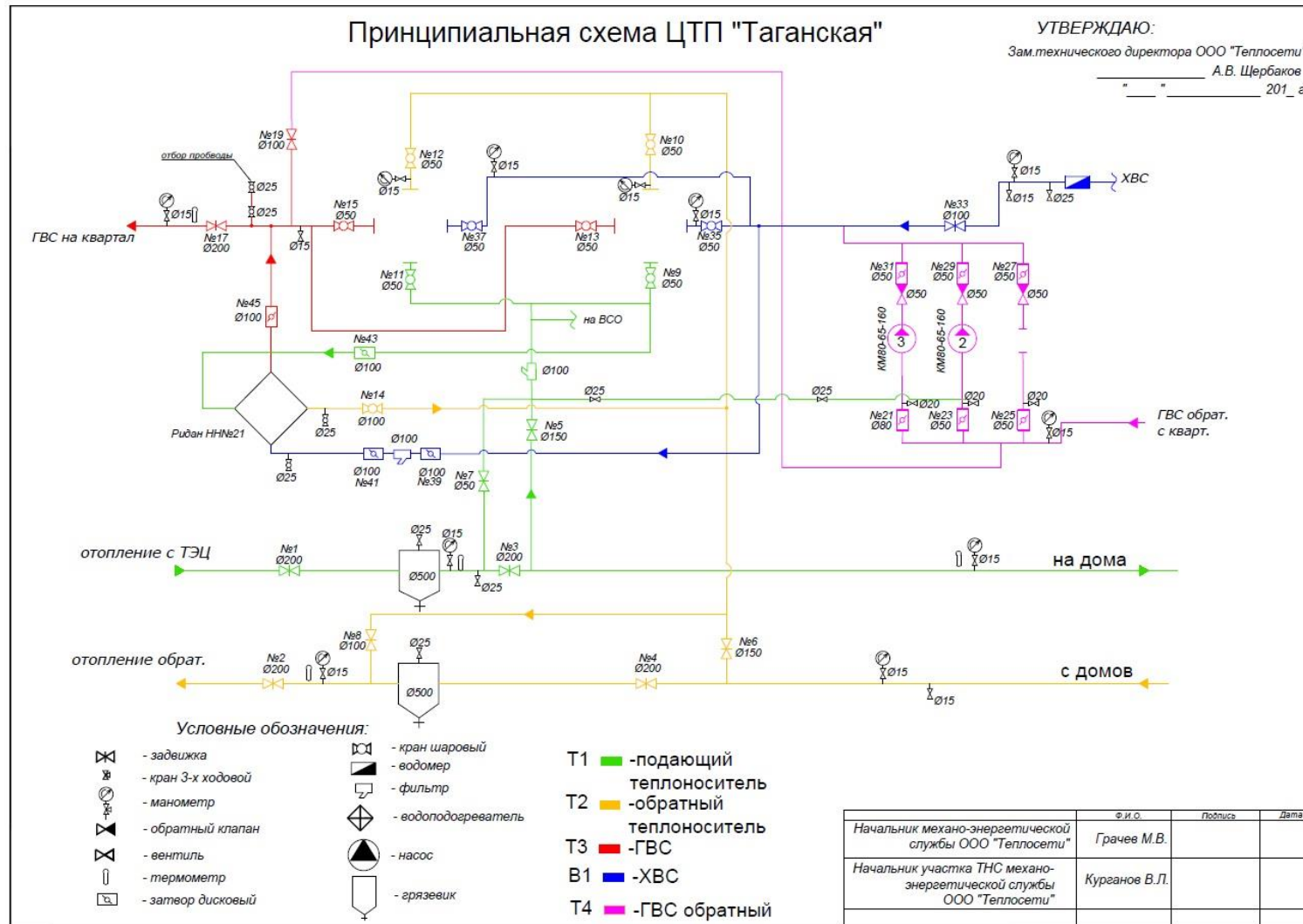


Рисунок 3.59 – Принципиальная схема ЦТП «Таганская»

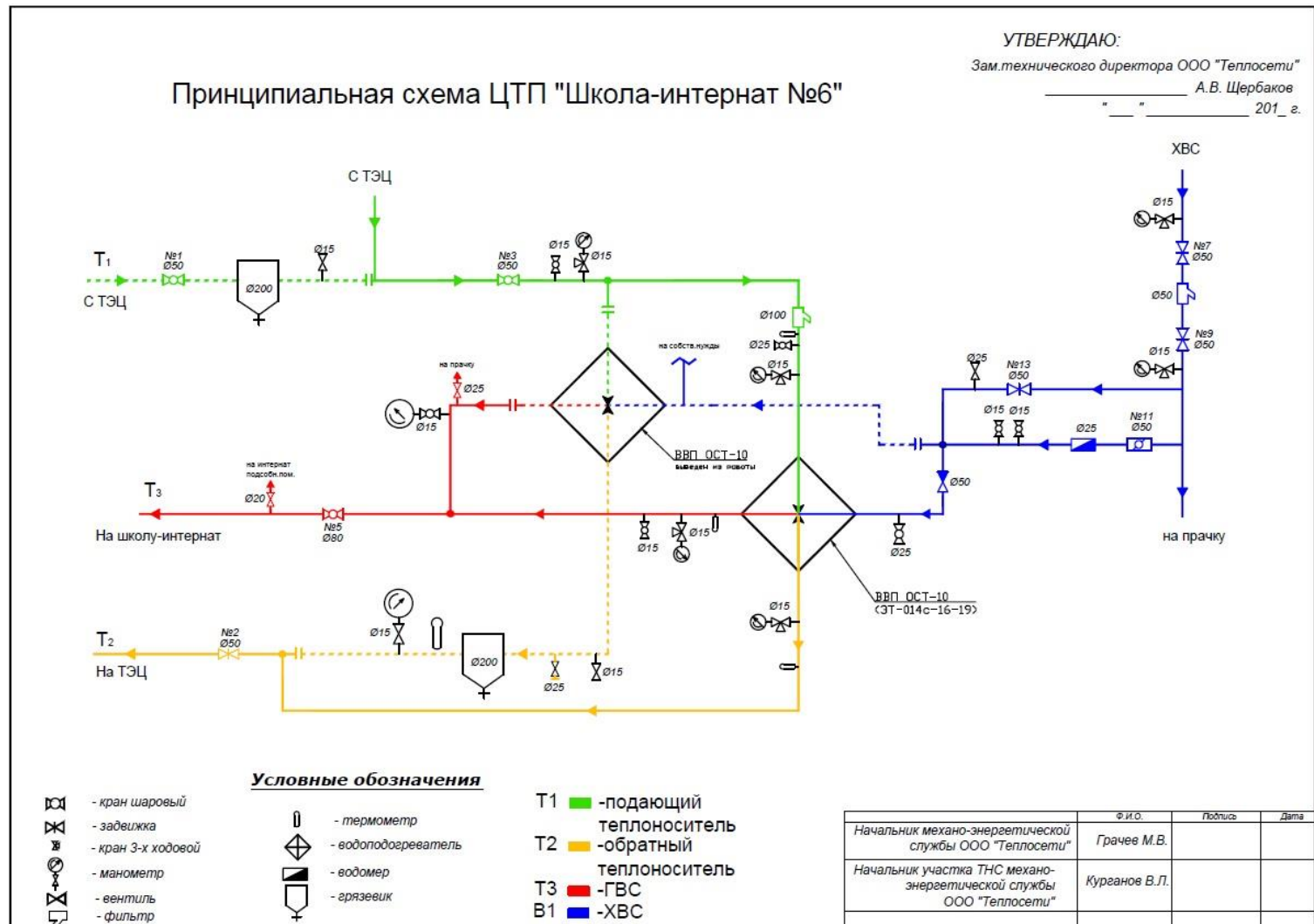


Рисунок 3.60 – Принципиальная схема ЦТП «Школа-интернат №6»

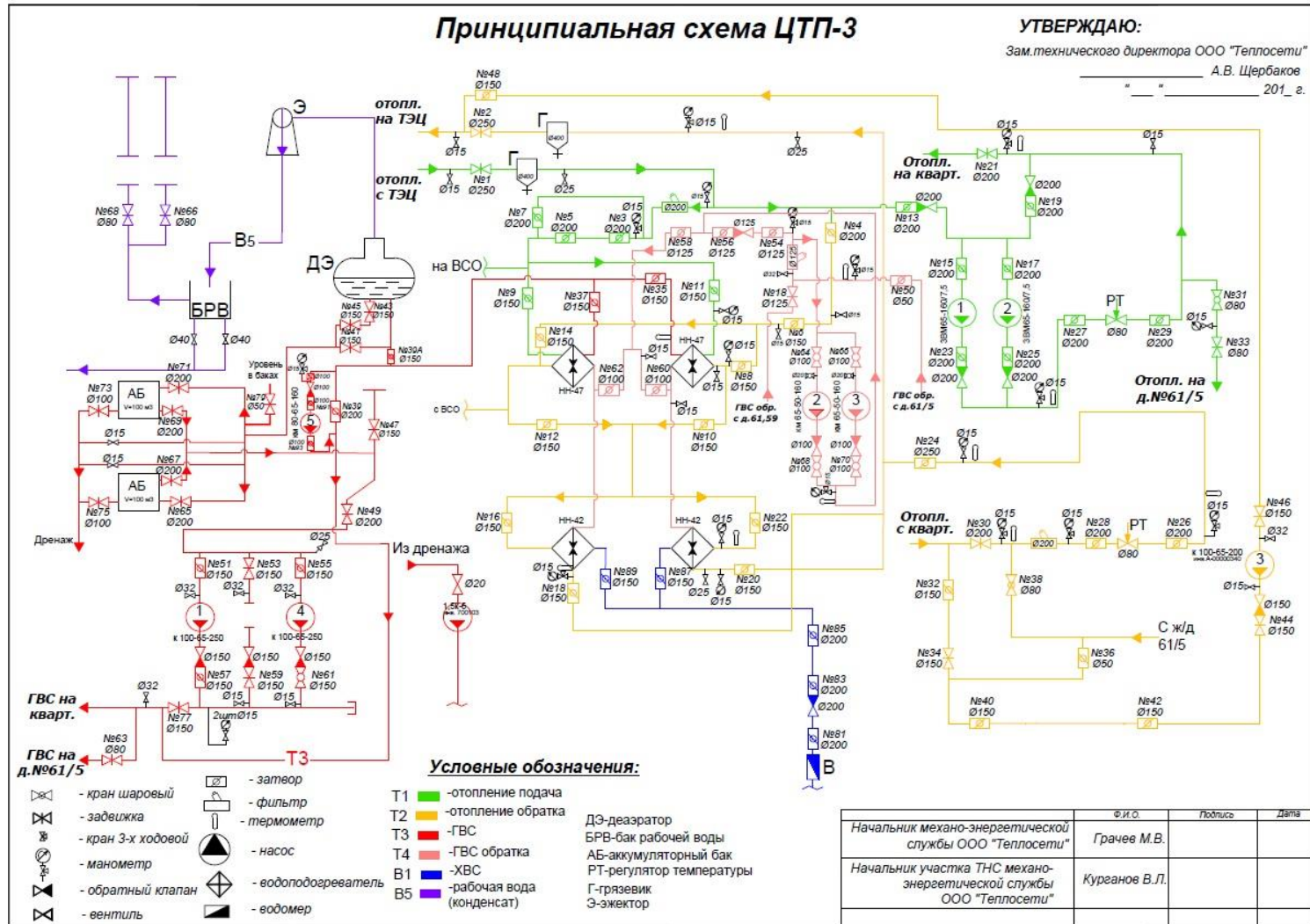


Рисунок 3.61 – Принципиальная схема ЦТП -3

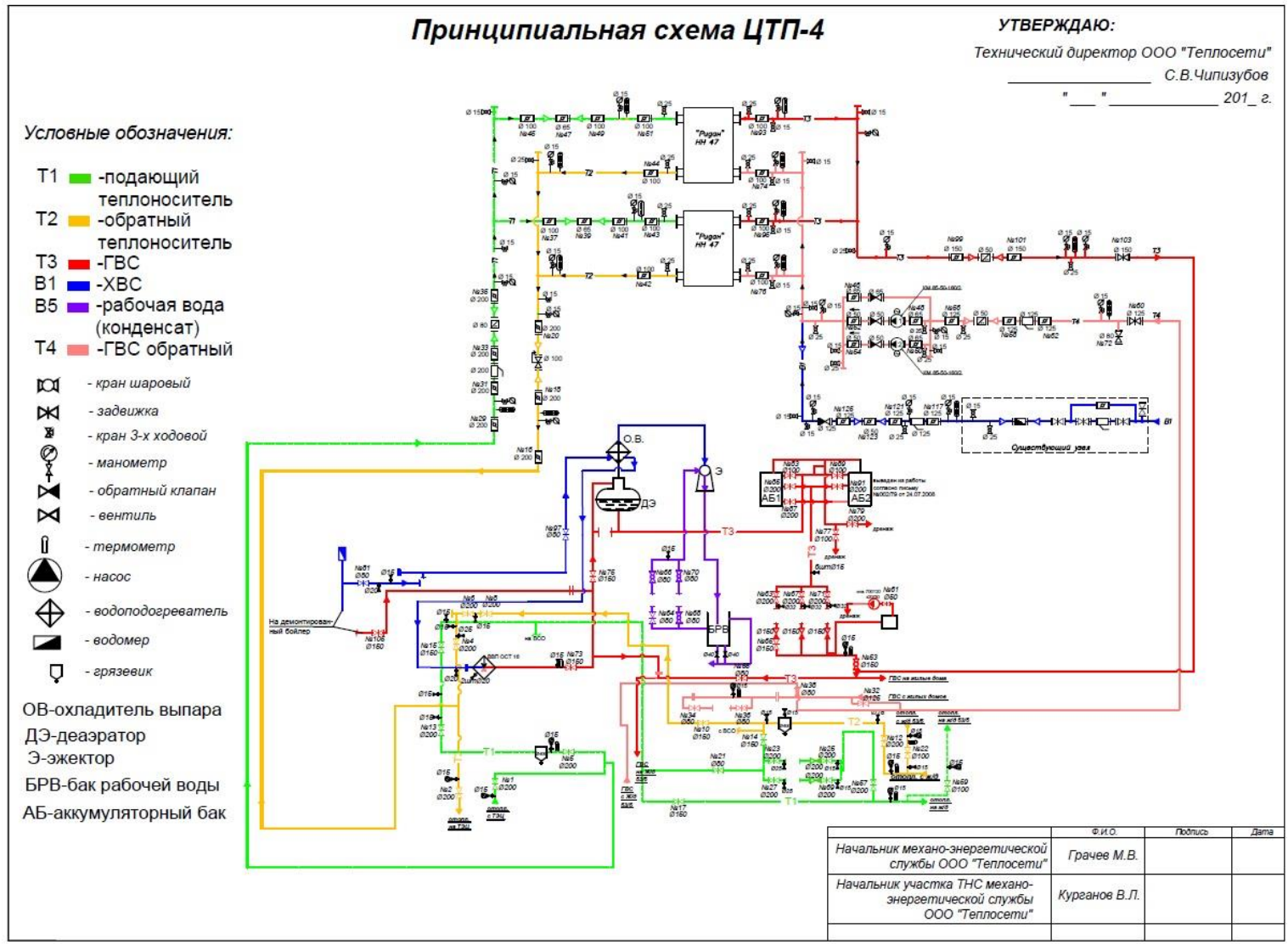


Рисунок 3.62 – Принципиальная схема ЦТП -4

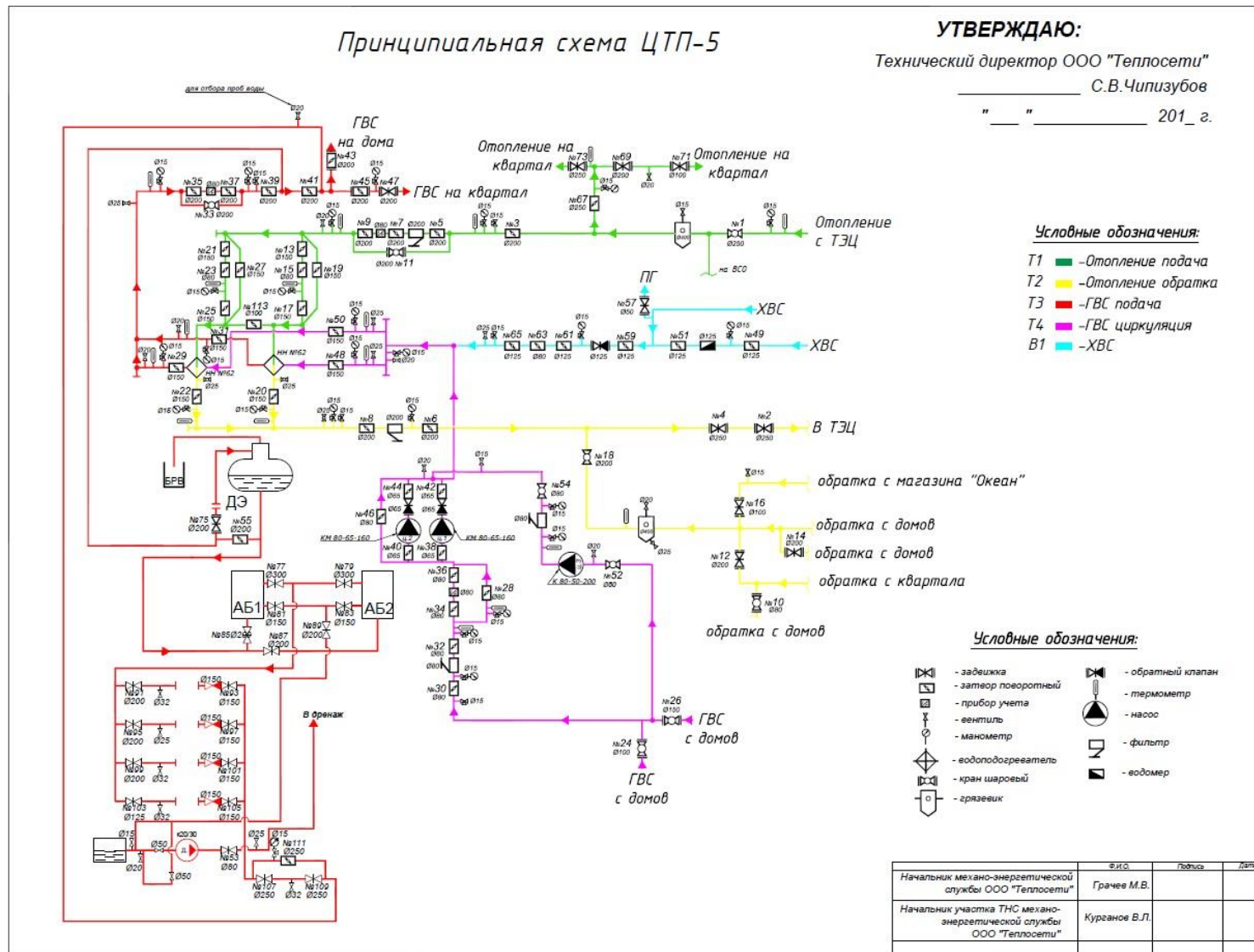


Рисунок 3.63 – Принципиальная схема ЦТП-5

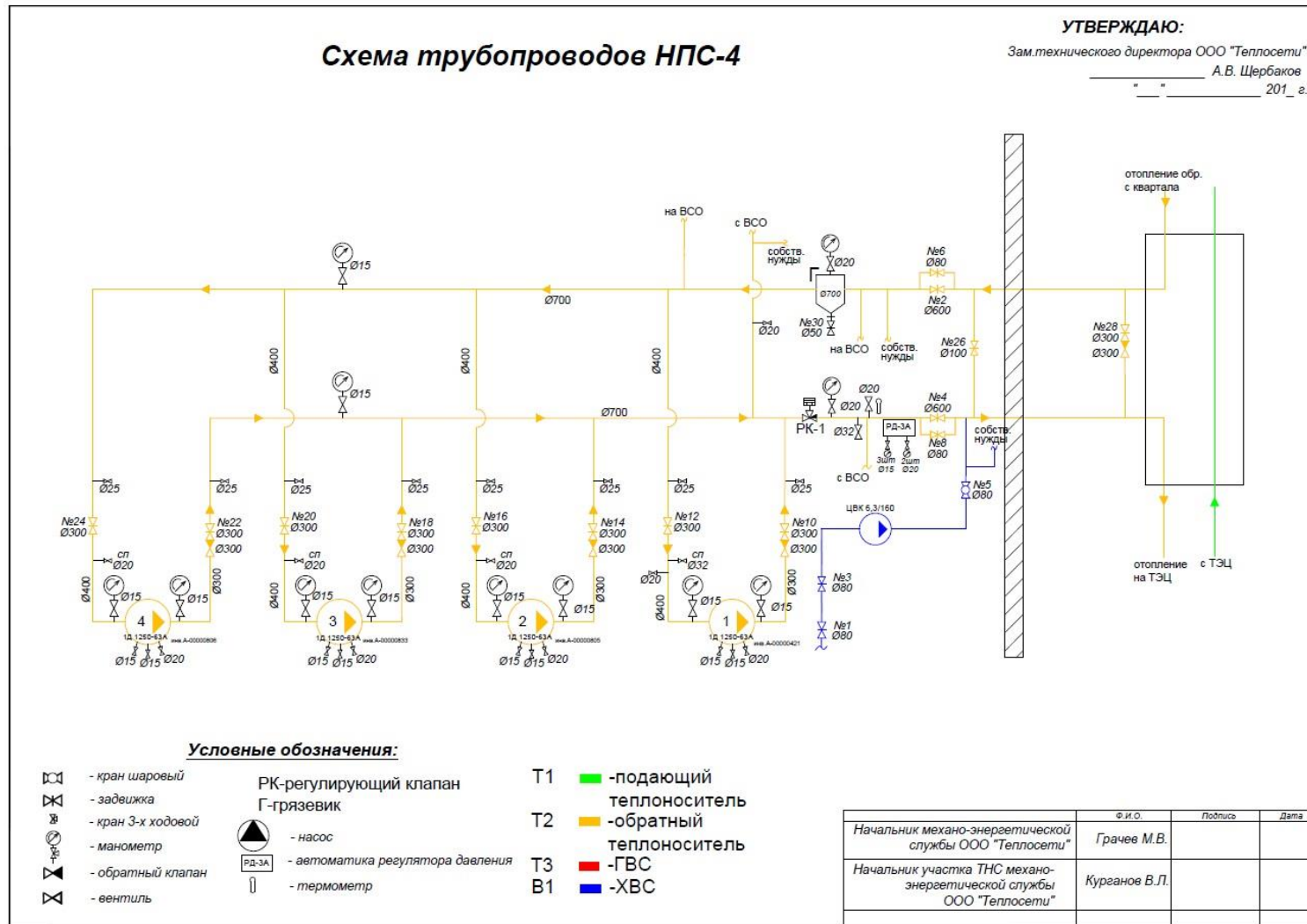


Рисунок 3.64 –Схема трубопроводов НПС-4

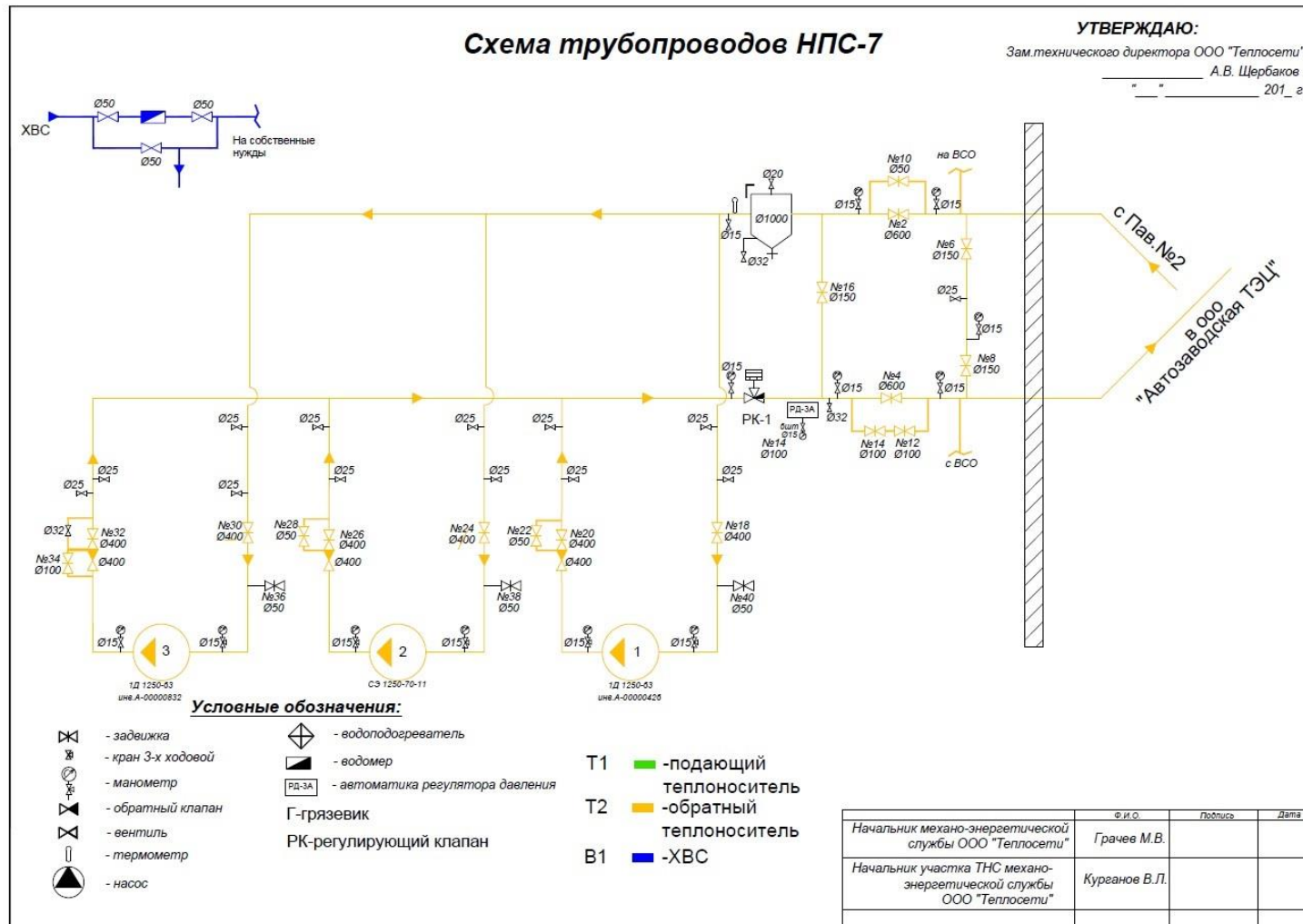


Рисунок 3.65 –Схема трубопроводов НПС-7

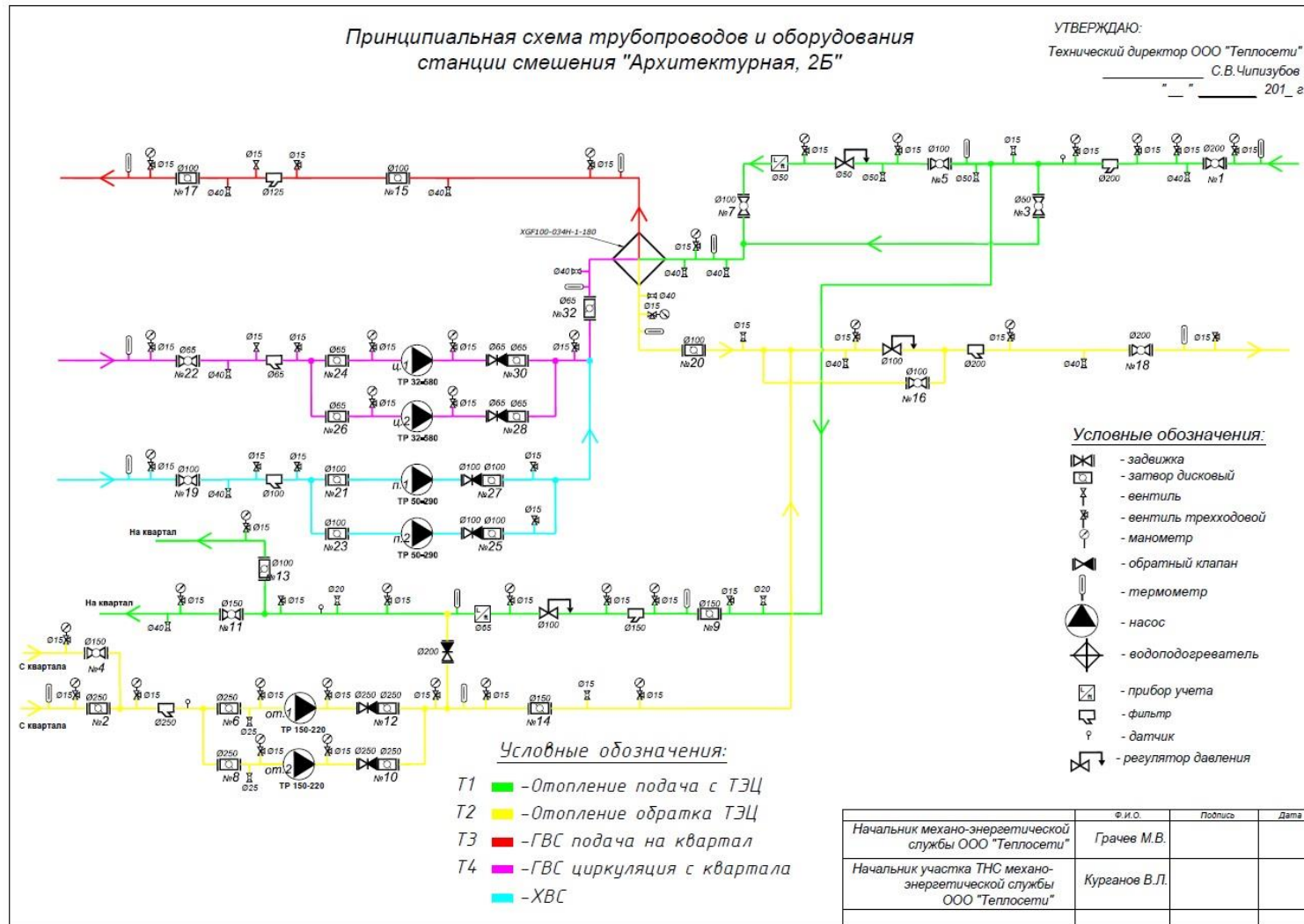


Рисунок 3.66 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Архитектурная, 2Б"

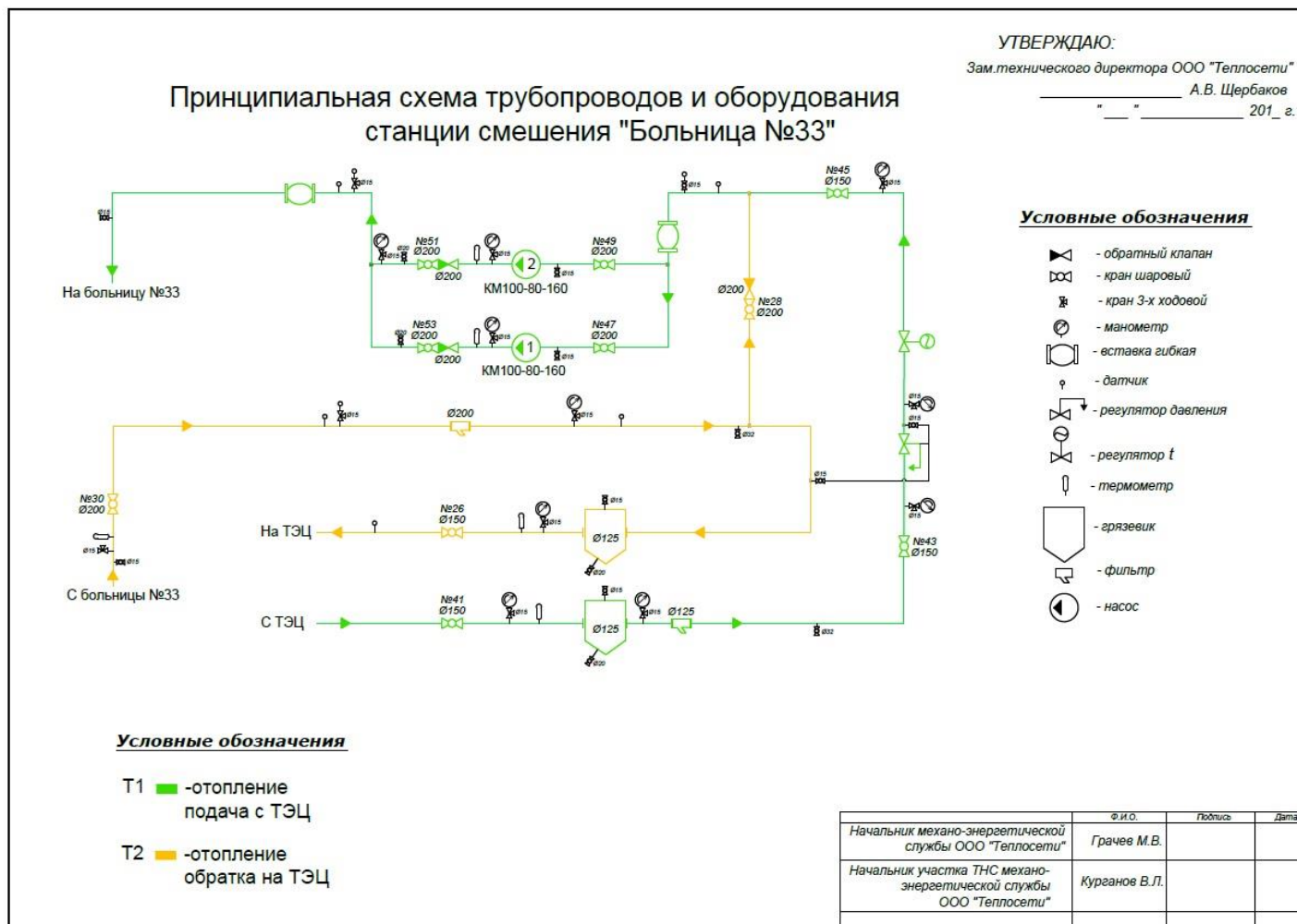


Рисунок 3.67 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Больница №33"

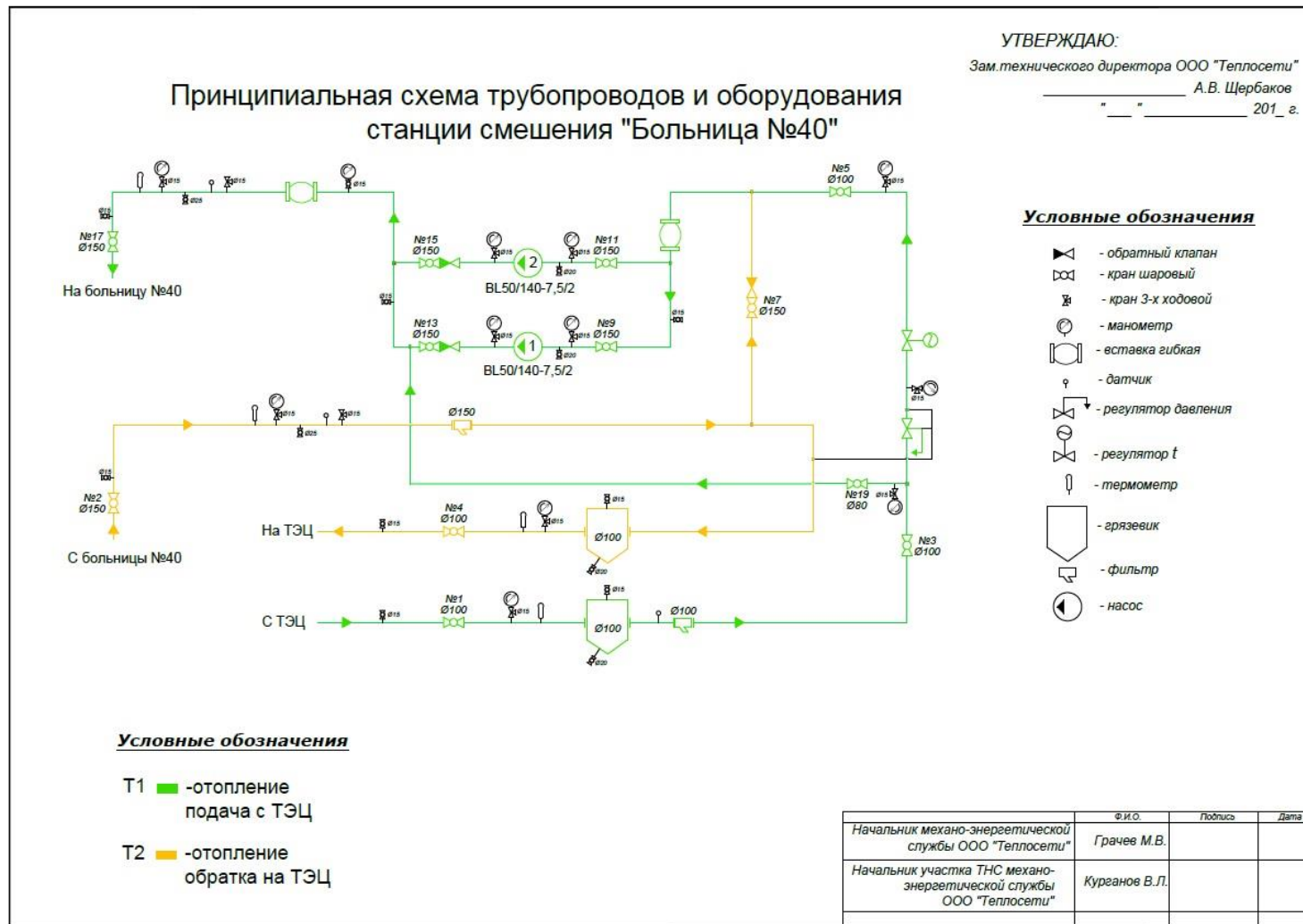


Рисунок 3.68 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Больница №40"

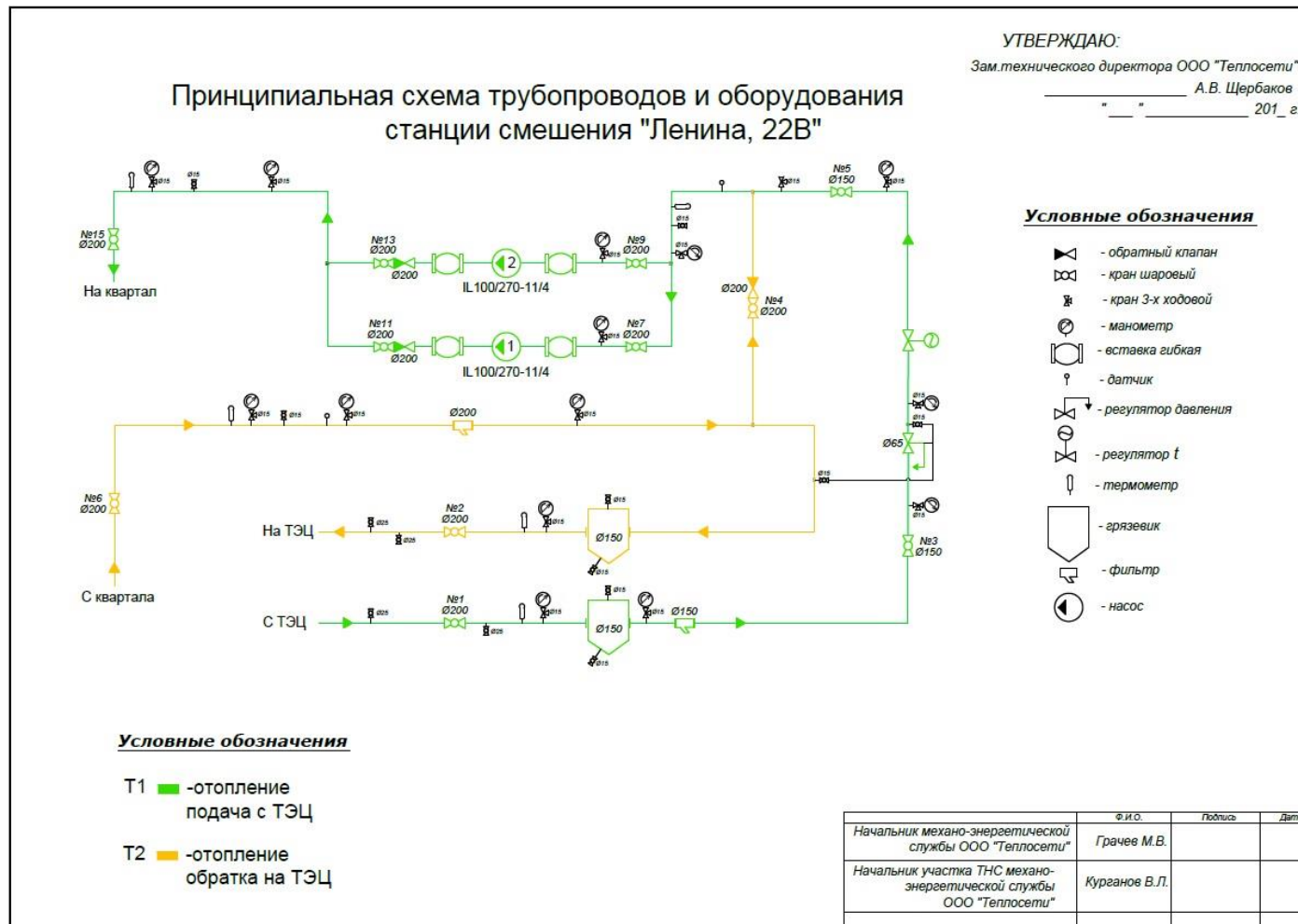


Рисунок 3.69 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Ленина, 22в"

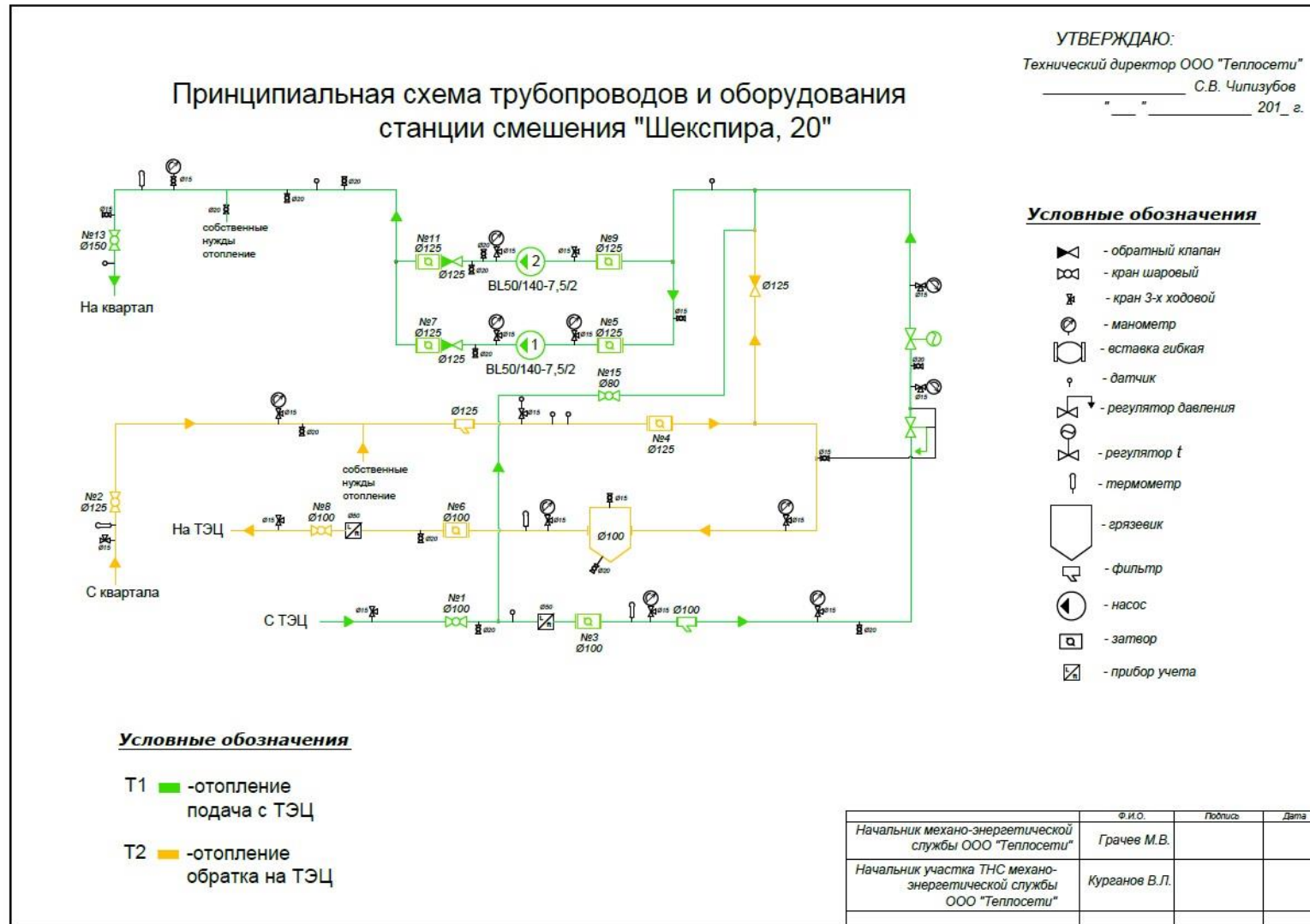


Рисунок 3.71 – Принципиальная схема трубопроводов и оборудования станции смешения "Шекспира, 20"

Количество насосов, и баков-аккумуляторов представлено в таблице 3.19.

Таблица 3.19 – Аккумуляторные баки, вакуумные деаэраторы ТНС, ЦТП

Наименование	Насосы, шт.	Аккумуляторные баки, вакуумные деаэраторы, шт.	Объем АБ, м3
ул. Советской Армии, д. 13а	7	4	2000
ул. Политбойцов, д. 10	3	4	2000
ул. Пермьякова, д. 4а	5	1	500
ул. Пермьякова, д. 32а	7	2	1000
пр. Бусыгина, д. 45б	4	1	500
ул. Дьяконова, д. 5д	3		
ул. Бусыгина, д. 19	7	2	1000
ул. Васнецова, д.24 б	3	2	1000
ул. Старых производственников, д.13г	6	2	1000
пр. Ильича, д.1	2		
ул. Ватутина, д.16а	6	2	1000
ул. Школьная, д.32	5	1	1000
ул. Дьяконова, д. 26а	3		
ул. Дьяконова, д. 13	10	2	500
ул. Мельникова, д. 8	3		
ул. Переходникова, д. 36	3		
ул. Южное шоссе, д. 12	8	2	1000
ул. Челюскинцев, д. 18	4	2	1000
ул. Минеева, д. 31	8	2	1000
ул. Коломенская, д. 6 (ул. Героя Смирнова, 71/4)	5	1	250
ул. Львовская, д. 2	5	2	500
ул. Львовская, д. 10	6	2	1000
ул. Коломенская, д. 10	7	2	1000
ул. Сазанова, д. 13а	4	1	500
ул. Красноуральская, д. 5б	12	2	500
пер. Моторный, д. 2б	6	2	500
пр. Ильича, д. 40а	6	2	500
ул. Переходникова, д. 2б	3	2	2000
ул. Минеева, д. 1а	5	1	500
ул. Космическая, д. 34а	6		
ул. Дьяконова, д. 30 а	2		
пр. Бусыгина, д.45 а	5		
ул. Космическая, д. 55	2		
ул. Радио, д. 6 а	5	2+1 вакуумный деаэратор	200
пр. Ленина, д. 45/5	4	2+1 вакуумный деаэратор	500
пр. Ленина, д. 61б	6	2+1 вакуумный деаэратор	200
пр. Ленина, д. 49б	4	2+1 вакуумный деаэратор	200
ул. Героя Попова, д. 6а	3		
ул. Таганская, д.4б	2		
ул. Порядковая, д. 1	5		
ул. Кутузова, д. 20	4		
бул. Заречный, д. 3а	2		
ул. Таганская, д. 4а	2		
пр. Ленина, д. 54	2		
ул. Новикова-Прибоя, д. 17а	0		
ул. Комарова, д. 4	1		
ул. Сухопутная, д. 2	0		
Итого	211	54 аккумуляторных бака 4 вакуумных деаэратора	22 850

Характеристики насосного и теплообменного оборудования, установленного на ТНС (ЦТП) приведены в таблицах 3.20 и 3.21.

Таблица 3.20 – Характеристики насосного оборудования ТНС (ЦТП)

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
ТНС-1					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
К 150-125-315 (ГВС)	1	200	32	1500	
К 150-125-315 (ГВС)	1	200	32	1500	
8К-12 (ГВС)	1	288	32	1500	
8К-12 (ГВС)	1	288	32	1500	
Д320/50 (ГВС)	1	320	50	3000	
Д320/70 (ГВС)	1	320	70	1500	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	1500	
К 200-150-250 (отоп.)	1	315	20	1500	
ЦНСГ 60-132 (опрес-сов.)	1	60	132	3000	
NOVA 600-МА (дренаж)	1	8	11	1500	демонтирован
ТНС-2					
Д500/63 (ГВС)	1	500	63	1500	
Д500/63 (ГВС)	1	500	63	1500	
Д500/50 (ГВС)	1	500	50	1500	
ТНС-3					
К 90/55 (ГВС)	1	90	55	3000	демонтирован
К 90/55 (ГВС)	1	90	55	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-4					
Д320/50 (ГВС)	1	320	50	1500	
Д320/50 (ГВС)	1	320	50	1500	
К100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К 90/55 (ГВС)	1	90	55	3000	демонтирован
К 90/55 (ГВС)	1	90	55	3000	демонтирован
К 90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	демонтирован
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	1500	
NOVA 600-МА (дренаж)	1	8	11	1500	
КР 350-М1 (дренаж)	1				
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	2	50	32	3000	
ТНС-5					
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	2	50	32	3000	
К 100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	1500	
К 90/55 (дренаж)	1	90	55	3000	
КР 350-М1 (дренаж)	1				
ЦВК-6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-6					
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
Д 200/36 (ГВС)	1	200	36	1500	
ЦВК-6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-7					
КМ 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
КМ 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
КМ 50-32-200а (ГВС)	2	12,5	32	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	1500	
КР 350-М1 (дренаж)	1	8	18	1500	
ЦВК-6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-7а					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
Д 320/50 (ГВС)	1	320	50	1500	
Д 320/50 (ГВС)	1	320	50	1500	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	1500	
ТНС-8					
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	демонтирован
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	демонтирован
К 100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
КМ 100-65-200(ГВС)	1	100	50	3000	
КМ 100-65-200(ГВС)	1	100	50	3000	
ТНС-9					
Д 500/63 (ГВС)	1	500	63	1000	
1Д 630/90а (ГВС)	1	470	30	1000	
Д1600-90	1	1000	40	1000	демонтирован
Д1600-90	1	1000	40	1000	демонтирован
Д1600-90	1	1000	40	1000	демонтирован
Д1600-90	1	1000	40	1000	демонтирован
Д1600-90	1	1000	40	1000	демонтирован
ТНС-10					
К 100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	демонтирован
4К-6 (ГВС)	1	90	85	3000	в резерве
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	демонтирован
К 80-50-200 (ГВС)	1	50	50	3000	
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	2	50	32	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	3000	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-11					
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	демонтирован
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	демонтирован
КМ 150-125-250с (ГВС)	1	200	20	1500	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	демонтирован
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
Д200-36 (ГВС)	1	200	36	1500	
Д 200-36 (ГВС)	1	200	36	1500	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
СМ 150-125-315 (ГВС)	1	200	32	1500	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	3000	
КР 150 (дренаж)	1				
НКУ-140 (отоп.)	1	140	49	1500	
ТНС-12					
DPVF 45-30 (ГВС)	1	90	80	3000	
DPVF 45-30 (ГВС)	1	90	80	3000	
КМ 80-50-200а	1	50	40	3000	
BEST ZERO (дренаж)	1	7,5	11	3000	выведен из эксплуатации
ТНС-13					
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К 90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
КМ 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
ВК 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
ВК 1/16 (отоп.)	1	3,6	16	3000	
ВК 1/16 (отоп.)	1	3,6	16	1500	
КМ 65-50-160 (отоп.)	1	25	32	3000	
К45/30 (отоп.)	1	45	30	3000	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
КМ 80-65-160 (отоп.)	1	50	32	3000	
ЦВК 6,3/160 (опрес.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-14					
К 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
К 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
ТНС-15					
К 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
К 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
ТНС-16					
4К-6 (К90/85) (ГВС)	1	90	85	3000	
К100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
КМ 65-50-160 (циркул.)	2	25	32	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	3000	
6К-8 (отоп.)	1	160	30	1500	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-17					
К 45/55 (ГВС)	1	45	55	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
ВКС 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
К45/55 (дренаж)	1	45	55	3000	
NOVA 600-МА (дренаж)	1	8	11	1500	
НКУ – 140М (отоп.)	1	140	49	1500	
ТНС-18					
К 100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	3000	
1,5К-6 (дренаж)	1	8	18	3000	
NOVA 600-МА (дренаж)	1	8	11	1500	
К90/55 (4К-12) (отоп.)	1	90	55	1500	
К90/55 (4К-12) (отоп.)	1	90	55	1500	
К90/55 (4К-12) (отоп.)	1	90	55	1500	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-19					
К 100-80-160а (ГВС)	1	90	26	3000	
К 100-80-160а (ГВС)	1	90	26	3000	
К 100-80-160а (ГВС)	1	90	26	3000	
К8/18 (дренаж)	1	8	18	3000	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-20					
КМ 80-65-160 (ГВС)	2	50	32	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К 8/16 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
ТНС-21					
КМ 80-65-160 (ГВС)	2	50	32	3000	
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
К100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
ТНС-22					
К 45/55 (ГВС)	1	45	55	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
ВКС 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
КМ 100-80-160 (отоп.)	1	100	32	3000	выведен из эксплуатации
КМ 100-80-160 (отоп.)	1	100	32	3000	
КМ 100-80-160 (отоп.)	1	100	32	3000	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-23					
К 100-65-250 (ГВС)	3	100	80	3000	
К20/30 (дренаж)	1	20	30	3000	
ТНС-24					
К 100-65-250а (ГВС)	1	90	67	3000	
К 100-65-200с (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200с (ГВС)	1	100	50	3000	
К80-50-200 (ГВС)	1	50	50	3000	
КМ 80-65-160/2(ГВС)	4	50	32	3000	
КМ 80-50-200а/2	2	50	40	3000	
ВКС 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-25					
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К90/55 (ГВС)	1	90	55	3000	
ВКС 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-26					
К 80-50-200 (ГВС)	1	50	50	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
ВКС 2/26 (дренаж)	1	7,2	26	1500	
НКУ – 140М (отоп.)	1	140	49	1500	
НКУ – 140М (отоп.)	1	140	49	1500	
НКУ – 140М (отоп.)	1	140	49	1500	
ЦВК 6,3/160 (опрес-сов.)	1	22,7	160	3000	
ТНС-27					
Д500/63 (ГВС)	1	500	63	1500	
Д500/63 (ГВС)	1	500	63	1500	
Д500/63 (ГВС)	1	500	63	1500	
ТНС-29					
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К 100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
К80-50-200а (ГВС)	1	45	40	3000	
К 8/18 (дренаж)	1	8	18	3000	
ТНС-30					
Д 200/36 (ГВС)	1	200	36	1500	
Д 200/36 (ГВС)	1	200	36	1500	
Д 320/50 (ГВС)	1	320	50	1500	
К 80-65-160 (цирку-ляц.)	1	50	32	3000	
К 80-65-160 (цирку-ляц.)	1	50	32	3000	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
Д 320/70 (отоп.)	1	320	70	3000	
ЦНСГ 38-154 (опрес-сов.)	1	38	154	3000	
ИБ-8					
К 20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
К 20/18 (ГВС)	1	8	18	3000	
ИБ-9					
К 20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	демонтирован
К 20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
К 80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
К45/30 (отоп.)	1	45	30	3000	демонтирован
К45/30 (отоп.)	1	45	30	3000	демонтирован
ВКС 2/26 (отоп.)	1	7,2	26	1500	демонтирован
КМ65-50-160 (ГВС)	2	25	32	3000	
КМ40-32-180а (ГВС)	2	6	40	3000	
ИБ-28					
ЗМ 65-160/15 (ГВС)	1	132	50	3000	
КМ 100-80-160 (ГВС)	1	100	32	3000	
НПС №4					
300Д-90А (отопл.)	1	1250	63	1500	
300Д-90А (отопл.)	1	1250	63	1500	
300Д-90А (отопл.)	1	1250	63	1500	
ЦНСГ-38-154 (опрес-сов.)	1	38	154	3000	
1Д 1250-63А (отопл)	1	1100	52,5	1500	
ЦТП "Радио"					
К20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
К80-50-200 (ГВС)	1	50	50	3000	
К80-50-200 (ГВС)	1	50	50	3000	
К80/50 (Инжектор)	1	50	50	3000	
К80/50 (Инжектор)	1	50	50	3000	
К20/30 (Дренаж)	1	20	30	3000	
К20/30 (Подпитка)	2	20	30	3000	
К20/30 (Смешения)	3	20	30	3000	
ЦТП №5					
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
К100-65-250 (ГВС)	2	100	80	3000	
ЗК-6 (ГВС)	1	45	55	3000	
КМ 80-65-160/2 (ГВС)	2	50	32	3000	
К20/30 (Дренаж)	1	20	30	3000	
ЦТП №3					
4К-6 (ГВС)	1	90	85	3000	
4К-6 (ГВС)	1	90	85	3000	
К100-65-250 (ГВС)	1	100	80	3000	
2К-6 (Инжектор)	1	20	30	3000	
2К-6 (Инжектор)	1	20	30	3000	
1,5К-6 (Дренаж)	1	8	18	3000	
ЗВМ 65-160/7,5 (Отоп-ление)	1	90	50	3000	
К100-65-200 (Отопле-ние)	1	100	50	3000	
ЦТП №4					
К90/85 (ГВС)	1	90	85	3000	
К100-65-250 (ГВС)	2	100	80	3000	
КМ65-50-160 (ГВС)	2	25	32	3000	
ЗК-6 (Инжектор)	2	45	55	3000	
К100-65-200 (Цирку-ляционный)	1	100	50	3000	
К20/30 (Дренаж)	1	20	30	3000	
К100-65-200 (Отопле-ние)	1	100	50	3000	
К100-65-200 (Отопле-ние)	1	100	50	3000	
ЦТП "Героя Попова"					
К45/30 (ГВС)	1	45	30	3000	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Тип, назначение	Количество шт.	Подача, м3/ч на 1 насос)	Напор, м	Частота вращения, об/мин.	Примечание
K100-80-160A (ГВС)	2	90	26	3000	
ЦТП "Таганская"					
K20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
K20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
K80-65-160 (ГВС)	1	50	32	3000	
НПС №7					
СЭ 1250-70-11 (отопл.)	1	1250	63	1500	
СЭ 1250-70-11 (отопл.)	1	1250	63	1500	
ЦНСГ-38-154 (опрес-сов.)	1	38	154	3000	
1Д 1250-63 (отопл.)	1	1250	63	1500	
ЦТП "Ржавка"					
ЗК-6 (ГВС)	1	45	55	3000	
K20/30 (ГВС)	1	20	30	3000	
ЦТП "Глеба Успенского"					
ЗК-6 (ГВС)	1	45	55	3000	
K100-65-200 (ГВС)	1	100	50	3000	
ЦТП "Больница 33"					
КМ 50-32-200 (ГВС)	2	12,5	50	3000	
ЦТП "Новикова-Прибоя"					
отсутствует					
ЦТП "Комарова"					
4КМ-12 (Отопление)	1	90	34	3000	
ЗК-6 (Отопление)	1	45	55	3000	
ЦТП "Школа-интернат"					
отсутствует					

Таблица 3.21 – Характеристики теплообменного оборудования ТНС (ЦТП)

Кол-во	Марка	Емкость, поверхность нагрева F, м ²	Температурный напор, Δt	Максимальная t подогрева сетевой воды	Предельно допустимое давление с водяной стороны	Расчетный расход сетевой воды
ТНС-1						
1	ВВП 14 ОСТ 34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-2						
1	ВВП 14 ОСТ 34588-68 4 секции	81,2	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-3						
1	ВВП 09 ОСТ 34588-68 4 секции	13,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-4						
1	ВВП 14 ОСТ 34588-68 4 секции	81,2	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-5						
1	ВВП14 ОСТ 34588-68 3 секции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-6						
Отсутствует						
ТНС-7						
1	ВВП 14 ОСТ 34588-68 3 секции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-7а						
Отсутствует						
ТНС-8						
1	ВВП 12 ОСТ 34588-68 3 секции	36	35	150 °С	10 кгс/см2	Отключен
1	ВВП 12 ОСТ 34588-68 3 секции	36	35	150 °С	10 кгс/см2	Отключен
ТНС-9						
Отсутствует						
ТНС-10						
1	ВВП14 ОСТ 34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-11						
1	14ОСТ 34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-12						
Отсутствует						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Кол-во	Марка	Емкость, поверхность нагрева F, м ²	Температурный напор, Δt	Максимальная t подогрева сетевой воды	Предельно допустимое давление с водяной стороны	Расчетный расход сетевой воды
ТНС-13						
1	ВВП 14ОСТ 34588-68 7 секций	142,1	35	150 °С	10 кгс/см2	Отключен
2	ВВП 08ОСТ 34588-68 2 секции	7,08	35	150 °С	10 кгс/см2	
3	ВВП 08ОСТ 34588-68 3 секции	10,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
4	Н.Н. №47	24	35	150 °С	16 кгс/см2	
ТНС-14						
Отсутствует						
ТНС-15						
Отсутствует						
ТНС-16						
1	НН №22 0-16	6,5		110 °С	16 кгс/см2	
ТНС-17						
1	ВВП 14ОСТ-34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-18						
1	ВВП 16ОСТ-34588-68 3 секции	84	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-19						
1	ВВП 08ОСТ-34588-68 2 секции	7,08	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-20						
1	ВВП 16 ОСТ-34588-68 3 секции	84	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-21						
1	ВВП 14ОСТ-34588-68 3 секции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-22						
1	ВВП 14 ОСТ-34588-68 3 сеуции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-23						
1	ВВП 09ОСТ-34588-68 3 секции	10,2	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	ВВП 09ОСТ-34588-68 2 секции	6,8	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-24						
1	ВВП 14 ОСТ-34588-68 3 секции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	НН №14 29 пластин	10,9	35	110 °С	16 кгс/см2	
1	НН №14 29 пластин	10,9	35	110 °С	16 кгс/см2	
ТНС-25						
1	ВВП 14ОСТ 34588-68 3 секции	60,9	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-26						
1	ВВП 14ОСТ-34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-27						
Отсутствует						
ТНС-29						
1	ВВП 14ОСТ-34588-68 2 секции	40,6	35	150 °С	10 кгс/см2	
ТНС-30						
1	ВВП 16ОСТ 34588-68 2 секции	56	35	150 °С	10 кгс/см2	
ИБ-8						
1	ВВП 11ОСТ 34588-68 2 секции	11,8	35	150 °С	10 кгс/см2	
ИБ-9						
1	ВВП 11ОСТ 34588-68 2 секции	11,8	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	ВВП 13ОСТ 34588-68 8 секции	80	35	150 °С	10 кгс/см2	
ИБ-28						
Отсутствует						
НПС №4						
Отсутствует						
ЦТП "Радио"						
1	ОСТ-8 3 секции	10,62	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	ОСТ-10 6 секции	41,4	35	150 °С	10 кгс/см2	
ЦТП №5						
1	НН №62	72,5	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	НН №62	72,5	35	150 °С	10 кгс/см2	
ЦТП №3						
1	НН №47	33	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	НН №47	33	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	НН №42	38,18	35	150 °С	10 кгс/см2	
1	НН №42	38,18	35	150 °С	10 кгс/см2	
ЦТП №4						

Кол-во	Марка	Емкость, поверхность нагрева F, м ²	Температурный напор, Δt	Максимальная t подогрева сетевой воды	Предельно допустимое давление с водяной стороны	Расчетный расход сетевой воды
1	ОСТ-16	252	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	Н.Н. №47	27	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	Н.Н. №47	27	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Героя Попова"						
1	ОСТ-15 6 секции	82,8	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	ОСТ-15 6 секции	82,8	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Таганская"						
1	НН №14	9,75	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	НН №14	9,75	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	НН №21	41,4	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Ржавка"						
1	ОСТ-14 8 секции	162,4	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	ОСТ-14 8 секции	162,4	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Глеба Успенского"						
1	SWEP GX-42P	11,7	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	SWEP GX-42P	111,7	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Больница 33"						
1	НН №47	25,9	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	НН №47	25,9	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Новикова-Прибоя"						
1	ОСТ-9 10 секции	34	35	150 °С	10 кгс/см ²	
1	ОСТ-9 9 секции	30,6	35	150 °С	10 кгс/см ²	
ЦТП "Комарова"						
Отсутствует						
ЦТП "Школа-интернат"						
1	ОСТ-10 3 секции	20,7	35	150 °С	10 кгс/см ²	

Для обслуживания задвижек больших размеров по высоте в составе магистральной теплотрассы «Ленинская», над камерами устанавливаются надземные павильоны. Стены павильонов возводят из кирпича на цементном растворе. Перекрытие - из железобетонных панелей по типовой серии. Кровля из рубероида.

При подземной прокладке тепловых сетей для размещения задвижек, спускников, сальниковых и сильфонных компенсаторов, неподвижных опор, смонтированы тепловые камеры. Строительная часть камер выполнена в основном из сборного железобетона - блоки стеновые ФБС 24.4.6-т, ФБС 12.4.6-т и т.д. с устройством монолитных участков из бетона В 15. Нарращивание камер при ремонте выполняется из керамического кирпича М 150. Перекрытие камер выполняется из железобетонных плит перекрытия по сериям с. НС 01-04; с.3.006.1 и т.д. По наружным поверхностям стен камер, соприкасающихся с грунтом выполняется обмазочная гидроизоляция горячим битумом за 2 раза. В перекрытии камер устанавливаются чугунные люки. При необходимости выполняется горловина под люки из железобетонных колец Д=700 мм.

Тепловые камеры в тепловых сетях ООО «Теплосети» преимущественно выполнены из железобетонных колец, шлакоблоков и блоков фундаментных. Суммарное количество тепловых камер составляет более 600 штук, павильоны 5 шт.

Арматура, применяемая в тепловых сетях, преимущественно стальная фланцевая.

Данные о количестве секционирующей и запорной арматуры не представлены.

3.2.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Сведения о графиках регулирования отпуска тепла в тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ приведены в п.2.1.1.6, в тепловые сети от котельной «Ленинская» в п.2.1.1.2.5.

3.2.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

3.2.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Информация о повреждаемости участков трубопроводов тепловых сетей ООО «Теплосети» сети предоставлена в таблице 3.22.

Таблица 3.22 – Статистика отказов на участках тепловых сетей ООО «Теплосети»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
02.01.2018	10:30	13:25:00		*	ул.Волкова9-11	12	ул.Красноуральска 4,8а,ул.Обнорского 22,24,ул.Волкова 5а,9,11,6.8,10,12,д/с 65
06.01.2018	9:30	13:30:00		*	ул. Политбойцов 12,18	52	ТНС-2
06.01.2018	9:30	16:25:00	*		ул. Краснодонцев 13	6	ул. Краснодонцев 9,9а,пр. Кирова 12,ул. Ватутина 14,баня /ул. Комсомольская 40а/,д/с №74
08.01.2018	14:30	15:40:00		*	ул.Прыгунова 10	1	ул.Прыгунова 10
09.01.2018	9:30	12:50:00		*	ул.Прыгунова 10	2	ул.Прыгунова 7,10
09.01.2018	10:50	12:30:00		*	пр.Кирова 19	1	ул.Челюскинцев 10
09.01.2018	13:50	20:30:00	*		ул.Политбойцов 19	22	ул.Политбойцов 2,2а,4,7,13,ул.Плотникова 5,ул.Строкина 8,9,9а,10,11,12,14,15,16,ул.Сов.Армии 16,18,22,шк.124,д/с 25,114,117
09.01.2018	14:00	16:30:00	*		ул.Строкина 18	2	ул.Строкина 18,19
10.01.2018	10:00	12:00:00		*	ул. Дьяконова 1а	5	ул. Дьяконова 1,1а,5а,5б,д/с № 14
10.01.2018	11:45	14:00:00	*		ул. Сов. Армии 13а	7	ул. Краснодонцев 17,19,19а,21,23,ул. Сов. Армии 13а,д/с №4
10.01.2018	14:00	17:00:00	*		шк. №136/ул. Дьяконова 1б/	1	
10.01.2018	16:20	18:40:00		*	ул. Васильева 6б /мед.учрежд./	1	
10.01.2018	20:00	23:45:00		*	ул. Челюскинцев 16-16 а	3	ул. Челюскинцев 16,16а,шк.-инт. №92
11.01.2018	9:00	11:30:00		*	пр.Ленина 65/2	4	пр.Ленина 65/1,65/2,69/2,71/1
11.01.2018	9:00	11:30:00	*		ул.Орбели	3	Д/с84,т/цПризма,2-й отд.полиции
11.01.2018	9:30	15:30:00	*		ул.Смирнова 35	1	Д/с-71
11.01.2018	10:00	10:50:00		*	ул.Челюскинцев 22	6	ул.Челюскинцев 19,22,26,ул.Комсомольская4,6,8.
11.01.2018	10:30	12:50:00	*		ул.Дьяконова 31а	9	ул.Бурденко 38,40,42,44,улДьяконова43а,37,39,Бол-ца-24,пол-ка дет.
11.01.2018	14:00	15:40:00		*	пр.Ильича 67	1	пр.Ильича 67
11.01.2018	14:00	18:00:00		*	ул.Дьяконова 7/2-5б	5	ул.Дьяконова 1,1а,5б,5ад/с14
11.01.2018	16:00	17:30:00		*	ул.Космическая 57	6	ул.Космическая 24,30,32,53,55,57.
11.01.2018	15:40	18:50:00		*	ул.Лоскутова 23	2	ул.Лоскутова 23,шк6
12.01.2018	10:20	14:10:00	*		ул.Дьяконова22-24	3	ул.Дьяконова 22,24,24а
12.01.2018	10:30	17:00:00		*	Рынок/Плотникова 4а/	1	
12.01.2018	12:00	17:00:00	*		шк. № 63ул.Газовская 18а/к1/	1	
12.01.2018	13:20	17:00:00		*	ул.Космическая 55	7	ул.Космическая 24,30,32,53,55,57.
13.01.2018	9:20	16:40:00		*	пр. Молодежный 46	1	пр. Молодежный 46
13.01.2018	10:30	13:00:00		*	ул. Старых Производственников 13	20	ул. Ст. Производственников 9,11,13,15,17,19,21, ул. Прыгунова 15а,16а,17,17а,17б,20,22,27, ул.Ю. Шоссе 37,39, шк.-интернат№162, д/с №7 Торговый центр
13.01.2018	11:00	18:30:00	*		ул. Красных Партизан 26	2	ул.Красных Партизан 4/4 И/к № 2
13.01.2018	13:00	15:15:00	*		ул. Строкина 8	20	ул. Строкина 8,11,12,13,14,15,16, ул Сов. Армия 16,18,22 ул. Политбойцов 2,2а,4,7 ул. Плотникова 5, Д/садик 114;117;25, шк.№125;№165
13.01.2018	13:00	27:15:00	*		ул. Строкина 8	6	ул. Строкина 9,9а,10; ул. Политбойцов 21,21а; д/с 114
14.01.2018	9:45	17:00:00		*	ул.Челюскинцев 17	23	ТНС-17
14.01.2018	17:30	19:00:00	*		ул.Газовская 19	1	ул.Газовская 19

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
15.01.2018	10:10	15:00:00		*	ул.Космическая 40	1	ул.Космическая 40
15.01.2018	12:20	19:00:00		*	ул.Строкина 8	8	ул.Строкина 9,9а,10,8 ул.Политбойцов21,21а
15.01.2018	14:50	35:00:00	*		Д/с96/школьная2/	1	
15.01.2018	15:50	16:10:00	*		ул.Строкина 18	2	ул.Строкина 18,19
15.01.2018	18:20	24:15:00		*	ул.Обнорского24-ул.Волкова11	10	ул.Обнорского 22,24,ул.Волкова 9,11,6,8,8а,10,12,Д/с65
16.01.2018	9:05	15:40:00		*	ул.Строкина 8	8	ул.Строкина8,9,9а,10ул.Политбойцов21,21а,Д/с114,шк165
16.01.2018	9:30	12:30:00		*	ул.Райнеса 12	4	ул.Райнеса 8,10,11,12
16.01.2018	11:10	13:30:00		*	улОбнорского24-ул.Волкова 11	10	ул.Обнорского 22,24,ул.Волкова 9,11,6,8,8а,10,12,Д/с65
16.01.2018	18:50	25:15:00		*	пер.Моторный2/2-2/3	3	пер.Моторный2/1,2/2,2/3
17.01.2018	11:30	16:15:00		*	ул. Бусыгина 45а-47а	4	ул. Бусыгина 47а; ул.Львовская 31,33 д/с 26
17.01.2018	14:15	15:45:00		*	ул. Ю. Шоссе 28/1	14	ул.Ю. Шоссе 16,16а,16б,18,20,20а,22,26,24а,22а,22б,24.24б шк.20
17.01.2018	14:30	16:30:00		*	ул. Красноуральская 28	8	ул. Красноуральская 20,22,24,26,28,30,32,34
17.01.2018	15:20	18:20:00		*	ул. Дворовая 27	8	ул. Дворовая 36,36/1,36/2,38 ул. Львовская 3а,5а д/с 112,106
17.01.2018	19:30	23:00:00		*	пр. Молодежный 12а	4	пр. Молодежный 12а,18а,24а,28а
18.01.2018	9:00	13:45:00	*		ул. 6-ой микрорайон 23	4	ул. 6-ой микрорайон 23,25,27,29
18.01.2018	10:00	35:50:00		*	пер. Моторный 2/3	2	пер. Моторный 2/1,2/2
18.01.2018	10:00	11:10:00	*		ТНС-2	52	ТНС-2
18.01.2018	14:00	17:15:00		*	ул. Фучика 15а	5	ул. Фучика 13,15,17,19,д/с № 80
18.01.2018	14:30	18:00:00	*		ул. Школьная 26	11	ул. Школьная 24,26,ул. Челюскинцев 22,26,19,ул. Комсомольская 4,6,8, 10,д/с №121,Стадион
19.01.2018	14:30	17:20:00	*		ул.Ватутина 8	5	ул.Ватутина 6,8,10,6а/нар.суд,11/сму-трест/
19.01.2018	15:00	17:00:00	*		ул. 6-й мик.25	3	6-й мир.25,27,29
19.01.2018	14:25	17:20:00	*		Д/С-117	2	ул.Политбойцов 7,Д/С-117
19.01.2018	17:40	21:00:00		*	улЛьвовская 25	6	ул.Львовская 13,17,19,21,23,25
21.01.2018	11:00	14:00:00		*	пр.Молодежный 60-62	30	пр. Молодежный 60,62,64,66; ул. Толбухина 11,13,15,17,19,21,23,25; пр. Ильича 49,51,53,55; ул. Дегтярева 2,4,6,8,10,12,16,18,20,22,24,26; д/с 98; Кнс№4
22.01.2018	13:30	16:30:00		*	ул. Политбойцов23	1	
23.01.2018	9:30	14:00:00		*	ул.Веденяпина 1	7	ул.Веденяпина 1а,1б,1в,ул.Фучика3,5,7,9,пр.Ленина100/1
23.01.2018	10:10	12:30:00		*	ул.Спутник 4	5	ул.Спутник 2,4,6,8ул.Обнорского17а
23.01.2018	14:00	15:00:00	*		ул.Краснодонцев 11	2	ул.Краснодонцев11,11а
23.01.2018	14:30	20:10:00		*	ул.Раевского11	2	ул.Раевского 11,13
23.01.2018	14:40	17:20:00		*	ул.Мончегорская 33	1	ул.Мончегорская 33
24.01.2018	13:00	16:30:00		*	ул.Краснодонцев 11	2	ул.Краснодонцев 11,11а
24.01.2018	13:30	17:00:00		*	ул.Лескова 5а	1	
24.01.2018	14:30	17:15:00		*	пр.Ленина 49г	10	ЦТП-4
25.01.2018	7:50	10:00:00	*		ул. Мончегорская 15а/1	4	ул. Мончегорская 16а,15а/1,12а/1
25.01.2018	10:00	12:00:00	*		ул. Ильича 42а	2	пр.Кирова 35; ул. Ильича 42а
25.01.2018	12:00	15:30:00		*	ул. Львовская 31-33	2	ул. Львовская 31; Д/с-26
25.01.2018	14:00	15:50:00		*	ул. Толбухина 4	1	ул. Толбухина 4
26.01.2018	13:30	17:40:00	*		ул. 6-ой микрорайон 15 в	1	
27.01.2018	10:00	12:15:00		*	ул.Спутник 6	5	ул.Спутник 2,4,6,8ул.Обнорского17а

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
28.01.2018	9:15	15:30:00	*		ул.Борская 15а	11	ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,Бурденко10,12,16,20,Борская 15а,д/с35
29.01.2018	10:00	11:20:00		*	ул.Красноуральская 15	10	ул.Красноуральская 11,13/1,15,17, пр.Ильича 65,67,71,73,75,77.
29.01.2018	11:50	17:40:00		*	ул.Раевского 15-17	2	ул.Раевского 15,17
29.01.2018	15:50	21:20:00	*		ул.6-Мик-он 15в	1	ул.6-Мик-он 15 в
30.01.2018	9:10	11:30:00	*		ТНС-20	11	ТНС- 20
30.01.2018	9:30	15:20:00		*	ул. Южное шоссе -Ст. производ	14	ул. Южное шоссе 16,16а,16б,18,20а,20,22,26,24а,22а,22б,24,24б,шк. №20
30.01.2018	9:30	12:10:00		*	Стадион" Северный"ул.Дьяконова 31а	7	ул. Дьяконова 30,32,Стадион ,ул. Васнецова 22,24,25,ИВЦ
30.01.2018	9:30	13:35:00		*	ул. Раевского 17	1	ул. Раевского 17
30.01.2018	9:30	13:55:00		*	ул. Левитана 5	4	ул. Левитана 5,5а,ул. Карьерная 1,1а
31.01.2018	9:30	13:00:00	*		пр.Бул.Заречный 1-3	2	пр.бул.Заречный1,3
31.01.2018	10:00	13:10:00	*		ул.Коломенская 10	2	ул.Коломенская 10,12
31.01.2018	11:15	16:00:00		*	ул.Прыгунова 31	1	
31.01.2018	14:00	18:00:00	*		ул.Строкина 14	1	
01.02.2018	11:00	16:20:00	*		ул.Фучика 2	6	пр.Ленина98а,102,104,Фучика4,2,налоговая
01.02.2018	15:15	17:15:00		*	ул.Попова 7	7	ул.Попова 3,5а,7,8,9,9/1,9/2
02.02.2018	10:00	12:30:00	*		ул.Красных партизан 2б	2	ул.Красных Партизан 4/4 И/к № 2
02.02.2018	10:30	14:00:00	*		ЦТП Г.Попова	13	ул.Г.Попова 2,3,3а,4,5,7,9/1,9/2,10,11,12,12а,ул.Порядковая 2б
02.02.2018	10:30	12:30:00	*		ул.Дружаева 5б	1	Школа 119
02.02.2018	11:00	14:40:00		*	ул.Львовская 5а	2	ул.Львовская 5а, д/с 112
02.02.2018	11:00	14:00:00		*	ЦТП Г.Попова	9	ул.Г.Попова7,8,9,9/1,9/2,10,11,12а,3а
03.02.2018	9:40	15:40:00		*	пр. Ильича 14-16	5	пр.Ильича12,14,16,18,20
03.02.2018	18:15	21:15:00		*	ул.Ю.Фучика 35	2	ул.Ю.Фучика 33,35
05.02.2018	10:00	14:30:00		*	пр.Ленина 98а	2	пр.Ленина 102,104
05.02.2018	10:30	14:30:00		*	пр.Ильича 14-16	5	пр.Ильича 12-20
06.02.2018	11:40	15:00:00	*		ул.Фучика 23а д/с 118	5	ул.Ю.Фучика 21,23,25,27,д/с 118
06.02.2018	12:00	14:30:00		*	ул.Газовская 3 роддом	1	ул.Газовская 3 роддом
06.02.2018	15:30	20:00:00		*	ул.Ст.производственников в15	2	ул.Ст.производственников 15,ТЦ
08.02.2018	9:00	11:30:00	*		ул.Ю шоссе40а	5	ул.Ю.шоссе 32,36,38,40,44
08.02.2018	9:20	15:00:00		*	ул.Дьяконова 31а	7	ул.Дьяконова30,32ул.Васнецова22,24,25,Северный стад.ИВЦ.
08.02.2018	9:20	14:30:00		*	пр.Моторный 2	2	ул.Совет армии1,пол-ка дет.стомотол.
08.02.2018	10:20	13:00:00		*	ул.Политбойцов 23	7	ул.Строкина4,5,6,ул.Политбойцов23,23аД/с-115,116
08.02.2018	14:20	15:00:00	*		пр.Ленина 43/6	12	ул.Радио1.3.5,2/2ул.Снежная19,21,23,23/1,25ул.Энтузиастов10/1,12,д/с436
08.02.2018	15:30	15:50:00	*		ул.Флотская 15	9	ул.Радио1.3.5,ул.Снежная19,21,23,23/1,25,,д/с436
08.02.2018	14:50	19:50:00		*	ул.Стар.производственников ов 15	1	ул.Стар.произв. 15
08.02.2018	20:20	24:00:00		*	ул. Старых производ.15	1	
09.02.2018	9:25	10:15:00	*		ул.Бурденко 16	11	ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,Бурденко10,12,16,20,Борская 15а,д/с35
09.02.2018	9:30	11:55:00		*	ул.Пермякова 20	5	ул.пермякова22,20,24,28,46
10.02.2018	10:50	13:30:00		*	ул.Ст.производственников	2	ул.Ст.производственников 15,ТЦ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
					в 15		
10.02.2018	12:00	15:30:00	*		Пр.Ленина 45	4	Пр-т Ленина 43,43/1,45,47.
10.02.2018	14:30	16:00:00		*	ул.Дьяконова 31Б	5	ул.Дьяконова30,32,ул Васнецова20.22.24
11.02.2018	13:00	15:40:00		*	ул.Глеба Успенского 4/1	2	ул.Глеба Успенского 4/1,4/4
12.02.2018	15:30	17:30:00		*	ул.Политбойцов 7	6	улСтрокина14,15,16,улСоветской Армии22,ул.Политбойцов 7,д/к117
12.02.2018	13:40	18:00:00	*		ул.Мончегорская 32	1	ул.Мончегорская 32
13.02.2018	9:30	11:10:00		*	УЛ.КОСМИЧЕСКАЯ 48-48А	3	УЛ.КОСМИЧЕСКАЯ 48,48А,46
14.02.2018	11:00	13:00:00	*		пр.Бусыгина 19	4	пр.Бусыгина 17,19,19а-пансионат Волга,ул.Газовская 25
14.02.2018	14:30	17:00:00	*		ул.Школьная 24	7	ул.Школьная 24,ул.Челюскинцев 19,22,ул.Комсомольская 4,6,8,10
15.02.2018	11:00	12:30:00		*	ул. Дружаева 15а-17а	3	ул. Дружаева 13а,15а,17а
15.02.2018	13:00	16:00:00		*	ул. Дружаева 17а	1	ул.Дружаева 17а.
15.02.2018	14:00	15:00:00	*		ТНС-20	11	ТНС-20
16.02.2018	9:40	11:00:00		*	ул.Космическая 32	1	ул.Космическая32
16.02.2018	11:00	14:20:00		*	пр.Молодежный 38/1	1	пр.Молодежный 38/1
16.02.2018	11:10	14:40:00		*	ул.Дворовая 37	1	ул.Дворовая 37
17.02.2018	9:00	14:40:00		*	ул.Дегтярева 12	6	ул.Дегтярева 10,12,16,18,20,д/с14
17.02.2018	9:00	18:15:00	*		ул.Политбойцов 17	11	ул.Политбойцов 2,2а,4, Плотникова 5, ул.Сов.армии16,18,22,Строкина 14,16,15, д/с114
17.02.2018	9:30	20:30:00		*	ул.Мельникова 29	11	ул.Мельникова27,29,28,30,26,Переходникова 29,31,Бусыгина12,14,16,18
17.02.2018	9:30	12:15:00	*		ТНС-30	38	ТНС-30
17.02.2018	10:30	13:00:00		*	пр.Ленина 69/3	2	пр.Ленина 69/3,69/4
18.02.2018	10:30	12:30:00		*	ул.Дегтярёва 4	27	ул.Дегтярёва 2,4,6,8,10,12,16,18,20,22,24,пр.Молодёжный 60,62,64,66,ул.Толбухина 11,13,17,19,21,23,25,пр.Ильича 49,51,53,55
19.02.2018	9:45	15:30:00		*	ул.Дегтярёва 12	14	ул.Дегтярёва 2,4,6,8,10,12,14,16,18,20,пр.Молодёжный 62,64,66 д/с98
19.02.2018	13:50	17:20:00		*	ул.Веденяпина 4	6	ул.Веденяпина 2,4,4а,6,8,ул.Лескова 3
19.02.2018	13:55	19:20:00		*	ул.Мельникова 29а	12	ТНС-15
19.02.2018	15:05	20:30:00	*		ул.Дьяконова 37	10	ул.Дьяконова35а,37,39,41.43,43а,ул.Бурденко38,40,42,44
20.02.2018	11:00	15:30:00		*	ул.Дьяконова 31/стадион Северный	6	ул.Дьяконова30,32,ул Васнецова20.22.24
20.02.2018	11:10	15:30:00		*	ул.Волкова 4а	10	пр.Молодежный 21,23,23а,улТолбухина1,7,улВолкова4а,3,5ул.Обнорского18,20
20.02.2018	14:00	17:00:00	*		ул.Ю.шоссе 20-22б	8	ул.Южное шоссе16,16а,16б,18,20,20а,22,22б
21.02.2018	9:30	11:40:00	*		ул.Космическая 58а	16	ТНС-18
21.02.2018	13:45	15:00:00		*	ул.Лескова 7	7	ул.Лескова9а
22.02.2018	9:30	10:50:00		*	ул.Н.Прибоя 21	1	ул.Н.Прибоя 21
22.02.2018	14:20	16:00:00	*		ул.Ю.шоссе 38	1	ул.Ю.шоссе44
23.02.2018	19:10	21:15:00		*	пр.Ленина 43/2	2	пр.Ленина 43/2,41
24.02.2018	8:30	13:00:00		*	пр.Ленина 43/3	2	пр.Ленина 43/2,41
27.02.2018	10:40	12:40:00	*		ул.Фучика 10/4	3	ул.Фучика 10/3,10/4,фирма РАША
28.02.2018	15:30	18:30:00	*		пр.Ленина 43	2	пр.Ленина 43,45
01.02.2018	10:30	14:50:00		*	6 МКР 1	10	6МКР 1,1А,3,5,7,9,7А,Шнитникова 2,4,8
01.02.2018	11:05	13:30:00		*	ул.Дворовая 31	2	ул.Дворовая31,35
02.03.2018	10:00	11:15:00		*	ул. Ак. Павлова 13А	4	ул.Ак.Павлова13А,14а,Орбели 1,Нар.Стройка1А

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
02.03.2018	10:00	11:30:00		*	ул.Политбойцов 3	1	ул.Политбойцов 3 д/к 25
02.03.2018	17:30	18:15:00		*	ул.Космическая 53	4	ул.Космическая 24,51,53,55
03.03.2018	9:10	11:45:00	*		ул.Космическая 42	56	ТНС-29,ИБ-28,ТНС-30
03.03.2018	11:15	16:30:00		*	ул.Лескова 2	3	ул.Лескова 2,4,6
03.03.2018	16:50	19:50:00		*	ул.Лескова 2	3	ул.Лескова 2,4,6
04.03.2018	7:30	13:50:00		*	ул.Автомеханическая 16	1	ул.Автомеханическая 18
04.03.2018	11:00	12:30:00		*	ул.Красных партизан 15-17	7	пр.Молодежный 46,48,50,52 ул.Красных партизан13,15,17
04.03.2018	11:00	13:50:00		*	ул.Автомеханическая 16		ул.Автомеханическая 14,16
05.03.2018	9:30	13:20:00		*	пр.Ленина 98а	3	пр.Ленина 102,104,98а
05.03.2018	12:45	16:10:00		*	ул.Обнорского 5а	5	пер.Бакинский8,10,12,14,7
05.03.2018	14:15	17:45:00		*	ул.Переходникова 31	2	ул.Переходникова 29,31
05.03.2018	17:00	20:30:00	*		ул.Дьяконова 2/2	3	ул.Дьяконова 2/2,2/3,2/4
06.03.2018	10:30	14:50:00		*	ул. Волкова 3	8	ул. Волкова 3,4А,5;Толбухина 1;ул.Обнорского 18,20;пр.Молодежный21,23.
06.03.2018	15:00	18:00:00		*	ул.Космическая 24	2	ул.Космическая 24,51.
06.03.2018	15:30	16:30:00		*	ул. Бурденко 14	3	ул. Бурденко 14,14А,ул. Васильева 12
07.03.2018	9:00	10:00:00		*	ул.Политбойцов 21	6	ул.Строкина,9,9а,10ул.Политбойцов21,21а,Д/с114,
07.03.2018	10:00	12:30:00		*	ул.Старых производ 4	27	ул.Стар.произв.1,1а,4ул.Лескова48,50,52,54,52а,54а,56а,56,58,60,62,62а,23,23а,25,ул.Смирнова61,65,67,69,шк137,Д/С-54,55
07.03.2018	11:20	15:30:00		*	ул.Васильева12	1	ул.Васильева12
07.03.2018	16:30	21:10:00		*	ул.Лескова 50	2	ул.Лескова48,50
07.03.2018	19:40	36:40:00	*		ул.Прыгунова 27	2	ул.Ю.шоссе37,39
08.03.2018	10:40	12:40:00	*		ул.Прыгунова 27	3	ул.Старых производственников17,19,21
08.03.2018	14:00	16:20:00		*	пр.Ленина 98а	1	пр.Ленина 98а
08.03.2018	15:00	17:00:00		*	пр.Ленина 67	1	пр.Ленина 67
09.03.2018	10:00	13:50:00		*	пр.Октября 16	1	пр-т Октября 16
10.03.2018	10:00	16:00:00		*	ул. Политбойцов 8.	5	ул.Политбойцов 6,8,10,12,ул.Плотникова 4
10.03.2018	11:30	17:20:00		*	ул.Политбойцов 4	6	ул.Политбойцов 2,2А,4,ул.Плотникова 5,ул.Сов.Армии16,18,д/с 25
10.03.2018	16:30	18:00:00		*	ул.Политбойцов 8	5	ул.Политбойцов 6,8,10,12,ул.Плотникова 4
12.03.2018	15:20	17:30:00		*	ул.Политбойцов 8	1	ул.Политбойцов 8
13.03.2018	9:30	12:20:00		*	пр.Бусыгина 45а	12	ТНС-5
13.03.2018	9:30	11:00:00		*	ул.Дьяконова 31б	40	ул.Бурденко17,18,19,25,27,10,12,14,14а,16,20,ул.Васильева 18,22,24,26,28,29,30,32,35,36,40,44,46,улБорская15,15а,ул.Дьяконова17,19,21,23,25ул.Дружаева24,д/с108,63,93,м-нЭнергия,ПТУ-50
13.03.2018	13:45	17:15:00		*	пр.Ленина 47/1	2	пр.Ленина 47,47/1
14.03.2018	9:00	480:00:00	*		Б-Заречный 3	2	Б-заречный 1,3.
14.03.2018	9:30	12:30:00	*		ул.Дьяконова 18.	3	ул.Дьяконова 14,18,20.
14.03.2018	10:15	15:30:00		*	пр-т Кирова 31	2	пр-т Кирова 31,ул. Ватутина 12
14.03.2018	14:15	16:45:00	*		ул.Фучика 25	2	ул.Фучика 25,27
15.03.2018	9:40	14:45:00		*	пр. Молодежный 78а	6	пр. Молодежный 76,78,ул. Левитана 5,5а,ул. Карьерная 1,1а
15.03.2018	10:00	15:00:00		*	ул. Политбойцов 22	1	ул. Плотникова 2
15.03.2018	10:15	15:15:00		*	ул. Стар.производ.2	5	ул. Старых производ.1,1а,ул. Лескова 23,23а,25
15.03.2018	10:15	13:00:00		*	пр. Ленина 47-47/1	2	пр. Ленина 47,47/1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
15.03.2018	10:40	16:40:00		*	ул. Лескокова 20	3	ул. Лескова 18,20,22
15.03.2018	15:40	18:15:00		*	ул. Политбойцов 22	1	ул. Плотникова 2
16.03.2018	9:15	16:00:00	*		ул.Снежная 25/1	2	ул.Снежная 25/1,25/4
16.03.2018	10:10	14:10:00	*		ул.Кирова31-ул.Ватутина12	2	ул.Кирова31,ул.Ватутина12
16.03.2018	10:30	18:40:00		*	ул. Политбойцов 22	1	ул. Плотникова 2
16.03.2018	16:00	22:00:00		*	ул.Обнорского 15-18	1	ул.Обнорского 11
17.03.2018	9:45	18:00:00	*		ул.Веденяпина 27	7	ул.Веденяпина 27,29,ул.Фучика 37,39,33,35,д/с,завод УПК
17.03.2018	14:30	18:00:00	*		ул.Веденяпина 27	8	ул.Веденяпина 27,29,ул.Фучика 37,39,33,35,41,43
17.03.2018	15:30	18:50:00		*	ул.Плотникова 2	1	
17.03.2018	21:00	21:40:00	*		ул.Фучика 39	5	ул.Фучика33,35,37,39,ул.Веденяпина 27
18.03.2018	13:30	14:50:00		*	ул.Поющева 31	1	д/с-257
19.03.2018	10:10	14:30:00	*		ул. Фучика 39	7	ул. Фучика 33,35,37,39,ул. Веденяпина 27,д/с № 113,пищекомбинат
19.03.2018	11:00	11:50:00	*		ул. Таганская 8/1	2	ул. Таганская 8,8/1
19.03.2018	14:30	18:00:00	*		ул. Строкина 9а	3	ул. Строкина 9,9а,10
20.03.2018	9:00	12:00:00		*	ул.Стр.Производ. 2	5	ул.Лескова 23,23 а, 25 ул.Стр.Производ. 1,1 а
20.03.2018	9:40	15:00:00		*	ул.Обнорского 11	1	ул.Обнорского 11
20.03.2018	12:00	18:00:00	*		ул.Лескова 3	5	ул.Лескова 3ул.Веденяпина 2,4,6,8
20.03.2018	13:40	16:00:00		*	ул.Советской Армии 10 А	5	ул.Советской Армии 10 б,12А,10А,12Б АТС
20.03.2018	13:00	15:00:00	*		Роддом 3/Газовская/	1	Роддом-3
21.03.2018	3:00	11:30:00		*	школа №169/ Смирнова 39а/	1	
21.03.2018	10:00	13:15:00	*		пр.Ленина 47	4	пр.Ленина 43,43/1,45,47
21.03.2018	10:30	13:00:00		*	ул.Лескова 13	2	ул.Лескова 13,15а
21.03.2018	16:00	20:30:00		*	ул.Сов.армии3-5	3	ул.Сов.армии5,7,9
21.03.2018	16:30	22:30:00		*	пер.Моторный2/4	8	пер.Моторный 2,2/1,2/2,2/3,2/4,2/5,2/6 ул.Лоскутова 23
22.03.2018	10:50	16:50:00	*		пр.Бусыгина 45а	12	ТНС-5
22.03.2018	15:30	16:20:00		*	ул.Политбойцов 19	6	ул.Политбойцов 21,21а,ул.Строкина 9,9а,10
23.03.2018	9:30	14:20:00		*	пр.Ильича 67	6	пр. Ильича 67,71,73,75,77,шк.-инт. /пр. Ильича 56а/
23.03.2018	9:30	12:00:00	*		пр. Бусыгина 45а	12	ТНС-5
23.03.2018	15:30	19:30:00		*	пр. Бусыгина 50	20	ТНС-5;пр. Бусыгина 46,48,50,52,56,58,60,д/с 123
23.03.2018	17:15	21:00:00		*	пр. Ильича 67	6	пр. Ильича 67,71,73,75,77,шк.-инт. /пр. Ильича 56а/
23.03.2018	19:45	25:20:00		*	пр. Бусыгина 50	8	пр. Бусыгина 46,48,50,52,56,58,60,д/с №123
24.03.2018	9:00	9:30:00		*	Д/С-64ул.Майкопская	1	Д/С-64
24.03.2018	10:20	10:40:00	*		ул.Космическая 28-55	3	ул.Космическая 28,30,32.
24.03.2018	10:50	11:30:00		*	ул.Пролетарская 53	1	
24.03.2018	11:30	19:30:00		*	ул.Васильева 36	8	ул.Васильева 36,,40,29,35,42,44,46,Ниж.индуст.колледж.
24.03.2018	15:00	17:20:00	*		пр.Ленина 67	1	пр.Ленина 67
25.03.2018	10:15	12:00:00	*		пр.Ильича33	3	ул.Ватутина2,4,пр,ильича33
25.03.2018	13:30	15:15:00	*		пр.Ленина 67	1	
26.03.2018	10:00	15:15:00		*	пр.Ильича 67	6	пр.Ильича 67,71,73,75,77,шк.-инт./пр.Ильича 56а/
26.03.2018	11:40	12:10:00		*	ул.Пролетарская 53	1	ул.Пролетарская 53
26.03.2018	15:45	20:15:00		*	пр.Ильича 67	6	пр,Ильича 67,71,73,75,77,шк.-инт./пр.Ильича 56а/

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
27.03.2018	15:00	17:00:00		*	пр. Ильича 67-71	2	пр. Ильича 67,71
28.03.2018	14:10	19:20:00		*	Д/с-64,87 ул.Майкопская2а	2	Д/С-64,87
28.03.2018	14:45	19:20:00		*	шк. № 170 /ул. Мончегорская 19а	1	
29.03.2018	10:00	17:00:00	*		ул.Гл.Успенского 8/1	13	ул.Гл.Успенского 8,8/1,4/1,4/2,4/3,2,Геройская1/1,3,2,5,Подводников2,4
29.03.2018	10:15	14:45:00		*	ул.Строкина 18а	5	ул.Комсомольская 50,52,Строкина 18а,д/с3,119
29.03.2018	10:15	11:15:00	*		ул.Комсомольская 48-50	3	ул.Комсомольская48,50,52
30.03.2018	10:00	12:40:00	*		ул.Строкина 18а	5	ул.Комсомольская 50,52,Строкина 18а,д/с3,119
30.03.2018	11:20	12:00:00		*	ул.Г.Васильева 36	7	ул.Г.Васильева 29,35,36,38,40,42,Ниж.инд.колледж
31.03.2018	10:20	13:15:00		*	ул.Комсомольская 50-52	2	ул.Комсомольская 50-52
31.03.2018	16:00	18:15:00	*		ул.Комсомольская 50-52	2	ул.Комсомольская 50-52
01.04.2018	10:40	16:15:00		*	ул.Шнитникова 12	2	ул.Шнитникова10,12
02.04.2018	6:20	13:15:00	*		ул. Мончегорская 29	14	ул. Мончегорская 33,32,30,29,16а/1,16а/2,16а/3,16а/4,3/2,3/1,шк.№128,д/с,№17,ДЮСШ,Торг. Центр
02.04.2018	13:30	19:30:00	*		ул.Плотникова5	1	
03.04.2018	9:30	15:20:00		*	ул.Дьяконова 30	4	ул.Дьяконова 30,32,ул.Васнецова 22,24
03.04.2018	10:10	17:20:00	*		шк.№128/ул.Мончегорская 33а	38	ТНС-30
03.04.2018	15:30	16:10:00	*		д/с-257ул.Поющева 29	2	пер.Моторный 1а,д/с-257
03.04.2018	16:00	18:45:00		*	ул.Дьяконова 30	4	ул.Дьяконова 30,32,ул.Васнецова 22,24
04.04.2018	10:00	13:15:00		*	ул. Веденяпина 3-5	7	ул. Веденяпина 1а,1б,1в,ул. Фучика 3,5,7,ул. Смирнова 13
04.04.2018	13:00	17:15:00	*		ул. Мончегорская 33	1	
05.04.2018	10:30	11:45:00	*		ул. Космическая 49 а	15	ул.Минеева 31,33,35,ул.Гайдара18,26.ул.Космическая50,52,54,56,58,60,Д/К18,90,шк 58,фок
06.04.2018	9:20	15:00:00		*	ул.Дьяконова 30-32	5	ул.Дьяконова 30,32,ул.Васнецова 22,24,ИВЦ
06.04.2018	13:30	16:15:00		*	Ул.Автомеханическая 22а	6	ул.Прыгунова 15,13,11,9,ул.Автомеханическая 22а,20
08.04.2018	12:00	15:40:00		*	ул. Бусыгина 47	12	ТНС-5
10.04.2018	10:15	16:45:00	*		пр.Ленина 61	3	пр.Ленина 61,59,59/1
10.04.2018	11:00	16:30:00		*	ул.Борская 15	5	ул.Борская 25,Бурденко17,19,Васильева 18,д/с108
10.04.2018	17:00	25:00:00		*	ул.Борская 15	5	ул.Борская 25,Бурденко17,19,Васильева 18,д/с108
11.04.2018	10:00	12:20:00	*		б-ца 33	1	б-ца 33
11.04.2018	11:20	15:40:00		*	ул.Сов.Армии 13а	7	ул.Сов.Армии 13а,ул.Краснодонцев 1719,19а,21,23,д/с 4
11.04.2018	14:00	16:00:00	*		пр.Ленина 51/2-ЦТП -4	1	пр.Ленина 53/5
12.04.2018	9:00	12:15:00		*	пр. Ленина 70	1	школа № 72 /пр. Ленина 70 а /
12.04.2018	14:00	15:00:00		*	ул. Лескова 62	5	ул. Лескова56,58,60,62,62а
13.04.2018	10:00	14:00:00	*		Б-ца 25/Лоскутова 2а/	6	Б-ца 25 ,37,Д/с96,ул.Школьная 5,9,Лоскутова 1
13.04.2018	10:00	12:30:00		*	ул.Лескова 62	5	ул.Лескова62,62а,60,58,56
13.04.2018	11:20	14:50:00	*		ул.Радио 7-9	4	ул.Радио7-9,ул.Снежная 25/4,25/1
13.04.2018	15:00	18:40:00	*		ул.Радио 7-9	4	ул.Радио 7,9,ул.Снежная 25/4,25/1
14.04.2018	10:30	16:15:00		*	пр.Бусыгина 17	94	комсомольская т/тр
15.04.2018	15:40	16:10:00	*		пр.Ленина 47	4	пр.Ленина 43,43/1,45,47

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
16.04.2018	9:20	15:00:00		*	ул. Лескова60-62	5	ул. Лескова 56,58,60,62,62а
16.04.2018	10:15	16:15:00		*	ул. Космическая 50-52	4	ул. Космическая 50,52, ул. Минеева 33,35
16.04.2018	12:10	17:00:00		*	ул. Дьяконова 6а	7	ул. Дьяконова 6,8,10,12, д/к №79, №2, "Уренгой"
16.04.2018	15:00	16:00:00		*	ул. Обнорского 18	1	
17.04.2018	9:00	19:00:00		*	ул.Лескова 60	18	ул.Лескова 62,62а,60,58,56,56а,54,54А,52А,52,50,48, улСмирнова 69,67,65,61, д/с 55,54
17.04.2018	9:00	16:20:00		*	ул.Космическая 50-52	2	ул.Космическая50, ул.Минеева 35
17.04.2018	10:00	16:00:00		*	ул.Дьяконова 6	6	ул.Дьяконова6,10,12,16,6. Д/с-2,79
17.04.2018	14:30	16:00:00		*	ул.Пермякова 48	4	ул.Пермякова 48ул.Бусыгина47,49 Д/с-24
18.04.2018	9:15	14:50:00	*		ул.Комсомольская 44	2	ул.Комсомольская 44,44б
18.04.2018	10:00	16:45:00		*	ул.Пермякова 48	4	ул.Пермякова 48ул.Бусыгина47,49 Д/с-24
18.04.2018	10:00	19:00:00		*	ул.Космическая 50-52	2	ул.Космическая 52, Минеева 35
19.04.2018	9:00	14:20:00		*	ул.Комсомольская 44	2	ул.Комсомольская 44,44б
19.04.2018	9:10	17:30:00	*		ул.Космическая 50-52	3	ул.Космическая 50,52, ул. Минеева 35
19.04.2018	9:50	11:00:00		*	д/с-81 /пр.Кирова 24а/	1	д/с-81/пр.Кирова 24а/
19.04.2018	10:00	15:50:00		*	ул.Пермякова 48	4	ул.Пермякова 48ул.Бусыгина47,49 Д/с-24
19.04.2018	13:20	18:40:00		*	шк.127 ул.Комсомольская 10а	1	школа 127/ул.Комсомольская 10а/
19.04.2018	16:20	18:20:00		*	ул.Пермякова 48	4	ул.Пермякова48, пр.Бусыгина 47,49, д/с24
20.04.2018	9:20	11:25:00	*		пр. Ленина 54 а	22	ЦТП- " Больница -33 "
20.04.2018	9:30	13:15:00		*	ул. Комсомольская 44	2	ул. Комсомольская 44,44б
20.04.2018	10:30	18:50:00	*		ул. Львовская13-23	2	ул. Львовская 13,17
21.04.2018	14:30	16:50:00		*	ул.Волкова 4а	9	пр.молодежный 21,23, ул.Толбухина1,7, ул.Волкова3,5,4а, ул.Обнорского18,20
22.04.2018	7:15	14:00:00	*		ул. Строкина 12	2	ул. Строкина 11,12
23.04.2018	15:00	15:40:00		*	ул.Ватутина 18	1	ул.Ватутина 18
23.04.2018	16:00	20:00:00	*		ул.Ст.производственников в 6	5	ул.Ст.производственников 2.4,6,9,11
24.04.2018	10:50	15:00:00	*		ул.Школьная 26	11	ул.Школьная 24, ул.Челюскинцев 19,22, ул.Комсомольская 4,6,8,10
24.04.2018	11:30	12:55:00		*	ул.Дьяконова 10	1	ул.Дьяконова 10
25.04.2018	9:00	16:00:00	*		пр.Октября 3	5	ул.Школьная 5, ул.Лоскутова 1, Д/с -96, бол-25,37
25.04.2018	13:40	19:30:00		*	ул.Львовская 33-	3	ул.Львовская 31,33 Д/с-26
26.04.2018	9:45	13:45:00	*		ул.Мончегорская 17а/3	2	ул.Мончегорская 17а/2,17а/3
26.04.2018	9:45	11:45:00		*	ул.Ю.шоссе 26а	1	
26.04.2018	9:50	16:45:00		*	пр.Ильича 67	6	пр.Ильича 67,71,73,75,77, шк.-инт./пр.Ильича 56а/
26.04.2018	11:30	16:30:00		*	ул.Мельникова 28	5	ул.Мельникова 27,28,29,30, шк.5
26.04.2018	11:00	13:00:00	*		ул.Мончегорская 33а	13	ул.Мончегорская 33а,33,32,16а/1, 16а/2, 16а/3, 16а/4, 29,30, 3/1, 3/2, шк128, фок
26.04.2018	16:45	20:40:00		*	ул.Ю.шоссе 26а-26б	3	ул.Ю.шоссе 26а,26б,6мик-он 15в
26.04.2018	17:30	20:40:00	*		ул.Ю.шоссе26а	1	ул.Ю.шоссе26а
27.04.2018	9:00	13:00:00	*		пр.Ленина 49б	10	ЦТП-4
27.04.2018	10:00	15:50:00		*	пр.Ильича 67	7	пр.Ильича 67,56а,71,73,75,77, Дет.дом/пр.Ильича 56
27.04.2018	10:15	14:00:00		*	ул.Львовская33- пр.Бусыгина47а	3	ул.Львовская 33,31, д/с26
27.04.2018	10:15	15:00:00	*		ул.Дружаева 9	10	ул.Дружаева 9, ул.Дьяконова 6,8,10,12,14,16,18,20, д/с79
27.04.2018	13:20	16:40:00	*		ул.Ю.шоссе 26а	1	ул.Ю.шоссе 26а

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
27.04.2018	15:20	15:40:00	*		ул.6-Мик-он37-39	6	ул.6-Мик-он33,35,37,39,ул.Шнитникова 22,дет.пол-ка -3
28.04.2018	6:00	11:45:00	*		ул. 6-ой микрорайон 37-39	2	ул. 6-ой микрорайон 37,39
28.04.2018	15:30	18:35:00	*		пр. Кирова 1	6	пр. Кирова 1,3,5,7,9,адм. зд. Торпедо
01.05.2018	8:30	14:10:00	*		ул.Львовская 21-23	3	ул.Львовская 19,21,23.
01.05.2018	10:30	19:15:00	*		ул.Ст.производственников в 18	1	у.Ст.производственников 18
01.05.2018	18:00	19:30:00	*		ул.Сов.Армии 13а	34	ТНС-1
03.05.2018	6:00	23:00:00	*		ул.Челюскинцев 22	6	ул.Челюскинцев 19,22,26,ул.Комсомольская4,6,8.
03.05.2018	11:30	16:00:00	*	*	ул. Львовская 23	3	ул. Львовская19,21,23
04.05.2018	7:00	18:00:00	*		ул. Веденяпина 23	4	ул. Веденяпина 23, ул. Фучика 31,д/с 109,ад. зд.
04.05.2018	15:40	18:45:00	*		ул.Мончегорская 17а/1	38	ТНС-30
05.05.2018	9:00	10:00:00	*		ул.Строкина 11	2	ул.Строкина 11,12
05.05.2018	9:00	16:30:00	*		ул.6-Микрорайон 3	3	ул.Шнитникова 2,4,8
10.05.2018	11:00	15:50:00	*		пр. Ильича 38	5	пр. Ильича 38,38а,42а,пр. Кирова 35,д/с № 365
10.05.2018	15:30	17:20:00	*		ул. Мончегорская 17а/1	5	ул. Мончегорская 17а/1,17а/2,17а/3,17а/4,18/1
11.05.2018	18:00	18:20:00	*		ул.Ю.шоссе	10	ул.Ю.шоссе 28/1,28/2,28а,28б,30,30/1,30в,30а,30б,32а
12.05.2018	9:00	17:00:00	*		Д/С-154/ул.Херсонская12/	1	
12.05.2018	11:00	17:00:00	*		ул.Ю.шоссе50	1	ул.Ю.шоссе50
14.05.2018	11:20	16:15:00	*		ул. Челюскинцев 19	8	ул. Челюскинцев 19,22,26,24,ул.Комсомольская 4,6,8,10
14.05.2018	13:30	17:20:00	*		ул. Космическая 30	8	ул. Космическая 24,28,30,32,51,53,55,57
15.05.2018	0:30	10:25:00	*		ул. Львовская 13	2	ул. Львовская 13,17
16.05.2018	9:15	10:25:00	*		ул.Львовская 13	5	ул.Львовская 29,21,23,25,19
16.05.2018	9:20	15:25:00	*		пр.Ильича 38	18	ТНС-26
18.05.2018	7:30	8:50:00	*		ул. Радио 2/2	8	ул. Снежная 19,21,23,23/1,25 ул. Радио 1,3,5
18.05.2018	9:30	18:40:00	*		пр. Ильича 36-38	14	пр. Ильича 36,38,38а,40,42а,39,39/1,39/2,43/1,43/2,пр. Кирова 35,пр. Молодежный 38,38/1,38/2
18.05.2018	17:00	20:40:00	*		ул. Южное ш. 44	1	ул. Южное ш. 44
19.05.2018	7:00	16:00:00	*		ул.Ю-Шоссе 44	1	ул.Южное шоссе 44
19.05.2018	9:00	18:40:00	*		пр.Ильича 36-38	14	пр.Ильича 36,38,38а,40,42а,39,39/1,39/2,43/1,43/2,пр.Кирова35,пр.Молодежный38,38/1,38/2
19.05.2018	9:00	15:30:00	*		ул.Фучика 29	5	ул.Веденяпина 23,ул.Фучика 29,31,ул.Ю.шоссе 60 Д/с 109
21.05.2018	15:30	18:00:00	*		ул.Веденяпина 17-19	2	ул.Веденяпина 19,21
22.05.2018	15:30	17:30:00	*		ул. Фучика 11	1	
23.05.2018	9:00	11:30:00	*		ул.Нарвская 14	3	ул.Нарвская 14,15,Д/с 41
23.05.2018	9:00	16:40:00	*		ул.Фучика 11	1	
23.05.2018	14:00	18:20:00	*		ул.Школьная 32	37	ТНС-1,рынок,карусель,Ривьера
24.05.2018	6:30	11:20:00	*		ул. Радио 3	9	ул. Радио 1,3,5 ул. Снежная 19,21,23,23/1,25
24.05.2018	10:40	16:15:00	*		ул.Сов.армии 12б	4	ул.Сов.армии10а,10б,12а,12б.
24.05.2018	14:30	17:20:00	*		ул.Коломенская 10	2	ул.Коломенская 10,12
24.05.2018	14:30	16:30:00	*		ул.Ю.шоссе 28б	12	ул.Ю.шоссе 28/1,28/2,28а,28б,30,32,28а,30а,28б,30б,26б.26а,6мик-он 15в,д/с107
28.05.2018	10:45	17:30:00	*		ул.Борская 28а	2	ул.Борская 28,28а

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
29.05.2018	8:00	10:00:00	*		ул.Снежная 23/1	4	ул.Снежная 21,23,23/1,25.
29.05.2018	10:00	14:30:00	*		ул.Дружбы 60	2	ул.Дружбы 58,60.
29.05.2018	10:30	11:30:00	*		ул.Борская 28-28А	3	ул.Борская 28,28А,Д/к им.Лен.Комсомола
29.05.2018	16:40	22:30:00	*		ул.Дьяконова 26А	7	ул.Дьяконова 28,30А,ул.Газовская 17,19,19А.ул.Васнецова 19,21.
30.05.2018	13:40	16:40:00	*		ул. Борская 28-28а	3	ул. Борская 28,28а,Д/К им. Ленин. Комсом
31.05.2018	9:40	11:45:00	*		ул.Снежная23/1-23	3	ул.Снежная 21,23,25
31.05.2018	13:40	16:10:00	*		улБорская 28-28а	3	ул.Борская28,28а,д/кЛен.комс.
05.06.2018	14:30	17:00:00	*		пр.Бусыгина 60	4	пр.Бусыгина56,58,60,д/с123
06.06.2018	8:30	10:30:00	*		пр-т Бусыгина 45А	12	ул.Львовская13,17,19,21,23,25,29,31,33.Пр-тБусыгина45А,47А,д/к26
08.06.2018	7:45	16:20:00	*		ул.Шнитникова 22	2	ул.Шнитникова 22 ул.6-й мик.33
08.06.2018	9:30	17:30:00	*		ул.Краснодонцев 21/1-21/2	2	ул.Краснодонцев 21/1,21/2
09.06.2018	8:50	18:10:00	*		ул.Ю.шоссе 20а	9	ул.Ю.шоссе 20а,16а,16б,16,18,20,22,22а,22б.
09.06.2018	16:00	19:00:00	*		ул.комсомольская 39	4	ул.Кр.партизан 18,20,22,ул.Комсомольская 39
10.06.2018	9:30	10:00:00	*		6-ой микрорайон 33	2	ул. 6-ой микрорайон 23,ул. Шнитникова 22
10.06.2018	12:30	17:30:00	*		УЛ.КОСМИЧЕСКАЯ 48-48А	3	ул. Космическая 46,48,48А
11.06.2018	10:15	17:30:00	*		ул. 6-ой микрорайон 17а	2	ул.6-ой микрорайон 17а,17б
11.06.2018	14:45	17:45:00	*		пр. Ильича 33	18	пр. Ильича 5,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25,27,29,31,33,ул Краснодонцев3, ул. Ватутина 2,4
11.06.2018	15:00	19:00:00	*		ул. Бурденко 19	4	ул. Бурденко 15,17,19,ул. Васильева 18
12.06.2018	10:00	16:30:00	*		пр. Ильича 33	4	пр. Ильича 33,ул. Ватутина 2,4,ул. Краснодонцев 3
14.06.2018	9:15	20:40:00	*		ул. Краснодонцев 10	32	ул.Сов.Армии13А,15А;ул.Строкина16,16А,17,17А,17Б,18,18А,19,16В;ул. Краснодонцев17,19,19А,21,21/1,21/2,21/3,23,19/1.ул.Комсомольская40,42,44,44Б,46,48,50,52;д/к3,4,119;шк.59.
14.06.2018	10:00	17:00:00	*		ул.Васильева 8	1	ул.Васильева10
14.06.2018	13:30	18:00:00	*		ул.Веденяпина 7	7	ул.Веденяпина 1,3,5,7,9,11;ул.фучика11
15.06.2018	11:20	40:00:00	*		ул.Ст.Производственнико в 13а	1	ул.Стр.Производствеников 13а,шк.162
16.06.2018	14:20	17:40:00	*		ул.6-ой микрорайон 33	1	ул.Шнитникова22
17.06.2018	22:30	35:00:00	*		ул.Коломенская 10	2	ул.Коломенская 10,12
18.06.2018	9:30	17:30:00	*		ул.Старых производственников 13а	1	шк. 162
18.06.2018	21:15	35:20:00	*		д/с63	1	д/с 63
19.06.2018	10:00	19:00:00	*		ул.Мельникова 18/1	9	ул.Мельникова 18,18/1,18/2,22,ул.Переходникова 25.27.пр.Бусыгина 9,д/с 105,29.
19.06.2018	11:20	16:30:00	*		пр.Октября 9	1	пр.Октября 9
19.06.2018	16:20	19:10:00	*		6м-н 33	2	6 м-н 33, Шнитникова 22
20.06.2018	9:20	16:00:00	*		пр.Ленина 43-43/1	2	пр.Ленина 43,43/1
20.06.2018	13:50	14:30:00	*		ул.Веденяпина 9	7	ул.Веденяпина 1,3,5,7,9,11;ул.фучика11
20.06.2018	14:30	18:40:00	*		ул.Пермякова 22	3	ул.Пермякова 22,24,маг.Мастер
20.06.2018	13:50	17:00:00	*		ул.Веденяпина 9	1	ул.Веденяпина 9
21.06.2018	10:00	14:00:00	*		ул.Пермякова 22	2	ул.Пермякова 22,24
21.06.2018	10:20	19:00:00	*		ул.Плотникова 5	1	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
21.06.2018	13:50	17:50:00	*		ул.Шнитникова 22	1	
22.06.2018	5:40	24:00:00	*		Д/С-114 /Полит-бойцов17/	1	
23.06.2018		17:00:00	*		Д/С-114 /Полит-бойцов17/	1	
23.06.2018	10:20	18:00:00	*		УЛ.Космическая 49	16	ТНС-18
24.06.2018	8:30	16:00:00	*		ул.Львовская 6	11	Тнс-20
25.06.2018	10:00	10:50:00	*		ул.Мончегорская 29	13	ул.Мончегорская 29,30,32,33,16а/1,16а/2,16а/3,3/1,3/2,фок,т/ц,шк128,д/с17
26.06.2018	14:40	17:00:00	*		ул. Веденяпина 19	2	ул. Веденяпина 19,21
26.06.2018	15:50	19:30:00	*		пр. Ленина 100	4	пол 37; Жилстройнн,юнний техник ,тц жанто
27.06.2018	6:00	26:20:00	*		6 мик-он 19	80	ТНС-8,ул.Шнитникова 14,16,18,20,6мик-он21,23,25,27,29,23а,17А.176,156,15в,ул.Ю.шоссе26а,266,286,306,28а,30а,28/1,28/2,30,32а,24,24а,26,22а,246,22,226,20,20а,18,16,16а,16б,д/с153,107
27.06.2018	9:10	11:10:00	*		пр.Октября 9	1	пр.Октября 9
27.06.2018	10:40	12:05:00	*		пр. Ленина 100		пол 37; Жилстройнн,юнний техник ,тц жанто
27.06.2018	13:30	14:20:00	*		пр.Ленина 57/1	8	ЦТП-3
29.06.2018	9:00	18:30:00	*		ул.Комсомольская 17	44	ТНС-1,17
30.06.2018	10:30	14:00:00	*		ул. Веденяпина 19	2	ул. Веденяпина 19,21
03.07.2018	9:45	16:00:00	*		пр.Ильича 9	7	пр.Ильича 5,7,9,11,13,15,17
03.07.2018	10:45	14:45:00	*		ул.Дружаева 9	2	ул.Дружаева 9,5а
04.07.2018	9:40	16:30:00	*		ул.Борская 17	11	ул.Дьяконова 17,21,21а,23,23а,25,ул.Бурденко 10,12,16,20,ул.Борская 15а
05.07.2018	15:30	18:40:00	*		ул.Смирнова 37	1	Д/С-71
06.07.2018	10:20	17:40:00	*		ул.Ю.шоссе 4а	16	ул.Ю.шоссе 2,2а,26,4,4а,6,8,10,12,14,2а/1ул.Шнитникова1,3,5,д/к35,шк 161
06.07.2018	16:00	16:30:00	*	*	ул.Веденяпина 27	42	ул.Веденяпина 25,23,27,29,20,22,24,22а,26,28,30,32,ул.Фучика29,31,33,35,37,39,41,43,ул.Ю.шоссе 60,34,34а,36,38,40,40а,42,42а,44,46,46а,48,50,52,54,54а,д/с12,110,113,109,шк111
06.07.2018	17:00	22:45:00	*		6й-мик 19	32	ул.Шнитникова10,12,14,16,18,20,ю.шоссе26а,286,306,28а,30,30а,266,28/1,28/2,,32а 6й мик.11,13,15,17,19,21,23,25,27,29,15б,15в,17а.17б,д/с107,153
09.07.2018	5:00	15:20:00	*		ул. Спутник 26	1	
09.07.2018	11:10	18:10:00	*		ул. Сазанова 11	1	
10.07.2018	7:00	18:00:00	*		ул.Сазанова 11	1	ул.Сазанова 11
10.07.2018	10:15	19:00:00	*		ул.Краснодонцев 9	6	ул.Краснодонцев 9,9а,ул.Кирова 12,14,14а,Д/с-74
10.07.2018	10:30	13:00:00	*		ул.Челюскинцев 19	7	ул.Челюскинцев 19,22,26,ул.Комсомольская,ул.Школьная 24
10.07.2018	10:30	18:00:00	*		ул.Сазанова 11	8	ул.Сазанова 1,1а,3,5,7,9,11колония-2
10.07.2018	11:20	18:50:00	*		ул.Дьяконова 7/3	1	ул.Дьяконова 7/3
10.07.2018	14:00	18:00:00	*		ул.Сазанова 11	9	ул.Миончегорская 34,ул.Спутник 26,пер.Бакинский 1,ул.Красных партизан4/ул.Сазанова13,15 ,Д/к 63,5Оздоровит.центр Атлет
12.07.2018	9:30	19:30:00	*		ул. 6 мкр.19		ул.Ю-Шоссе16,16А,16Б,18,20а,20,22,26.24а,22а,226,24,246,37,39.ул. Ст Производственни-ков9,11,13,15,17,19,21.ул.Прыгунова15а,16а,17,17а.17б,,20,22,27.ул.Шнитникова10,12,14,16,18,20.ул.6мкр.11,13,15,17,19,21,23,25,27,29; д/с153,д/с7,шк.20,шк-интер.162,т/ц.
15.07.2018	9:00	12:15:00	*		ул.Космическая 49	15	ТНС-18
15.07.2018	9:00	18:15:00	*		ул.Космическая 49	3	ул.Космическая 60,ул.Гайдара 18,26

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
15.07.2018	21:00	40:40:00	*		ул.6-й мик. 23а	9	ул.6й мик.21,23,23а,25,27,29,ул.Шнитникова18,20Д/с-153
15.07.2018	21:50	35:00:00	*		ул.Сазанова 1-1а	18	ул.Сазанова1,1а,3,5,7,9,11,13,15,ул.Мончегорская34,спутник26,пер.Бакинский1,ул.Красных партизан4/4,ПТУ-4,УЗ-62/2,Д/к-63,5,оздор.центр-Атлет
16.07.2018	17:30	21:00:00	*		ул.6-й мкр 23А	9	ул.6 мкр 21,23,23а,25,27,29;ул.Шнитникова 18,20.
17.07.2018	9:10	23:30:00	*		пр. Октября 17	114	ТНС- 1,10,11,17,пр. Октября 19,21,23,ул. Комсомольская 2,ул. Лоскутова 20,пер. Моторный 1,д/с,15,76
17.07.2018	9:20	19:45:00	*		ул. Старых производителей 15	55	ул. Южное шоссе 16,16а,16б,18,20а,20,22,26,24а,22а,22б,24,24б,26а,28б,30б,28а,30а,26б,28/1,28/2,30,32а,37,39шк. №20, ул. Старых произ.9,11,13,15,17,19,21,ул. Прыгунова 15а,16а,17,17а,17б,20,22,27,шк.-инт. 162,д/с 7,торгов.центр,6-ой микрор-н15б,15в,17а,17б,10,11,12,13,14,15,д/с107
17.07.2018	21:30	40:20:00	*		ул.Дьяконова 2/2	4	ул. Дьяконова 2/2,2/3,2/4; д/с 91.
19.07.2018	9:30	16:30:00	*		ул.Строкина 15	2	ул.Сов.армии 22,Строкина 15
19.07.2018	22:10	33:30:00	*		ул.Радио 2/2	3	ул.Радио 2/2,ул.Энтузиастов 10/1,12
22.07.2018	10:50	44:00:00	*		ул.Космическая 48	2	ул.Космическая 46,48
23.07.2018	2:30	13:30:00	*		ул. Комсомольская 8	4	ул. Комсомольская 4,6,8 ул. Челюскинцев 22
23.07.2018	3:00	15:45:00	*		ул. Краснодонцев 15	4	ул. Краснодонцев 11,11а,13,15
23.07.2018	6:30	14:15:00	*		ул. Веденяпина 1	17	ул. Веденяпина 1а,1б,1в,ул. Фучика 3,5,7,ул. Смирнова 13 ,д/с №61,341,71,72 , шк. №169 ,Маконалдс,Парк Авеню,Дворец культ. ,кинотеатр Мир,спорткомплекс
23.07.2018	23:20	38:30:00	*		ул.Красных партизан 20	4	ул.Комсомольская 39,55; Кр. Партизан 18,20.
24.07.2018	7:30	10:30:00	*		ул.Комсомольская 2	1	ул. Комсомольская 2
24.07.2018	13:50	14:40:00	*		ул. Лескова 35	2	ул.Лескова 29, 35
25.07.2018	9:00	19:35:00	*		пр. Октября 17 -ул. Комсомольская 13	112	ТНС-1,10,11,17
26.07.2018	14:00	18:30:00	*		пр. Ильича 29	6	пр. Ильича 19,21,23,25,27,29
27.07.2018	10:00	17:30:00	*		ул.Гайдара 26	8	ул.Космическая 49,60,ул.Гайдара 18,26,д/с90,18,ФОК,шк.26
28.07.2018	9:30	17:00:00	*		ул.6 мкр.21	1	ул.6 мкр.21
30.07.2018	5:30	13:00:00	*		ул. Тюленина 6	4	ул.Тюленина 4,6; Я.Купалы 10А.
30.07.2018	16:20	23:00:00	*		ул. Старых производств.д15	68	ТНС-8 ,ул. Южное шоссе 16,16а,16б,18,20а,20,22,26,24а,22а,22б,24,24б,шк.20,26а,28б,30б,28а,30а,26б,28/1,28/2,30,32а, 6-ой микрорайон 15б,15в,17а,17б,д/с 107
31.07.2018	5:30	15:00:00	*		д/с №63/ул. Спутник 7б	1	
03.08.2018	9:00	19:30:00	*		6-й мик.17а	55	ул.Ю.шоссе16,16а,17б,18,20а,20,22,26,24а,22а,22б,24,24б,26а,28б,30б,28а,30а,26б,28/1,28/2,30,32а,37,39ул.6-ймик.15б,15в,17а,17б,19,15,17,ул.Ст.производ.9,11,13,15,17,19,21,ул.Прыгунова 15а,16а,17,17а,17б,20,22,27ул.Шнитникова 16,10,12,14,Д/с107,7,шк-162,20,торг.центр.
03.08.2018	10:00	17:30:00	*		ул.Львовская 5а	2	ул.Львовская5а,Д/с-112
04.08.2018	10:30	16:05:00	*		ул.Политбойцов 6	3	ул.Политбойцов 6,8,ул.Плотникова 4
04.08.2018	11:30	16:45:00	*		ул.Дьяконова 5б	5	ул.Дьяконова 5б,5а,1,1а,д/с 14
05.08.2018	16:00	19:00:00	*		ул.Дьяконова 16	4	ул.Дьяконова 14,16,18,20
06.08.2018	10:40	16:15:00	*		ул.Дьяконова 16	4	ул.Дьяконова 16,18,14,20
06.08.2018	14:20	16:15:00	*		ул.Дьяконова 16	6	ул.Дьяконова 6,8,10,12,д/с 2,д/с79

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
06.08.2018	15:10	19:45:00	*		ул.Краснодонцев 15	4	ул.Краснодонцев 15,13,11,11а
06.08.2018	16:00	19:00:00	*		пер.Моторный 2	7	пер.Моторный 1,2,ул.Комсомольская 2,ул.Лоскутова 20,пр.Октября 19,21,23
07.08.2018	8:30	19:30:00	*		пр.Ленина 43-45	8	ул. Радио 1,3,5 ул. Снежная 23,23/1,25,пр.Ленина 48,48д
07.08.2018	14:00	21:50:00	*		ул. Политбойцов 12	52	ТНС-2
07.08.2018	22:00	41:00:00	*		ул. Юпитерская 126	2	пр. Ленина 48/2,48д
09.08.2018	11:30	19:00:00	*		пр.Октября 24	6	пр.Октября 25,ул.Школьная 36,ул.Сов.Армии 13,шк.6,типография,суд.
10.08.2018	9:30	12:45:00	*		ул. Фучика 23-25	5	ул. Фучика 21,23,25,27,д/с №118
11.08.2018	10:00	19:00:00	*		ул. Бульвар Заречный 1-3	2	ул. Бульвар Заречный 1,3
13.08.2018	15:20	19:20:00	*		пр.Кирова 19-21	13	пр.Кирова 11,13,15,17,19,21,23,25,27,29,Дворец спорта,спортзал НГПУ,Челюскинцев 10
14.08.2018	10:00	23:50:00	*		ул. Политбойцов 12	52	ТНС-2
14.08.2018	10:40	16:00:00	*		ул. Челюскинцев 22	6	ул. Челюскинцев 19,22,26,ул.Комсомольская 4,6,8
15.08.2018	6:00	18:30:00	*		ул.Политбойцов,12	5	ул.Политбойцов 12,10,6,8,ул.Плотникова 4
15.08.2018	9:30	19:30:00	*		ул. Космическая 49	16	ТНС-18
15.08.2018	13:30	16:00:00	*		ул. Краснодонцев 17	3	ул. Краснодонцев 17,18,19а
15.05.2018	14:15	16:30:00	*		пр. Ленина 72	4	пр. Ленина 72,74,76,78
17.08.2018	14:50	19:00:00	*		пр.Бусыгина 50	1	пр.Бусыгина 52
17.08.2018	21:30	34:25:00	*		ул.Мончегорская 16а/2	4	ул.Мончегорская 16а/2,3/2,3/1,д/с17
18.08.2018	6:30	22:40:00	*		6 м-он 17а	71	ТНС-8,ул.Шнитникова10,12,14,16,18,20,6мик-он 11,13,15,17,19,21,23,25,27,29,17А,17б,15б,15в,ул.Ю.шоссе26а,26б,28б,30б,28а,30а,28/1,28/2,30,32а,д/с153,107
18.08.2018	16:20	19:20:00	*		ул. Васильева 5	1	
20.08.2018	10:15	11:40:00	*		ул.Комсомольская 46	1	
22.08.2018	14:00	16:00:00	*		ТНС-3	22	ул.Пермякова 4,4а,6,8,10,12,14,16,18,ул.Дворовая 36,36/1,36/2,38,31,35,33/2,ул.Львовская 3а,5ад/к 11,106,112,шк.190.
23.08.2018	13:00	19:00:00	*		шк. №58 /ул. Гайдара 20 а /	15	ТНС -18
24.08.2018	9:30	21:20:00	*		ул.Львовская 2	11	ТНС-20
24.08.2018	12:30	22:00:00	*		ул.Шнитникова 18	2	ул.Шнитникова 18,20
24.08.2018	16:00	18:20:00	*		ул.Мончегорская 32	1	
27.08.2018	9:45	18:30:00	*		ПР.Ильича 1а	1	
27.08.2018	14:00	16:20:00	*		пр. Ленина 43	2	пр. Ленина 43,43/1
27.08.2018			*		пр. Октября 25	4	пр. Октября 25,ул. Школьная 36,ул. Сов. Армии 13,шк. №6
28.08.2018	10:30	19:00:00	*		шк.129	26	ТНС-24,пр.Молодежный 33,31,31/1,31/2,31/3,31/4,31/5
28.08.2018		18:50:00	*		пр.Октября 25	4	
29.08.2018	9:40	16:00:00	*		ул.Дьяконова 13а	3	ул.Дьяконова 13а,13,15
30.08.2018	9:40	16:10:00	*		пр. Октября 25	2	пр. Октября 25,ул. Школьная 36
01.09.2018	14:00	16:20:00	*		ул.Комсомольская 46	2	ул.Комсомольская 46,48
01.09.2018	14:05	17:40:00	*		УЛ.Дьяконова 30а	1	УЛ.Дьяконова 30а
02.09.2018	9:00	18:40:00	*		пр.Ленина 94Б	22	пр.Ленина 98(гос-ца Волна),100Б(шиномонтаж),100(пол-ка),100д(торг.центр),,102,104,пр.Ильича 1Б(баня №1),1а,пр.Октября 2Б(пожар.часть),2а(универмар),ул.Фучика 2(веч..шк.),3,4,5,7,ул.Веденяпина

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
							1а,1Б,1в,2Б(Парк Авеню),ул.Смирнова 13,14(к/т Мир),12(ДК ГАЗ).
02.09.2018	14:00	17:30:00	*		ул.Дьяконова 30а	1	ул.Дьяконова 30а
03.09.2018	10:00	13:00:00	*		ул. Строкина 18	2	ул. Строкина 18,19
04.09.2018	10:00	15:00:00	*		ул. Геройская 1/1	21	ул. Глеба Успен.4/1,4/2,4/3,4/4,2,8,8/1,10,12,14,ул. Таганская 8,8/1,8/2,8/3,ул. Подволников 2,4ул. Геройская 1,1/1,2,3,5
04.09.2018	10:00	18:00:00	*		пр. Бусыгина 58	6	пр. Бусыгина 50,50а,52,56,58,60
04.09.2018	14:40	18:15:00	*		пр. Бусыгина 45а	12	ТНС-5
05.09.2018	9:00	9:45:00	*		пр.Ленина 43/5	13	пр.Ленина 43/5,Радио2/2,5,3,1,Энтузиастов 12,10/1,Снежная 23/1,23,25,21,19,д/с436
05.09.2018	9:45	15:30:00	*		пр.Ленина 41/2	4	пр.Ленина 41/2,41/1,Дружбы 58,60
05.09.2018	14:40	16:15:00	*		пр.Бусыгина46-48	14	ТНС-5,ИБ-9
06.09.2018	0:50	12:40:00	*		ул.Веденяпина 23	6	ул.Фучика 31,29,ул.Веденяпина 23, 23а(маг),д/с 109,ул.Ю.Шоссе 60
06.09.2018	10:00	12:00:00	*		ул.Комсомольская 35	12	ул.Комсомольская 35,35а,37,39,ул.Кр.Партизан 18,18а,пр.Кирова 20/1,20/2,20/3,ул.Ватутина 16,16а,д/с 44
06.09.2018	13:30	15:40:00	*		ул.Веденяпина 23	6	ул.Фучика 31,29,ул.Веденяпина 23, 23а(маг),д/с 109,ул.Ю.Шоссе 60
06.09.2018	16:00	23:00:00	*		ул.Мельникова 28	5	ул.Мельникова 28,30,27,29,шк.5
06.09.2018	23:30	39:10:00	*		ул.Мельникова 28	5	ул.Мельникова 28,30,27,29,шк.5
07.09.2018	9:00	17:30:00	*		пр. Ленина 94 б	22	пр.Ленина 98(гос-ца Волна),100Б(шиномонтаж),100(пол-ка),100д(торг.центр),,102,104,пр.Ильича 1Б(баня №1),1а,пр.Октября 2Б(пожар.часть),2а(универмаг),ул.Фучика 2(веч.шк.),3,4,5,7,ул.Веденяпина 1а,1Б,1в,2Б(Парк Авеню),ул.Смирнова 13,14(к/т Мир),12(ДК ГАЗ),шк. №169 ,д/с №341
08.09.2018	10:40	15:15:00	*		ул.Веденяпина 1	1	ул.Веденяпина 1
10.09.2018	6:45	23:00:00	*		ул. 6-ой микрорайон 17	32	ул.Шнитникова10,12,14,16,18,20,6мик-он 11,13,15,17,19,21,23,25,27,29,17А,17Б,15Б,15в,ул.Ю.шоссе26а,26б,28б,30б,28а,30а,28/1,28/2,30,32а,д/с153,107
10.09.2018	6:45	9:00:00	*		ул.6-ой мик-он 17	39	ТНС-8
10.09.2018	23:30	33:00:00	*		6 м-он15-17	2	6 м-он 15,17
11.09.2018	9:00	19:00:00	*		пр. Ленина 94 б	24	пр.Ленина 98(гос-ца Волна),100Б(шиномонтаж),100(пол-ка),100д(торг.центр),,102,104,пр.Ильича 1Б(баня №1),1а,пр.Октября 2Б(пожар.часть),2а(универмаг),ул.Фучика 2(веч.шк.),3,4,5,7,ул.Веденяпина 1а,1Б,1в,2Б(Парк Авеню),ул.Смирнова 13,14(к/т Мир),12(ДК ГАЗ),шк. № 169, д/с №341
11.09.2018	10:20	14:00:00	*		ул. Дворовая 27	4	ул. Дворовая 31,33,33/2,35
12.09.2018	15:40	18:20:00	*		6 мик-он 15-17	4	6мик-он10,13,15,17
13.09.2018	9:00	19:00:00	*		6 мик-он 17	4	6 м-он 17,15,13,11
13.09.2018	9:30	13:00:00	*		ул.Сов.Армии12	2	ул.С.Армии12,д/с122
13.09.2018	10:00	13:30:00	*		ул.Мончегорская 17а/3	2	ул.Мончегорская 17а/3,17а/2
13.09.2018	10:15	16:00:00	*		ул.Сов.Армии 6-8	19	пр.Октября 33,ул.Сов.Армии 4,6,8,10,12,12а,10а,10б,12б,ул.Раевского 3,5,7,9,11,13,15,17,д/с 34
14.09.2018	10:00	13:30:00	*		ул.Комсомольская 3	5	ул.Комсомольская 1,3,5,7,9
15.09.2018	12:00	20:00:00	*		ул.Политбойцов 19	19	ул.Политбойцов 4,2,2А,13,ул.Строкина 8,9,9А,10,11,12,14,15,16,ул.Советской Армии 16,18,22,д/с 25,117,шк.124
16.09.2018	5:30	10:30:00	*		ул.Мончегорская 16аА/2	4	ул.Мончегорская 16А/2,3/1,3/2,д/с 17
16.09.2018	9:30	15:30:00	*		ул.Политбойцов 19	19	ул.Политбойцов 4,2,2А,13,ул.Строкина 8,9,9А,10,11,12,14,15,16,ул.Советской Армии 16,18,22,д/с 25,117,шк.124

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
16.09.2018	9:30	17:10:00	*		шк.119	1	шк.119
17.09.2018	9:30	16:00:00	*		ТНС-9	21	гост.Волна,фитнес,пож.часть,универмаг,баня 1,пол-ка,пр.Ильича1а,пр.Ленина98а,102,104,ул.Фучика2,3,4,5,7,ул.Веденяпина1а,1б,1в,ул.Смирнова13.
17.09.2018	9:30	21:20:00	*		ул.Комсомольская 17	309	кв-л 2,12,3,4,7,8,9,"Раевского","Моторный",пр.Кирова 1-29,пр.Ильича2-30,1-29,пр.Молодежный2-30,ТНС-1,10,11,17,25,26
18.09.2018	9:00	18:00:00	*		ул.Комсомольская 13	122	ТНС-1,10,11,17
19.09.2018	10:00	21:50:00	*		ул. Лескова 66	51	ТНС-22,24,пр. Молодежный 31,33,35,31/1,31/2,31/3,31/4,31/5,ул. Коломенская 8/1,8/3
19.09.2018	10:00	12:10:00	*		пр. Ленина 54 а	31	ЦТП -3,пр. Ленина 57а,48а,44г,54а,ул. Глеба Успенского 1/4,1/5
19.09.2018	10:40	16:00:00	*		пр.Октября 9-8	3	пр. Октября 9,12,шк. № 133
20.09.2018	9:00	18:40:00	*		ул.Комсомольская 39	5	ул.Комсомольская 39,55; Кр. Партизан 18,20,18а
20.09.2018	9:20	17:30:00	*		ул. Космическая 49а	15	ул.Гайдара18,26,улКосмическая 50,52,54,56,58,60,ул.Минеева31,33,35,шк 58,д/с90,18,Фок
20.09.2018	9:30	16:00:00	*		ул.Дружба 58,60	2	ул.Дружбы 58,60.
21.09.2018	8:45	17:00:00	*		ул.Раевского 17	52	ТНС-2
22.09.2018	9:15	15:50:00	*		пр.Октября 3	118	пр.Молодежный 2,2а,4,4а,6,8,10,12а,12Б,14,16,18,20,22,24,26,28,30,30а32,34,пр.Ильича 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,33,34а,пр.Кирова 1,3,5,7,9,11,13,15,17,19,21,23,25,29,31,31а,33,ул.Челюскинцев 2,2а,3,10,пр.Октября 3,9,ул.Лоскутова 1,11,ул.Школьная 4,5,ул.Краснодонцев 1,3,5,6,7,7а,ул.Ватутина 2,4,6,8,10,10а,12,ТНС-26
23.09.2018	15:00	18:50:00	*		ул.Ватутина 10	3	ул.Ватутина 6,8,10
25.09.2018	7:00	9:30:00	*		ул. Политбойцов 10-8	52	ТНС-2
25.09.2018	10:20	12:30:00	*		шк-5	1	
25.09.2018	12:00	20:15:00	*		ул.Лоскутова 23	4	ул.Челюскинцев 18а,улЛоскутова13,улКомсомольская 15,Д/с
27.09.2018	11:00	20:20:00	*		УЛ. Политбойцов 4	6	ул. Политбойцов 4,2,2а,ул. Плотникова 5,ул. Сов. Армии 16,18
27.09.2018	13:30	16:00:00	*		ул. Южное шоссе 24	1	ул. Южное шоссе 26а
28.09.2018	3:40	17:30:00	*		УЛ. Политбойцов 4	2	ул. Политбойцов 4,ул. Плотникова 5
28.09.2018	16:20	18:30:00	*		Д/с-108 /ул. Гер. Васильева 18а/	2	Д/с-108,ул.Бурденко19
29.09.2018	10:00	16:45:00	*		ул.Прыгунова 27	1	
30.09.2018	14:45	18:50:00	*		ул.Космическая 48а	3	ул.Космическая 46,48,48а
30.09.2018	16:00	18:15:00	*		ул.Ю.Шоссе 16Б	2	ул.Ю.Шоссе 16А,16Б
01.10.2018	10:55	19:05:00	*		пр.Кирова 8	3	пр.Кирова 6,8,10
01.10.2018	14:55	16:35:00	*		ул.Космическая 48а	3	ул.Космическая 46,48,48а
02.10.2018	9:30	15:30:00	*		ул.Раевского 15-17	52	ул.Политбойцов 10,12,14,16,18,18а,19,20,21,21а,22,23,23а,18б,ул.Строкина3,3а,4,5,8,10,11,12,14,15,16,6,9,9аул.Плотникова2,3,4,5улПолитбойцов2,2а,7,4,6,8,13,ул.Советской Армии16,18,22,ул.Плотникова 5,пол-ка4,Д/к-25,114,115,116,117,шк-43,124,165.
02.10.2018	9:30	11:00:00	*		ул.Веденяпина 1		ул.Веденяпина 1,3,ул.Фучика 11
02.10.2018	10:00	19:00:00	*	*	Тнс-3	22	ул.Пермякова 4,4а,6,8,10,12,14,16,18,ул.Дворовая 36,36/1,36/2,38,31,35,33/2,ул.Львовская 3а,5а,д/к 11,106,112,шк.190.
02.10.2018	11:00	22:00:00	*		Тнс-3	22	ул.Пермякова 4,4а,6,8,10,12,14,16,18,ул.Дворовая

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
							36,36/1,36/2,38,31,35,33/2,ул.Львовская За,5ад/к 11,106,112,шк.190.
02.10.2018	10:30	18:30:00		*	шк-126 /пр. Молодежный 30 а/	23	пр.Молодежный с 2-30,ул.Челюскинцев 2,ул.Краснодонцев 1,шк126,Дом пионеров
02.10.2018	11:30	23:20:00		*	ул.Космическая 44,48	50	ул.Космическая30,55,57,32,53,51,24,28,46,48,48а,34,36,ул.Мончегорская16а/1,16а/2,16а/3,16а,29,30,31,32,33,3/13/2,12/115а/1,17а/117а/2,17а/3,17а/4,18/1,18/3,18/4,19/1,19/2,19/3,3/2маг.Колос,пятерочка,магнит,Спорт-комплекс,Дет.Пол-ка 40,Шк128,170,Д/к-62,429,17,64,87
02.10.2018	15:30	46:00:00		*	ул.Лескова 20-22	3	ул.Лескова 18,20,22
02.10.2018	18:00	39:40:00		*	ул.Автомеханическая 22а	1	ул.Автомеханическая 22а
03.10.2018	6:40	39:00:00		*	ул. Космическая 48	3	ул. Космическая 46,48,48а
03.10.2018	9:30	40:00:00		*	ул.Фучика 31	2	ул.Фучика 31,д/с 109
03.10.2018	11:00	18:30:00		*	шк.волейбола	4	ул.Пермякова 12-18
03.10.2018	9:30	11:35:00		*	шк.190	1	
03.10.2018	10:00	19:00:00	*		ТНС-29	3	ТНС-29
03.10.2018	11:45	26:45:00		*	ул.Поющего 29-31	6	ул.Поющего 25,27,29,31,пер.Моторный1,д/с 257
03.10.2018	12:00	46:00:00		*	пр.Ильича 25-27	6	пр.Ильича 19-29
03.10.2018	12:30	21:10:00		*	ул.Раевского 3	9	ул.Раевского 3-17,д/с 341
03.10.2018	13:45	38:45:00		*	ул.Сов.Армии 2	1	
03.10.2018	14:00	22:00:00		*	ТНС-16	48	ТНС-16,18,ЦТП-10,
03.10.2018	17:45	40:00:00		*	пер.Моторный 4/2	1	
04.10.2018	9:00	18:10:00	*		ТНС-1,10,11,17	122	ТНС-1,10,11,17
04.10.2018	9:10	15:00:00	*		ул. Космическая 48	3	ул. Космическая 46,48,48а
04.10.2018	9:30	19:10:00	*		пр.Молодежный 24-26	11	пр.Молодежный 12А,18А,24А,28А,20,22,24,26,28,30,ул.Челюскинцев 2
04.10.2018	11:30	13:50:00	*		пр.Бусыгина,у стадиона	11	ул.Бурденко 38,40,42,44,улДьяконова 35А,37,39,41,43,43А,б-ца 24
04.10.2018	11:30	16:00:00		*	пр.Бусыгина,у стадиона	15	пр.Бусыгина 30,32,34,36,38,40.42,ул.Васильева 50,52/1,54,56,ул.Дьяконова 35,дет.п-ка,б-ца 24,шк.27
04.10.2018	16:30	42:10:00		*	ул.Комсомольская 8	2	ул.ул.Комсомольская 4,8
05.10.2018	0:30	45:40:00		*	пр.Молодежный 18а	4	пр.Молодежный 28а,24а,18а,12а.
05.10.2018	10:30	17:00:00		*	ул. Космическая 34-36	2	ул. Космическая 34,36
05.10.2018	11:00	14:15:00		*	пр.Ильича 36	14	пр. Ильича 36,38,38а,40,42а,39,39/1,39/2,43/1,43/2,пр. Кирова 35,пр. Молодежный,38/1,38/2,д/с №70
05.10.2018	14:40	22:30:00		*	ул. Дворовая 38-ул. Львовская За	3	ул. Дворовая 38,ул.Львовская За,д/с №106
05.10.2018	16:00	18:00:00		*	шк. №170 /ул. Мончегорская 19а/	3	ул. Орбели 2, д/с № 87,64
05.10.2018	20:00	35:20:00	*		Д/С-18 улГайдара 22	1	Д/С-18
06.10.2018	3:00	23:50:00		*	пр.Ленина 94Б	5	Теплоцех,баня-1
06.10.2018	9:00	40:00:00		*	пр.Кирова 22	1	пр.Кирова 22
06.10.2018	9:00	12:00:00		*	ул.Вединяпина 29	1	ул.Вединяпина 29
06.10.2018	9:30	18:00:00		*	ул.Подводников 29-31	2	ул.Подводников 29.
06.10.2018	14:10	19:20:00		*	ул.Дьяконова 7-7/2	7	ул.Дьяконова1,1а,5а,5б,5в,7/2,7/1
06.10.2018	16:40	18:50:00		*	Д/С-341 Смирнова	3	Д/С-341,ул.Смирнова 25,27
06.10.2018	11:00	46:00:00		*	ул. Челюскинцев16	3	ул. Челюскинцев 16,16а,шк.-инт. №92

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
07.10.2018	8:30	16:30:00	*	*	ул.Веденяпина 3	1	
07.10.2018	10:00	17:15:00		*	бмик-он 23	17	ЦТП-13
08.10.2018	9:40	21:40:00	*		ул.Васнецова 22	33	ТНС-7
08.10.2018	10:10	19:20:00		*	ул.Дружаева 13	2	ул.Дружаева 11,13
08.10.2018	11:00	0:00:00		*	ул.Дегтярева 23	35	ул.Дегтярева 1-25(нечет),ул.Красноуральская 12-38(чет),пр.Ильича 57,59,61,63,пр.Молодежный 68,70,72,74
08.10.2018	13:00	16:50:00		*	пр.Ленина 43/3	4	пр.Ленина 41,43/2,43/3,43/4
08.10.2018	15:05	19:45:00		*	пр.Ильича 10	5	пр.Ильича 12-20(чет)
08.10.2018	15:55	18:50:00		*	ул.Ст.производственников в 13А	1	ул.Ст.производственников 13А
09.10.2018	9:10	19:10:00		*	ул. Бульвар Заречный 3	3	ул.Усиевича 5,6,7
09.10.2018	9:30	17:00:00	*		ул. Васнецова 22	33	ТНС-7
09.10.2018	9:50	21:25:00		*	ул. Борская 15а	15	ул. Дьяконова 17,19,21,23,25,ул. Бурденко 10,12,14,14а,16,20,ул. Дружаева 24,ул.Борская 15а,д/с № 63,пансион "Волга"
09.10.2018	10:30	19:30:00		*	пр.Октября 3	10	пр.Молодежный 2,4,6,8,10,12б,14,16,18,20
09.10.2018	14:30	15:50:00		*	Макдональдс /ул. Веденяпина 2а /	19	ул. Смирнова 13,15,17,19,23,27,ул. Лескова 2,4,6,8,10,12,14,16,18,20 ,д/с № 61,341,шк. № 169
09.10.2018	16:40	25:40:00		*	пр. Кирова 11	7	ул.Челюскинцев 10,пр. Кирова 11,13,15,17,19,стадион открытый
10.10.2018	9:00	12:50:00	*		пр.Молодежный	20	пр.Молодежный 2,4,6,8,10,12 12а,14,16,18,18а20,22,24,24а,26,28,28а,30,ул.Челюскинцев 2
10.10.2018	9:00	22:50:00		*	шк-126 /пр. Молодежный 30 а/	2	шк126,дом Пионеров
10.10.2018	9:30	20:40:00		*	ул.Дьяконова 44/1	4	ул.Дьяконова 40/1,40/2,44/1 д/с-95
10.10.2018	10:30	11:40:00		*	ул.Веденяпина 22	20	ул.Ю.шоссе 32,34,34а,36,38,40,40а,42,42а,44,46,48,50,46а,54а,ул.Веденяпина20,22,,22а,шк12,д/с-12
10.10.2018	10:00	18:40:00	*		тнс-30,29	48	ул.Мончегорская16а/1,16а/2,16а/3,16а,29,30,31,32,33,3/1,3/2.12/1,15а/1,17а/1,17а/2,17 а/3,17а/4,18/1,18/2,18/3,18/4.,19/1,19/2,19/3,3/2Д/с62,429,17.64,87,84,43,111,шк128,170 ул.Космическая30,34,36,30.32,24,28,51,53,55,57,48,48а,46
10.10.2018	10:00	12:40:00		*	ул.Космическая 53	1	ул.Космическая 53
10.10.2018	9:00	15:00:00		*	/Б.заречный 3	3	ул.Усиевича 5,6,7
10.10.2018	15:40	20:00:00		*	ул.Ю.шоссе 14	1	ул.Ю.шоссе 14
10.10.2018	15:40	18:40:00		*	ул.Ю.шоссе 28/1-28/2	1	ул.Ю.шоссе 28/1
09.10.2018	22:40	46:30:00		*	пр.Молодежный 21-23	8	пр.Молодежный 21,23,23а,улТолбухина1,7,ул.Волкова4а,3,5ул.Обнорского18,20
10.10.2018	16:20	42:00:00		*	ул.Сухопутная 17	1	ул.Сухопутная 17
10.10.2018	17:30	19:00:00		*	пр.Ленина 61/5	1	пр.Ленина 61/5
10.10.2018	17:30	19:00:00	*		пр.Ленина 61/5	1	пр.Ленина 61/5
11.10.2018	11:20	16:15:00		*	ул.Челюскинцев 16а	3	ул.челюскинцев 16,16а,шк-интернат
11.10.2018	11:30	19:30:00		*	пр.Молодежный 20-22	5	пр.Молодежный 22-30
11.10.2018	13:30	25:20:00		*	ул.политбойцов 10-12	5	ул.Политбойцов 10,12,6,8,Плотникова 4
11.10.2018	13:45	35:00:00	*		ул.Мончегорская 15а/1	2	ул.Мончегорская 15а/1,12/1
11.10.2018	14:00	19:15:00		*	пер.Бакинских 7	2	пер.Бакинских 7,ул.Обнорского 7
11.10.2018	14:15	16:30:00		*	д/с 77	10	ул.Дьяконова22,24,26,28,30а,Васнецова 19,21,Газовская 17,19,19а

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
11.10.2018	16:00	19:30:00		*	6 мик-он 15	18	ЦТП-5,6 мик-он11,17,17а,17б,Шнитникова 10,12
12.10.2018	11:40	17:15:00		*	ул.Комсомольская 42А	7	ул.Комсомольская 40А,42А,44А,46А,48А,50А,52А
12.10.2018	14:35	20:30:00		*	ул.Лескова 8	2	ул.Лескова 8,10
12.10.2018	21:00	38:00:00		*	ул.Г.Успенского 8	16	ул.Г.Успенского 2,2/1,4,4/1,4/2,4/3,4/4,8,8/1,ул.Геройская 1,1/1,2,3,ул.Подводников 2,4,5
13.10.2018	6:00	20:00:00	*		ул.Раевского 15	52	ТНС-2
13.10.2018	8:00	15:30:00	*		ул.Космическая 37а	3	шк. № 170,д/с № 64,87
13.10.2018	9:30	10:40:00	*		ул.Дьяконова 7а	24	ул.Дьяконова 2,2/1,2/2,2/3,4,1,1а,5а,5б,7,7/1,7/2,7/3,9,9/1,9/2,11,ул.Переходников 5а,РОВД,Соц.защита,Дворец бракосочет.,шк.№136,д/с №14,91
13.10.2018	11:30	15:30:00		*	ул. Мончегорская 19/2	3	ул. Иончегорская 19/2,18/3,18/4
14.10.2018	8:00	11:30:00		*	ул. Геройская 1	3	ул. Глеба Успенского 2,2/1,ул. Геройская 1
14.10.2018	9:30	18:00:00		*	шк.№126 -Дом пионеров /ул. Школьная 4/	2	шк. №126 „Дом пионеров /ул. Школьная 4/
14.10.2018	10:40	18:00:00		*	пр.Ленина 70	1	шк. № 72 /пр. Ленина 70 а/
14.10.2018	11:20	15:20:00	*		ул. Строкина 3	1	
14.10.2018	14:20	18:40:00	*		ул. Космическая 37 а	3	шк № 170,д/с № 64,87
14.10.2018	15:00	18:40:00		*	ул. Борская 28-28а	3	ул. Борская 28,28а,Д/К им. Ленин. Комсом
15.10.2018	8:00	14:30:00	*		шк.Самбо /ул.Львовская 2а/	1	
15.10.2018	9:15	15:30:00		*	ул.Фучика 19-21	12	ул.Фучика 11-27,д/с 118,80,шк.искусств
15.10.2018	9:30	17:30:00	*		ул.Политбойцов 8	1	
15.10.2018	10:15	13:30:00	*		пр.Октября 3	57	ТНС-26,пр.Ильича 2-30,пр.Кирова 1-29,пр.Молодежный 2-20
15.10.2018	11:00	40:10:00		*	ул.Толбухина 20а	1	
15.10.2018	13:40	18:00:00	*		пр.Ленина 61/5	1	
15.10.2018	15:40	19:00:00	*		ул.Космическая 40	1	
15.10.2018	16:00	17:45:00		*	ТНС-1	42	ТНС-1
16.10.2018	9:00	18:40:00	*		ул.Политбойцов 6	3	ул.Политбойцов 6,8,ул.Плотникова 4
16.10.2018	9:10	18:40:00	*		ул.Дворовая 36	10	ул.Дворовая 36,36/1,36/2,38,ул.Пермякова 12,14,16,18,ул.Львовская 3А,д/с 112
16.10.2018	9:15	21:15:00		*	ТНС-1	42	ТНС-1
16.10.2018	10:00	14:50:00		*	ул.Мончегорская 12/1	1	ул.Мончегорская 12/1
16.10.2018	10:15	16:30:00		*	ул.Львовская 2А	1	ул.Львовская 2А(школа самбо)
16.10.2018	15:10	18:30:00	*		ул.Автомеханическая 13А	1	ул.Автомеханическая 13А(шк.105)
16.10.2018	21:30	36:00:00	*	*	ул.Новикова-прибоя 2	86	цтп-Попова,цтп глеб.Успенского,цтп-Таганского,пер.Грекова,кв-л Грекова
17.10.2018	9:40	10:20:00	*		Б-ца 33	1	
17.10.2018	9:40	16:00:00	*		шк.Самбо /ул.Львовская 2а/	1	
17.10.2018	9:40	18:00:00		*	ул.Комсомольская 17		ТНС-1,11,17,кв-л 3,4
17.10.2018	5:00	11:40:00	*		ул.Львовская 10	7	пр.Бусыгина 50,52,56,58,60,ул.Львовская 12,Д/С 123
17.10.2018	10:10	11:40:00	*		ул.Львовская 10	3	ул.Львовская 10,12,ул.Васильева 15
17.10.2018	10:20	24:30:00	*		6-й мик. 9	1	
17.10.2018	10:40	17:00:00	*		пр.Молодежный 20-22	10	пр.Молодежный 22,24,26,28,30,12а,18а,24а,28а
17.10.2018	10:20	22:00:00		*	ул.Херсонская 14/2	1	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
17.10.2018	14:10	23:00:00	*		ул.Политбойцов 4	2	ул.Политбойцов 4,ул.Плотникова 5
17.10.2018	15:40	24:30:00		*	6 й мик 9	1	
18.10.2018	5:30	15:30:00		*	ул.Херсонская 14/2	1	
18.10.2018	6:00	17:30:00	*		ул.Политбойцов 4	2	ул.Политбойцов 4,ул.Плотникова 5
18.10.2018	9:30	15:00:00	*		ул.Бурденко 20	11	ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,Бурденко10,12,16,20,Борская 15а,д/с35
18.10.2018	9:30	18:45:00		*	ул.6 й мик.9	1	
19.10.2018	13:30	18:15:00	*		ул.Гайдара 26	1	
19.10.2018	15:10	17:40:00	*		6 мик-он 3-5	8	6 м-он 1,3,5,7,9,ул.Шнитникова 2,4,8
19.10.2018	16:00	17:00:00		*	пр.Ленина 127	4	пр.Октября 2,ул.Поющего 1,пр.Ленина 125,127
20.10.2018	8:00	12:00:00	*		ул.Львовская 6	4	ул.Львовская 4,6,8,10
20.10.2018	9:00	14:15:00		*	ул.6-й м-он	73	ТНС-8,ул.Шнитникова 10-20(чет),6-й м-он 11-29(нечет),17А,17Б,15Б,15В,Ю.Шоссе 26А,26Б,28А,28Б,28/1,28/2,30,30А,30Б,32А,д/с 153,107.
20.10.2018	9:45	11:50:00		*	ул.Краснодонцев 21/3	1	ул.Краснодонцев 21/3
20.10.2018	9:50	11:45:00		*	ул.Львовская 4	6	ул.Львовская 4,6,8,ул.Васильева 5,7,9.
20.10.2018	14:00	18:15:00	*		ул.Пермякова 8	4	ул.Пермякова 4,6,8,10
21.10.2018	14:00	17:30:00		*	ул. Спутник 5-7	6	ул. Спутники 1,3,5,7,9,11
22.10.2018	9:40	19:00:00		*	пр.Молодежный 20-22	5	пр.Молодежный 22,24,26,28,30.
22.10.2018	10:00	12:30:00	*		пр.Октября 9	1	пр.Октября 9
22.10.2018	11:20	25:00:00		*	пр.Бусыгина-ул.Львовская /тк-1	40	ТНС-5,21,иб-9,ул.Васильева47,49,51,58,53,66 ул.Детская 50,ул.Львовская 46,48,52
22.10.2018	11:20	16:25:00	*		пр.Бусыгина-ул.Львовская /тк-1	40	ТНС-5,21,иб-9,ул.Львовская 46,48,52
22.10.2018	17:10	23:30:00		*	пр.Ленина 98а	2	пр.Ленина102,104
23.10.2018	9:00	16:30:00		*	ул.Краснодонцев 21/3	1	
23.10.2018	9:15	17:30:00	*		ул.лесная 5	54	ТНС-5,7,ИБ-9,кв-л Егорьевский,Виктория
23.10.2018	14:15	23:00:00	*		около ЦТП Попова	31	ЦТП Попова
23.10.2018	14:30	19:00:00		*	пр.Ленина 98а	2	пр.Ленина 102,104
23.10.2018	18:00	21:00:00		*	ул.Толбухина1	1	
24.10.2018	8:00	18:15:00	*		около ЦТП Попова	31	ЦТП Попова
24.10.2018	9:20	12:00:00	*		6-й м-он 17А	2	6-й м-он 17А,17Б
24.10.2018	10:40	14:20:00		*	ТНС-3	7	ул.Пермякова 4А,4,6,8,10,д/с 11,шк.190
24.10.2018	11:10	19:45:00	*		пр.Молодежный 22	11	пр.Молодежный 22,24,26,28,30,12А,18А,24А,28А,ул.Челюскинцев 2, д/с 198
24.10.2018	11:30	21:15:00		*	ул.Обнорского 1	7	ул.Обнорского 1,3,3А,5,5А,7,9
24.10.2018	13:40	16:00:00	*		ул.Львовская 2А	1	Школа самбо
24.10.2018	17:00	21:15:00		*	добавочно к ул.Обнорского 1	21	пер.Бакинский 1,7,8,10,12,14,ул.Сазанова 2,4,6,8,8А,ул.Спутник 1,3,5,7,9,11,7А,шк.179,д/с 63,шк.-развив.
25.10.2018	3:00	11:20:00	*		пр.Ленина 51/2	2	пр.Ленина 51/2,53/5
25.10.2018	9:30	15:00:00	*		пр. Ильича 27	6	пр. Ильича 19,21,23а,25,27,29
25.10.2018	9:30	18:15:00	*		ул. Политбойцов 2	3	ул.Сов. Армии 16,18,ул. Политбойцов 2
25.10.2018	9:30	16:30:00		*	пр. Ленина 69/3	1	
25.10.2018	11:20	21:10:00		*	ул. Дьяконова 43 -41	1	ул. Дьяконова 41
25.10.2018	14:30	20:30:00		*	ул.Южное шоссе 50	12	ул. Южное шоссе 36,38,40,40а,44,42,46,48,50,42а,46а,д/с №12
25.10.2018	20:15	25:15:00	*		ул.Южное шоссе 50	12	ул. Южное шоссе 36,38,40,40а,44,42,46,48,50,42а,46а,д/с №12

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
26.10.2018	9:30	24:20:00		*	ул.Лескова 15	4	ул.Лескова 13,15,15а,17
26.10.2018	10:25	21:00:00	*		шк-126 /пр. Молодежный 30 а/	2	шк-126, дом пионеров
26.10.2018	10:30	12:00:00		*	пр.Ленина 69/3-69/4	2	пр.Ленина 69/3,69/4
26.10.2018	10:50	14:20:00		*	ул.Строкина 8	7	ул.Строкина 9,9а,10,8 ул.Политбойцов21,21а,Д/С-114
26.10.2018	11:15	19:05:00	*		пр.Моторный 2	3	пр.моторный 2,ул.Советской Армии 1,пол-ка стоматол.
26.10.2018	11:50	16:00:00		*	пр.Молодежный 5	3	пр.Молодежный 5,3/17,Д/С-23
26.10.2018	11:00	21:00:00		*	пр.Бусыгина 13-15	8	ул.Газовская 18,18а,20,ул.Васнецова 16,пр.Бусыгина 13,15,ул.Мельникова 9,11.
27.10.2018	11:00	18:30:00		*	ТП4	4	ул.Ю.шоссе 32,34,34а,шк.12
27.10.2018	14:30	22:00:00	*	*	ул.Ю.шоссе 50	9	ул.Ю.шоссе 36,38,40,40а,44,42,46,д/с 12
27.10.2018	14:30	18:00:00		*	пр.Ленина 69/3	2	пр.Ленина 69/3,69/4
28.10.2018	9:50	14:00:00	*		ул.Ю.шоссе 50	12	ул. Южное шоссе 36,38,40,40а,44,42,46,48,50,42а,46а,д/с №12
28.10.2018	10:40	17:00:00		*	ул.Политбойцов 2А	3	ул.Сов.Армии 16,18,ул.Политбойцов 2А
28.10.2018	10:40	14:40:00		*	ул.Фучика 17	6	ул.Фучика 13,15,17,19,21,д/с № 80
28.10.2018	14:40	18:10:00	*		ул.Фучика 17	6	ул.Фучика 13,15,17,19,21,д/с № 80
28.10.2018	17:00	19:30:00		*	ул.Веденяпина 8-8А	2	ул.Веденяпина 8,8А
29.10.2018	9:00	16:30:00		*	пр. Ленина 69/3	2	пр. Ленина 69/3,69/4
29.10.2018	10:30	13:00:00		*	ул. Дьяконова 43а-ул. Бурденко 44	4	ул. Дьяконова 43,43а,ул. Бурденко 42,44
29.10.2018	14:30	18:50:00		*	ул.Комсомольская 1-3	5	ул. Комсомольская 1,3,5,7,9
30.10.2018	10:00	11:20:00		*	пр.Ленина 34,36	2	пр.Ленина 34,36
30.10.2018	12:00	19:00:00		*	пр.Бусыгина 19	65	ул.Васильева58,49,51,18,22,24,26,28,29,30,32,35,36,40,44,46,ул.Детская48,50,52,ул.Львовская 46,48,ул.Дьяконова40,40/1,40/2,42,44,44/1,43,43а,41,17,19,21,23,25,25а,ул.Бурденко10,12,14,14а,16,20,38,40,42,44 17,18,19,25,27,Бол-ца нарк. Ул.Дружаева 24,ул.Борская 15,15а,Пансионат -Волга,ул.Газовская 25ул.Бусыгина 17,19 почта,Д/С-95,108,93,63. маг-н Энергия, мех.маст.,ПТУ-50
30.10.2018	14:00	17:10:00		*	ул.Строкина 17а	2	ул.Строкина 17а,17б
30.10.2018	14:30	16:00:00		*	ул.Веденяпина 10	1	ул.Веденяпина 10
30.10.2018	16:30	24:30:00	*		пр.Кирова 7	5	пр.Кирова 1,3,5,7,9
31.10.2018	10:30	16:45:00		*	пр.Бусыгина 50	6	пр.Бусыгина 50,52,56,58,60,д\к123
31.10.2018	13:30	25:00:00		*	пр.Кирова 9-11	13	пр.Кирова 11,13,15,17,19,1,3,5,7,9,ул.Челюскинцев 10,ст-он торпедо,шахметная шк.
31.10.2018	13:45	17:45:00	*		ул.Поющего 13	3	ул.Поющего 11,13,15
31.10.2018	15:00	19:45:00		*	ул.Пермякова36	13	ул.Пермякова 32,36,38,40,42,44,46,48,пр.Бусыгина 47,449,шк.125,д/с 120,24
31.10.2018	16:45	20:00:00		*	ул.Прыгунова 14	8	ул.Прыгунова 12,14,16,18,14а,Автомеханическая 28,Лескова 19а,21а
01.11.2018	8:00	16:20:00		*	пр.Бусыгина 47А	5	пр.Бусыгина 45А,47А,ул.Львовская 31,33,д/с 26
01.11.2018	9:40	10:45:00		*	ул.Баумана 173,175	2	ул.Баумана 173,175
01.11.2018	9:45	18:30:00		*	ул.Васильева 36	7	ул.Васильева 29,35,36,40,42,44,46,ПТУ-55
01.11.2018	10:00	16:00:00		*	ул.Тяблинская 7	110	ТНС-22,23,24,29,30,19,ИБ-28
01.01.2018	13:40	16:30:00		*	ул.Южное Шоссе 52	4	ул.Веденяпина 20,22,ул.Южное Шоссе 52,54
01.11.2018	14:30	19:00:00		*	ул.Прыгунова 12	9	ул.Прыгунова 12,14,16,18,14А,ул.Автомеханическая 28,ул.Лескова 19А,21А
01.11.2018	15:00	16:30:00		*	ул.Ватутина 10	1	ул.Ватутина 10
02.11.2018	9:20	15:45:00		*	ул. Таганская 4/1	24	ЦТП -Глеба Успенского

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
02.11.2018	9:50	18:00:00		*	ул. Плотникова 4		ул. Плотникова 4 / 2 подъезда № 4,5 /
02.11.2018	10:45	18:30:00		*	ул. Пермьякова 24	19	ТНС-4
02.11.2018	11:20	14:30:00		*	ул. Мончегорская 18	2	д/с № 64/ул. Майкопская 2а,д/с № 87/ул. Зенитчиков 15а/
02.11.2018	11:30	16:10:00		*	пр. Кирова 43а	1	
02.11.2018	14:30	20:00:00		*	ул. Южное шоссе 50	12	ул. Южное шоссе 36,38,40,40а,44,42,46,48,50,42а,46а,д/с №12
03.11.2018	9:30	16:00:00		*	пр.Ильича 42а	2	пр.Ильича 42а,пр.Кирова 35
03.11.2018	14:00	17:50:00	*		ул.Ю.шоссе 48	15	ул.Южное шоссе 34,34а,36,38,40,40а,42,42а,44,46,46а,48,50,д/к12,шк.12
03.11.2018	15:20	20:50:00	*	*	ул.Прыгунова 17 Б- 17а	2	ул.Прыгунова 17Б,17а
03.11.2018	16:30	18:30:00		*	ул.Советской Армии 16-18	2	ул.Советской армии 16,18,ул.Политбойцов 2а
04.11.2018	10:40	15:15:00		*	пр. Молодежный 21-23	8	пр. Молодежный 21,23ул. Волкова 3,4,4а,5,ул. Толбухина 1,ул. Обнорского 18
04.11.2018	12:45	18:15:00		*	шк.36	2	шк.36,10
04.11.2018	12:45	19:00:00		*	ул.Политбойцов 23	19	ул.Политбойцов 23,14,16,18,18а,18б,20,21,23а,Плотникова 2,3,Строкина 3,3а,4,5,6,д/с115,116,шк.43
04.11.2018	14:00	20:00:00		*	ул.Ю.шоссе 50	12	ул.Ю.шоссе 36,38,40,40а,42,42а,44,46,46а,48,50,д/с12
05.11.2018	9:45	17:00:00		*	ул.Политбойцов 2А	3	ул.Политбойцов 2А,ул.Советской Армии 16,18
06.11.2018	9:30	11:50:00		*	ул. Сов. Армии 18 а	3	ул.Сов. Армии 18а , д/с № 3 , 119
06.11.2018	10:00	18:00:00	*		ул. Политбойцов 2	3	ул. Политбойцов 2а,ул. Сов. Армии 16,18
06.11.2018	10:00	22:00:00		*	ул. Комсомольская 2в	46	пр. Октября 25,33,пер. Моторный 2,2/1,2/2,2/3,2/4,2/5,2/6,4/4,4/2,ул. Лоскутова 23,ул. Сов. Армии 1,3,5,7,9,13,2,4,6,8,10,12,10а,12а,10б,12б,ул.Раевского 1,3,5,7,9,11,13,15,17,19, шк. №6,д/с № 34,122 ,стоматология,админ. здания
06.11.2018	14:00	16:00:00	*		ул. Прыгунова 17 б	1	
06.11.2018	14:00	17:10:00		*	ул. Южное шоссе 48	12	ул. Южное шоссе 36,38,40,40а,42,42а,44,46,46а,48,50,д/с №12
07.11.2018	7:00	12:30:00		*	ул.Лоскутова 20	1	ул.Лоскутова 20
07.11.2018	11:00	18:00:00		*	ул.Фучика 48-50	11	ул.Фучика10,12,10а,12а/2,12а/1,12а,12а/3,10/1,10/2,48,50,ул.Ю.шоссе 60
07.11.2018	15:30	17:10:00		*	пр.Кирова 20	1	пр.Кирова 20
07.11.2018	16:40	26:00:00		*	пр.Молодежный 5-3/17	3	пр.Молодежный 5,3/17,Д/С-23
07.11.2018	17:10	21:10:00		*	ул.Комсомольская 21 (ДЮШ)	1	
08.11.2018	9:00	19:30:00		*	ул.Политбойцов 12	52	ТНС-2
08.11.2018	9:30	15:30:00		*	около ТНС-4	19	ТНС-4
08.11.2018	9:30	20:30:00		*	ул. Пермьякова 36	4	ул.Пермьякова 30,32,шк. 125,высш.шк. эконом.
08.11.2018	9:30	13:00:00		*	ул.Ю.шоссе 28/1	20	ул.Ю.шоссе 24,26,24а,22,22а,24б,22б,20а,16б,16а,16,18,20,6 м-он 15б,17,15,13,11,Шнитникова 12,шк.20
08.11.2018	14:45	23:00:00		*	6 мик-он 13а	20	ул.Ю.шоссе 24,26,24а,22,22а,24б,22б,20а,16б,16а,16,18,20,6мик-он 15б,17,15,13,11,Шнитникова12,шк.20
08.11.2018	14:30	23:30:00		*	ул.Дружаева 15	4	ул.Дружаева 17,15,13,11
08.11.2018	14:50	16:00:00		*	ул.Школьная 26	12	ул.Школьная 24,26,Комсомольская 4,6,8,10,Челюскинцев 19,22,26,д\с122,стад./Ручные игры/
08.11.2018	16:30	24:00:00		*	ул.Школьная 32	22	ул.Школьная 24,26,30,32,36,Сов.армии 10а,10б,12,12а,12б,Раевского19,Комсомольская 4,6,8,10,Челюскинцев 19,22,26,д\с121,122,31,стад./Ручные игры/
09.11.2018	9:30	11:00:00		*	ул.Прыгунова 17А-17Б	2	ул.Прыгунова 17А,17Б

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
09.11.2018	14:30	22:30:00		*	ул.6-ой м-он 15Б	20	ул.Ю.шоссе 24,26,24а,22,22а,246,226,20а,16б,16а,16,18,20,ул.6мик-он 15б,17,15,13,11,ул.Шнитникова12,шк.20
09.11.2018	15:00	19:00:00	*		ул.Ватутина 12	9	ул.Краснодонцев 6(бассейн),5,7А,пр.Ильича 34,34А,ул.Ватутина 6,6А,8,10
10.11.2018	9:15	11:40:00	*		ул. Снежная 23-23/1	3	ул. Снежная 21,23,25
10.11.2018	11:00	15:35:00		*	ул. Пермьякова 32	2	ул. Пермьякова 32,ВШЭ
10.11.2018	14:00	18:00:00	*		пр. Молодежный 18 а	4	пр. Молодежный 12а,18а,24а,28а
10.11.2018	17:00	19:30:00		*	ул. Плотникова 3	1	
10.11.2018	17:45	24:45:00		*	ул. Прыгунова 12-14	8	ул. Прыгунова 12,14,16,18,14а,ул. Автомеханическая 28 ,ул. Лескова 19а,21а
11.11.2018	11:30	17:00:00		*	ул.Пермьякова 46	1	ул.Пермьякова 46
11.11.2018	11:30	19:00:00		*	Д/с-7(автомехан.28а)	1	Д/С-7
12.11.2018	10:45	16:45:00		*	ул.Комсомольская 21/спорт шк./	1	спорт школа
12.11.2018	14:00	19:45:00		*	д/с16	1	д/с 16
13.11.2018	9:10	21:30:00		*	ул.Львовская 23	2	ул.Львовская 13,17
13.11.2018	10:00	13:20:00		*	ул.Ю.Шоссе 19	11	ул.Тюленина 19,20,ул.Ю.Шоссе 15,17,19,19А,21,21А,ул.Ст.Производственников 20,д/с 16,8б
13.11.2018	14:20	16:30:00		*	пр.Кирова 21	5	пр.Кирова 21-29
14.11.2018	11:00	19:00:00		*	пр.Кирова 21	5	пр.Кирова 21-29
14.11.2018	13:40	16:40:00		*	ул.Гайдара 26	1	ул.Гайдара 26
14.11.2018	14:20	18:00:00	*		ул.Комсомольская 39	5	ул.Красных Партизан 18,18а,20,ул.Комсомольская 39,55
14.11.2018	14:20	22:20:00		*	Ю.Шоссе 26а	1	Ю.Шоссе 26а
14.11.2018	16:30	21:00:00		*	ул.Обнорского 15	10	ул.Обнорского 13,15.15а,17,17а,19 ул.Спутника 2,4,6,8
14.11.2018	17:00	18:45:00		*	ул.Лескова 42	6	ул.Лескова 40,42,42а,44,46,46а
15.11.2018	9:30	17:30:00		*	ул.Строкина 17	7	ул.Строкина 17,18,18а,19,Д/с-3,119,маг.Доскинец
15.11.2018	13:20	16:00:00		*	ул.Сазанова 1-1а	2	ул.Сазанова 1,1а
15.11.2018	15:40	22:00:00		*	ул.Стар.Произв.4	5	ул.Лескова 23,23а,25,ул.Стар.Произв. 1,1а.
16.11.2018	9:00	16:30:00		*	пр.Бусыгина 50	6	пр.Бусыгина 50,52,56,58,60,д/с123
16.11.2018	9:15	10:30:00		*	пр.Кирова 21	5	пр.Кирова 21-29
16.11.2018	9:30	15:00:00		*	пр.Бусыгина 19	5	пр.Бусыгина 17,19,19а,ул.Газовская 25,пенс.фонд
16.11.2018	13:15	19:30:00		*	пр.Молодежный 23	8	пр.Молодежный 21,23,ул.Волкова 3,4а,5,ул.Обнорского18,20,Толбухина 1
16.11.2018	15:00	19:00:00		*	ул.Я.Купалы 2	10	ул.Тюленина 6,7,4,Я.Купалы 10,Лескова 62,62а,60,56,58,АТС
16.11.2018	15:00	20:30:00		*	пр.Бусыгина 34	22	пр.Бусыгина 30-42,ул.Дьяконова35,Васильева 54,56,53,55,58,49,51,Детская 48,50,52,Львовская 46,48,боль.24,дет пол-ка 8
17.11.2018	11:30	14:30:00		*	ул.Стар.произ. 9	5	ул.Лескова23,23а,25,ул.Стар.произв. 1,1а
17.11.2018	10:00	11:30:00		*	ул.Янко-купалы 16а	1	ул.Янко-купалы 16
17.11.2018	12:00	18:00:00		*	ул. Дьяконова 35	5	ул.Дьяконова 35,ул.Бусыгина32,34,36,30
17.11.2018	13:00	18:40:00		*	ул. Южное шоссе 16 а	2	ул. Южное шоссе 16а,16б
17.11.2018	15:00	18:20:00	*		ул. Южное шоссе 24 б	14	ул. Южное шоссе 16,16а,16б,18,20,20а,22,22а,226,24,24а,246,26,шк. №20
17.11.2018	18:20	19:40:00	*		ул. Южное шоссе 16а-16б	2	ул. Южное шоссе 16а,16б
18.11.2018	10:00	11:40:00	*		ул.Южное шоссе 26а	1	
18.11.2018	14:00	17:30:00	*		ул. Южное шоссе 60	5	ул. Южное шоссе 60,ул. Веденяпина 23,ул. Фучика 29,31,д/с №109
19.11.2018	9:30	13:30:00		*	пр.Ильича 31(админ.)	4	пр.Ильича31,ул.Школьная 5,Д/С-3,119,бол-ца 37

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
19.11.2018	9:30	18:00:00		*	ул.Строкина 17-18а	7	ул.Строкина 17,18,18а,19,Д/с-3,119,маг.Доскинец
19.11.2018	10:00	16:40:00	*		ул.Мельникова 28	5	ул.Мельникова 27,29,28,30,шк-5
19.11.2018	14:30	18:00:00		*	пер.Моторный 1	1	пер.Моторный 1
19.11.2018	15:00	20:00:00		*	ул.Автомеханическая 4-6	15	ул.Автомеханическая 2,4,6,8,10,ул.Веденяпина 10а,Д/с 56
20.11.2018	9:10	17:20:00		*	ул.Мельникова 27	2	ул.Мельникова 27,29
20.11.2018	9:30	16:15:00	*		ул.Мельникова 30	4	ул.Мельникова 30,29,27,шк.5
20.11.2018	9:25	18:30:00		*	пр.Октября 25	17	ул.Сов.армии1,3,5,7,9,13,пер.Моторный2,2/1,2/2,2/3,2/4,2/5,2/6,4/1,4/2ул.Лоскутова 23,шк.6,пол-ка
20.11.2018	10:45	16:00:00		*	ул.Лескова 42	7	ул.Лескова 42а,42,40,44,46,46а,д/с72
20.11.2018	10:50	11:45:00	*		ул.Комсомольская 21	1	ул.Комсомольская 21
20.11.2018	12:00	16:00:00		*	ул.Ю.шоссе 60	2	ул.Ю.шоссе 60,Фучика 29
20.11.2018	14:30	18:30:00		*	ул.Прыгунова 16	8	ул.Прыгунова 12,14,16,18,Автомеханическая 28,14а,Лескова 19а,д/с 7
21.11.2018	11:30	25:00:00		*	пр.Бусыгина 19	5	пр.Бусыгина 17,19,19А(офис),ул.Газовская 25,ул.Дьяконова 34(пенс.фонд)
21.11.2018	11:50	16:30:00		*	ул.Мончегорская 6 А/2	2	ул.Мончегорская 6А/2,6/1
21.11.2018	14:00	20:15:00		*	ул.Автомеханическая 6	15	ул.Автомеханическая 2,4,6,8,10,14,16,18,22,ул.Веденяпина 10А,ул.Прыгунова 17А,17Б,д/с 56(ул.Автомех.8А и 14А),шк 15
22.11.2018	7:00	13:30:00		*	пр.Бусыгина 19	5	пр.Бусыгина 17,19,19а,ул.Газовская 25,пенс.фонд
22.11.2018	9:30	17:30:00		*	ул.Васильева 28	1	ул.Васильева 28
22.11.2018	9:40	15:40:00	*		Баня Атлант(ул.Минеева)		ТНС-22,24,пр. Молодежный 31,33,35,31/1,31/2,31/3,31/4,31/5,ул. Коломенская 8/1,8/3,ТНС-19
22.11.2018	10:40	17:20:00		*	ул.Лескова 40	1	
22.11.2018	14:00	17:20:00		*	ул.Смирнова 55	10	ул.Смирнова 55,53,ул.Лескова 42,42а,44,46,46а,Д/С71,72
23.11.2018	10:00	17:40:00	*		ул.Строкина 18	3	ул.Строкина 18,Д/С 3,119
23.11.2018	10:00	13:30:00	*		ул.Дьяконова 31а(стадион)	11	ул.Бурденко 38,40,42,44,ул.Дьяконова 35а,37,39,41,43,43а,бол-ца24
23.11.2018	11:00	18:00:00	*		ПТУ-50(ул.Бурденко 27)	1	ПТУ-50
23.11.2018	11:00	15:00:00		*	ПТУ-50(ул.Бурденко 27)	1	ПТУ-50
23.11.2018	15:00	18:15:00		*	ул.Автомеханическая 18	1	ул.Автомеханическая 18
23.11.2018	16:30	19:00:00	*		ул.Веденяпина 15	1	ул.Веденяпина 15
24.11.2018	10:15	12:00:00		*	ул.Автомеханическая 16	3	ул.Автомеханическая 14,16,18
25.11.2018	9:30	10:00:00		*	ул.Ю.Шоссе 24	1	ул.Ю.Шоссе 24
25.11.2018	9:30	15:45:00	*		пр.Ленина 61/5	1	пр.Ленина 61/5
25.11.2018	10:00	12:45:00		*	ул.Строкина 18А	3	ул.Строкина 18А,д/с 3,119
26.11.2018	9:45	19:15:00		*	ул. Пермякова 30	12	ул. Пермякова 30,32,36,40,42,44,46,ул. Бусыгина 49,ул. Львовская,д/с №24,шк. №125,ВШ экономики
26.11.2018	11:00	17:20:00		*	ул. Львовская 13-23	2	ул. Львовская 13,17
26.11.2018	15:00	19:15:00	*		ул. Сов. Армии 18	2	ул. Сов. Армии 16,18
26.11.2018	17:00	21:10:00		*	д/с №4 /ул. Комсомольская 54/	1	д/с №4
27.11.2018	9:15	17:20:00		*	ул. Сов. Армии 18	3	ул. Сов. Армии 16,18,ул.Политбойцов 2а
27.11.2018	9:45	18:00:00		*	ул. Тюленина 19-20	5	ул. Тюленина 19,20,ул. Южное шоссе 19а,д/с № 46,86
27.11.2018	10:30	19:00:00	*		ул. Переходникова 27-пр.Бусыгина 9	2	ул. Переходникова 27,пр.Бусыгина 9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
27.11.2018	14:20	18:00:00		*	пр. Ленина 41/1-41/2	2	пр.Ленина 41/1,41/2
28.11.2018	9:45	13:45:00		*	пр.Ильича 32а	8	ул.Школьная5а,пр.Ильича 30а,32,32а,ул.Краснодонцев 2,4,бассейн,эл.цех
28.11.2018	10:45	16:00:00	*		ул.Бурденко 40	9	ул.Бурденко 38,40,42,44,ул.Дьяконова 37,41,43,43а,35а
28.11.2018	14:00	18:45:00		*	ул.Гер.Попова 35	1	ул.Попова 35
28.11.2018	16:00	20:00:00		*	ул.Веденяпина 32	1	ул.Веденяпина 32
29.11.2018	10:00	16:10:00		*	ул.Васнецова 25	1	ул.Васнецова 25
29.11.2018	11:00	15:45:00		*	ул.Героя Попова 35	1	ул.Героя Попова 35
29.11.2018	11:30	15:00:00	*		ул.Борская 28А	2	ул.Борская 28А,МЦКиД(ул.Борская 25А)
29.11.2018	14:30	17:30:00		*	ул.Краснодонцев 2	4	ул.Краснодонцев 2,4,6(бассейн),пр.Ильича 32А(эл.цех)
30.11.2018	9:50	13:00:00		*	пр. Ленина 41/1-41/2	2	пр. Ленина 41/1,41/2
30.11.2018	14:30	17:00:00		*	ул. Фучика 39	3	ул. Фучика 33,35,37
30.11.2018	14:40	18:50:00		*	ул. Борская 28	21	ул.Бурденко 17,18,19,10,12,16,20,14,14а,ул.Васильева 18,ул. Борская 15,15а,ул. Дружаева 24,ул. Дьяконова 17,19,21,23,25,д/с № 63,№ 108,ДК /Молодежн./
01.12.2018	11:00	14:00:00		*	ул.Мончегорская 32	1	ул.Мончегорская 32
02.12.2018	13:00	16:30:00	*		ул.Гл.Успенского 4/4	1	ул.Гл.Успенского 4/4
03.12.2018	10:30	15:45:00		*	ул.Строкина 8,12	11	ул.Строкина 8,9,9А,10,11,12,ул.Политбойцов 21,21А,лицей 165,шк.124,д/с 114
03.12.2018	14:00	16:50:00	*		ул.Мончегорская 18/1	2	ул.Мончегорская 18/1,18/2
03.12.2018	16:30	18:00:00	*		ул.Сухопутная 2(шк.-интернат)	1	ул.Сухопутная 2
04.12.2018	9:20	11:00:00	*	*	ул.Гл.Успенского 4/4	1	ул.Гл.Успенского 4/4
04.12.2018	11:30	14:00:00		*	ул.Веденяпина 20-22	5	ул.Веденяпина 20,22,ул.Юж.Шоссе 52,54,56(маг-ин)
04.12.2018	15:20	19:30:00	*		ул.Лескова 62А	3	д/с 55(2 здания),шк.137
04.12.2018	18:40	21:50:00		*	ул.Комсомольская 50А	2	ул.Комсомольская 50А,52А
05.12.2018	7:10	15:50:00	*		ул.Лескова 62А	3	д/с 55(2 здания),шк.137
05.12.2018	9:30	14:00:00		*	ул.Борская 28	26	ул.Борская 28,28а,30,15,15а,ул.Васильева 12,18,ул.Дружаева24 ул.Бурденко 12,14,14а,16,17,18,19,20ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,д/к-63,108,дом культуры,шк.Мусульманская
05.12.2018	9:30	11:50:00		*	ул.Львовская 2а	1	ул.Львовская 2а
05.12.2018	10:00	16:00:00		*	ул.Ватутина 18	1	ул.Ватутина 18
05.12.2018	10:40	15:00:00	*		ул.Бурденко 44	3	ул.Бурденко 44,42,ул.Дьяконова 43а
05.12.2018	11:30	15:00:00		*	ул.Волкова 4а	1	ул.Волкова 4а
05.12.2018	13:20	19:00:00		*	ул.6-й мик. 1а	1	ул. 6-й мик. 1а
05.12.2018	14:15	17:30:00	*		ул.Ватутина 18	1	ул.Ватутина 18
05.12.2018	14:45	20:20:00	*		ул.6-й мик. 1а	1	ул.6-й мик. 1а
05.12.2018	15:50	20:40:00		*	ул.Лескова 11	9	ул.Лескова 5,7,9а,11,13,15а,15,17,Д/с-57
05.12.2018	20:40	21:30:00		*	ул. Лескова 11	2	ул. Лескова 11,д/с №57
06.12.2018	9:45	17:40:00	*		ул.Борская 28	22	ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,25а,Бурденко 17,18,19,25,10,12,16,20,15а,Васильева 18,Борская15,28,д/с63,108,
06.12.2018	10:00	11:00:00	*		6 мик-он 1а	1	
06.12.2018	10:15	14:40:00		*	ул.Сазанова 11	7	ул.Сазанова 7,9,11,1,1а,3,5
06.12.2018	11:20	17:00:00	*		ул.Дружаева 11	13	ТНС-13
06.12.2018	16:00	20:00:00		*	ул.Дружаева 26	1	
07.12.2018	9:10	11:30:00	*		пр.Ленина 41/1	4	пр.Ленина 41/1,41/2,ул.Дружбы 58,60

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
07.12.2018	10:00	16:50:00		*	ул.Дружаева 26	1	
07.12.2018	10:00	13:50:00		*	пер.Моторный 2/4	8	пер.Моторный 2/1,2/2,2/3,2/4,2/5,2/6,ул.Лоскутова 23,школа № 6
07.12.2018	10:30	17:00:00		*	ул.Космическая 32	8	ул.Космическая 24,28,30,32,51,53,55,57
08.12.2018	9:50	19:00:00		*	ул.Львовская 12-шк171	3	ул.Львовская 10,12,ул.Васильева 15
08.12.2018	14:00	14:15:00	*		ул.Фучика 50	1	ул.Фучика 10/3,10/4,фирма РАША
08.12.2018	14:30	16:20:00		*	ул.Мончегорская 16а/1	2	ул.Мончегорская 16а/1,маг. Пятерочка
09.12.2018	10:00	13:00:00		*	ул.Сазанова 1-1а	2	ул.Сазанова 1,1а
09.12.2018	11:00	13:00:00		*	пр.Ильича 63	6	пр.Ильича 61,63,ул.Красноуральская 32,34,36,38.
10.12.2018	9:00	14:15:00		*	ул.Комсомольская 2б	8	ул.Комсомольская 2а,2б,2в,ул.Поющего 19,19а,21,25,пр.Октября 18а
10.12.2018	9:15	15:40:00		*	шк.10	1	шк.10
10.12.2018	9:30	10:10:00		*	пр.Октябрь 12	3	ул.Поющего 11,пр.Октября 12,шк.133
10.12.2018	9:30	11:00:00	*		ул.Гл.Успенского 4/2	2	ул.Гл.Успенского 4/4,4/1
10.12.2018	13:30	17:30:00	*		ул.Радио 7	3	ул.Радио 7,9,ул.Снежная 25/4,25/1
10.12.2018	14:15	22:00:00		*	около Тнс 8	42	ул.Стр.производственников 4,6,8,9,10,11,13,15,17,18,19,20,21ул.Прыгунова 15а,17,22,27,16а,17б,ул.Тюленина 19,20,ул.Южное шоссе 15,17,19,19а,21,21а,37,39,тор. Центр,соц. Приют,центр Улыбка,д/к7,16,8б,шк.162
11.12.2018	9:15	15:15:00		*	д/с № 3	1	ул.Строкина 18Б (д/с № 3)
11.12.2018	9:30	18:00:00		*	ул.Дружаева 26	1	ул.Дружаева 26
11.12.2018	11:00	12:30:00	*		ул.Мончегорская 32	1	ул.Мончегорская 32
11.12.2018	14:30	16:15:00		*	ТНС-8	39	ул.Стр.производственников 4,6,8,9,10,11,13,15,17,18,19,20,21,ул.Прыгунова 15а,17,22,27,16а,17б,20,ул.Тюленина 19,20,ул.Южное шоссе 15,17,19,19а,21,21а,37,39,тор. центр,соц.приют,магазин, центр Улыбка,д/к 7,16,8б,шк.162
12.12.2018	10:00	15:30:00		*	ул. Поющева 19а	8	ул. Поющева 19,19а,21,25,пр. Октября 18а,ул. Комсомольская 2а,2б,2в
12.12.2018	10:00	11:40:00		*	ул. Веденяпина 16	20	ул. Веденяпина 12,14,16,ул. Южное шоссе 51,53,55,ул.Автомеханическая 5,7,11,15,19,21,23,ул. Прыгунова 19,23,25,шк. № 37,105,д/с № 59/2шт./
12.12.2018	11:20	17:40:00	*		шк. -инт. № 10/ул. Школьн.10/	1	
12.12.2018	13:00	18:30:00		*	ул. Космическая 53-55	8	ул. Космическая 24,28,30,32,51,53,55,57
13.12.2018	9:50	11:20:00	*		ул.Мончегорская 29		ул.Мончегорская 29,30,32,33,16а/1,16а/2,16а/3,3/1,3/2,фок,т/ц,шк128,д/с17
13.12.2018	9:50	14:05:00		*	ул.Бурденко 25	4	ул.Васильева 22,26,30,34
13.12.2018	14:00	18:00:00		*	ул.6-ой мик.15б	23	ул.6-ой мик.7а,17б,17,15,15б,11,13,ул.Шнитникова10,12,ул.Ю.шоссе16,18,20,22,24,26,16а,16б,20а,22а,22б,24а,24б,шк-20
13.12.2018	14:00	18:15:00		*	ул.Веденяпина 16	4	ул.Веденяпина 16,18,ул.Ю.шоссе 53,55
13.12.2018	14:15	17:00:00	*		пр.Ленина 51/1,	5	пр.Ленина 51,51/1,55,53 маг.Охотник
14.12.2018	9:15	15:15:00		*	ул.Краснодонцев 19а	4	ул.Краснодонцев 17,19,19а,д/с 4
14.12.2018	9:15	15:00:00	*		ул.Бурденко 12	11	ул.Дьяконова 17,19,21,23,25,ул.Борская 15а,ул.Бурденко 10,12,16
14.12.2018	14:00	17:00:00		*	ул.Челюскинцев 16а	1	ул.Челюскинцев 16а
14.12.2018	14:00	15:20:00		*	ул.Фучика 38	2	ул.Фучика 10/3,10/4
14.12.2018	14:00	17:00:00	*		ул.Переходникова 27	2	ул.Переходникова27,Бусыгина 9
14.12.2018	17:00	19:00:00	*		ул.Мончегорская 16а/2	4	ул.Мончегорская 16а/2,3/2,3/1,д/с17
16.12.2018	9:40	11:15:00		*	ул. Шнитникова 12	2	ул. Шнитникова 10,12

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
17.12.2018	10:30	14:00:00		*	ул.Г.Попова 7	10	ул.Г.Попова 3а,7,8,9,9/1,9/2,10,12,12а,ЦТП-Попова
17.12.2018	13:45	18:00:00		*	ул.Комсомольская 48а	7	ул.Комсомольская 40А,42А,44А,46А,48А,50А,52А
17.12.2018	15:00	19:30:00		*	пр.Бусыгина 50-56	4	пр.Бусыгина 56,58,60,Д/С-123
17.12.2018	17:00	20:30:00		*	пр. Ленина 69/4	2	пр. Ленина 69/3,69/4
17.12.2018	20:30	26:45:00		*	ул. Энтузиастов 4	8	пр. Ленина 25,27/1,29,29/1,31,31/1,ул. Шлиссельбургская 23,пенсион. Фонд
18.12.2018	9:00	13:15:00		*	пол-ка 3	1	
18.12.2018	10:50	11:45:00	*		пол-ка 3	1	
18.12.2018	14:15	24:00:00		*	ул.Комсомольская 48а	2	ул.Комсомольская 48а,50а
19.12.2018	11:05	17:50:00	*		пр.Бусыгина 50	14	ул.Львовская 13,17,19,21,23,25,29,31,33,пр.Бусыгина 46,48,45А,47А, д/с № 26
19.12.2018	13:00	19:40:00		*	ул.Мончегорская 18/4	2	ул.Мончегорская 18/3,18/4
19.12.2018	15:10	21:00:00		*	ул.Челюскинцев 13	5	ул.Челюскинцев 16,16А,пр.Кирова 6,8,ул.Лоскутова 13А(шк.-инт)
20.12.2018	9:30	14:00:00		*	ул. Политбойцов 20-22	3	ул. Плотникова 2 , ул. Политбойцов 20,22
20.12.2018	9:30	11:00:00	*		ул. Комсомольская 35а	1	
20.12.2018	9:30	13:30:00		*	ул.Прыгунова 18	1	ул.Автомеханическая 28
20.12.2018	10:40	13:30:00		*	ул. Героя Васильева 30	4	ул. Героя Васильева 22,26,30,34
20.12.2018	11:15	13:10:00		*	ул. Обнорского 22	13	ул. Обнорского 22,24,29,ул. Красноуральского 2,4,8а,ул. Волкова 6,8,10,12,9,11,д/с № 65
20.12.2018	13:15	18:00:00		*	ул. Космическая 486/ТНС-29/	3	ул. Космическая 46,48,48а
20.12.2018	15:00	17:50:00	*		ул. 6-ой микрор-н 45	3	ул. 6-ой микрор-н 45,ул. Веденяпина 30,шк. № 111
20.12.2018	15:20	19:50:00	*		ул. Южное шоссе 4а	3	ул. Южное шоссе 6,8,10
20.12.2018	15:40	16:50:00		*	ул. Автомеханическая 20	2	ул. Автомеханическая 20,ул. Прыгунова 11
20.12.2018	16:15	22:10:00		*	ул. Краснодонцев 9	9	ул. Комсомольская 40а,42а,44а,46а,48а,50а,52а,ул. Краснодонцев 19/1,баня
21.12.2018	9:00	13:10:00		*	ул.Автомеханическая 20	1	
21.12.2018	12:00	20:40:00		*	ул.Лескова 3	11	ул.Лескова 3 ,3а,5,7,9,5а,д/с № 57ул.Веденяпина 2,4,6,8
21.12.2018	15:15	20:30:00		*	ул. Комарова 4	1	ул.Сухопутная 17
21.12.2018	18:00	28:00:00	*		ул. 6-ой микрорайон 17	21	ул. Южное шоссе 16,16а,16б,18,20,20а,22,22а,22б,24,24а,24б,26,шк. №20,6-ой микро-район 11,13,15,17,ул. Шнитникова 10,12,14
22.12.2018	10:00	13:30:00		*	пр.Ленина 65/4	4	пр.Ленина 65/1,65/2,71/1,69/2
22.12.2018	10:50	20:20:00		*	ул.Поющего 13	6	ул.Поющего 11,13,15,17,пр.Октября 12,шк.133
22.12.2018	17:00	18:45:00		*	ул.Юпитерская 12в	2	пр.Ленина 48д,44г
23.12.2018	10:30	14:30:00		*	ул.Юпитерская 12в	2	пр.Ленина 48д,44г
23.12.2018	15:00	15:55:00		*	ул.Космическая 53	3	ул.Космическая 51,53,24
24.12.2018	9:30	16:15:00	*		ул.Политбойцов 2	2	ул.Политбойцов 2,2а,ул.Советской Армии 16,18
24.12.2018	10:00	13:20:00		*	ул.Сухопутная 17	1	
24.12.2018	14:00	17:40:00		*	ул.Спутник 22	6	ул.Спутник 18,20,22,24,ул.Обнорского 31а,ул.Красноуральская 2а
25.12.2018	9:20	18:50:00		*	ул. Южное шоссе 60	6	ул. Южное шоссе 60,ул. Фучика 10,10/1,10/2,12,29
25.12.2018	9:20	19:40:00		*	ул. Веденяпина 23	22	ул. Веденяпина 1,3,5,7,9,11,13,15,17,19,21,ул. Фучика 11,13,15,17,19,21,23,25,27,д/с № 80,118
25.12.2018	10:00	11:00:00		*	ул. Политбойцов 19	25	ул. Политбойцов 19,21,21а,13,2,2а,7,4,ул. Строкина 8,9,9а,10,11,12,14,15,ул. Сов. Армии 16,18,22,ул. Плотникова 5,д/с №25,114,117,шк. №165, шк. -инт." Торпедо"
26.12.2018	10:00	19:45:00		*	ул.Веденяпина 21-23	22	ул.Веденяпина 1,3,5,7,9,11,13,15,17,19,21,ул.Фучика11,13,15,17,19,23,21,25,27,д/с80,118

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Дата	Время		ГВС	От.	Адрес		
	откл.	вкл.			места аварии	отключенных объектов	Адреса отключаемых объектов
26.12.2018	10:15	15:45:00		*	ул.Ю.шоссе 60	6	ул.Фучика 10/1,10/2,29,10,12,Ю.шоссе 60
26.12.2018	10:15	16:30:00	*		ул.Комсомольская 21	84	ТНС-1,11,17
26.12.2018	14:00	16:10:00	*		ул.Строкина 8	24	ул.Политбойцов 19,21,21а,13,4,2,2а,Сов.Армии 22,16,12,9,9а,8,7,10,Плотникова 5,шк.165,124,д/с 114,117,25
26.12.2018	15:00	16:30:00		*	ул.Львовская 2	74	ТНС-3,2
26.12.2018	15:00	24:00:00		*	ул.Краснодонцев 19а	4	ул.Краснодонцев 17,19,19а,д/с 4
27.12.2018	9:30	10:10:00	*		ул.Ю.Шоссе 22Б	7	ул.Ю.Шоссе 16,16А,16Б,18,20,20А,22Б
27.12.2018	15:20	20:40:00		*	ул.Комсомольская 10	1	
28.12.2018	10:00	13:00:00		*	пр. Ленина 61	2	пр. Ленина 61,63
28.12.2018	13:50	18:55:00		*	шк. №72/пр. Ленина 70а/	1	
28.12.2018	14:30	16:45:00		*	ул. Комсомольская 10	1	
28.12.2018	14:30	17:15:00		*	ул. Героя Васильева 18	1	
29.12.2018	10:40	13:20:00		*	Больница 13	17	ул.Космическая 24,28,30,32,51,53,55,57,40,42,44,46,48,48а,шк170,д/с64,87
29.12.2018	14:00	19:50:00		*	шк.72 пр.Ленина 70а	1	шк.172
29.12.2018	14:30	17:10:00		*	ул.Смирнова 47	8	ул.Прыгунова 2,4,6,8,ул.Лескова 36,38,ул.Смирнова 47,49
30.12.2018	9:30	16:30:00		*	пр.Молодежный 44	3	пр.Молодежный 44,44а,пер.Рулевой 13
30.12.2018	16:00	17:40:00		*	ул.Смирнова 49	1	ул.Смирнова 49
31.12.2018	9:00	11:00:00	*		ул.Ст.Производственнико в 9	3	ул.Ст.Производственников 9,11,д/с №7

3.2.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

ООО «Теплосети» в плановом объеме выполняет диагностику и планово-предупредительные работы на тепловых сетях согласно нормативам.

Объем проводимого технического диагностирования тепловых сетей включает в себя:

- наружный осмотр в горячем состоянии;
- наружный осмотр в холодном состоянии;
- неразрушающий контроль;
- гидравлические испытания.

Диагностика тепловых сетей проводится по методам визуального контроля и приборной дефектоскопии.

Визуальный контроль проводится методом частичного вскрытия трубопроводов тепловых сетей. Дефектоскопия осуществляется магнитно-порошковым, капиллярным и ультразвуковым методом.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего данные участки тепловых сетей включаются в ежегодные планы предупредительных ремонтов (ППР).

Ремонт тепловых сетей ООО «Теплосети» осуществляется в плановом порядке.

Сведения от участках тепловых сетей, реконструированных и по которым выполнен ремонт в 2018 году представлен в таблице 3.23, схемы участков на рисунках 3.72-3.77.

Таблица 3.23 – Сведения об участках теплотрасс ООО "Теплосети", реконструированных и после капитального ремонта в 2018 году

№	Наименование теплотрассы	Диаметры, мм	Протяженность трассы, м	Протяженность труб, п.м.	Способ прокладки
Реконструкция					
1	2-я Соцгородская магистраль от ТК 2с.38 до ТК 2с.39	3Ду500	70,0	210,0	канал
2	1-я Соцгородская магистраль от ТК 1с.22 до ТК 1с.23	2Ду500 1Ду250	113,0	339,0	канал
3	Трасса ЗКС от ТК КС.8 до ТК КС.9	2Ду500 1Ду400	95,0	285,0	канал
4	3-я Соцгородская магистраль от ТК 3с.35 до ТК 3с.36	2Ду600 1Ду300	114,0	342,0	канал
5	Комсомольская магистраль от ТК КМ.9 до ТК КМ.12	3Ду500	146,0	438,0	канал
Капитальный ремонт					
1	3-й Юго-Западная магистраль от ТКЗю.22 до ТКЗю.32	2Ду500 1Ду300	140,0	420,0	канал

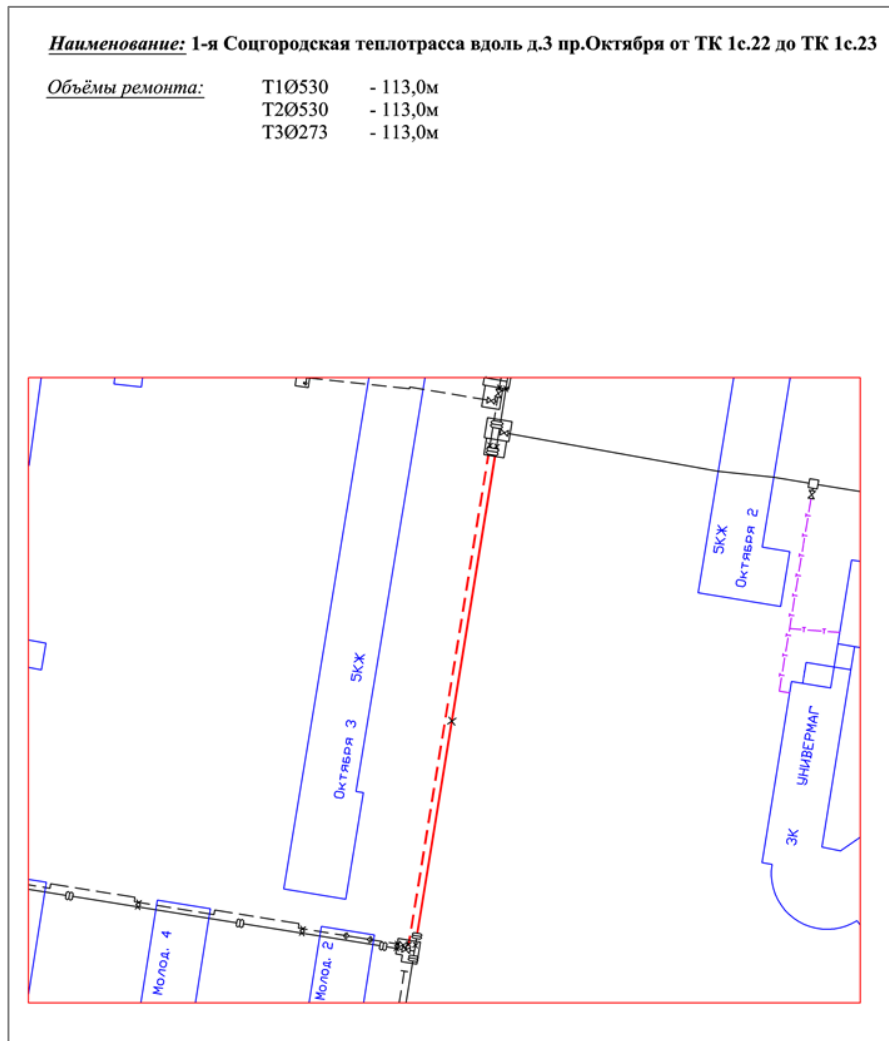


Рисунок 3.72 – Схема ремонта 1-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети»

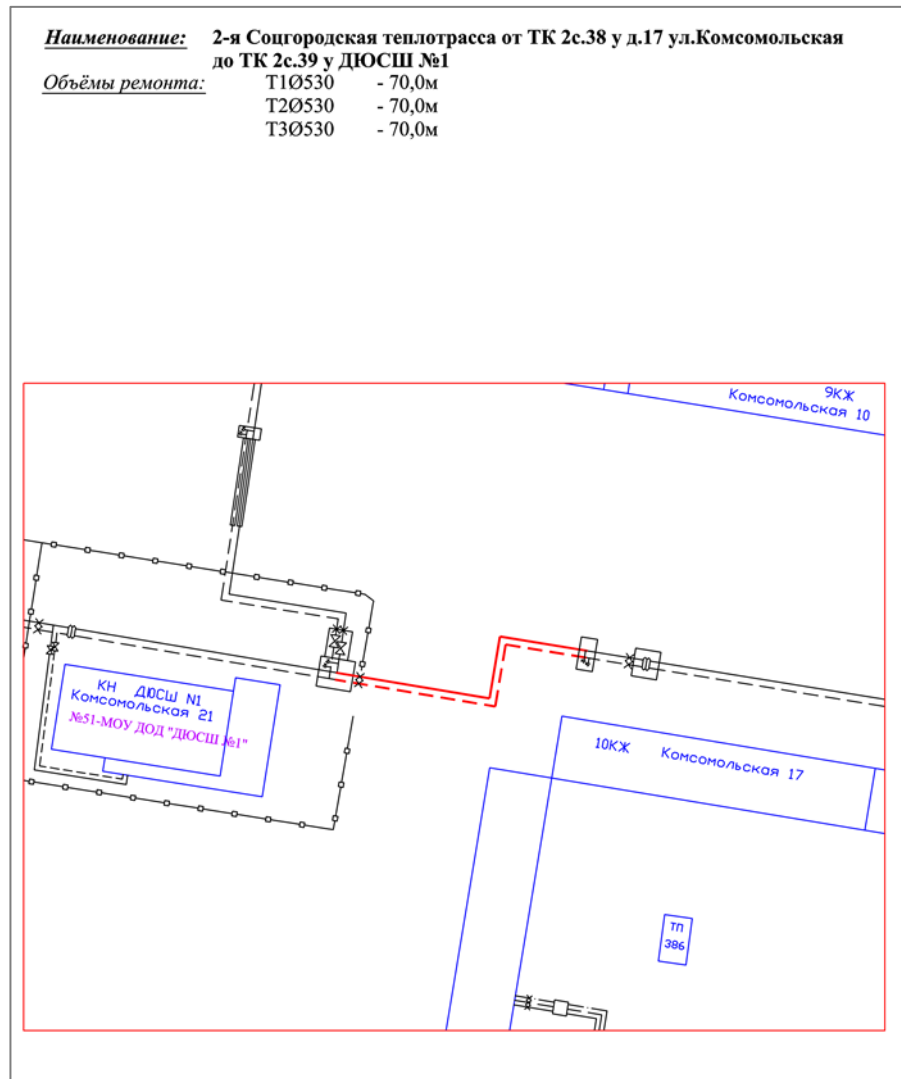


Рисунок 3.73 – Схема ремонта 2-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети»

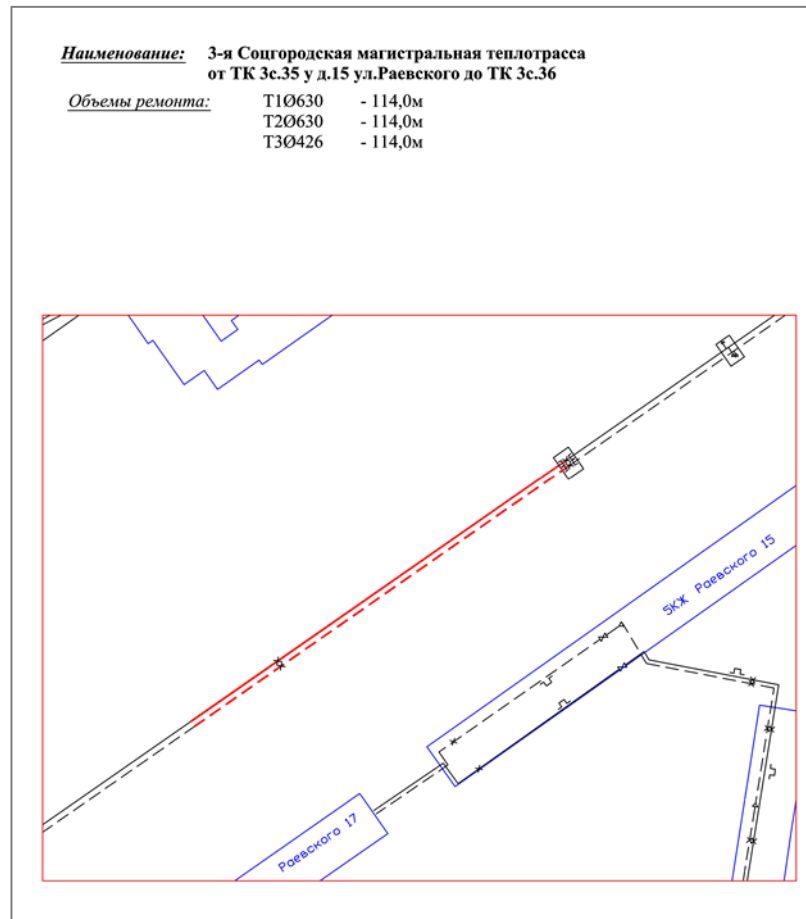


Рисунок 3.74 – Схема ремонта 3-й Соцгородской трассы ООО «Теплосети»

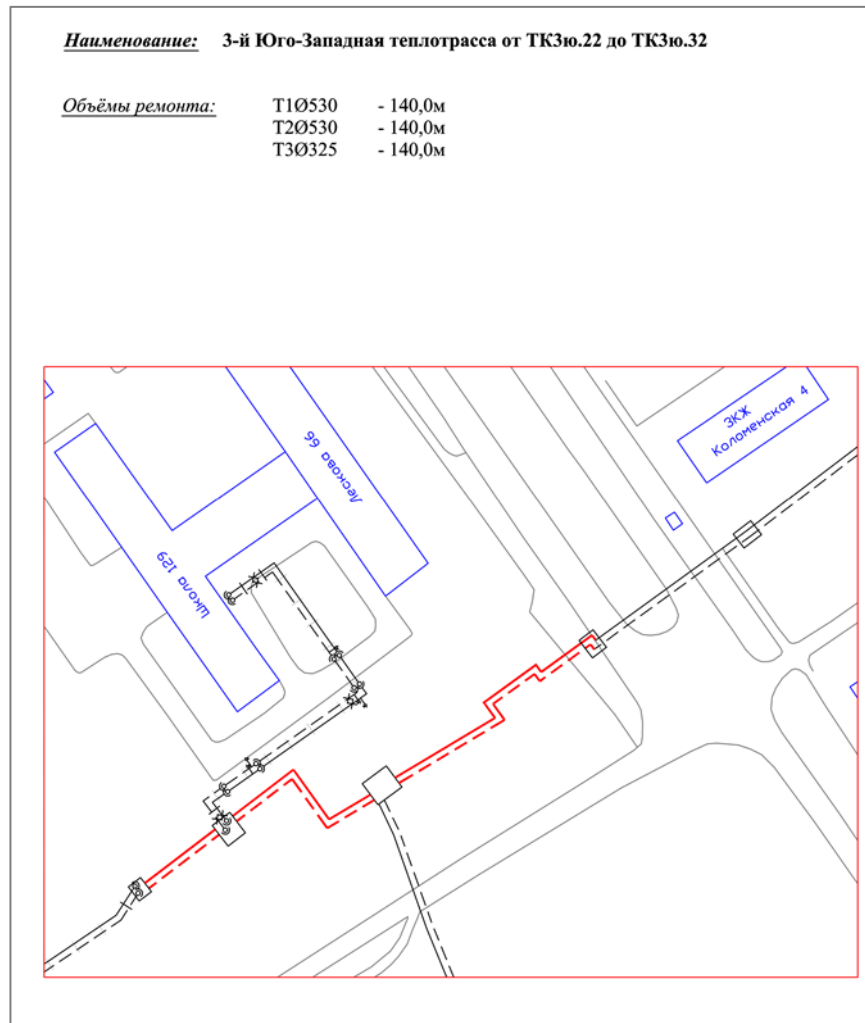


Рисунок 3.75 – Схема ремонта 3-й Юго-Западной трассы ООО «Теплосети»

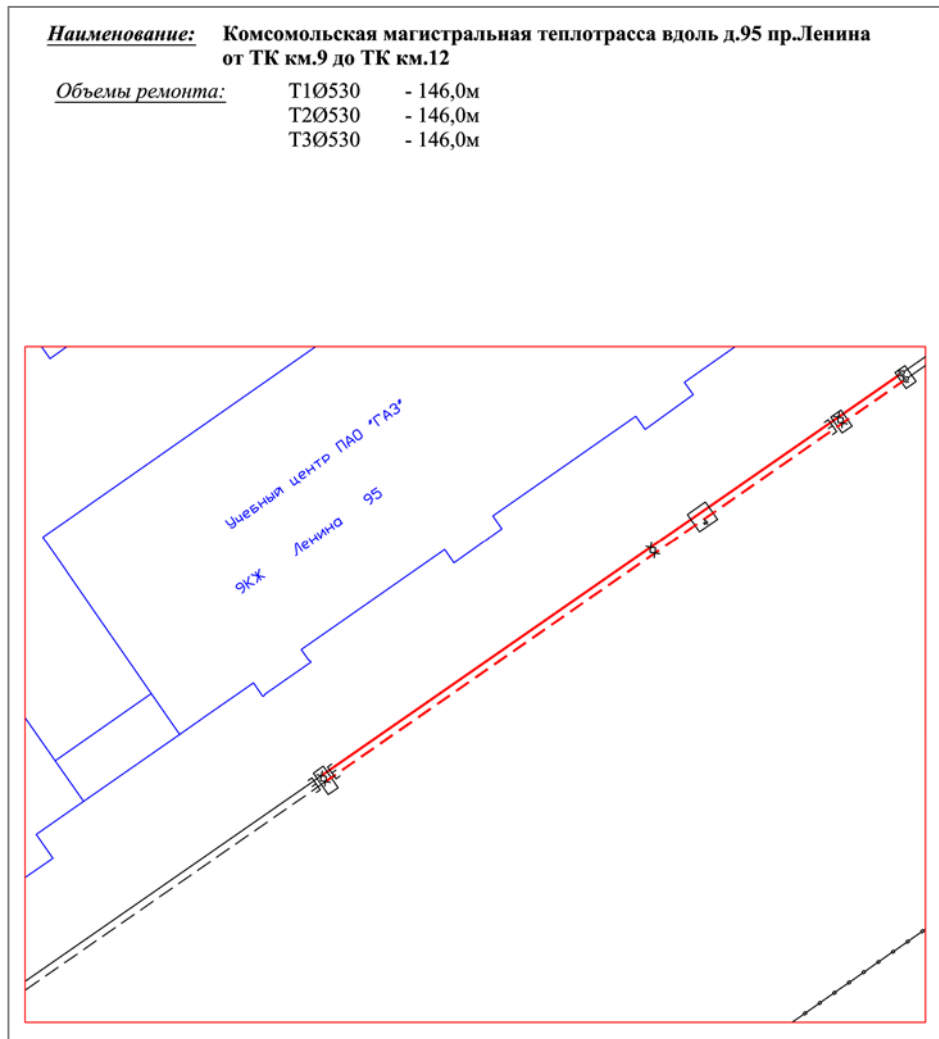


Рисунок 3.76 – Схема ремонта Комсомольской теплотрассы ООО «Теплосети»

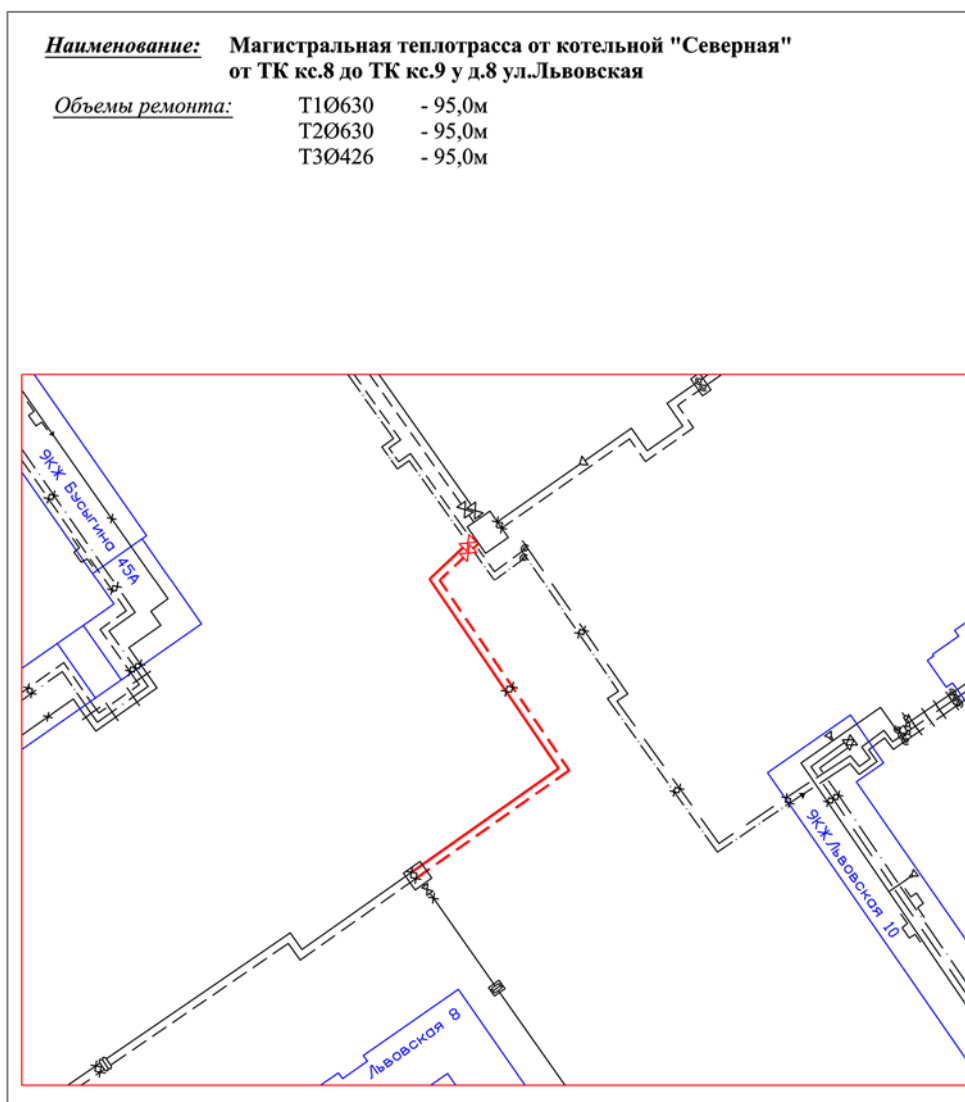


Рисунок 3.77 – Схема ремонта Комсомольской теплотрассы ООО «Теплосети»

В 2018 год реализованы следующие мероприятия:

1. Завершены мероприятия по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2.
2. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2».
3. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2».
4. Выполнена замена существующих сетевых насосов ТА - 8 ТЭЦ-3 марки 22НДС.
5. Выполнена замена части трансферного паропровода ТЭЦ-3 в пределах котла ст.№ 10, до разобцительной задвижки.

3.2.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и

методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

ООО «Теплосети» проводит испытания тепловых сетей на плотность и прочность в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей за период 2017-2018 гг. отсутствуют.

3.2.10 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Объемы отпуска тепловой энергии в сети ООО «Теплосети» определяется на основании приборов коммерческих узлов учета тепловой энергии, установленных на территории теплоисточника – ООО «Автозаводская ТЭЦ».

Информация об узлах учета представлена в п. 2.1.1.8. Способы учета тепла, отпущенного в паровые и водяные тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ.

3.2.11 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Данные по защите тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.2.12 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с ФЗ №190, в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей, в том числе транзитных тепловых сетей проходящих по подвалам техническим подпольям (техническим этажам) потребителей тепловой энергии. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Перечень бесхозных тепловых сетей, на эксплуатацию которых уполномочено ООО «Теплосети» представлен в таблице 3.24. Характеристики участков бесхозных тепловых сетей представлены в Приложении 2 Главы 1 «Обосновывающих материалов..».

Таблица 3.24 – Бесхозные тепловые сети в эксплуатации ООО «Теплосети»

Наименование района	Назначение	Протяженность в однотрубном исполнении, м	Материальная характеристик, м ²
Автозаводской	Распределительные, отопление	4 923,10	659,18
Автозаводской	Магистральные, отопление	14 370,80	2 130,61
Ленинский	Распределительные, отопление	146,50	11,24
Ленинский	Магистральные, отопление	1 093,00	72,00
Автозаводской	Распределительные, ГВС	5 280,30	599,25
Автозаводской	Магистральные, ГВС	8 619,20	1 110,07
Ленинский	Распределительные, отопление	106,50	7,47
Всего		34 539,40	4 589,82

В 2018 году бесхозные тепловые сети выявлены не были.

3.2.13 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Сведения по энергетическим характеристикам тепловых сетей ООО «Теплосети» отсутствуют.

3.3 Тепловые сети АО «Теплоэнерго»

3.3.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

В 2018 году АО «Теплоэнерго» производит транспорт тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ ПАО «Т Плюс», 123 собственных котельных и около 30-ти сторонних источников следующих организаций:

- ОАО "ЖБС-5"
- ПАО "Электромаш-Ресурс"
- ООО "КСК"
- ПАО "НАЗ "Сокол"
- ОАО "Оргсинтез"
- АО "ОКБМ Африкантов"
- АО "ННПО Фрунзе"
- ФГУП "ФНПЦ НИИИС им.Седакова"
- ЗАО "Класс-плюс"
- ОАО "170 РЗ СОП"
- ООО "Профит"
- ООО "СТН-Энергосети" Цветочная,3
- АО "Вимм-Билль-Данн"
- ООО ЦТО "Меркурий"
- ООО "Энергосервис"
- ОАО "НКХ-ДЕВЕЛОПМЕНТ"
- ООО "Высоковский кирпичный завод"
- ООО "Нижновтеплоэнерго"
- ООО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН"

- ФГОБУ ВПО "НГАСУ"
- ООО "Санаторий "Зеленый город"
- ООО "Энергия"
- ОАО "Мельинвест"
- АО "НПП "Полёт"
- ПАО "Нормаль"
- ООО "Первая мельница"
- ООО "СТН-Энергосети" Московское ш., 52а
- ЗАО "Волгаэнергосбыт"
- "ООО ""СТН-Энергосети"" ул.К. Маркса, д. 60Б и 42А"

Протяженность тепловых сетей находящихся на балансе АО «Теплоэнерго» составляет более 60 % от всех тепловых сетей города.

Функционально тепловые сети АО «Теплоэнерго» разбиты на семь районов тепловых сетей, в том числе:

- РТС Заречный;
- РТС Канавинский;
- РТС Ленинский;
- РТС Нагорный;
- РТС Нижегородский;
- РТС Приокский;
- РТС Сормовский.

Распределение теплоносителя (вода) от Сормовской ТЭЦ осуществляется по трем магистралям двухтрубной тепловой сети:

- две магистральные теплотрассы D900 и D1000 мм в жилой комплекс «Мещера»;
- магистральная теплотрасса в промзону Сормовского района к ЦТП «Заводской парк» D700 мм.

Паровые тепловые сети включают паропровод от Сормовской ТЭЦ до ЦТП322 (Левинка) D250 мм (1,3 МПа).

Сеть радиальная, радиус действия сети 6,5 км. Между основными магистралями имеются кольцующие перемычки.

В 2018 году выведены из эксплуатации тепловые сети: «Квартальный паропровод от котельной НИИТО по ул. Верхне-Волжская набережная» и «Квартальная т/тр ГВС от котельной НИИТО по ул. Верхне-Волжская набережная, 18-ж до д.18 (новый корпус

НИИТО) в связи с выводом котельной НИИТО из эксплуатации.

Согласно реестру актов приемки с января по ноябрь 2018 год в рамках реализации Инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» введено в эксплуатацию 13 059 м тепловых сетей: (подключение новых объектов, увеличение пропускной способности тепловых сетей, переключение нагрузки между источниками). Совместно с капитальным ремонтом и реконструкцией протяженность новых сетей в 2018 году составила 16 847 м (около 0,7% от общей протяженности).

Протяженность тепловых сетей электронной модели, эксплуатируемых АО «Теплоэнерго», по видам участков на начало 2018 года представлена в таблице 3.25. На балансе АО «Теплоэнерго» согласно статистической форме 1-ТЭП находится 1 887,3 км тепловых сетей.

Таблица 3.25 – Протяженность тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по видам участков*

Вид участка	Протяженность тепловых сетей в однострубно-м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м2
Магистральные тепловые сети	209 579,20	107 352,46
Паропровод	8 867,60	4 433,80
Перекрытия	11 741,80	2 617,78
На водоводяные подогреватели ГВС	12 261,40	1 984,33
Квартальные тепловые сети	1 662 898,20	226 011,09
Квартальные тепловые сети после элеваторного узла	1 360,00	101,86
Квартальные сети ГВС	511 006,40	47 159,86
ТС сторонний	746,00	113,29
Недействующая	8 130,40	971,71
Всего	2 425 151,00	387 883,38
Всего водяные тепловые сети	2 417 723,40	386 312,39

Примечание: на начало 2018 года. Замена (капремонт и реконструкция) и строительство новых тепловых сетей 16,9 км в 2018 году, вывод из эксплуатации менее 0,5 км – всего изменения менее 1% - здесь и далее не учтены в связи с отсутствием детальной информации по участкам.

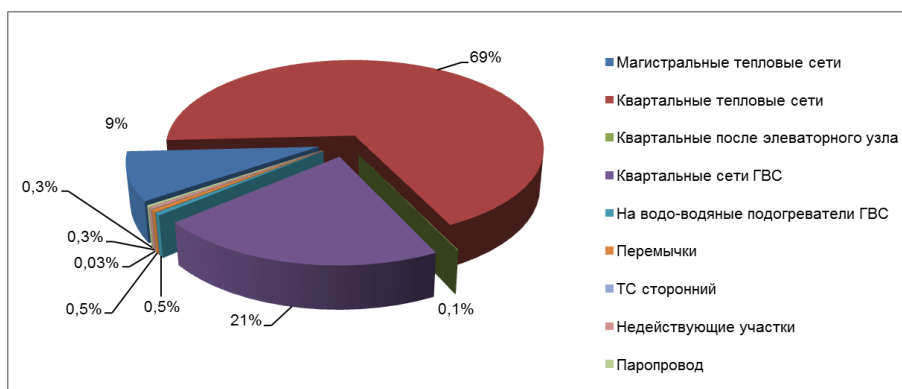


Рисунок 3.78 – Распределение тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по назначению

Как видно из таблицы 3.25 наибольшая протяженность тепловых сетей приходится на внутриквартальные тепловые сети отопления, около 69 %, магистральные тепловые сети составляют всего 8,6 % от общей протяженности.

В таблице 3.26 и на рисунке 3.79 представлена протяженность тепловых водяных сетей АО «Теплоэнерго» по районам теплоснабжения.

Таблица 3.26 – Протяженность тепловых водяных сетей АО «Теплоэнерго» по теплосетевым районам

Район теплоснабжения	Протяженность тепловых сетей в однострубно-м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м2
РТС Заречный	524 390,20	69 396,25
РТС Канавинский	495 952,60	67 133,93
РТС Ленинский	52,00	4,59
РТС Нагорный	541 607,20	110 746,54
РТС Нижегородский	134 036,00	15 253,23
РТС Приокский	294 809,80	38 396,57
РТС Сормовский	332 980,60	76 032,66
РТС не определен	93 895,00	9 348,61
Всего	2 417 723,40	386 312,39

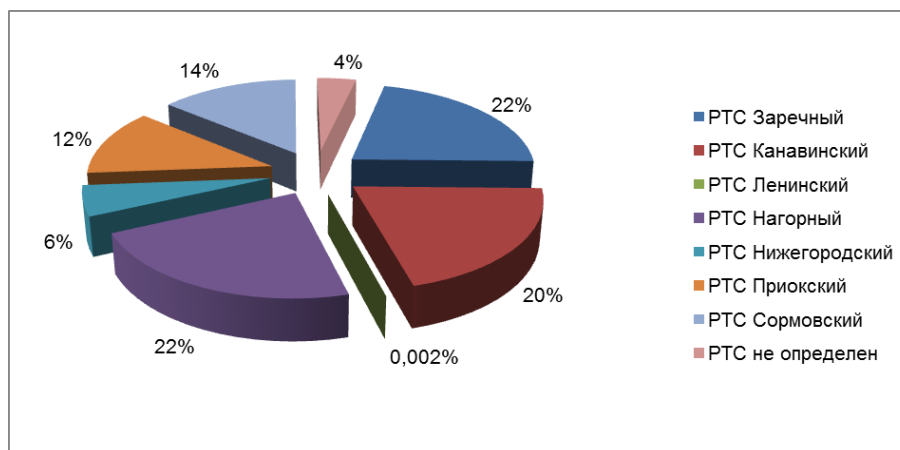


Рисунок 3.79 – Протяженность тепловых водяных сетей АО «Теплоэнерго» по теплосетевым районам

В таблицах 3.27, 3.28 и рисунках 3.80, 3.81 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых водяных сетей по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.27 – Протяженность и материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» с делением по диаметрам

Диаметр условный трубопроводов, мм	Протяженность тепловых сетей в однострубно-м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
до 50	349 651	18 631
60	12 333	777
65	10 936	711
70	202 148	15 363
75	3 001	225
80	355 041	31 599
90	6 313	644
100	411 504	44 456
125	158 191	21 039
130	0	0
135	0	0
140	1 924	270
150	336 987	53 581
200	227 941	49 919
250	98 501	26 891
300	70 595	22 943
350	13 182	4 970
400	44 160	18 812
450	5	2
500	57 322	30 323
600	5 912	3 725

Диаметр условный трубопроводов, мм	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
700	24 587	17 703
800	21 462	17 599
900	482	443
1000	5 412	5 520
1200	122	149
1400	12	17
Всего	2 417 723	386 312

Таблица 3.28 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
– до 100	939 423,00	67 949,86
– от 100 до 200	908 606,00	119 346,82
– от 200 до 400	410 218,80	104 722,58
– от 400 до 600	101 486,60	49 137,53
– от 600 до 800	30 499,00	21 427,20
– от 800 и более	27 490,00	23 728,40
Всего	2 417 723,40	386 312,39

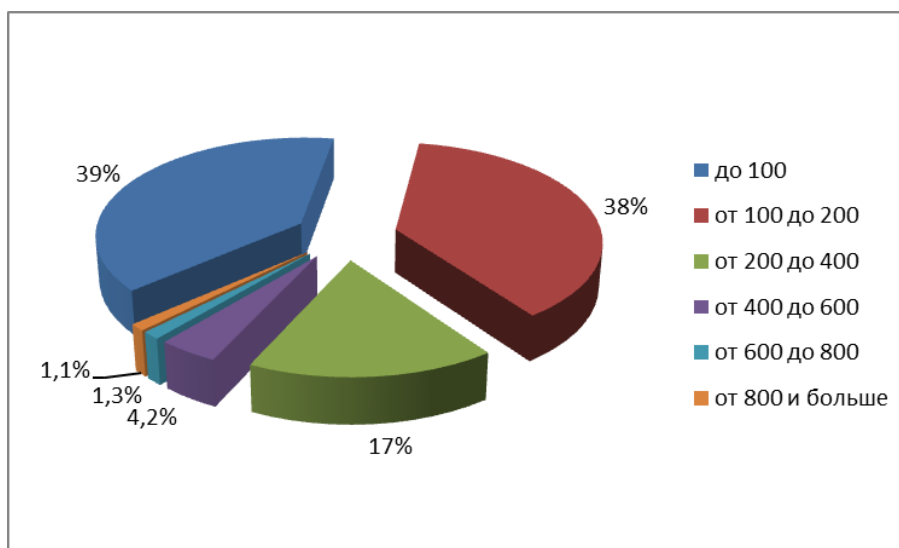


Рисунок 3.80 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по условным диаметрам

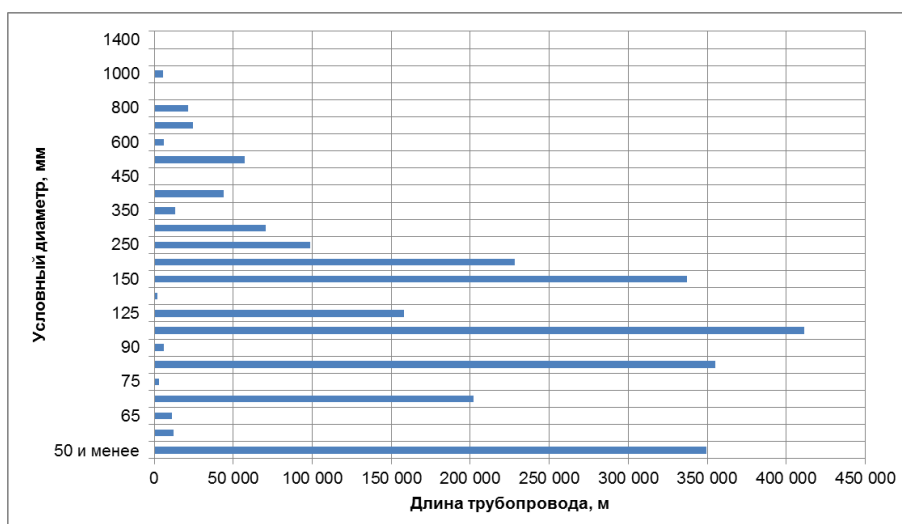


Рисунок 3.81 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» с делением по диаметрам

Как следует из рисунка 3.81, по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 100 мм.

Прокладка трубопроводов тепловых водяных сетей осуществлена надземным и подземным способами. В таблице 3.29 и на рисунке 3.82 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

На долю подземной прокладки приходится 70 % по протяженности тепловых сетей. Доля надземной прокладки составляет 30 % по протяженности тепловых сетей.

Таблица 3.29 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
Надземная	715 369,60	124 953,19
Подземная	1 702 353,80	261 359,19
Всего	2 417 723,40	386 312,39

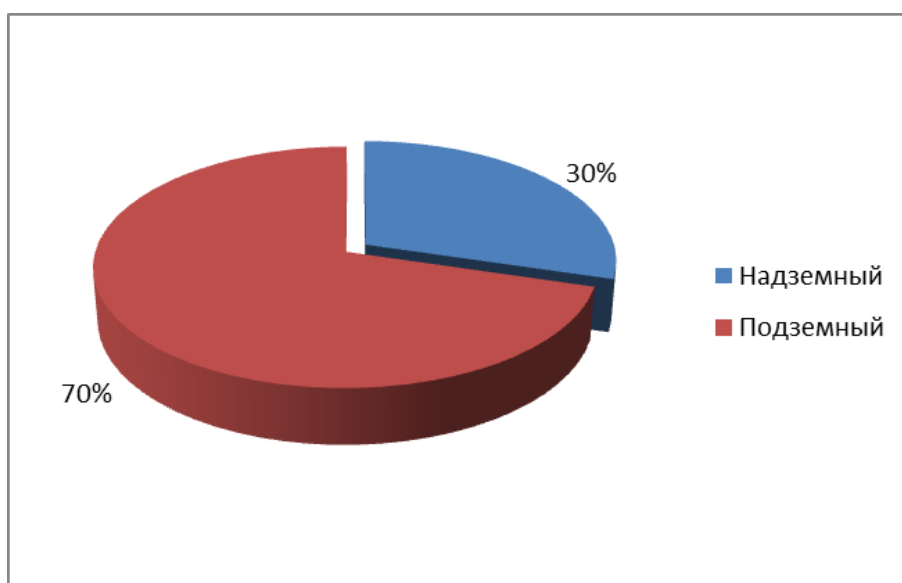


Рисунок 3.82 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по способам прокладки

Распределение трубопроводов по годам прокладки (реконструкции) показано в таблице 3.30. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых, нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись. На рисунке 3.83 показано распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки.

Таблица 3.30 – Распределение протяженности тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
до 1990	1 684 493,00	251 737,83
с 1991 по 1998	24 376,00	3 351,73
с 1999 по 2003	45 764,60	6 915,22
после 2004	663 089,80	124 307,61
Всего	2 417 723,40	386 312,39

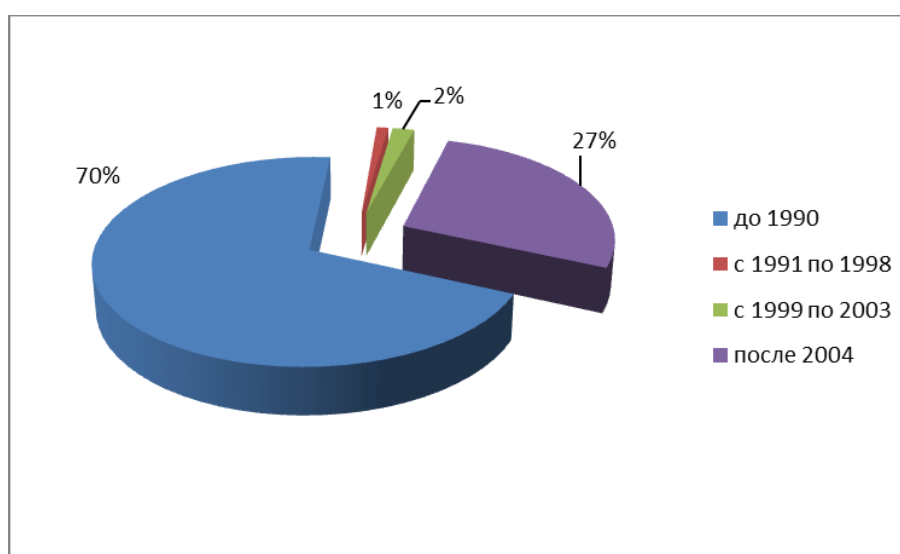


Рисунок 3.83 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по годам прокладки

Доля протяженности трубопроводов, имеющих срок службы более 28 лет, составляет 70 %. Доля протяженности новых сетей, проложенных после 2004 года, равна 27 %.

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами. В таблице 3.31 и на рисунке 3.84 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 3.31 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции

Теплоизоляция	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении, п.м.	Материальная характеристика, м ²
минераловатные материалы	1 942 437,07	290 297,16
ППУ	467 853,39	94 784,89
Прочие	3 329,98	582,86
отсутствует	4 102,96	647,47
Всего	2 417 723,40	386 312,39

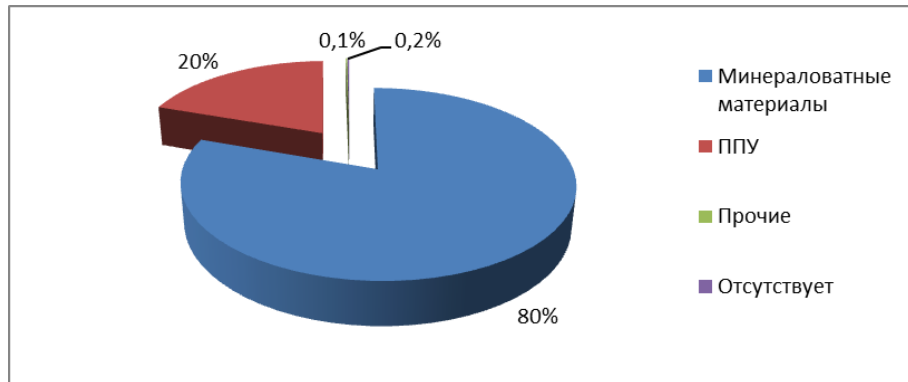


Рисунок 3.84 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» по виду тепловой изоляции

3.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия Сормовской ТЭЦ приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

3.3.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На балансе АО «Теплоэнерго» находится: 140 тепловых пунктов, в том числе 25 ЦТП в зоне действия Сормовской ТЭЦ, 36 ЦТП на сетях от котельных 3 насосные станции (НПС и РСТ), 113 индивидуальных тепловых пункта.

Информация о количестве и состоянии тепловых камер и павильонов отсутствует. Арматура, применяемая на тепловых сетях, в основном стальная фланцевая.

3.3.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Сведения о графиках регулирования отпуска тепла в тепловые сети АО «Теплоэнерго» приведены в разделе 2 (2.1.2.6) и на рисунках 3.85, 3.86.



Перечень температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии АО "Теплоэнерго"

№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
Нагорный цех тепловых сетей		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Ванеева, 209б	150-70 срезка 115 излом 70
3	Анкудиновское шоссе, 3б	130-70 срезка 115
4	пр. Гагарина, 25е	130-70 срезка 115 излом 70
5	ул. Барминская, 8а	95-70
6	Анкудиновское шоссе, 24	вывод №1 вывод №2 (на ЦТП-704)
7	пр. Гагарина, 70а	120-70 срезка 115 излом 70
8	ул. 40 лет Победы, 15	150-70 срезка 115 излом 70
9	пр. Гагарина, 15б	130-70 срезка 115
10	пр. Гагарина, 178б	95-70
11	пр. Гагарина, 60, корпус 22	150-70 срезка 115 излом 70
12	пр. Гагарина, 97	95-70
13	ул. Углова, 7	105-70 излом 70
14	ул. Батумская, 7б	95-70
15	ул. Голованова, 25а	150-70 срезка 115
16	ул. Горная, 13а	зависимая схема независимая схема
17	ул. Радистов, 24	130-70 срезка 115
18	ул. Терешковой, 7	130-70 срезка 115
19	ул. Военных комиссаров, 9	130-70 срезка 115
20	ул. Тропинина, 13д	95-70
21	БМК №1 д. Кузнечиха, уч. №4, №5	105-70 излом 70
22	у деревни Кузнечиха, участок №4	105-70 излом 70
23	ул. Республиканская, 47а	95-70
24	ул. Верхне-Волжская набережная, 7д	95-70
25	пер.Звенигородский, 8а	95-70
26	Гребешковский откос, 7	95-70 излом 60
27	к.п. Зеленый город д/о "Зеленый город", д. №19	95-70
28	к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7г	95-70
29	к.п. Зеленый город ДОЛ "Чайка", 31л	95-70
30	к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	95-70
31	ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	95-70
32	наб. Гребного канала, д. 1ц	95-70
33	пер. Гоголя, 9д	95-70
34	пер. Плотничный, 11а	115-70 срезка 100 излом 70
35	пл. М. Горького, 4а	95-70 излом 70
36	ул. Рождественская, 24	95-70
37	к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	95-70
38	ул. 3-я Ямская, 7	95-70
39	ул. Большая Покровская, 1б	95-70
40	ул. Ванеева, 63	95-70
41	ул. М. Горького, 65д	95-70
42	ул. Дальняя, 1/29в	95-70
43	ул. Донецкая, 9в	115-70 срезка 100
44	ул. Минина, 1а	95-70
45	ул. Нижегородская, 29	95-70 излом 60
46	ул. Радужная, 2а	95-70
47	ул. Панина, 19б	95-70
48	ул. Родионова, 28б	95-70
49	ул. Рождественская, 40а	95-70
50	ул. Рождественская, 8	95-70
51	ул. Соревнования, 4а	95-70 излом 60
52	ул. Суетинская, 21	95-70
53	пер. Бойновский, 9д	95-70
54	Кремль, корпус 3а	95-70
55	ул. Панина, 10б	105-70
56	ул. Варварская, 15б	95-70
57	к.п. Зеленый город, д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70
58	ул. Ульянова, 47	95-70
59	ул. М. Горького, 50	95-70
60	ул. Генкиной, 37, пом. П1	95-70
61	ул. Ярославская, 23	95-70
62	ул. Воровского, 3	95-70
63	ул. М. Ямская, 9б	95-70
64	ул. Заломова, 5	95-70
65	к.п. Зеленый город, санаторий "Ройка", д. 16, пом. П1	95-70
66	к.п. Зеленый город, д/о Агродом, д.12	95-70
67	БМК ул. Полевая, 4а	100-75 излом 65

Рисунок 3.85 – Перечень температурных графиков Нагорного цеха тепловых сетей АО «Теплоэнерго»

И.Н.Носков		И.В.Халтурин	
Перечень температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии АО "Теплоэнерго"			
№№ п.п.	Наименование источника		Температурный график работы источника
	Заречный цех тепловых сетей		
1	ул. Иванова, 14д		130-70 срезка 115
2	ул. Баренца, 9а		130-70 срезка 115
3	ул. Гаугеля, 6б		130-70 срезка 115
4	ул. Гаугеля, 25		130-70 срезка 115
5	ул. Базарная, 6		130-70 срезка 115
6	ул. Станиславского, 3		130-70 срезка 115
7	ул. Энгельса, 1в	вывод №1	130-70 срезка 115 излом 70
		вывод №2	130-70 срезка 115
8	Московское шоссе, 219а		95-70
9	ул. Дубравная, 18		95-70
10	ул. Планетная, 8в		130-70 срезка 115
11	пр. Героев, 13		95-70
12	пр. Союзный, 43		130-70 срезка 115
13	ул. Баранова, 11		130-70 срезка 115
14	ул. Гастелло, 1а		95-70
15	ул. Иванова, 36б		130-70 срезка 115
16	ул. Красных Зорь, 4а		95-70
17	ул. Люкина, 6а		130-70 срезка 115
18	ул. Пугачёва, 1		130-70 срезка 115
19	ул. Римского-Корсакова, 50		105-70
20	ул.Федосеенко, 89а		105-70
21	ул. Коперника, 1а		130-70 срезка 115 излом 70
22	ул.Меднолитейная, 16		95-70
23	пер.Общественный, 2а		95-70
24	ул. Чернореченская, дом №1, корпус 1 (Березовая пойма)		95-70
25	пр. Ленина, 51, корпус 10		115-70 срезка 100 излом 70
26	ул. Тихорецкая, 3в		130-70 срезка 115 излом 70
27	ул.Куйбышева, 41а	вывод №1	115-70
		вывод №2 (на квартал ул.М.Тореза)	95-70
28	Бульвар Мира, 4а		95-70
29	Лесной городок, 6в		115-70 срезка 100
30	пр. Ленина, 5а		95-70
31	ул. Октябрьской Революции, 66в		95-70
32	ул. Академика Баха, 4		150-70 срезка 115 излом 70
33	Московское шоссе, 15а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	105-70
34	ул. Вольская, 15а		95-70 излом 70
35	ул. Геройская, 11а		115-70 излом 70
36	ул. Знаменская, 5а		105-70 излом 70
37	ул. Ив. Романова, 3а		95-70
38	ул. Июльских дней, 1		130-70 срезка 115 излом 70
39	ул. Климовская, 8ба		115-70 излом 70
40	ул. Конотопская, 5		95-70 излом 70
41	ул. Металлистов, 4б		95-70
42	ул. Мурашкинская, 13б		130-70 срезка 115
43	ул. Невельская, 9а		95-70
44	ул. Памирская, 11	вывод №1	105-70 срезка 95 излом 70
		вывод №2 (на квартал ул.Г.Успенского)	105-70
№№ п.п.	Наименование источника		Температурный график работы источника
	Заречный цех тепловых сетей		
45	ул. Премудрова, 12а	старая котельная	115-70
		новая котельная	115-70
		новая котельная на ЦТП-412	115-70 излом 70
46	ул. Путейская, 31а		95-70
47	ул. Таллинская, 15в		95-70
48	ул. Тепличная, 8а		95-70
49	ул. Чкалова, 37а		95-70
50	ул. Чкалова, 9г		105-70
51	ул. Чонгарская, 43а		95-70 излом 70
52	пер. Рубо, 3		95-70
53	ул. Космонавта Комарова, 2е		95-70
54	ул. Арктическая, 20а		95-70

Рисунок 3.86 – Перечень температурных графиков Заречного цеха тепловых сетей АО «Теплоэнерго»

Перечень температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» представлен в таблице 3.32.

Таблица 3.32 – Расчетные параметры теплоносителя тепловых сетей от источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на отопительный сезон 2018-2018 гг.

№	Наименование источника тепловой энергии (насосной станции)		Температурный график работы источника	Расчетные параметры теплоносителя		
				Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе, кгс/см ²	Расход в подающем трубопроводе, м ³ /час
Нагорный котельный цех						
1	ул.Ветеринарная 5 (Нагорная теплоцентраль)	суммарный	150-70 s115 i70	8,5	1,1	9360,5
		1 очередь				978,5
		2, 5 очередь				2871,4
		3 очередь				2599,6
		4 очередь				2299,6
		6 очередь				611,4
	Насосная станция НПС-2	верхняя зона		8,6	7,2	2224,5
		нижняя зона		7,8	2,5	
	Насосная станция НПС-6	верхняя зона		9,5	4,5	1950,7
		нижняя зона		7,7	0,7	
Насосная станция РСТ-1	верхняя зона	8,0	10,0	2301,0		
	нижняя зона	7,3	1,3			
2	ул.Ванеева 209б		150-70 s115 i70	7,5	3,5	245,8
3	Анкудиновское шоссе 3б		130-70 s115 i70	6,3	4,0	92,7
4	пр.Гагарина 25е		130-70 s115 i70	6,0	3,0	167,8
5	ул.Барминская 8а		95-70	4,0	2,8	57,3
6	Анкудиновское шоссе 24		95-70	5,6	3,2	77,2
		вывод №2 (на ЦТП-704)	120-70 s115 i70	6,5	4,0	49,9
7	пр.Гагарина 70а		150-70 s115 i70	8,8	4,1	207,1
8	ул.40 лет Победы 15		130-70 s115	8,4	4,0	245,7
9	пр.Гагарина 156		95-70	6,0	2,5	144,8
10	пр.Гагарина 178б		150-70 s115 i70	8,5	2,8	836,9
11	пр.Гагарина 60 корпус 22		95-70	6,2	2,4	153,3
12	пр.Гагарина 97		105-70 i70	8,0	4,0	192,5
13	ул.Углова 7		95-70	5,3	2,6	306,6
14	ул.Батумская 7б		150-70 s115	7,6	4,0	283,7
15	ул.Голованова 25а		130-70 s115	7,5	3,0	379,9
16	ул.Горная 13а	зависимая схема	130-70 s115	6,5	3,8	174,3
		независимая схема	95-70	4,8	0,8	130,0
17	ул.Радистов 24		95-70	5,0	2,5	260,3
18	ул.Терешковой 7		130-70 s115	6,0	3,5	231,3
19	ул.Военных комиссаров 9		130-70 s115	8,1	4,5	356,8
20	дер.Кузнечиха, участок №4		105-70 i70	5,5	2,5	61,2
21	БМК №1 д.Кузнечиха, уч.№4, №5		105-70 i70	5,8	1,7	100,3
22	ул.Республиканская 47а		95-70	4,0	2,6	60,8
23	Верхне-волжская набережная 7д		95-70	5,2	3,0	63,9
24	пер.Звенигородский 8а		95-70	4,0	2,2	100,7
25	Гребешковский откос 7		95-70 i60	3,6	2,1	36,7
26	к.п. Зеленый город д/о "Зеленый город" 19		95-70	2,5	1,6	7,1
27	к.п. Зеленый город Мореновская школа 7г		95-70	3,0	1,5	21,9
28	к.п. Зеленый город ДООЛ "Чайка" 31л		95-70	3,5	1,7	39,4
29	к.п. Зеленый город санаторий ВЦСПС 2-я территория		95-70	3,0	1,2	14,9
30	Нижне-волжская набережная 2а		95-70	3,0	1,5	64,2
31	наб.Гребного канала 1		95-70	4,6	1,5	73,5
32	пер.Гоголя 9д		95-70	3,0	1,6	24,1
33	пер.Плотничный 11а		115-70 s100 i70	6,0	2,8	365,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование источника тепловой энергии (насосной станции)	Температурный график работы источника	Расчетные параметры теплоносителя			
			Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Расход в подающем трубопроводе, м ³ /час	
34	пл. Горького 4а	95-70 i70	4,8	2,7	134,2	
35	ул.Рождественская 24 (Почтовый съезд)	95-70	2,8	1,3	37,6	
36	к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	95-70	4,0	1,8	10,1	
37	ул.3-я Ямская 7	95-70	3,9	2,8	23,5	
38	ул.Большая Покровская 16	95-70	2,9	1,9	27,6	
39	ул.Ванеева 63	95-70	4,6	2,3	102,0	
40	ул.Горького 65д	95-70	5,8	3,0	169,0	
41	ул.Дальняя 1/29в	95-70	3,0	2,0	10,3	
42	ул.Донецкая 9в	115-70 s100	6,2	3,9	242,8	
43	ул.Минина 1а	95-70	4,2	2,9	110,0	
44	ул.Нижегородская 29	95-70 i60	4,5	2,7	193,8	
45	ул.Радужная 2а	95-70	5,5	3,8	126,9	
46	ул.Панина 19б	95-70	4,1	2,3	85,9	
47	ул.Родионова 28б	95-70	1,8	0,8	7,9	
48	ул.Рождественская 40а	95-70	2,1	0,7	47,5	
49	ул.Рождественская 8	95-70	3,4	1,8	27,0	
50	ул.Соревнования 4а	95-70 i60	4,3	2,5	47,6	
51	ул.Суетинская 21	95-70	5,2	3,2	267,8	
52	пер.Бойновский 9д	95-70	5,5	2,5	107,7	
53	Кремль корпус 3а	95-70	3,4	2,0	51,6	
54	ул.Панина 10б	105-70	4,0	2,4	46,6	
55	ул.Варварская 15б	95-70	6,5	3,4	65,6	
56	к.п. Зеленый город д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70	3,8	1,7	33,7	
57	к.п. Зеленый город санаторий "Ройка" д.16	95-70	2,8	1,5	19,0	
58	к.п. Зеленый город д/о "Агродом"	95-70	5,2	2,7	58,4	
59	БМК ул.Полевая	100-75 i65	5,7	3,2	67,3	
60	ул.Тропинина 13д	95-70	4,5	3,0	24,6	
Заречный котельный цех						
1	ул.Иванова 14д	отопление	130-70 s115	6,7	3,2	271,8
		теплоноситель на ЦТП-501	-	6,7	3,2	116,8
2	ул.Баренца 9а	отопление	130-70 s115	6,2	3,2	206,9
		теплоноситель на ЦТП-502	-	6,2	3,2	126,3
3	ул.Гаугеля 6б		130-70 s115	6,1	3,5	259,1
4	ул.Гаугеля 25		130-70 s115	5,8	3,2	277,4
5	ул.Базарная 6		130-70 s115	6,6	3,5	311,9
6	ул.Станиславского 3		130-70 s115	4,4	2,0	266,5
7	ул.Энгельса 1в	вывод №1	130-70 s115 i70	5,8	3,0	220,1
		вывод №2	130-70 s115	6,5	3,0	144,4
8	Московское шоссе 219а		95-70	5,0	2,0	131,5
9	ул.Дубравная 18		95-70	4,6	1,2	153,8
10	ул.Планетная 8в		130-70 s115	6,9	3,2	168,0
11	пр.Героев 13		95-70	4,4	2,0	189,8
12	пр.Союзный 43		130-70 s115	7,7	4,0	561,2
13	ул.Баранова 11		130-70 s115	6,5	3,5	341,7
14	ул.Гастелло 1а		95-70	4,6	2,0	463,5
15	ул.Иванова 36б		130-70 s115	6,1	3,2	149,4
16	ул.Красных Зорь 4а		95-70	6,0	2,3	411,1
17	ул.Люкина 6а		130-70 s115	5,5	3,0	103,0
18	ул.Пугачёва 1		130-70 s115	6,7	3,5	396,8
19	ул.Римского-Корсакова 50		105-70	4,2	2,2	144,9
20	ул.Федосеенко 89а		105-70	3,5	2,1	113,1
21	ул.Коперника 1а		130-70 s115 i70	6,6	3,0	292,2
22	ул.Меднолитейная 1б		95-70	1,9	1,1	8,4
23	пер.Общественный 2а		95-70	3,0	1,9	10,5
24	ул.Чернореченская, 1 корп.1 (Берёзовая пойма)		95-70	4,5	1,2	107,4
25	пр.Ленина 51 корп.10		115-70 s100 i70	6,4	4,0	325,6
26	ул.Тихорецкая 3в		130-70 s115	8,7	4,1	259,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование источника тепловой энергии (насосной станции)		Температурный график работы источника	Расчетные параметры теплоносителя		
				Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Давление в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Расход в подающем трубопроводе, м ³ /час
			i70			
27	ул.Куйбышева 41а	вывод №1	115-70	5,5	2,0	155,0
		вывод №2 (квартал ул.М.Тореза)	95-70	3,7	2,0	21,2
28	Бульвар Мира 4а		95-70	3,7	1,6	88,2
29	Лесной городок 6а		115-70 s100	7,8	3,2	513,2
30	пр.Ленина 5а	отопление	95-70	6,0	2,0	609,7
		теплоноситель на ВВП ГВС	-	5,0	2,0	39,6
31	ул.Октябрьской Революции 66в		95-70	5,3	2,6	207,6
32	ул.Академика Баха 4		150-70 s115 i70	8,9	4,0	720,8
33	Московское шоссе 15а	зависимая схема	130-70 s115	6,5	3,2	178,4
		независимая схема	105-70	7,0	4,5	33,0
34	ул.Вольская 15а	вывод №1	95-70 i70	4,5	2,0	159,0
		вывод №2 (стр.объекты)	95-70 i70	6,0	4,0	25,6
35	ул.Геройская 11а		115-70 i70	7,0	3,0	329,7
36	ул.Знаменская 5а		105-70 i70	5,2	3,2	110,6
37	ул.Ивана Романова 3а		95-70	4,3	2,2	144,2
38	ул.Июльских дней 1		130-70 s115 i70	7,0	2,5	597,5
39	ул.Климовская 86а		115-70 i70	6,0	2,9	527,4
40	ул.Конотопская 5		95-70 i70	3,2	1,1	31,6
41	ул.Металлистов 4б		95-70	4,5	2,0	135,5
42	ул.Мурашкинская 13б		130-70 s115	7,2	3,5	327,6
43	ул.Невельская 9а		95-70	3,9	2,5	102,9
44	ул.Памирская 11	вывод №1	105-70 s95 i70	5,8	2,3	466,6
		вывод №2 (квартал ул.Г.Успенского)	105-70	7,0	2,5	293,6
45	ул.Премудрова 12а	старая котельная	115-70	6,2	3,0	363,4
		новая котельная	115-70	6,2	3,0	123,6
		новая котельная на ЦТП-412	115-70 i70	6,2	3,0	114,1
46	ул.Путейская 31а		95-70	5,3	3,2	257,2
47	ул.Таллинская 15в	отопление	95-70	7,0	2,0	1084,6
		теплоноситель на ВВП ГВС	-	4,4	2,0	141,7
48	ул.Тепличная 8а		95-70	5,5	2,0	213,7
49	ул.Чкалова 37а		95-70	4,8	3,4	75,7
50	ул.Чкалова 9г	отопление	105-70	5,6	3,3	421,5
		теплоноситель на ВВП ГВС	-	5,6	3,3	28,6
51	ул.Чонгарская 43а		95-70 i70	2,9	1,7	19,6
52	пер.Рубо 3		95-70	2,4	1,5	36,8
Сторонние поставщики						
53	Сормовская ТЭЦ Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	суммарный	150-70 s115 i65	10,5	2,4	6637,5
		1 очередь				3484,5
		2 очередь				2734,5
		7 очередь				418,5

Примечание:

- Для котельных АО "Теплоэнерго" расчетные расходы теплоносителя даны на выходе с источника тепловой энергии в квартал (без учета установленных в котельных водоподогревателей ГВС, собственных нужд и т.п.)
- Наименования котельных АО "Теплоэнерго" даны в соответствии с Приказом № 10-п от 22.01.13 "Об уточнении адресов теплоэнергетических объектов".
- В таблице приведены расчётные (номинальные) расходы теплоносителя по состоянию на 10.08.2018 без учёта возможных подключений объектов перспективного строительства в течении ОЗП 2018-2019 гг.
- Расчетные параметры теплоносителя для Сормовской ТЭЦ приняты согласно действующего договора с Энергоснабжающей организацией.
- Расчетные температурные графики приняты согласно утвержденного "Перечня температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии ОАО "Теплоэнерго".
- Расчетные параметры теплоносителя для котельных дер.Кузнечиха участок №4, БМК №1 д.Кузнечиха, уч.№4, №5, вывода №2 котельной ул.Вольская, 15а и БМК по ул.Полевая приняты согласно проектных решений.

3.3.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей АО «Теплоэнерго» приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

3.3.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Статистика отказов и восстановлений на тепловых сетях представлена в таблице 3.33.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 3.33 – Повреждаемость участков тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в 2018 году

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1	Сормовский	ГЭУ-ул.Стр.рев,29,Ник,6,11,13,15	П	подз	рабочий	80	4.00	ТК-030-506-3-2 к2	ВД-007656	02.01.18	02.01.18	02.01.18	СВИЩИ	НК
2	Сормовский	ГЭУ-ул.Стр.рев,29,Ник,6,11,13,15	П	подз	рабочий	80	21.00	ТК-030-506-3-2 к5	ВД-007657	03.01.18	03.01.18	03.01.18	СВИЩИ	НК
3	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	125	24.00	ВД-009128	ВД-009129	05.01.18	05.01.18	05.01.18	СВИЩИ	НК
4	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	24.00	ВД-009128	ВД-009129	07.01.18	07.01.18	07.01.18	СВИЩИ	НК
5	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	24.00	ВД-004504	ОТВ-005402	08.01.18	08.01.18	08.01.18	СВИЩИ	ТК
6	Приокский	ул.Голованова,25а	О	подз	рабочий	150	30.00	ТК-211-7	ТК-211-7-1	04.01.18	04.01.18	04.01.18	СВИЩИ	НК
7	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-621-5	ВД-001486	01.01.18	01.01.18	01.01.18	СВИЩИ	НК
8	Заречный	ул.Коперника,1а	О	подз	рабочий	80	51.00	ТК-625-18	ТК-625-19	04.01.18	04.01.18	04.01.18	СВИЩИ	НК
9	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	100	26.00	УТ-625-2-3	ВД-013003	05.01.18	05.01.18	05.01.18	СВИЩИ	НК
10	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	П	подз	рабочий	150	12.00	ТК-019-17-1	ВД-005571	07.01.18	07.01.18	07.01.18	СВИЩИ	НК
11	Заречный	пр.Героев,13	П	подз	рабочий	100	64.00	ТК-611-5-1	ВД-001047	08.01.18	08.01.18	08.01.18	СВИЩИ	НК
12	Канавинский	ул.Металлистов,4б	П	подз	рабочий	50	10.00	ШО-001162	ВД-008934	06.01.18	06.01.18	06.01.18	СВИЩИ	НК
13	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	О	надз	рабочий	100	33.00	ВД-012801	УТ-110-14	08.01.18	08.01.18	08.01.18	СВИЩИ	ТК
14	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	надз	рабочий	80	35.00	УТ-321-9Б-4	УТ-321-9Б-4-1	05.01.18	06.01.18	06.01.18	СВИЩИ	ТК
15	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	150	68.00	УТ-321-9Б-2-8	УТ-321-9Б-2-9	06.01.18	06.01.18	06.01.18	СВИЩИ	ТК
16	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-400-206-5 к2	ВД-006842	02.01.18	03.01.18	03.01.18	СВИЩИ	НК
17	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,47,47а	П	подз	рабочий	70	21.00	ВД-013027	ВД-013025	06.01.18	07.01.18	07.01.18	СВИЩИ	НК
18	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-400-231 к4	ВД-008238	03.01.18	03.01.18	03.01.18	СВИЩИ	НК
19	Канавинский	ЦТПГ-209	П	надз	рабочий	125	50.00	ВДГ-002156	ТК-126-12	01.01.18	02.01.18	02.01.18	СВИЩИ	ТК
20	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	01.01.18	01.01.18	01.01.18	СВИЩИ	ТК
21	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	О	подз	рабочий	70	10.00	ВДГ-005569	ТК-019-17-1	01.01.18	01.01.18	01.01.18	СВИЩИ	НК
22	потребитель	ул.Пугачева,1 гвс	О	подз	рабочий	70	9.00	ТК-621-11-2	ВДГ-008556	02.01.18	02.01.18	02.01.18	СВИЩИ	НК
23	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	100	188.00	ТК-621-7-5	ТК-621-7-6	02.01.18	02.01.18	02.01.18	СВИЩИ	НК
24	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	надз	рабочий	200	11.00	ТК-614-7-2	УТ-614-7-3	05.01.18	05.01.18	05.01.18	СВИЩИ	ТК
25	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	надз	рабочий	50	32.00	Анкудиновское шоссе,24 гвс	ПЕР-001020	04.01.18	04.01.18	04.01.18	СВИЩИ	ТК
26	Нагорный	ЦТПГ-152	О	надз	рабочий	150	21.00	ШО-000472	ТК-400-335 к1	02.01.18	02.01.18	02.01.18	СВИЩИ	ТК
27	Нагорный	ЦТПГ-136	П	надз	рабочий	70	21.00	УТ-400-350-2 к2	ВДГ-008306	06.01.18	06.01.18	06.01.18	СВИЩИ	ТК
28	Нижегородский	ЦТПГ-601	П	подз	рабочий	50	23.00	ВДГ-008374	ШО-001923	06.01.18	06.01.18	06.01.18	СВИЩИ	НК
29	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	20.00	ОТВ-008068	ОТВ-008069	09.01.18	09.01.18	09.01.18	СВИЩИ	ТК
30	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	125	11.00	ТК-623-4-3	ТК-623-4-4	09.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	НК
31	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	9.00	ВД-007001	ВД-007002	09.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	НК
32	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-117-5 к4	ВД-012893	10.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	НК
33	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	подз	рабочий	250	15.00	ТК-124-1-5	ШО-000415	09.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	БК
34	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	52.00	ТК-030-5 ЭЖК	ТК-030-5 ЭЖК к3	09.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	ПК
35	потребитель	ЦТПГ-107	О	подв	рабочий	100	5.00	ВДГ-006134	ПТ-Полт,18,Генкиной,80 ГВС	10.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	ТК
36	Нижегородский	ул.Б.Панина,10б гвс	П	надз	рабочий	80	20.00	ВДГ-007980	ТК-548-1	09.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	ТК
37	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	150	94.00	ТК-205-8-1	ТК-205-8-2	10.01.18	10.01.18	10.01.18	СВИЩИ	НК
38	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-612-7	ТК-612-8	09.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	НК
39	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-400-206-5	ТК-400-206-5 к1	10.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
40	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	подз	рабочий	100	7.00	УТ-321-3-6	ВД-013741	09.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	НК
41	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	надз	рабочий	150	55.00	УТ-311-10 к9-2	ШО-001412	11.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	ТК
42	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	6.00	ВД-011425	ПТ-Кульг,1	10.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	ТК
43	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	12.00	ТК-030-220 к19	ТК-030-220 к19-1	10.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	НК
44	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	200	48.00	ТК-614-7-1	ТК-614-7-2	11.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	НК
45	Приокский	ЦТПГ-701	П	надз	рабочий	70	54.00	УТ-211-7-5	ШО-000534	10.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	ТК
46	Канавинский	ул.Путейская,31а гвс	П	надз	рабочий	100	48.00	УТ-123-10	УТ-123-12	11.01.18	11.01.18	11.01.18	СВИЩИ	ТК
47	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	рабочий	100	52.00	ТК-616-10	ТК-616-11	12.01.18	14.01.18	14.01.18	СВИЩИ	НК
48	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	200	133.00	УТ-030-509 к7	ВД-002831	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	ТК
49	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подз	рабочий	32	22.00	ВДГ-005658	ТК-030-328 к5	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	НК
50	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	24.00	ВД-004504	ОТВ-005402	12.01.18	14.01.18	14.01.18	СВИЩИ	ТК
51	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	125	21.00	ТК-030-705 к17	ВД-009125	12.01.18	13.01.18	13.01.18	СВИЩИ	НК
52	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	107.00	ТК-030-430 к3	ТК-030-430 к3а	12.01.18	14.01.18	14.01.18	СВИЩИ	НК
53	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	50	10.00	УТ-124-1-1-7	ВД-010126	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	ТК
54	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	50	14.00	УТ-321-9-21	ВД-013656	13.01.18	13.01.18	13.01.18	СВИЩИ	ТК
55	Канавинский	пер.Рубо,3	П	подз	рабочий	50	38.00	ТК-106-10	ВД-012665	14.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
56	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	200	54.00	ВД-005141	ВД-005143	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	НК
57	Приокский	пр.Гагарина,156	О	подз	рабочий	70	18.00	ТК-206-14-1	ВД-007837	12.01.18	13.01.18	13.01.18	СВИЩИ	НК
58	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-211-7	ТК-211-7-1	10.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	НК
59	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	70	48.00	УТ-220-1-3-4	ВДГ-006672	13.01.18	13.01.18	13.01.18	СВИЩИ	ТК
60	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подз	рабочий	150	28.00	ТК-400-504-5 к12	ТК-400-504-5 к13	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	НК
61	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подв	рабочий	70	18.00	ВДГ-006989	ПТ-Корнил,12 ГВС	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	ТК
62	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	45.00	ТК-030-522 к6	ВДГ-006099	12.01.18	12.01.18	12.01.18	СВИЩИ	НК
63	Заречный	ЦТПГ-504	П	подз	рабочий	150	27.00	ТК-026-113 к5	ТК-026-113 к6	14.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
64	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	4.00	УТ-618-25-4	ВД-011751	15.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
65	Нагорный	ЦТПО-146	О	подз	рабочий	200	75.00	ШО-000302	ТК-400-314 к2	11.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
66	Нагорный	ЦТПО-146	П	подз	рабочий	150	25.00	ТК-400-314 к2	ВД-007082	15.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
67	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	129.00	ВД-009220	ТК-400-422-3-2 к6	15.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
68	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	232.00	ШО-000001	ВД-005969	10.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	ТК
69	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	150	15.00	ВД-009168	ОТВ-005557	15.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	ТК
70	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	подз	рабочий	50	22.00	УТ-208-2	ВДГ-007736	15.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	НК
71	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подв	рабочий	100	40.00	ВДГ-007845	ОТВ-002325	15.01.18	15.01.18	15.01.18	СВИЩИ	ТК
72	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-621-5	ВД-001486	09.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
73	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	70	126.00	ТК-623-1-2	ТК-623-1-3	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
74	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	рабочий	150	32.00	ТК-616-4-2	ТК-616-4-3	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
75	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	44.00	ТК-400-506-2	ТК-400-506-3	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
76	Стороннее	ПТЭ НГГУ	П	подз	рабочий	250	263.00	ТК-735-1а	ТК-735-1	16.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	НК
77	потребитель	ул.Голованова,25а	П	надз	рабочий	100	15.00	УТ-211-3-1-1	ВД-010744	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	ТК
78	Нагорный	ЦТПГ-ИТП-1-19 ВВП	П	подв	рабочий	80	12.00	ОТВ-009667	ВДГ-007218	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	ТК
79	Нагорный	ЦТПГ-137	П	подв	рабочий	70	37.00	ВДГ-008188	ПТ-Шишкова,7/5 ГВС	16.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	ТК
80	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	надз	рабочий	100	22.00	ВДГ-005051	УТ-311-36	16.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	ТК
81	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-211-7	ТК-211-7-1	15.01.18	16.01.18	16.01.18	СВИЩИ	НК
82	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ВД-012974	ТК-400-125 к3-1	17.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	НК
83	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	27.00	ТК-400-НПС-2 к3	ВД-006325	17.01.18	18.01.18	18.01.18	СВИЩИ	НК
84	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подз	рабочий	32	22.00	ВДГ-005658	ТК-030-328 к5	15.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	НК
85	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	80	20.00	УТ-321-9-18	УТ-321-9-19	16.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
86	Нагорный	ЦТПГ-146	П	подз	рабочий	200	106.00	ТК-400-314 к1	ТК-400-314 к2	12.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	НК
87	потребитель	ЦТПГ-ИТП-1-19 ВВП	П	подв	рабочий	80	4.00	ВДГ-007224	ПТ-Белин.47а ГВС	17.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	ТК
88	Канавинский	ул.Чкалова,37а гвс	О	подз	рабочий	50	26.00	ТК-125-11	ВДГ-007488	16.01.18	18.01.18	18.01.18	СВИЩИ	НК
89	потребитель	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	80	142.00	УТ-030-7-1	ВДГ-004575	17.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	ТК
90	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-030-522 к7	ВДГ-006082	17.01.18	17.01.18	17.01.18	СВИЩИ	НК
91	Приокский	пр.Гагарина,70а	П	подз	рабочий	125	10.00	ШО-000429	ВД-011257	18.01.18	18.01.18	18.01.18	СВИЩИ	НК
92	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подз	рабочий	100	130.00	ВДГ-003335	ТК-400-422-3-2 к6	15.01.18	18.01.18	18.01.18	СВИЩИ	НК
93	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	200	150.00	ТК-321-86	ТК-321-8а	19.01.18	19.01.18	19.01.18	СВИЩИ	НК
94	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	20.00	ШО-000220	ШО-000221	21.01.18	21.01.18	21.01.18	СВИЩИ	БК
95	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	30.00	ТК-612-4-9-3	ВД-009545	18.01.18	19.01.18	19.01.18	СВИЩИ	НК
96	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	50	28.00	ТК-612-4-21-1	ВД-009579	18.01.18	19.01.18	19.01.18	СВИЩИ	НК
97	Нагорный	ЦТПГ-168	П	подз	рабочий	250	25.00	ВДГ-006528	ТК-400-334-2 к9	21.01.18	21.01.18	21.01.18	СВИЩИ	НК
98	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	200	150.00	ТК-321-86	ТК-321-8а	18.01.18	19.01.18	19.01.18	СВИЩИ	НК
99	Канавинский	ЦТПГ-202	О	подв	рабочий	80	21.00	ПЕР-000816	ОТВ-007501	18.01.18	19.01.18	19.01.18	СВИЩИ	ТК
100	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	32.00	УТ-124-10-2-2 ГВС	ПЕР-001048	20.01.18	20.01.18	20.01.18	СВИЩИ	ТК
101	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-622-6-5	ВДГ-008503	18.01.18	20.01.18	20.01.18	СВИЩИ	НК
102	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	36.00	ВДГ-000710	ШО-000092	21.01.18	21.01.18	21.01.18	СВИЩИ	ТК
103	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	350	60.00	ТК-400-506-1а	ТК-400-506-2	18.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
104	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	350	60.00	ТК-400-506-1а	ТК-400-506-2	18.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
105	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	100.00	ТК-400-207	ПЕР-001031	18.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
106	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	115.00	ТК-400-506-13	ВД-007057	21.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
107	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	20.00	ШО-000220	ШО-000221	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	БК
108	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-028-8-1	ВД-001387	18.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
109	Заречный	ул.Баренца,9а	П	подз	рабочий	70	36.00	ВД-009819	ВД-001755	22.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
110	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	100	48.00	ВД-007704	ВД-007705	18.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
111	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	100	25.00	ВД-004265	ВД-010881	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
112	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	125	30.00	ТК-009-1а	ТК-009-1а-1	18.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
113	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-207-108 к6-1	ТК-207-108 к4-н	21.01.18	22.01.18	22.01.18	СВИЩИ	НК
114	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	15.00	ШО-000480	ВД-006816	23.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
115	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	23.00	ТК-400-333-2 к9	ВД-006662	23.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
116	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	125.00	ТК-030-220	ТК-030-220-1	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
117	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	50	12.00	ТК-030-322в к1-6	ВД-005986	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
118	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	125	100.00	ТК-612-4-23	ТК-612-4-24	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
119	Приокский	пр.Гагарина,60/22	О	подз	рабочий	70	20.00	УТ-208-8-3	ВД-010425	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
120	Заречный	ул.Гаугеля,66 гвс	О	подз	рабочий	125	40.00	ТК-602-16	ВДГ-007579	23.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
121	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007305	ВДГ-003533	22.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	ТК
122	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	232.00	ШО-000002	ВДГ-005968	23.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	ТК
123	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	125	30.00	ТК-009-1а	ТК-009-1а-1	15.01.18	23.01.18	23.01.18	СВИЩИ	НК
124	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	13.00	ТК-400-334-2 к12-1	ВД-006461	24.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
125	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	125.00	ТК-030-220	ТК-030-220-1	23.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
126	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	100	63.00	ВД-005775	ВД-005776	23.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
127	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	200	40.00	ШО-000579	ТК-217-8	23.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
128	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	106.00	ТК-400-339-4 к3-5	ТК-400-339-4 к3-6	18.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
129	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	80	20.00	ТК-220-9	УТ-220-9-1	24.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	ТК
130	потребитель	ул.Октябрьской Револю-	П	подз	рабочий	63	56.00	ШО-000553	ВДГ-008394	24.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		ции,66в гвс												
131	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-400-506-9 к1	ВД-004203	23.01.18	24.01.18	24.01.18	СВИЩИ	НК
132	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	П	подз	рабочий	80	28.00	ВД-005551	ВД-009009	25.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
133	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	25.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
134	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	П	подз	рабочий	70	28.00	ВДГ-005552	ВДГ-007304	23.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
135	Приокский	ЦТПГ-701	О	подз	рабочий	80	12.00	ТК-207-113 к3-2	ВДГ-006205	22.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
136	Приокский	ЦТПГ-701	О	подв	рабочий	80	77.00	ВДГ-000765	ОТВ-002329	25.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	ТК
137	потребитель	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	63	56.00	ШО-000553	ВДГ-008394	25.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
138	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подз	рабочий	125	8.00	ВДГ-005727	ТК-030-324 к5	25.01.18	25.01.18	25.01.18	СВИЩИ	НК
139	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-400-346 к2-2	ВД-012136	24.01.18	27.01.18	27.01.18	СВИЩИ	НК
140	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	11.00	ТК-030-422-1	ВД-012361	23.01.18	28.01.18	28.01.18	СВИЩИ	НК
141	Заречный	пр.Союзный,43	О	подз	рабочий	70	10.00	ВД-009538	ВД-009539	25.01.18	26.01.18	26.01.18	СВИЩИ	НК
142	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	80	14.00	ТК-311-6 к2	ВД-005121	24.01.18	26.01.18	26.01.18	СВИЩИ	НК
143	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	40	27.00	ТК-119-11-15	ВД-009912	27.01.18	28.01.18	28.01.18	СВИЩИ	НК
144	Нижегородский	к.п.Зелёный город,Агродом	П	подз	рабочий	70	4.00	ТК-538-16	ПТ-7а Агродом	26.01.18	26.01.18	26.01.18	СВИЩИ	НК
145	Нижегородский	Верхне-Волжская набережная,7д	П	подз	рабочий	50	14.00	ТК-502-6	ВД-011661	26.01.18	27.01.18	27.01.18	СВИЩИ	НК
146	Нижегородский	ул.Рождественская,8	П	надз	рабочий	80	12.00	ТК-541-3	ВД-003802	26.01.18	26.01.18	26.01.18	СВИЩИ	ТК
147	Нижегородский	ул.Суетинская,21	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-543-10-6	ВД-012540	26.01.18	27.01.18	27.01.18	СВИЩИ	БК
148	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	70	47.00	УТ-104-7	УТ-104-7-1	26.01.18	28.01.18	28.01.18	ПРОЧИЕ	ТК
149	Канавинский	ЦТПГ-207	П	надз	рабочий	125	34.00	УТ-124-6-2 ГВС	УТ-124-6-2	27.01.18	28.01.18	28.01.18	СВИЩИ	ТК
150	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	100	12.00	ВДГ-003110	ОТВ-006712	26.01.18	26.01.18	26.01.18	СВИЩИ	ТК
151	Сормовский	ЦТПГ-301	О	подз	рабочий	100	86.00	ТК-030-119-2 к4	ВДГ-002190	15.01.18	27.01.18	27.01.18	СВИЩИ	НК
152	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к3-1а	25.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
153	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	130.00	ТК-400-501-2 к6	ВД-003545	29.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
154	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	18.00	ТК-400-506-8	ВД-010657	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
155	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	40	12.00	ТК-400-436-3к7	ВД-009716	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
156	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	70.00	ОТВ-005057	ВД-005240	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	ТК
157	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	11.00	ТК-028-11-11-1	ВД-011281	23.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
158	Заречный	ул.Иванова,366	О	подз	рабочий	50	10.00	ТК-617-1-22	ВД-010120	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
159	Приокский	пр.Гагарина,1786	О	надз	рабочий	100	531.00	ТК-207-106-7	ПЕР-001000	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	ТК
160	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	5.00	ТК-119-ЦТП411 к2	ВД-008334	26.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
161	потребитель	ЦТПГ-402	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-311-10 к11	ПТ-пр.Ленина,30/5 ГВС	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
162	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	надз	рабочий	150	262.00	УТ-105-12	ТК-105-15	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	ТК
163	Нагорный	ЦТПГ-107	П	подз	рабочий	200	108.00	ТК-400-428 к1	ТК-400-428 к11	29.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	НК
164	Приокский	ЦТПГ-705	П	надз	рабочий	125	126.00	УТ-009-3-1	УТ-009-3-2	17.01.18	29.01.18	29.01.18	СВИЩИ	ТК
165	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	56.00	ТК-400-108-6	ВД-006667	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
166	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	37.00	ТК-400-405-1	ТК-400-405-2	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
167	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	35.00	ТК-400-НПС-2 к5	ВД-006332	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
168	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	800	320.00	ТК-030-101	ТК-030-102	29.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
169	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	32.00	ТК-618-15-3	ВД-011716	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	БК
170	Нижегородский	ул.Рождественская,8	П	подз	рабочий	80	14.00	ТК-541-1	ВД-008629	29.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
171	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	100	61.00	ТК-621-7-3	ВДГ-008538	29.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
172	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	70	168.00	УТ-204-1-3	ШО-002211	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	ТК
173	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	О	надз	рабочий	70	53.00	УТ-220-4-1	ВДГ-000696	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		гвс												
174	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	подз	рабочий	50	17.00	УТ-208-5-1	ВДГ-007739	30.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	НК
175	Нижегородский	ул.Нижегородская,29 гвс	П	подв	рабочий	100	75.00	ВДГ-002946	ВДГ-002957	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	ТК
176	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	80	82.00	УТ-204-1а	УТ-204-14	26.01.18	30.01.18	30.01.18	СВИЩИ	ТК
177	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	25.00	ШО-001400	ВД-009750	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
178	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	42.00	ВД-005990	ВД-005991	29.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
179	Канавинский	ул.Ивана Романова,3а	П	подз	рабочий	125	15.00	ТК-112-4-2	ТК-112-4-3	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
180	Канавинский	ЦТПГ-207	П	надз	рабочий	125	34.00	УТ-124-6-2 ГВС	УТ-124-6-2	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	ТК
181	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	70	93.00	ТК-610-6-3-1	ТК-610-6-3-1-1	26.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
182	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	80	70.00	ТК-615-13	ВД-013609	29.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
183	Канавинский	ЦТПГ-402	П	подз	рабочий	125	51.00	ТК-311-10 к10	ТК-311-10 к11	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	НК
184	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	200	6.00	ОТВ-005603	ВД-008523	31.01.18	31.01.18	31.01.18	СВИЩИ	ТК
185	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	50.00	ВД-008647	ТК-400-336 к4	02.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	НК
186	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	надз	рабочий	150	93.00	УТ-109-5	УТ-109-6	01.02.18	01.02.18	01.02.18	СВИЩИ	ТК
187	потребитель	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	63	56.00	ШО-000553	ВДГ-008394	02.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	НК
188	Приокский	ВДГ-004592,ВДГ-005557,ВДГ-005559,ПТ-Петров,5а ГВС,ПТ-Шапошник,10 ГВС,ТК-010-1-1а,ТК-010-1-5,УТ-010-1,УТ-010-1-1,УТ-010-1-2,УТ-010-1-3,УТ-010-1-4,ШО-000618,ШО-000621	П	надз	рабочий	50	20.00	ШО-000618	ВДГ-005557	31.01.18	01.02.18	01.02.18	СВИЩИ	ТК
189	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	01.02.18	01.02.18	01.02.18	СВИЩИ	ТК
190	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	100	11.00	ВДГ-007275	ТК-622-1-1	01.02.18	01.02.18	01.02.18	СВИЩИ	НК
191	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	50	17.00	ШО-001697	ШО-001698	01.02.18	01.02.18	01.02.18	СВИЩИ	НК
192	Канавинский	ул.Ивана Романова,3а	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-112-4-3а	ТК-112-4-4	01.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	БК
193	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	52.00	ТК-400-350-2 к11	ВД-010369	02.02.18	03.02.18	03.02.18	СВИЩИ	НК
194	Заречный	ул.Пугачева,1	О	подв	рабочий	150	10.00	ОТВ-003299	ВД-013395	02.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	ТК
195	Канавинский	ЦТПГ-402	П	надз	рабочий	150	98.00	ТК-311-10 к4	ТК-311-10 к4-1	02.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	ТК
196	Канавинский	ТК-015-27 к2,ТК-015-27 к4,ТК-015-27 к5,УТ-015-27 к1,УТ-015-27 к3	О	подз	рабочий	50	19.00	ТК-015-27 к4	ВДГ-008601	02.02.18	03.02.18	03.02.18	СВИЩИ	НК
197	Канавинский	ЦТПГ-212	О	подз	рабочий	32	19.00	ТК-107-23-2	ВДГ-008286	02.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	БК
198	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	П	подз	рабочий	50	17.00	УТ-208-5-1	ВДГ-007739	01.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	НК
199	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	надз	рабочий	100	77.00	УТ-210-2-3 ГВС	УТ-210-2-4 ГВС	04.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	ТК
200	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подв	рабочий	125	3.00	ВДГ-006250	ОТВ-007637	04.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	ТК
201	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	надз	рабочий	80	20.00	ПЕР-001020	УТ-203-1	04.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	ТК
202	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	150	29.00	ТК-020-ЦТП 89а-2	ВДГ-006131	02.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	НК
203	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	150	7.00	ТК-622-5	ТК-622-6	03.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	НК
204	Заречный	ПТЭ - ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" гвс	П	надз	рабочий	200	518.00	ВДГ-002588	УТ-026-1	04.02.18	04.02.18	04.02.18	СВИЩИ	ТК
205	Нагорный	ЦТПГ-147	П	подз	рабочий	100	24.00	ТК-400-347-2 к5	ВДГ-006510	02.02.18	03.02.18	03.02.18	СВИЩИ	НК
206	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	80	52.00	ТК-400-350-2 к11	ВДГ-007732	02.02.18	03.02.18	03.02.18	СВИЩИ	НК
207	Нагорный	ЦТПО-146	П	подз	рабочий	150	25.00	ТК-400-314 к2	ВД-007082	01.02.18	02.02.18	02.02.18	СВИЩИ	НК
208	Канавинский	ЦТПО-204	П	надз	рабочий	100	44.00	УТ-124-7-6-4	ВД-010279	05.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	ТК
209	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	надз	рабочий	100	33.00	ВД-012801	УТ-110-14	05.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	ТК
210	Нагорный	ЦТПГ-Заяр,9,Шор,18б	П	надз	рабочий	50	15.00	УТ-400-114 к3-1	ВДГ-006413	05.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
211	потребитель	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	100	32.00	ОТВ-007921	ОТВ-007922	05.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	ТК
212	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	19.00	ТК-621-7-4	ВДГ-008540	05.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	НК
213	Нагорный	ЦТПГ-146	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-400-314 к2	ПЕР-001241	01.02.18	05.02.18	05.02.18	СВИЩИ	НК
214	Приокский	ВДГ-004592,ВДГ-005557,ВДГ-005559,ПТ-Петров,5а ГВС,ПТ-Шапошник,10 ГВС,ТК-010-1-1а,ТК-010-1-5,УТ-010-1,УТ-010-1-1,УТ-010-1-2,УТ-010-1-3,УТ-010-1-4,ШО-000618,ШО-000621	О	надз	рабочий	50	65.00	УТ-010-1	ШО-000621	05.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	ТК
215	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	123.00	ТК-030-208-2 к1-1	ТК-030-208-2 к1-2	22.01.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
216	Сормовский	ЦТПО-317	П	надз	рабочий	150	164.00	ТК-030-415в к1-7	УТ-030-415в к1-8	06.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	ТК
217	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подв	рабочий	70	13.00	ОТВ-004642	ВД-008364	05.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	ТК
218	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	50	63.00	ВД-009275	ВД-009274	06.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
219	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	подз	рабочий	100	40.00	ТК-203-6	ВД-011079	06.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
220	Нагорный	ЦТПГ-138	О	подз	рабочий	125	52.00	ТК-400-339-7 к2	ТК-400-339-7 к3	05.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
221	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	110	25.00	ТК-400-339-7 к11	ВДГ-006176	06.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
222	Нижегородский	ЦТПГ-112	П	подз	рабочий	70	9.00	ТК-508-2	ТК-508-3	06.02.18	06.02.18	06.02.18	СВИЩИ	НК
223	Нижегородский	пер.Звенигородский,8а	О	подз	рабочий	70	10.00	ТК-503-6	ВД-006402	07.02.18	07.02.18	07.02.18	СВИЩИ	НК
224	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	100	51.00	ТК-604-3-3	ВДГ-007381	07.02.18	07.02.18	07.02.18	СВИЩИ	НК
225	Канавинский	ЦТПГ-409	П	подз	рабочий	150	19.00	ТК-311-7 к2	ВДГ-007205	06.02.18	07.02.18	07.02.18	СВИЩИ	НК
226	Нижегородский	к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для ПИИ гвс	П	надз	рабочий	80	109.00	УТ-517-2а	ШО-001914	07.02.18	07.02.18	07.02.18	СВИЩИ	ТК
227	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	200	31.00	ВД-013729	ТК-321-3-2	06.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	НК
228	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	06.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	НК
229	Нижегородский	пер.Звенигородский,8а	П	подз	рабочий	65	40.00	ВД-006414	ВД-006415	07.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	НК
230	Нагорный	ЦТПГ-168	П	надз	рабочий	150	100.00	ВДГ-006553	ШО-000650	08.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	ТК
231	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	14.00	ТК-400-НПС-2 к6	ШО-002195	07.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	НК
232	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	150	24.00	ОТВ-005420	ВД-004515	08.02.18	08.02.18	08.02.18	СВИЩИ	ТК
233	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	24.00	ВД-004504	ОТВ-005402	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	ТК
234	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	8.00	ТК-400-114 к5-1	ВД-006923	09.02.18	09.02.18	09.02.18	СВИЩИ	НК
235	Канавинский	ГЭУ-ул.Волоч,9,11,13,15	П	подз	рабочий	50	10.00	ШО-002049	ШО-002050	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	БК
236	Канавинский	пр.Ленина,5а	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-107-27	ВД-012400	11.02.18	11.02.18	11.02.18	СВИЩИ	НК
237	Приокский	ул.Терешковой,7 гвс	О	подз	рабочий	80	16.00	ТК-217-1а-5	ВДГ-007726	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	НК
238	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	надз	рабочий	50	16.00	УТ-616-21-4	ВД-004290	11.02.18	11.02.18	11.02.18	СВИЩИ	ТК
239	потребитель	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	63	56.00	ШО-000553	ВДГ-008394	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	НК
240	Канавинский	ЦТПГ-411	П	подв	рабочий	80	67.00	ОТВ-007750	ВДГ-007032	10.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	ТК
241	Приокский	ВДГ-004592,ВДГ-005557,ВДГ-005559,ПТ-Петров,5а ГВС,ПТ-Шапошник,10 ГВС,ТК-010-1-1а,ТК-010-1-5,УТ-010-1,УТ-010-1-1,УТ-010-1-2,УТ-010-1-3,УТ-010-1-4,ШО-000618,ШО-000621	П	подз	рабочий	70	47.00	ШО-000621	ТК-010-1-1а	08.02.18	09.02.18	09.02.18	СВИЩИ	НК
242	Нагорный	ЦТПГ-117	П	подз	рабочий	50	47.00	ШО-000273	ШО-000676	09.02.18	11.02.18	11.02.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
243	Нагорный	ЦТПГ-127	П	надз	рабочий	80	85.00	УТ-400-436-3к2-1	ШО-000128	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	ТК
244	Нагорный	ЦТПГ-130	П	надз	рабочий	80	31.00	ПЕР-000918	ПЕР-001215	09.02.18	10.02.18	10.02.18	СВИЩИ	ТК
245	Нагорный	ЦТПГ-109	П	подз	рабочий	100	14.00	ТК-400-НПС-2 к6	ШО-002196	07.02.18	09.02.18	09.02.18	СВИЩИ	НК
246	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-019-17-1	ВДГ-005572	07.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
247	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007942	ОТВ-007941	09.02.18	09.02.18	09.02.18	СВИЩИ	ТК
248	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	80	21.00	ВД-006161	ТК-030-522 к5	12.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
249	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	95.00	ТК-015-4 к4	ТК-015-4 к5	12.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	НК
250	Канавинский	ул.Чкалова,9г	П	подз	рабочий	80	10.00	ТК-126-1-4-1	ВД-010596	12.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
251	Нагорный	ЦТПГ-105	П	подз	рабочий	80	10.00	ВДГ-006122	ТК-400-220 к1	12.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
252	Приокский	ВДГ-004592,ВДГ-005557,ВДГ-005559,ПТ-Петров,5а ГВС,ПТ-Шапошник,10 ГВС,ТК-010-1-1а,ТК-010-1-5,УТ-010-1,УТ-010-1-1,УТ-010-1-2,УТ-010-1-3,УТ-010-1-4,ШО-000618,ШО-000621	П	подз	рабочий	70	132.00	ТК-010-1-1а	УТ-010-1-1	12.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
253	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	80	53.00	ТК-220-15-1	ВДГ-005316	12.02.18	12.02.18	12.02.18	СВИЩИ	НК
254	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	рабочий	80	59.00	ВД-012637	ВД-012638	12.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	НК
255	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	надз	рабочий	125	22.00	УТ-203-1-1	ШО-000100	13.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	ТК
256	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	32.00	УТ-124-10-2-2 ГВС	ПЕР-001048	13.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	ТК
257	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	78.00	ТК-028-9-1 ГВС	ТК-028-9 ГВС	11.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	НК
258	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	80	185.00	УТ-208-1	УТ-208-1а	12.02.18	13.02.18	13.02.18	СВИЩИ	ТК
259	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВД-001183	14.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
260	потребитель	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	63	56.00	ШО-000553	ВДГ-008394	14.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
261	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	100	29.00	УТ-400-334-2 к2	ТК-400-334-2 к2-1	14.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	НК
262	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	200	60.00	ТК-601-6	ВДГ-002749	12.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
263	Нагорный	ЦТПГ-105	П	подз	рабочий	80	10.00	ВДГ-006122	ТК-400-220 к1	09.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
264	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	10.00	ВД-006228	ТК-400-220 к1	09.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
265	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	110	27.00	ТК-400-336-1 к1	ВДГ-005641	13.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
266	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-400-336-1 к1	ВД-006364	13.02.18	14.02.18	14.02.18	СВИЩИ	НК
267	Сормовский	ЗАГ-000065,УТ-030-220 к276*	П	подз	рабочий	100	83.28	УТ-030-220 к276*	ЗАГ-000065	15.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	НК
268	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	80	20.00	УТ-321-9-18	УТ-321-9-19	15.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	ТК
269	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	40	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	14.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	ТК
270	Канавинский	ТК-015-27 к2,ТК-015-27 к4,ТК-015-27 к5,УТ-015-27 к1,УТ-015-27 к3	О	подз	рабочий	50	19.00	ТК-015-27 к4	ВДГ-008601	15.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	НК
271	Канавинский	ул.Чонгарская,43а гвс	П	надз	рабочий	100	64.00	УТ-102-2	УТ-102-3	15.02.18	15.02.18	15.02.18	СВИЩИ	ТК
272	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-400-436-5 к1	ТК-400-436-5 к1-1	17.02.18	17.02.18	17.02.18	СВИЩИ	НК
273	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	80	8.00	ОТВ-009652	ВД-008636	14.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
274	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	150	57.00	ТК-321-10-9	ШО-000689	15.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
275	Канавинский	ул.Знаменская,5а	О	подз	рабочий	80	31.00	ТК-111-3	ВД-012068	16.02.18	17.02.18	17.02.18	СВИЩИ	НК
276	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	16.02.18	18.02.18	18.02.18	СВИЩИ	НК
277	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	надз	рабочий	70	56.00	УТ-321-9а-1	ШО-002081	17.02.18	17.02.18	17.02.18	СВИЩИ	ТК
278	Приокский	пр.Гагарина,1786	П	подз	рабочий	100	35.00	ТК-207-109 к4	ТК-207-109 к5	15.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
279	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	150	26.00	ТК-026-113 к5-3	ВД-003781	15.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
280	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л	П	надз	рабочий	150	170.00	УТ-507-2	УТ-507-11	16.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	ТК
281	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	100	11.00	ВДГ-007275	ТК-622-1-1	16.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
282	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	150	73.00	ТК-626-11	ТК-626-12	16.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
283	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	37.00	ТК-311-29	ВДГ-006761	16.02.18	16.02.18	16.02.18	СВИЩИ	НК
284	Нагорный	ЦТПО-146	О	подз	рабочий	150	55.00	ВД-007439	ТК-400-314 к4	16.02.18	17.02.18	17.02.18	СВИЩИ	НК
285	Сормовский	ЦТПГ-324	О	подз	рабочий	80	32.00	ТК-030-705 к25	ВДГ-008060	16.02.18	17.02.18	17.02.18	СВИЩИ	НК
286	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	125	64.00	ТК-030-415в к2-1	ТК-030-415в к2-2	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	НК
287	Нагорный	ЦТПО-156	П	подз	рабочий	50	64.00	ТК-400-110 к2-2	ВД-007191	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	НК
288	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	77.00	ТК-400-328а-5 к3	ВД-007426	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	НК
289	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	надз	рабочий	70	56.00	УТ-321-9а-1	ШО-002081	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	ТК
290	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	150	73.00	ТК-626-11	ТК-626-12	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	НК
291	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	40.00	ВД-009754	ВД-009755	19.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
292	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	80	144.00	УТ-104-9	УТ-104-10	25.01.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	ТК
293	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	П	подз	рабочий	150	8.00	ВД-005570	ТК-019-17-1	07.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	НК
294	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	80	185.00	УТ-208-1	УТ-208-1а	19.02.18	19.02.18	19.02.18	СВИЩИ	ТК
295	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	123.00	ТК-030-208-2 к1-1	ТК-030-208-2 к1-2	19.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
296	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	60.00	ВД-003632	ОТВ-001120	13.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
297	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подв	рабочий	125	30.00	ОТВ-003449	ПЕР-000411	19.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	ТК
298	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	80	54.00	ТК-623-6	ВД-010163	20.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
299	Стороннее	ПТЭ НГТУ	О	подз	рабочий	100	19.00	ТК-735-3 к4	ВД-014307	20.02.18	21.02.18	21.02.18	СВИЩИ	НК
300	потребитель	ул.Тепличная,8а	П	подз	рабочий	100	35.00	ТК-105-10	ВД-009582	20.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
301	Канавинский	пр.Ленина,5а	П	подз	рабочий	150	13.00	ТК-107-24-1	ТК-107-24-1а	20.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	БК
302	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-321-8-2	ВДГ-007253	20.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
303	Канавинский	ЦТПГ-205	О	подв	рабочий	80	40.00	ОТВ-007987	ВДГ-004781	20.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	ТК
304	Нижегородский	пер.Бойновский,9д гвс	П	подз	рабочий	100	42.00	ТК-544-7	ТК-544-8	19.02.18	20.02.18	20.02.18	СВИЩИ	НК
305	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	39.00	ТК-400-108-5 (к4)	ТК-400-108-6 к5	21.02.18	21.02.18	21.02.18	СВИЩИ	НК
306	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	42.00	ТК-028-4-7-4	ВД-006311	20.02.18	21.02.18	21.02.18	СВИЩИ	НК
307	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	О	подз	рабочий	50	62.00	ТК-621-10-2	ТК-621-10-3	21.02.18	21.02.18	21.02.18	СВИЩИ	НК
308	Нагорный	ЦТПО-146	П	подз	рабочий	200	75.00	ШО-000302	ТК-400-314 к2	19.02.18	22.02.18	22.02.18	СВИЩИ	НК
309	Канавинский	ЦТПГ-206	О	надз	рабочий	50	70.00	УТ-124-1-6-2	ВДГ-007725	22.02.18	22.02.18	22.02.18	СВИЩИ	ТК
310	Канавинский	ЦТПГ-206	П	надз	рабочий	50	16.00	УТ-124-1-6	УТ-124-1-6-13	23.02.18	23.02.18	23.02.18	СВИЩИ	ТК
311	Канавинский	ЦТПГ-209	О	подз	рабочий	100	46.00	ТК-126-12	ВДГ-006747	23.02.18	24.02.18	24.02.18	СВИЩИ	НК
312	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	надз	рабочий	150	20.00	УТ-211-4-6	УТ-211-4-7	22.02.18	22.02.18	22.02.18	СВИЩИ	ТК
313	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	26.00	ПЕР-001158	ТК-220-1-3-2	22.02.18	22.02.18	22.02.18	СВИЩИ	ТК
314	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	54.00	ТК-030-322в к1-2	ШО-000001	25.02.18	26.02.18	26.02.18	СВИЩИ	НК
315	Канавинский	ЦТПГ-209	О	подз	рабочий	100	46.00	ТК-126-12	ВДГ-006747	26.02.18	26.02.18	26.02.18	СВИЩИ	НК
316	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	50	55.00	УТ-124-12-5	ВДГ-007046	27.02.18	27.02.18	27.02.18	СВИЩИ	ТК
317	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	27.02.18	27.02.18	27.02.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
318	Нагорный	ЦТПГ-117	П	подз	рабочий	50	47.00	ШО-000273	ШО-000676	27.02.18	27.02.18	27.02.18	СВИЩИ	НК
319	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	О	подв	рабочий	65	1.00	ВДГ-005084	ПТ-Голуб.4а ГВС	27.02.18	27.02.18	27.02.18	СВИЩИ	ТК
320	Заречный	ул.Гаугеля,66 гвс	П	подв	рабочий	80	34.00	ВДГ-005610	ОТВ-007988	28.02.18	28.02.18	28.02.18	СВИЩИ	ТК
321	Канавинский	ЦТПГ-408	П	надз	рабочий	70	11.00	ВДГ-008340	ШО-001380	01.03.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	ТК
322	Сормовский	ЦТПГ-309	П	подз	рабочий	100	27.00	ВДГ-005361	ТК-030-220-1	26.02.18	28.02.18	28.02.18	СВИЩИ	НК
323	Сормовский	ЦТПГ-316	П	подв	рабочий	150	30.00	ВДГ-006038	ОТВ-007864	28.02.18	28.02.18	28.02.18	СВИЩИ	ТК
324	Сормовский	ЦТПГ-316	О	подз	рабочий	150	17.00	ШО-000044	ВДГ-006038	28.02.18	28.02.18	28.02.18	СВИЩИ	БК
325	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	62.00	ТК-612-4-26	ТК-612-4-27	23.02.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	НК
326	Заречный	ул.Пугачева,1	О	подз	рабочий	100	70.00	ВД-008194	ВД-008195	28.02.18	02.03.18	02.03.18	СВИЩИ	НК
327	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	200	10.00	ТК-604-1-1	ВДГ-007239	26.02.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	НК
328	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	80.00	УТ-124-12-7	ТК-124-20	01.03.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	ТК
329	Приокский	ЦТПГ-705	О	подз	рабочий	80	30.00	ТК-009-9-1	ВДГ-005331	01.03.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	НК
330	Нагорный	ЦТПГ-167	П	надз	рабочий	200	130.00	УТ-400-334-2 к4	УТ-400-334-2 к5	01.03.18	01.03.18	01.03.18	СВИЩИ	ТК
331	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	34.00	ТК-030-ЦТП306 к8	ВД-005807	02.03.18	02.03.18	02.03.18	СВИЩИ	НК
332	Сормовский	ЦТПИ-323	П	подз	рабочий	200	51.00	ТК-030-506-3 к2-1	ТК-030-506-3 к2-2	02.03.18	03.03.18	03.03.18	СВИЩИ	НК
333	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	56.00	ТК-128-24	ВД-010358	02.03.18	03.03.18	03.03.18	СВИЩИ	НК
334	Нагорный	ЦТПО-ул.Оранжер,1-я	О	подз	рабочий	80	24.00	ТК-400-203 к1-5	ТК-400-203 к1-6	02.03.18	04.03.18	04.03.18	СВИЩИ	НК
335	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	16.00	ВД-008490	ВД-008491	02.03.18	03.03.18	03.03.18	СВИЩИ	НК
336	Нагорный	ЦТПГ-159	О	подз	рабочий	70	27.00	ТК-400-346 к8	ВДГ-006178	04.03.18	04.03.18	04.03.18	СВИЩИ	НК
337	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	150	39.00	ВД-007537	ОТВ-008655	04.03.18	04.03.18	04.03.18	СВИЩИ	ТК
338	Заречный	ул.Гаугеля,66 гвс	П	подз	рабочий	80	20.00	ВДГ-004583	ТК-602-6-1	02.03.18	04.03.18	04.03.18	СВИЩИ	НК
339	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-400-108 к3	ВДГ-006430	01.03.18	02.03.18	02.03.18	СВИЩИ	НК
340	Нагорный	ЦТПГ-111	П	подз	рабочий	50	29.00	ВДГ-006421	ВДГ-006422	02.03.18	03.03.18	03.03.18	СВИЩИ	НК
341	потребитель	ул.Чкалова,37а	П	подз	рабочий	50	45.00	ТК-125-6-1	ТК-125-6-2	21.02.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
342	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	125	65.00	ТК-210-7-1	ВД-006539	01.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
343	Приокский	ул.Голованова,25а	О	подз	рабочий	100	25.00	ТК-211-9	ТК-211-9-1	01.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
344	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	200	40.00	ТК-009-9	ПЕР-000202	01.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
345	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	28.00	ТК-400-237-8в к5	ШО-001208	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
346	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	200	26.00	ШО-001527	ВДГ-007773	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
347	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	О	подз	рабочий	50	18.00	ТК-019-18	ВДГ-007312	05.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
348	Канавинский	ЦТПГ-408	П	надз	рабочий	100	38.00	ВДГ-008339	ВДГ-005265	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	ТК
349	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подв	рабочий	100	4.00	ОТВ-002287	ВДГ-007867	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	ТК
350	потребитель	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	80	14.00	ШО-001657	УТ-204-2-3-2	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	ТК
351	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	78.00	ТК-028-9-1 ГВС	ТК-028-9 ГВС	20.02.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
352	Сормовский	ЦТПГ-324	П	подз	рабочий	150	19.00	ТК-030-705 к23	ВДГ-003095	05.03.18	05.03.18	05.03.18	СВИЩИ	НК
353	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	рабочий	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	06.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
354	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	50	56.00	УТ-124-7-2-4	ВД-010271	06.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	ТК
355	Нижегородский	пер.Бойновский,9д	П	подз	рабочий	80	26.00	ВД-006158	ВД-006155	22.02.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
356	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	55.00	ВД-006904	ТК-612-27	05.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
357	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-616-4-2	ТК-616-4-3	06.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
358	Приокский	ул.Радистов,24	О	подз	рабочий	80	3.00	ТК-216-5-10	ВД-011007	05.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
359	Нагорный	ЦТПГ-164	П	подз	рабочий	150	65.00	ВДГ-002944	ТК-400-328а-4(5 к1)	06.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
360	Нижегородский	пл.М.Горького,4а гвс	П	надз	рабочий	150	41.00	УТ-512-1	ШО-001726	06.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	ТК
361	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	19.00	ТК-030-705 к23	ВД-003093	05.03.18	06.03.18	06.03.18	СВИЩИ	НК
362	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	42.00	ТК-030-705 к38	ВД-009123	06.03.18	09.03.18	09.03.18	СВИЩИ	НК
363	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-030-4 ЭЖК к2	ТК-030-4 ЭЖК к3	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	ПК
364	Канавинский	ул.Премудрова,12а	П	подз	рабочий	200	64.00	ТК-321-10-2	ШО-001696	22.02.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		№1(новая)												
365	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	07.03.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	НК
366	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	О	подз	рабочий	70	26.00	ТК-100-1-2-2	ВД-009063	07.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	НК
367	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	100	30.00	УТ-321-19-3	УТ-321-19-3-1	07.03.18	07.03.18	07.03.18	ПРОЧИЕ	ТК
368	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	80	28.00	ТК-311-22	ВД-009851	08.03.18	08.03.18	08.03.18	СВИЩИ	НК
369	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№2	П	подз	рабочий	80	17.00	УТ-120-18-1	ВД-011878	08.03.18	08.03.18	08.03.18	СВИЩИ	БК
370	Заречный	пр.Союзный,43	О	подз	рабочий	80	14.00	УТ-612-4-2	ТК-612-4-2-1	07.03.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	НК
371	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	рабочий	70	24.00	ВД-001160	ШО-001870	07.03.18	08.03.18	08.03.18	СВИЩИ	НК
372	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	надз	рабочий	125	22.00	УТ-203-1-1	ШО-000100	06.03.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	ТК
373	Нагорный	ЦТПО-157	П	подз	рабочий	50	12.00	УТ-400-115 к5-1	ВД-007314	07.03.18	08.03.18	08.03.18	СВИЩИ	НК
374	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	12.00	ТК-400-237-8в к2а	ТК-400-237-8в к5	07.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	НК
375	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	42.00	ВД-009928	ВД-009929	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	ТК
376	Канавинский	ЦТПГ-409	О	надз	рабочий	50	56.00	УТ-311-7 к6	ВДГ-007705	07.03.18	10.03.18	10.03.18	ПРОЧИЕ	ТК
377	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	50	72.00	УТ-104-11	УТ-104-11-1	07.03.18	08.03.18	08.03.18	СВИЩИ	ТК
378	Канавинский	ЦТПГ-412	П	надз	рабочий	200	80.00	ШО-001693	ШО-001692	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	ТК
379	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-321-10-2	ВДГ-008631	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	НК
380	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в гвс	П	подз	рабочий	150	26.00	ШО-001182	ТК-100-1-1	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	НК
381	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	150	89.00	ВДГ-003004	ТК-108-1	09.03.18	09.03.18	09.03.18	СВИЩИ	НК
382	Нижегородский	пл.М.Горького,4а гвс	П	надз	рабочий	150	41.00	УТ-512-1	ШО-001726	07.03.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	ТК
383	Нижегородский	к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для ПИИ гвс	О	надз	рабочий	32	26.00	УТ-517-2а-1	ВДГ-006303	09.03.18	09.03.18	09.03.18	СВИЩИ	ТК
384	Нагорный	ЦТПГ-167	О	подз	рабочий	65	29.00	УТ-400-334-2 к2	ТК-400-334-2 к2-1	05.03.18	07.03.18	07.03.18	СВИЩИ	НК
385	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	08.03.18	09.03.18	09.03.18	СВИЩИ	ТК
386	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	100	34.00	ШО-000487	УТ-220-21	10.03.18	10.03.18	10.03.18	СВИЩИ	ТК
387	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	50	85.00	УТ-321-19-3	УТ-321-19-4	12.03.18	12.03.18	12.03.18	СВИЩИ	ТК
388	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	рабочий	150	106.00	ТК-616-9	ТК-616-10	09.03.18	12.03.18	12.03.18	СВИЩИ	НК
389	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	66.00	ВД-006471	ТК-400-334-2 к6	12.03.18	12.03.18	12.03.18	СВИЩИ	НК
390	Нижегородский	ул.Суетинская,21	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-543-10-6	ВД-012540	12.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	БК
391	Нагорный	ЦТПГ-164	П	подз	рабочий	150	65.00	ВДГ-002944	ТК-400-328а-4(5 к1)	07.03.18	12.03.18	12.03.18	СВИЩИ	НК
392	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	подз	рабочий	100	8.00	ТК-104-6-1	ВДГ-007204	12.03.18	12.03.18	12.03.18	СВИЩИ	НК
393	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	70	15.00	ПЕР-001236	ТК-030-328 к4	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	БК
394	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	100	23.00	УТ-030-220 к23-3	ТК-030-220 к23-4	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
395	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-030-4 ЭЖК к2	ТК-030-4 ЭЖК к3	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	ПК
396	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	150	26.00	ВД-013574	ВД-013575	12.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
397	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	рабочий	70	22.00	ТК-020-8-1	ВД-008265	12.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
398	Приокский	ул.Батумская,7б	О	подз	рабочий	100	20.00	ВД-009119	ВД-009120	01.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
399	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	125	65.00	ТК-210-7-1	ВД-006539	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
400	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	200	40.00	ТК-009-9	ПЕР-000202	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
401	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	45.00	ТК-400-НПС-2 к5	ВД-006333	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	НК
402	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	П	надз	рабочий	80	36.00	ВДГ-000710	ШО-000092	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		гвс												
403	Канавинский	Московское шоссе, 15а гвс	П	подз	рабочий	125	22.00	ТК-030-ЦТП306 к5	ВДГ-006815	13.03.18	13.03.18	13.03.18	СВИЩИ	БК
404	Канавинский	ПТЭ - ОАО "Нормаль"	О	подз	рабочий	200	52.00	ТК-016-4	ТК-016-5	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
405	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	128.00	ТК-400-103 к7	ТК-400-103 к8	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
406	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	128.00	ТК-400-103 к7	ТК-400-103 к8	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
407	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	104.00	ТК-400-201-10 к5	ТК-400-201-10 к5а	14.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
408	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	125	65.00	ТК-210-7-1	ВД-006539	14.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
409	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-321-8-2	ВДГ-007253	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
410	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-321-8-2	ВДГ-007253	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
411	Нагорный	ЦТПГ-159	О	подз	рабочий	80	17.00	ТК-400-346 к16	ВДГ-007963	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
412	Сормовский	ЦТПГ-316	П	подв	рабочий	150	30.00	ВДГ-006038	ОТВ-007864	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	ТК
413	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	39.00	ТК-400-108-5 (к4)	ТК-400-108-6 к5	13.03.18	14.03.18	14.03.18	СВИЩИ	НК
414	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	80	8.00	ВД-007879	ОТВ-005437	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
415	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	80	24.00	ОТВ-006011	ОТВ-006012	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
416	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	14.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
417	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-616-3-1	ТК-616-3-2	14.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
418	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	70	8.00	ТК-612-29	ШО-000054	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
419	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	370.00	УТ-400-303	ВД-004144	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
420	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	рабочий	200	41.00	ТК-207-113 к3	ТК-207-113 к4	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
421	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	П	подз	рабочий	300	58.00	ТК-019-8	ТК-019-9	05.02.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
422	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	П	подв	рабочий	80	73.00	ОТВ-004536	ОТВ-004537	14.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
423	Нагорный	ЦТПГ-164	О	подз	рабочий	70	77.00	ТК-400-328а-5 к3	ВДГ-006485	15.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
424	Нагорный	ЦТПГ-162	О	подз	рабочий	100	39.00	ТК-400-108-5 (к4)	ТК-400-108-6 к5	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
425	Нагорный	ЦТПГ-162	П	подв	рабочий	100	30.00	ОТВ-007100	ВДГ-004587	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
426	Нагорный	ЦТПГ-162	П	подз	рабочий	125	64.00	ТК-400-108-6 к3	ТК-400-108-5 (к4)	14.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
427	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	21.00	ТК-030-705 к17	ВД-009125	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	НК
428	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	65.00	ОТВ-008466	ВД-009126	15.03.18	15.03.18	15.03.18	СВИЩИ	ТК
429	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	250	42.00	ОТВ-006471	ВД-007712	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	ТК
430	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	123.00	ТК-128-9	ВД-010356	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
431	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	16.00	УТ-321-9а-5	ВД-013700	17.03.18	17.03.18	17.03.18	СВИЩИ	НК
432	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,24/2	П	подз	рабочий	150	12.00	ШО-000256	ВД-000578	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
433	Нагорный	ГЭУ-ул. Б.Покр,17,19 Окт,4а,6,2	П	подз	рабочий	50	4.00	ТК-400-245-3 к6-4	ВД-009328	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
434	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	80	156.00	ТК-626-4-4	ВДГ-007011	13.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
435	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	200	10.00	ТК-604-1-1	ВДГ-007239	13.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
436	Заречный	ЦТПГ-504	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-026-113 к5-4	ВДГ-006648	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
437	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	50	30.00	ТК-105-5	ТК-105-6	16.03.18	16.03.18	16.03.18	СВИЩИ	НК
438	Канавинский	ЦТПГ-408	П	надз	рабочий	100	38.00	ВДГ-008339	ВДГ-005265	17.03.18	17.03.18	17.03.18	СВИЩИ	ТК
439	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	50	6.00	ТК-030-705 к34	ТК-030-705 к34-1	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
440	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	14.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
441	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	27.00	ОТВ-007788	ВД-013651	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
442	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	100	6.00	ШО-001999	ШО-002000	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
443	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	125	44.00	ТК-623-2-1	ТК-623-2-2	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
444	Нижегородский	ул.Гаршина,40	П	подз	рабочий	150	16.00	ТК-004-8	ШО-001830	16.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	БК
445	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,24/2	П	подз	рабочий	70	18.00	ШО-000255	ВД-007061	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
446	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	50	18.00	ТК-207-109 к5-1	ВД-006419	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
447	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	100	7.00	ТК-220-1-3-3	ВДГ-000708	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
448	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	70	48.00	УТ-220-1-3-4	ВДГ-006672	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	ТК
449	Нагорный	ЦТПГ-138	О	подз	рабочий	100	80.00	ТК-400-339-7 к7	ТК-400-339-7 к8	16.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
450	Канавинский	ЦТПГ-409	О	надз	рабочий	40	48.00	ШО-001027	УТ-311-7 к6	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	ТК
451	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	100	20.00	ВД-009119	ВД-009120	19.03.18	19.03.18	19.03.18	СВИЩИ	НК
452	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	136.00	ТК-030-116 к4	ТК-030-116 к5	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
453	Канавинский	ПТЭ - ОАО "Нормаль"	П	подз	рабочий	100	22.00	ВД-008594	ВД-008592	19.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
454	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	надз	рабочий	100	50.00	УТ-124-12-5	ВД-008353	20.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ТК
455	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	рабочий	100	41.00	ТК-020-5-4	ТК-020-5-5	28.02.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
456	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	28.00	ТК-400-436-3к7	ВД-003466	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
457	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	30.00	ШО-001236	ТК-400-348 к1	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
458	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	80	31.00	ТК-207-109 к5-1	ТК-207-109 к5-2	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	НК
459	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	100	97.00	ВДГ-006112	ВДГ-006671	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	ТК
460	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	50	19.00	УТ-212-6н	ШО-001145	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	ТК
461	Канавинский	ЦТПГ-408	П	надз	рабочий	100	38.00	ВДГ-008339	ВДГ-005265	20.03.18	20.03.18	20.03.18	СВИЩИ	ТК
462	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	150	39.00	ВД-005513	ТК-026-103 к8-1	19.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	НК
463	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	105.00	ТК-009-9	ТК-009-10	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	НК
464	Канавинский	ЦТПГ-409	П	надз	рабочий	70	30.00	УТ-311-7 к6	ОТВ-004581	20.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ТК
465	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	125	38.00	ОТВ-007317	ОТВ-007318	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ТК
466	Канавинский	ЦТПГ-402	П	подз	рабочий	125	51.00	ТК-311-10 к10	ТК-311-10 к11	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	НК
467	Нижегородский	к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для ПИИ гвс	П	надз	рабочий	80	81.00	УТ-517-1	УТ-517-3	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ТК
468	Нижегородский	ул.Минина,1а гвс	П	подз	рабочий	100	11.00	ОТВ-008453	ВДГ-005592	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ПК
469	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-400-336-1 к1-1	ВДГ-006384	21.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
470	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подв	рабочий	100	72.00	ВДГ-005641	ОТВ-006825	21.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	ТК
471	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	44.00	ТК-400-350-2 к11	ВД-008229	20.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	НК
472	Нагорный	ЦТПГ-136	О	подз	рабочий	50	44.00	ТК-400-350-2 к11	ВДГ-006991	20.03.18	21.03.18	21.03.18	СВИЩИ	НК
473	Канавинский	ЦТПО-204	П	надз	рабочий	150	56.00	УТ-124-7-6-2	УТ-124-7-6-3	22.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	ТК
474	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б	П	подз	рабочий	80	26.00	ТК-117-6-4	ВД-006378	22.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
475	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	100	25.00	ВД-004265	ВД-010881	22.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
476	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-612-28	ВД-009417	22.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
477	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	75.00	ТК-400-422-4	ТК-400-422-4-1	22.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
478	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	100	105.00	ТК-009-9	ТК-009-10	20.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
479	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	73.00	ТК-217-1-9	ВД-010791	20.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
480	Нижегородский	ул.М.Горького,65д	П	подз	рабочий	200	18.00	ТК-522-6	ТК-522-6а	22.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	НК
481	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ВДГ-007403	ВДГ-007402	19.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
482	Приокский	ЦТПГ-701	О	подз	рабочий	80	12.00	ТК-207-113 к3-2	ВДГ-006205	19.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	НК
483	Нагорный	ЦТПГ-139	О	подв	рабочий	100	40.00	ОТВ-007170	ВДГ-007122	21.03.18	22.03.18	22.03.18	СВИЩИ	ТК
484	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	П	подз	рабочий	70	44.00	ТК-101-7	ВД-008957	20.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	НК
485	потребитель	ул.Тихорецкая,3в	П	подз	рабочий	70	4.00	ТК-100-1-5	ТК-100-1-5-1	21.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	НК
486	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	150	8.00	ШО-002063	ШО-002064	23.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	НК
487	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	рабочий	250	30.00	ТК-121-1-7	ТК-121-1-8	23.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК
488	Канавинский	ул.Октябрьской Револю-	П	подз	рабочий	50	40.00	ТК-108-6	ОТВ-007546	23.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		ции,66в												
489	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	надз	рабочий	100	181.00	УТ-321-9а-5	УТ-321-9а-6	23.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	ТК
490	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	подз	рабочий	50	27.00	ОТВ-007788	ВД-013651	24.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК
491	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	50	46.00	ТК-610-19-1-3	ВД-011555	24.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК
492	Заречный	ул.Пугачева,1	П	надз	рабочий	80	58.00	УТ-622-5-5	УТ-622-5-6	24.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	ТК
493	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	25.00	ВД-006860	ТК-400-336-1 к1-1	22.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	НК
494	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	20.00	ВД-012019	ТК-400-339-6 к11	23.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК
495	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	200	80.00	ВДГ-007460	ОТВ-006711	26.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	ТК
496	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	50	19.00	УТ-212-6н	ШО-001145	23.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	ТК
497	Приокский	пр.Гагарина,97 гвс	П	надз	рабочий	100	28.00	УТ-221-1	УТ-221-2	23.03.18	25.03.18	25.03.18	СВИЩИ	ТК
498	Приокский	ул.Нартова,6 гвс	П	подз	рабочий	80	32.00	ТК-008-1	ТК-008-2	23.03.18	24.03.18	24.03.18	СВИЩИ	НК
499	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	надз	рабочий	50	94.00	УТ-105-2	УТ-105-1а	23.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	ТК
500	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	16.00	ТК-311-28	ВДГ-005007	25.03.18	25.03.18	25.03.18	СВИЩИ	НК
501	Нагорный	ЦТПГ-103	О	подв	рабочий	50	22.00	ОТВ-007004	ОТВ-007002	23.03.18	23.03.18	23.03.18	СВИЩИ	ТК
502	Заречный	ул.Гаугеля,25	О	подз	рабочий	150	76.00	ТК-603-9-7	ТК-603-9-8	19.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	НК
503	Заречный	ул.Баранова,11	О	надз	рабочий	100	45.00	УТ-614-1-4	ТК-614-1-5	23.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	ТК
504	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	80	39.00	ТК-614-4-10-1	ВД-008835	23.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	НК
505	Приокский	ЦТПГ-702	О	подз	рабочий	80	23.00	ТК-207-108 к7-1	ВДГ-006407	26.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	НК
506	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	200	78.00	УТ-204-1	УТ-204-2-1	26.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	ТК
507	Нагорный	ЦТПГ-151	О	подз	рабочий	70	9.00	ТК-400-336-1 к1-1	ВДГ-006384	23.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	НК
508	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-109-16-2	ВДГ-002754	26.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	НК
509	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	50	72.00	УТ-104-11	УТ-104-11-1	26.03.18	26.03.18	26.03.18	СВИЩИ	ТК
510	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	33.00	ТК-400-427	ТК-400-427-1	05.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	БК
511	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	200	73.00	ТК-614-7	ВДГ-007516	21.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	НК
512	Заречный	ЦТПГ-505	О	подз	рабочий	50	17.00	УТ-020-7	ВДГ-008322	27.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
513	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	80	82.00	УТ-204-1а	УТ-204-14	27.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	ТК
514	потребитель	ЦТПГ-ул.Нестерова,31а	О	надз	рабочий	65	37.00	УТ-529-1	ТК-529-1-1	27.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	ТК
515	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	50	24.00	ВДГ-006993	ВДГ-006994	27.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	НК
516	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	27.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	ТК
517	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	8.00	ТК-311-18-1	ВДГ-004289	27.03.18	27.03.18	27.03.18	СВИЩИ	НК
518	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	57.00	ТК-030-208-2 к2	ПЕР-000598	28.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
519	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	25.00	ТК-400-220 к3	ВД-008410	28.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
520	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	41.00	ПЕР-000715	ТК-400-223-2	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
521	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	О	подз	рабочий	150	20.00	ТК-026-113 к5-4	ВД-007715	27.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
522	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	50	29.00	УТ-603-9-1	ВД-009995	28.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
523	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	73.00	ТК-217-1-9	ВД-010791	28.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	НК
524	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	надз	рабочий	150	30.00	УТ-211-3-1	УТ-211-3-1-1	28.03.18	28.03.18	28.03.18	СВИЩИ	ТК
525	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	31.00	ТК-400-237-2	ТК-400-237-3	28.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
526	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	45.00	ТК-400-419	ТК-400-420	28.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
527	Заречный	ул.Люкина,6а	О	подз	рабочий	80	120.00	ТК-030-430 к8-3	ВД-008268	28.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
528	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	150	25.00	ВД-008587	ВД-008586	28.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
529	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подв	рабочий	150	35.00	ВД-008586	ОТВ-004840	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	ТК
530	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
531	потребитель	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	50	10.00	УТ-220-9-2	ВДГ-007816	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	ТК
532	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подв	рабочий	150	84.00	ОТВ-007081	ВДГ-003375	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
533	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	50	120.00	ТК-030-430 к8-3	ВД-008269	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	НК
534	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	232.00	ШО-000002	ВДГ-005968	29.03.18	29.03.18	29.03.18	СВИЩИ	ТК
535	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	187.00	ТК-030-218	ТК-030-218-1	30.03.18	31.03.18	31.03.18	СВИЩИ	НК
536	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	35.00	ТК-030-218-1-2	ТК-030-218-1-3	30.03.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	НК
537	Нагорный	ВД-009816, РД-ЦТП-148, ТК-400-125 к7, ШО-000176, ШО-000177, ШО-000178	П	подз	рабочий	150	10.00	ШО-000178	ШО-000177	29.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	БК
538	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	100.00	ТК-400-117-5 к2	ТК-400-117-5 к3	30.03.18	31.03.18	31.03.18	СВИЩИ	НК
539	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	150	14.00	ОТВ-001276	ВД-010665	30.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	ТК
540	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	60.00	ТК-400-110-2 к20	ТК-400-110-2 к21	30.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	НК
541	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	24.00	ТК-400-436-8	ВД-006527	30.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	НК
542	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	250	132.00	ТК-400-412	ТК-400-412 к1	31.03.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	НК
543	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	153.00	ТК-400-237-3	ТК-400-237-4	01.04.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	НК
544	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	35.00	ТК-400-237-4-1	ШО-000257	01.04.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	НК
545	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	83.00	ТК-618-15-4	ВД-011719	28.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	НК
546	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	80	28.00	ТК-605-13-12	ВД-013189	30.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	НК
547	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	О	подз	рабочий	80	27.00	ТК-321-10-2	ВД-013785	29.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	НК
548	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	надз	рабочий	70	12.00	УТ-104-1-5	ВД-010588	01.04.18	01.04.18	01.04.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
549	Нижегородский	ул.Б.Панина,10б	П	подз	рабочий	70	20.00	ВД-010095	ВД-010096	30.03.18	31.03.18	31.03.18	СВИЩИ	НК
550	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	О	подз	рабочий	80	99.00	ТК-602-30	ВДГ-007324	01.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
551	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	надз	рабочий	100	34.00	УТ-212-1-10	УТ-212-1-11	01.04.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	ТК
552	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	подв	рабочий	80	52.00	ОТВ-002513	ВДГ-000938	01.04.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	ТК
553	Приокский	ЦТПГ-705	О	подз	рабочий	50	57.00	ТК-009-8	ВДГ-001714	31.03.18	31.03.18	31.03.18	СВИЩИ	НК
554	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подв	рабочий	150	20.00	ОТВ-008357	ОТВ-004470	30.03.18	30.03.18	30.03.18	СВИЩИ	ТК
555	потребитель	ул.Тепличная,8а гвс	О	подз	рабочий	32	35.00	ТК-105-10	ВДГ-007456	31.03.18	31.03.18	31.03.18	СВИЩИ	НК
556	Нагорный	ЦТПГ-139	О	подв	рабочий	150	10.00	ОТВ-007170	ВДГ-007121	01.04.18	01.04.18	01.04.18	СВИЩИ	ТК
557	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	47.00	ТК-030-208-2 к2	ТК-030-208-2 к3	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
558	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	50	4.00	ТК-030-415в к1-4-3	ВД-012237	02.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
559	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	22.00	ТК-400-416а к1	ВД-008729	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
560	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	70.00	ТК-400-339-3 к3	ВД-008338	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
561	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-117-5 к4	ВД-012893	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
562	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	48.00	ТК-400-422-3 к1	ВД-004233	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
563	Заречный	ул.Коперника,1а	О	надз	рабочий	200	18.00	ШО-001887	УТ-625-2-1	27.03.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	ТК
564	Приокский	ул.40 лет Победы,15	П	подз	рабочий	100	13.00	ШО-000597	ТК-205-2-1	02.04.18	02.04.18	02.04.18	СВИЩИ	НК
565	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	27.00	ТК-400-112 к27	ТК-400-112 к27-1	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
566	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	47.00	ВД-004233	ТК-400-422-3 к1-1	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	БК
567	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подв	рабочий	150	29.00	ОТВ-000451	ВД-007011	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	ТК
568	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	300	19.00	ТК-612-4	ТК-612-4-1	02.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
569	Заречный	пр.Союзный,43	О	подз	рабочий	80	30.00	ТК-612-4-9-3	ВД-009545	02.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
570	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-400-237-4-1	ШО-000257	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
571	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	150	30.00	ШО-000557	ВДГ-006447	02.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
572	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	ТК
573	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	13.00	ШО-000598	ТК-205-2-1	03.04.18	03.04.18	03.04.18	СВИЩИ	НК
574	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	34.00	ВД-007011	ШО-000535	04.04.18	04.04.18	04.04.18	СВИЩИ	НК
575	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	15.00	ТК-400-237-3	ТК-400-237-3 к1	04.04.18	04.04.18	04.04.18	СВИЩИ	НК
576	Стороннее	ПТЭ НГТУ	О	подз	рабочий	80	32.00	ВД-014310	ТК-735-3 к2	04.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
577	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ВДГ-007403	ВДГ-007402	03.04.18	04.04.18	04.04.18	СВИЩИ	НК
578	Заречный	ЦТПГ-505	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-020-13	ВДГ-007222	04.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
579	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	80	36.00	ТК-400-339-7 к2	ВДГ-008198	04.04.18	04.04.18	04.04.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
580	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	72.00	ТК-400-608 к1	ВД-013481	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
581	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-400-346 к2-2	ВД-012136	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
582	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	14.00	ТК-400-201-10 к5	ВД-007376	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
583	Заречный	ул.Пугачева,1	П	надз	рабочий	50	60.00	УТ-622-5-6	ВД-013364	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
584	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б	П	подз	рабочий	100	68.00	ТК-117-7	ВД-013850	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
585	Канавинский	Московское шоссе,15а (130-70)	П	подз	рабочий	125	37.00	УТ-109-6	ВД-007949	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
586	потребитель	ул.Памирская,11 в.№1	П	надз	рабочий	200	34.00	УТ-119-1а	ВД-004186	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
587	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	40	116.00	УТ-208-3	УТ-208-5-1	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
588	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	70	45.00	ВДГ-006745	ПТ-Жукова,18 ГВС	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
589	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	50	55.00	УТ-124-7-11	ВДГ-007624	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
590	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подв	рабочий	100	70.00	ОТВ-006702	ВДГ-003335	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	ТК
591	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	107.00	ТК-030-114-1 к1-1	ТК-030-114-1 к1-2	05.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
592	Сормовский	ЦТПГ-309	П	подз	рабочий	100	27.00	ВДГ-005361	ТК-030-220-1	03.04.18	05.04.18	05.04.18	СВИЩИ	НК
593	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	37.00	ОТВ-005579	ОТВ-008578	04.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	ТК
594	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-400-348 к5	ВД-006638	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	НК
595	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	25.00	ТК-400-422-3 к1	ВД-009201	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	НК
596	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	50.00	ВД-008647	ТК-400-336 к4	08.04.18	08.04.18	08.04.18	СВИЩИ	НК
597	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	68.00	ТК-400-245 к1	ТК-400-245 к1а	08.04.18	08.04.18	08.04.18	СВИЩИ	НК
598	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	142.00	ТК-119-11-4	ВД-009870	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	НК
599	Канавинский	ул.Путейская,31а	О	надз	рабочий	70	11.00	УТ-123-26	ВД-013303	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	ТК
600	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	50	25.00	ШО-000846	ШО-000850	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	ТК
601	Канавинский	ГЭУ-Мира б-р,12,16	П	подз	рабочий	80	6.00	ВД-013479	ШО-002015	07.04.18	07.04.18	07.04.18	СВИЩИ	НК
602	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	рабочий	50	5.00	ТК-216-5-2	ВД-011001	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	НК
603	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	100	6.00	ОТВ-007308	ВДГ-007078	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	ТК
604	Нижегородский	ул.Суетинская,21 гвс	П	подз	рабочий	70	45.00	ТК-543-10	ТК-543-10-1	06.04.18	06.04.18	06.04.18	СВИЩИ	НК
605	Нагорный	ЦТПГ-109	О	подв	рабочий	150	52.00	КП-2 Володар,4 ГВС	КП-3 Володар,4 ГВС	07.04.18	08.04.18	08.04.18	СВИЩИ	ТК
606	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б	П	подз	рабочий	100	68.00	ТК-117-7	ВД-013850	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
607	потребитель	ПТЭ - ООО "СТН-Энергосети" УТ-1-2	П	подв	рабочий	70	2.00	ОТВ-006628	ПТ-Аванг,16 вв2	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	ТК
608	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	114.00	УТ-400-430 к2	ВД-006691	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	ТК
609	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	80	81.00	ТК-029-109 к6	ВДГ-002460	15.02.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
610	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	О	подз	рабочий	50	89.00	ТК-622-1-9	ТК-622-1-10	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
611	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	150	117.00	УТ-212-8н	УТ-212-9н	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	ТК
612	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	80	3.00	ШО-000503	ВДГ-006673	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
613	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	27.00	ВД-005360	ТК-030-220-1	03.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
614	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	142.00	ТК-119-11-4	ВД-009870	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	НК
615	Канавинский	ул.Путейская,31а	П	надз	рабочий	80	30.00	УТ-123-26	УТ-123-27	09.04.18	09.04.18	09.04.18	СВИЩИ	ТК
616	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-030-705 к28-5	ТК-030-705 к28-6	03.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	НК
617	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	50	18.00	ШО-001313	ВД-009437	09.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	НК
618	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	125	20.00	ТК-108-10	ТК-108-11	10.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	НК
619	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	100.00	ТК-400-436-3	ВД-005256	09.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	НК
620	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	21.00	ВД-005256	ТК-400-436-4	09.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	БК
621	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-511-9	ВД-012740	10.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
622	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС"	О	подз	рабочий	80	31.00	ТК-009-1а-1	ВД-006570	10.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		ТК-13												
623	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	ТК
624	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	200	12.00	ВДГ-003166	ОТВ-008066	10.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	ТК
625	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	22.00	ОТВ-007886	ОТВ-008068	10.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	ТК
626	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подв	рабочий	125	20.00	ВДГ-004116	ОТВ-002287	10.04.18	10.04.18	10.04.18	СВИЩИ	ТК
627	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	80	17.00	УТ-321-12	ВД-009751	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
628	потребитель	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подв	рабочий	100	1.00	ВД-013828	ПТ-Самоч,29/2	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	ТК
629	Нижегородский	ул.Донецкая,9в	О	подз	рабочий	80	50.00	ТК-525-7-1	ТК-525-7-2	10.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
630	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	рабочий	50	9.00	ТК-617-1-2	ВД-010264	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
631	Нагорный	ГЭУ-ул.Генкиной,24/9,Ломон,7,7а	П	подз	рабочий	50	22.00	ВД-007108	ТК-400-415 к2-1	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
632	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	100	36.00	ТК-026-109 к8	ВДГ-002378	06.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	НК
633	Заречный	ЦТПГ-505	П	подв	рабочий	100	42.00	ВДГ-001514	ОТВ-008046	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	ТК
634	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	70	168.00	УТ-204-1-3	ШО-002211	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	ТК
635	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	70	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	11.04.18	11.04.18	11.04.18	СВИЩИ	ТК
636	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	подв	рабочий	50	14.00	ОТВ-004590	ВД-004104	11.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	ТК
637	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	125	19.00	ТК-108-9	ТК-108-10	12.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	НК
638	Нижегородский	ул.Рождественская,8	П	подз	рабочий	100	6.00	ОТВ-002798	ТК-541-1	11.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
639	Нижегородский	ул.Суетинская,21	П	подз	рабочий	125	86.00	ТК-543-7	ТК-543-7-1	11.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
640	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	надз	рабочий	100	23.00	УТ-511-20	ШО-001920	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	ТК
641	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-400-227-4	ВД-007045	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
642	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	17.00	ТК-400-231 к4	ТК-400-231 к4а	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
643	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-231 к3	ВД-010503	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
644	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	надз	рабочий	150	65.00	УТ-010-1	ШО-000620	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	ТК
645	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	300	88.00	ТК-612-23	ТК-612-24	12.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	НК
646	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	100	150.00	ВДГ-007950	ШО-000428	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	ТК
647	Нагорный	ЦТПГ-139	П	подз	рабочий	125	18.00	ТК-400-345 к6	ТК-400-345 к7	11.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	НК
648	Канавинский	ул.Телличная,8а гвс	П	надз	рабочий	100	60.00	ТК-105-18	ВДГ-007467	12.04.18	12.04.18	12.04.18	СВИЩИ	ТК
649	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	37.00	ТК-400-405-1	ТК-400-405-2	12.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	НК
650	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	170.00	ТК-400-422-4-1	ТК-400-422-4а	13.04.18	15.04.18	15.04.18	СВИЩИ	НК
651	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	60.00	ТК-400-122	ТК-400-122 к1	13.04.18	14.04.18	14.04.18	СВИЩИ	НК
652	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	125	182.00	ТК-618-15-1	ТК-618-15-2	13.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	НК
653	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	50	7.00	ТК-209-1-5-1а	ВД-012935	13.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	НК
654	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-321-10-2	ВД-013785	15.04.18	15.04.18	15.04.18	СВИЩИ	НК
655	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	100	36.00	ТК-026-109 к8	ВДГ-002378	13.04.18	14.04.18	14.04.18	СВИЩИ	НК
656	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	100	10.00	ОТВ-008008	ВДГ-007403	13.04.18	14.04.18	14.04.18	СВИЩИ	ТК
657	Заречный	ул.Федосееенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	13.04.18	14.04.18	14.04.18	СВИЩИ	НК
658	потребитель	ЦТПГ-107	П	надз	рабочий	50	1.00	УТ-400-428 к3 ГВС	ПТ-Белин,эл-лабор ГВС	13.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	ТК
659	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	80	32.00	УТ-124-7-10	УТ-124-7-11	15.04.18	15.04.18	15.04.18	СВИЩИ	ТК
660	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	80	64.00	УТ-124-7-6-3	УТ-124-7-6-4	13.04.18	13.04.18	13.04.18	СВИЩИ	ТК
661	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-400-339-7 к2	ТК-400-339-7 к3	16.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	НК
662	Приокский	ул.Голованова,25а	О	подз	рабочий	100	5.00	ТК-211-11-2	ВД-010811	16.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	НК
663	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	125	20.00	ТК-108-10	ТК-108-11	15.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
664	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	рабочий	80	30.00	ВД-003735	ТК-121-9а	15.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	НК
665	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	50	40.00	ТК-108-6	ОТВ-007546	16.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	НК
666	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подв	рабочий	50	75.00	ОТВ-008100	ВДГ-004670	16.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	ТК
667	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подз	рабочий	100	5.00	ТК-211-11-2	ВДГ-007893	16.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	НК
668	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	64.00	УТ-124-7-6-3	УТ-124-7-6-4	16.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	ТК
669	Канавинский	ЦТПГ-405	П	надз	рабочий	70	190.00	ВДГ-002538	УТ-015-1-1-2 к1	16.04.18	16.04.18	16.04.18	СВИЩИ	ТК
670	Нагорный	ГЭУ-ул.Белин,43,45	П	подз	рабочий	80	16.00	ВД-008758	ВД-008753	17.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	НК
671	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	80.00	ТК-400-339-7 к7	ТК-400-339-7 к8	17.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	НК
672	Канавинский	ЦТПО-408	П	надз	рабочий	70	11.00	ВД-012591	ШО-001379	16.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	ТК
673	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	70	31.00	ТК-009-1а-1	ВДГ-006265	17.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	НК
674	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	надз	рабочий	150	262.00	УТ-105-12	ТК-105-15	16.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	ТК
675	Канавинский	ул.Невельская,9в гвс	П	надз	рабочий	70	168.00	ВДГ-007690	ВДГ-007696	17.04.18	17.04.18	17.04.18	СВИЩИ	ТК
676	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	500	300.00	ТК-030-318	ТК-030-319	16.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
677	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	58.00	ВД-009782	ВД-009783	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
678	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	125	18.00	ВД-011131	ТК-604-1-1Б	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
679	Нижегородский	Гребешковский откос,7	П	подз	рабочий	80	18.00	ТК-504-1	ТК-504-5	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
680	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
681	Заречный	ул.Дубравная,18 гвс	П	надз	рабочий	100	38.00	УТ-609-8	УТ-609-9	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	ТК
682	Канавинский	ЦТПГ-202	П	подз	рабочий	100	55.00	ВДГ-003164	ВДГ-008212	17.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
683	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подв	рабочий	150	20.00	ОТВ-008357	ОТВ-004470	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	ТК
684	потребитель	ЦТПГ-113	П	подв	рабочий	80	18.00	ВДГ-007779	ПТ-Ковалихин,49 ГВС2	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	ТК
685	Нижегородский	пер.Бойновский,9д	П	подз	рабочий	100	18.00	ШО-000075	ШО-000076	16.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	БК
686	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	70	31.00	ТК-009-1а-1	ВДГ-006265	18.04.18	18.04.18	18.04.18	СВИЩИ	НК
687	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	60.00	ТК-030-518	ВД-006165	16.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
688	Нагорный	ЦТПО-ул.Оранжер,1-я	П	подз	рабочий	50	57.00	ШО-001499	ВД-010377	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
689	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	58.00	ВД-009782	ВД-009783	19.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
690	потребитель	ул.Памирская,11 в.№1	П	надз	рабочий	200	34.00	УТ-119-1а	ВД-004186	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
691	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	40.00	ВД-009754	ВД-009755	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
692	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	надз	рабочий	50	49.00	УТ-321-9а-8	ВД-013696	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
693	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	15.00	УТ-321-9б-2-5	ВД-013677	19.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
694	Нижегородский	пл.М.Горького,4а	О	подз	рабочий	50	7.00	ТК-512-5	ВД-011768	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
695	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	40	30.00	ТК-612-4-1-1	ТК-612-4-1-2	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
696	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-028-13-26	ТК-028-13-3	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
697	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	53.00	УТ-220-4-1	ВДГ-000696	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
698	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	34.00	УТ-220-10	ШО-001544	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
699	Нагорный	ЦТПГ-171	П	подв	рабочий	80	14.00	ОТВ-006536	ВДГ-007547	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
700	Нагорный	ЦТПГ-ул.Ванеева,209б гвс	П	надз	рабочий	150	165.00	УТ-402-3-1	ТК-402-4	19.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	ТК
701	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	80	31.00	ТК-009-1а-1	ВД-006570	18.04.18	19.04.18	19.04.18	СВИЩИ	НК
702	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-400-339-7 к4	ТК-400-339-7 к4а	19.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
703	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-339-7 к2	ВД-012039	19.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
704	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	О	подз	рабочий	70	26.00	ТК-100-1-2-2	ВД-009063	17.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	НК
705	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт"	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-015-20 к14	ВД-008849	20.04.18	22.04.18	22.04.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		ул.Заводская,19												
706	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	рабочий	200	37.00	ТК-121-1-8	ТК-121-1-9	20.04.18	21.04.18	21.04.18	СВИЩИ	НК
707	Заречный	ОАО "Оргсинтез"	П	подз	рабочий	80	58.00	ШО-002118	ВД-013859	20.04.18	21.04.18	21.04.18	СВИЩИ	ПК
708	Заречный	ул.Базарная,6	О	подз	рабочий	100	32.00	ВД-010809	ВД-010810	20.04.18	21.04.18	21.04.18	СВИЩИ	НК
709	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (120-70)	О	подз	рабочий	150	37.00	ТК-203-9	ВД-000841	22.04.18	22.04.18	22.04.18	СВИЩИ	НК
710	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	100	29.00	УТ-220-17	ШО-001550	20.04.18	20.04.18	20.04.18	СВИЩИ	ТК
711	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	22.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	ТК
712	Нагорный	ЦТПГ-ул.Ванеева,209б гвс	П	надз	рабочий	150	165.00	УТ-402-3-1	ТК-402-4	21.04.18	21.04.18	21.04.18	СВИЩИ	ТК
713	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	34.00	ТК-030-220-4 к2	ВД-005355	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	НК
714	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	95.00	ТК-030-511 к2	ТК-030-511 к3	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	НК
715	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	рабочий	80	30.00	ТК-735-3 к2	ВД-014312	23.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
716	Стороннее	ПТЭ НГТУ	О	подз	рабочий	100	17.00	ТК-735-3 к7	ВД-014305	20.02.18	21.02.18	21.02.18	СВИЩИ	НК
717	Стороннее	ПТЭ НГТУ	О	надз	рабочий	70	5.00	ВД-014308	ВД-014309	03.04.18	04.04.18	04.04.18	СВИЩИ	ТК
718	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	22.00	ВД-006342	ВД-006343	23.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
719	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	О	подз	рабочий	100	15.00	ОТВ-007672	ТК-110-24	23.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
720	Заречный	ул.Федосеенко,89а	П	подз	рабочий	100	3.00	ТК-624-1-1	ВД-012350	20.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	НК
721	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	надз	рабочий	150	65.00	УТ-010-1	ШО-000620	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	ТК
722	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	П	надз	рабочий	50	250.00	УТ-208-3	ШО-000713	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	ТК
723	Нагорный	ЦТПГ-164	П	подз	рабочий	100	77.00	ТК-400-328а-5 к3	ВДГ-006485	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	НК
724	Нагорный	ЦТПГ-159	О	подз	рабочий	70	27.00	ТК-400-346 к8	ВДГ-006178	23.04.18	23.04.18	23.04.18	СВИЩИ	НК
725	Заречный	ПТЭ-ООО "Электромаш-Ресурс"	О	подз	рабочий	100	10.00	ТК-020-13	ВД-001146	20.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
726	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-612-7	ТК-612-8	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
727	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	45.00	ТК-400-405-3 к1	ТК-400-405-3 к2	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
728	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	100	24.00	ШО-000550	УТ-400-436-7 к3	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	ТК
729	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	20.00	ШО-000220	ШО-000221	24.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	БК
730	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	26.00	УТ-321-9Б-2-14	ВД-013689	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
731	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	О	надз	рабочий	100	7.00	УТ-104-10-3	ВД-004436	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	ТК
732	Заречный	ЦТПГ-505	П	подв	рабочий	100	125.00	ВДГ-007220	ВДГ-008359	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	ТК
733	Канавинский	ул.Чкалова,9г	П	подз	рабочий	150	30.00	ШО-000355	ШО-000357	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	БК
734	Канавинский	ЦТПГ-206	О	надз	рабочий	50	86.00	УТ-124-1-6-1	УТ-124-1-6-2	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	ТК
735	Сормовский	ЦТПГ-309	П	подз	рабочий	100	65.00	ТК-030-220-4 к2	ТК-030-220-4 к3	24.04.18	24.04.18	24.04.18	СВИЩИ	НК
736	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к3-1а	24.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК
737	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	68.00	ТК-400-245 к1	ТК-400-245 к1а	25.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК
738	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	150	34.00	ТК-209-29	ТК-209-30	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	НК
739	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	НК
740	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	125	22.00	ТК-030-ЦТП306 к5	ВДГ-006815	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	БК
741	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВДГ-006971	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	НК
742	Нагорный	ЦТПГ-ул.Ванеева,209б гвс	О	подв	рабочий	65	30.00	ОТВ-002311	ВДГ-000723	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	ТК
743	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-321-8-2	ВДГ-007253	25.04.18	25.04.18	25.04.18	СВИЩИ	НК
744	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	100.00	ТК-400-207	ПЕР-001031	25.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК
745	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	97.00	ТК-400-421а	ТК-400-422	26.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК
746	Канавинский	ЦТПО-413	О	подз	рабочий	100	13.00	ВД-003653	ВД-012288	25.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК
747	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	О	подв	рабочий	50	33.00	ОТВ-006352	ВДГ-008337	26.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	ТК
748	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	О	надз	рабочий	40	168.00	УТ-204-1-3	ШО-002211	26.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	ТК
749	Нагорный	ЦТПГ-103	О	подз	рабочий	80	130.00	ВДГ-003335	ТК-400-422-3-2 к6	26.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	НК
750	Сормовский	ЦТПГ-301	О	подз	рабочий	150	54.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007923	26.04.18	26.04.18	26.04.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
751	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	65.00	ТК-030-220-4 к2	ТК-030-220-4 к3	27.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	НК
752	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	172.00	ТК-612-4-9	ТК-612-4-10	27.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	НК
753	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	26.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	НК
754	потребитель	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-622-1-3 см	ВДГ-008497	24.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	НК
755	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВДГ-006971	27.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	НК
756	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	27.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	ТК
757	Нижегородский	пер.Бойновский,9д	П	подз	рабочий	80	26.00	ВД-006158	ВД-006155	16.04.18	27.04.18	27.04.18	СВИЩИ	НК
758	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский"	О	надз	г/испыт	80	46.00	ШО-001765	ШО-001769	10.05.18	12.05.18	12.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
759	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский"	О	надз	г/испыт	80	16.00	ШО-001770	УТ-518-4	10.05.18	12.05.18	12.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
760	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский"	П	надз	г/испыт	100	15.00	УТ-518-1	УТ-518-2	10.05.18	12.05.18	12.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
761	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	300	38.00	ТК-400-237-6	ТК-400-237-7	15.05.18	15.05.18	15.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
762	Нижегородский	ЦТПО-ул.Нестерова,31а	О	надз	г/испыт	150	55.00	УТ-529-1	УТ-529-2	15.05.18	15.05.18	15.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
763	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	50	43.00	ТК-610-3-1-1-3	ВД-011508	28.04.18	29.04.18	29.04.18	СВИЩИ	НК
764	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	50	18.00	ШО-001313	ВО-009437	24.04.18	29.04.18	29.04.18	СВИЩИ	НК
765	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	34.00	ВД-008364	ВД-008370	28.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	НК
766	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВД-008222	28.04.18	29.04.18	29.04.18	СВИЩИ	НК
767	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-206-3	ВД-006822	28.04.18	29.04.18	29.04.18	СВИЩИ	НК
768	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-207-108 к4-н	ВДГ-006406	27.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	НК
769	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подв	рабочий	100	70.00	ОТВ-006702	ВДГ-003335	28.04.18	01.05.18	01.05.18	СВИЩИ	ТК
770	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-2 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	28.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	ТК
771	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	125	57.00	УТ-124-7-6-2	УТ-124-7-6-3	01.05.18	01.05.18	01.05.18	СВИЩИ	ТК
772	Нижегородский	ул.Нижегородская,29	П	подз	рабочий	100	24.00	ВД-009657	ВД-009845	02.05.18	02.05.18	02.05.18	СВИЩИ	НК
773	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	20.00	ОТВ-008068	ОТВ-008069	02.05.18	02.05.18	02.05.18	СВИЩИ	ТК
774	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	150	13.00	ВДГ-007252	ТК-321-8-2	28.04.18	28.04.18	28.04.18	СВИЩИ	НК
775	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	8.00	ТК-030-512	ВД-006232	05.02.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	БК
776	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	150	130.00	ШО-001800	ТК-615-7	28.04.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	НК
777	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	10.00	ТК-400-336-1 к13	ПЕР-000079	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	НК
778	Приокский	ЦТПГ-705	П	подв	рабочий	100	40.00	ОТВ-007377	ОТВ-007378	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	ТК
779	Нагорный	ЦТПГ-ул.Ванеева,209б гвс	О	надз	рабочий	150	30.00	ВДГ-000573	УТ-402-2	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	ТК
780	Канавинский	ул.Путейская,31а гвс	О	надз	рабочий	100	197.00	УТ-123-2-1	УТ-123-6	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	ТК
781	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	20.00	ОТВ-008068	ОТВ-008069	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	ТК
782	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	03.05.18	03.05.18	03.05.18	СВИЩИ	ТК
783	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	500	19.00	ШО-002141	УТ-400-501-1	03.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	ТК
784	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	500	86.00	ТК-400-119	ТК-400-120	04.05.18	06.05.18	06.05.18	СВИЩИ	БК
785	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	117.00	ТК-400-350-1	ТК-400-350-2	04.05.18	05.05.18	05.05.18	СВИЩИ	НК
786	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	22.00	ТК-400-436-7 к1	ТК-400-436-7 к2	05.05.18	05.05.18	05.05.18	СВИЩИ	НК
787	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	125	7.00	ШО-000284	ШО-000285	04.05.18	05.05.18	05.05.18	СВИЩИ	БК
788	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	50	12.00	УТ-030-415в к6-2	ВД-008315	06.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
789	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	150	15.00	УТ-625-6-2	ТК-625-6-2а	05.05.18	05.05.18	05.05.18	СВИЩИ	НК
790	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подв	рабочий	150	122.00	ОТВ-007627	ВД-004585	04.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	ТК
791	потребитель	ЦТПГ-407	П	подз	рабочий	125	33.00	И.П.-000086	ВДГ-008344	03.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	НК
792	Канавинский	ул.Путейская,31а гвс	О	надз	рабочий	100	197.00	УТ-123-2-1	УТ-123-6	04.05.18	05.05.18	05.05.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепло-вых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
793	Канавинский	ЦТПГ-404	О	подв	рабочий	150	26.00	ОТВ-008166	ОТВ-008223	06.05.18	06.05.18	06.05.18	СВИЩИ	ТК
794	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	90.00	УТ-124-14	УТ-124-15	06.05.18	06.05.18	06.05.18	СВИЩИ	ТК
795	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	33.00	ВДГ-008514	ВДГ-008515	04.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	НК
796	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подв	рабочий	125	3.00	ВДГ-007892	ОТВ-006349	06.05.18	06.05.18	06.05.18	СВИЩИ	ТК
797	Нагорный	ЦТПГ-127	П	надз	рабочий	100	26.00	УТ-400-436-3к3	УТ-400-436-3к4	04.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	ТК
798	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-400-125 к1	ВД-006529	04.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	БК
799	Канавинский	ЦТПГ-403	П	подз	рабочий	90	11.00	ВДГ-007722	ТК-311-6 к2	03.05.18	04.05.18	04.05.18	СВИЩИ	НК
800	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.2	П	подз	рабочий	100	78.00	ТК-606-7	ОТВ-005894	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
801	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	70	20.00	ОТВ-002298	ВДГ-000710	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
802	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	надз	рабочий	50	32.00	Анкудиновское шоссе,24 гвс	ПЕР-001020	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
803	Канавинский	ЦТПГ-408	П	надз	рабочий	100	38.00	ВДГ-008339	ВДГ-005265	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
804	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	200	54.00	ОТВ-005544	ОТВ-005545	04.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
805	Сормовский	ЦТПГ-314	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-030-304-3 к2	ВДГ-003754	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
806	Сормовский	ЦТПГ-314	О	подз	рабочий	70	29.00	ТК-030-304-3 к5	ВДГ-006069	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
807	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	32.00	ОТВ-008067	ОТВ-007882	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
808	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
809	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	50	18.00	УТ-030-8-3	ШО-000599	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
810	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	50	18.00	УТ-030-8	ВДГ-008738	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
811	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	100	9.00	ТК-026-110-3	ВДГ-002494	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
812	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	125	72.00	ВДГ-008391	ВДГ-008392	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	НК
813	потребитель	ЦТПГ-301	П	подв	рабочий	125	56.00	ОТВ-006049	ОТВ-006080	07.05.18	07.05.18	07.05.18	СВИЩИ	ТК
814	Заречный	ул.Коперника,1а	О	подз	рабочий	80	16.00	ТК-625-2-2-2	ВД-013001	08.05.18	09.05.18	09.05.18	СВИЩИ	НК
815	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	подз	рабочий	100	66.00	ТК-204-6	ТК-204-7	25.04.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	НК
816	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	О	подз	рабочий	80	45.00	ШО-001952	УТ-210-2-1	08.05.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	НК
817	Приокский	пр.Гагарина,15б гвс	О	надз	рабочий	70	10.00	УТ-206-6	УТ-206-6-1	09.05.18	09.05.18	09.05.18	СВИЩИ	ТК
818	Канавинский	ул.Чкалова,37а гвс	О	подз	рабочий	40	21.00	ТК-125-2-1	ВДГ-007712	08.05.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	НК
819	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	О	подз	рабочий	70	57.00	ТК-311-29-3	ВДГ-007663	08.05.18	09.05.18	09.05.18	СВИЩИ	НК
820	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	07.05.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	ТК
821	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	37.00	ТК-622-1-5	ВДГ-008498	07.05.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	НК
822	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	надз	рабочий	500	77.00	УТ-400-501-1	ВД-009144	07.05.18	08.05.18	08.05.18	СВИЩИ	ТК
823	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ВДГ-007403	ВДГ-007402	07.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	НК
824	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	150	43.00	ТК-625-6-2а	ТК-625-6-3	08.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	НК
825	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	300	30.00	ТК-400-506-10	ТК-400-506-11	08.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	НК
826	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	100	10.00	ОТВ-008008	ВДГ-007403	07.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	ТК
827	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	50.00	ТК-311-21	ТК-311-21-1	10.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	НК
828	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	подз	рабочий	100	66.00	ТК-204-6	ТК-204-7	10.05.18	10.05.18	10.05.18	СВИЩИ	НК
829	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	41.00	ТК-400-233-8 к3а-1	ВД-008827	09.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	БК
830	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	22.00	ТК-400-501-4	ВД-006680	11.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	НК
831	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-400-339-4 к6	ВД-006274	11.05.18	13.05.18	13.05.18	СВИЩИ	НК
832	Канавинский	пр.Ленина,5а т/н	П	подз	рабочий	80	115.00	ТК-107-24	ТК-107-24-1	11.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	НК
833	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	О	подз	рабочий	32	32.00	ТК-612-4-1-2	ТК-612-4-1-3	07.05.18	12.05.18	12.05.18	СВИЩИ	НК
834	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	О	подз	рабочий	70	12.00	ТК-612-28	ВДГ-007418	07.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	НК
835	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	подз	рабочий	50	29.00	УТ-120-18	ВДГ-006214	11.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	НК
836	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	70	12.00	ТК-105-7	ПЕР-001229	11.05.18	13.05.18	13.05.18	СВИЩИ	НК
837	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	П	надз	рабочий	65	32.00	Анкудиновское шоссе,24 гвс	ПЕР-001020	11.05.18	12.05.18	12.05.18	СВИЩИ	ТК
838	потребитель	ПТ-Окт.40лет,17а ГВС,УТ-212-2	П	надз	рабочий	50	62.00	УТ-212-2	ПТ-Окт.40лет,17а ГВС	12.05.18	12.05.18	12.05.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
839	Приокский	ул.Терешковой,7 гвс	П	надз	рабочий	80	22.00	ВДГ-007863	ВДГ-007864	13.05.18	13.05.18	13.05.18	СВИЩИ	ТК
840	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-400-227-4	ВД-007045	11.05.18	11.05.18	11.05.18	СВИЩИ	НК
841	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	125	56.00	ВД-007811	ВД-007810	08.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	НК
842	Заречный	ул.Гастелло,1а гвс	П	подз	рабочий	50	18.00	ТК-616-6 ГВС	ВДГ-008330	13.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	НК
843	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	О	подз	рабочий	63	51.00	ТК-626-4-3	ВДГ-005954	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	НК
844	Заречный	ул.Гастелло,1а гвс	П	надз	рабочий	70	6.00	ВДГ-004309	УТ-616-1 ГВС	14.05.18	14.05.18	14.05.18	ПРОЧИЕ	ТК
845	Нагорный	ЦТПГ-148	О	подв	рабочий	70	70.00	ОТВ-006845	ВДГ-005156	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	ТК
846	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	надз	рабочий	200	50.00	ВД-003992	ТК-200-1	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	ТК
847	потребитель	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	29.00	ОТВ-008410	ВД-005372	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	ТК
848	Нижегородский	ул.Нижегородская,29	О	подз	рабочий	150	42.00	ТК-530-3	ВД-009847	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	НК
849	потребитель	ЦТПО-112	О	подз	рабочий	50	5.00	ТК-508-6-2	ПТ-Ульян,41 адм.зд+пищ.	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	НК
850	Нагорный	ЦТПГ-127	П	надз	рабочий	80	85.00	УТ-400-436-3к2-1	ШО-000128	14.05.18	14.05.18	14.05.18	СВИЩИ	ТК
851	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	305.00	ТК-400-310	ТК-400-311	11.05.18	15.05.18	15.05.18	СВИЩИ	НК
852	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	11.05.18	15.05.18	15.05.18	СВИЩИ	НК
853	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	70	24.00	ВДГ-006391	ВДГ-004205	15.05.18	15.05.18	15.05.18	СВИЩИ	НК
854	Нижегородский	ул.Суетинская,21	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-543-10-6	ВД-012540	16.04.18	15.05.18	15.05.18	СВИЩИ	БК
855	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	200	40.00	ТК-400-206-4а	ТК-400-206-4а к1	15.05.18	16.05.18	16.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
856	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	200	71.00	ТК-400-237-11 к1	ТК-400-237-11 к2	16.05.18	17.05.18	17.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
857	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	г/испыт	500	70.00	ТК-400-201-56	УТ-400-201-5в	16.05.18	16.05.18	16.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
858	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	80	12.00	ТК-400-206-4а-1	ВД-006840	16.05.18	17.05.18	17.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
859	Заречный	ул.Станиславского,3	П	надз	г/испыт	70	107.00	ШО-001975	ВД-013083	16.05.18	16.05.18	16.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
860	Заречный	пр.Героев,13	П	надз	г/испыт	50	12.00	ТК-611-2	ШО-001056	16.05.18	16.05.18	16.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
861	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	125	20.00	ВД-013056	ВД-013057	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	НК
862	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	90.00	ТК-400-341-3 к2	ТК-400-341-3 к3	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	НК
863	Сормовский	ГЭУ-ул.Бурев,9,9а,11,13	П	подв	рабочий	100	35.00	ОТВ-006149	ВД-008247	15.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
864	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	100	201.00	УТ-104-3-1	ВДГ-007003	15.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
865	Канавинский	ЦТПГ-203	О	надз	рабочий	70	185.00	ВДГ-008180	ТК-113-11	15.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
866	Канавинский	ЦТПГ-203	О	надз	рабочий	70	185.00	ВДГ-008180	ТК-113-11	15.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
867	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	100	34.00	УТ-124-12-2	ВДГ-007592	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
868	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	40.00	ТК-311-12	ВДГ-004359	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	НК
869	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	О	надз	рабочий	80	161.00	УТ-204-1-1	УТ-204-1-3	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
870	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	17.00	ОТВ-006006	ОТВ-006011	16.05.18	16.05.18	16.05.18	СВИЩИ	ТК
871	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-029-14	ТК-029-15	08.05.18	18.05.18	18.05.18	СВИЩИ	НК
872	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	400	113.00	ТК-400-509	ТК-400-510	16.05.18	17.05.18	17.05.18	СВИЩИ	НК
873	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	98.00	ТК-400-416-1 к4	ВД-012048	17.05.18	17.05.18	17.05.18	СВИЩИ	НК
874	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подз	рабочий	90	5.00	ТК-400-504-2 к18	ВДГ-007411	15.05.18	17.05.18	17.05.18	СВИЩИ	НК
875	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	П	подз	рабочий	70	20.00	ШО-000900	ВДГ-006908	16.05.18	17.05.18	17.05.18	СВИЩИ	НК
876	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	250	50.00	ТК-211-4	ТК-211-5	17.05.18	17.05.18	17.05.18	СВИЩИ	НК
877	потребитель	ЦТПГ-301	П	подв	рабочий	80	30.00	ОТВ-005965	ПТ-Есен,14 ГВС	18.05.18	18.05.18	18.05.18	СВИЩИ	ТК
878	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	О	надз	г/испыт	80	130.00	УТ-507-11	ТК-507-12	17.05.18	19.05.18	19.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
879	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	П	надз	г/испыт	100	130.00	УТ-507-11	ТК-507-12	17.05.18	19.05.18	19.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
880	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	150	32.00	ВД-013118	ТК-605-19	16.05.18	18.05.18	18.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
881	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	80	28.00	ТК-605-13-12	ВД-013189	16.05.18	19.05.18	19.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
882	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	г/испыт	200	48.00	ТК-026-109 к3	ТК-026-109 к4	16.05.18	19.05.18	19.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
883	Заречный	ул.Федосеенко,89а	П	подз	г/испыт	125	32.00	ТК-624-9	ВД-012347	16.05.18	20.05.18	20.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
884	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	г/испыт	100	45.00	ТК-623-6-5	ТК-623-6-6	16.05.18	20.05.18	20.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
885	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	200	55.00	ТК-400-237-3 к2	УТ-400-237-3 к3	18.05.18	18.05.18	18.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
886	Приокский	пос.Череличный	П	подв	г/испыт	70	20.00	ПЕР-001161	ВД-008254	18.05.18	20.05.18	20.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
887	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	П	надз	рабочий	100	170.00	УТ-507-2	УТ-507-11	17.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	ТК
888	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	О	подз	г/испыт	125	44.00	ТК-623-2-1	ТК-623-2-2	16.05.18	21.05.18	21.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
889	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	г/испыт	50	7.00	ТК-207-109 к5-2	ВД-006420	18.05.18	22.05.18	22.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
890	Канавинский	ул.Климовская,86а	П	подз	г/испыт	150	93.00	ТК-113-7	ШО-001747	18.05.18	21.05.18	21.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
891	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	200	27.00	ТК-400-501-11 к1	ВД-000168	21.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
892	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	100	115.00	ТК-400-506-13	ВД-007057	22.05.18	22.05.18	22.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
893	Нижегородский	ЦТПО-112	П	подз	г/испыт	150	10.00	ТК-508-4	ВД-010636	16.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
894	потребитель	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	100	22.00	ВД-013075	ТК-605-1-2	16.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
895	Заречный	пр.Героев,13	П	подз	г/испыт	50	18.00	ТК-611-5-2	ВД-010459	18.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
896	Нижегородский	ул.Гаршина,40	П	надз	г/испыт	150	145.00	УТ-004-9	УТ-004-10	21.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
897	Заречный	ул.Дубравная,18	П	подз	г/испыт	70	43.00	ТК-609-29	ОТВ-009957	21.05.18	23.05.18	23.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
898	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	200	12.00	ОТВ-000351	ТК-400-416-1	23.05.18	24.05.18	24.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
899	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	50.00	ТК-400-339-3 к2-1	ТК-400-339-3 к3	18.05.18	19.05.18	19.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
900	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подв	рабочий	250	24.00	ОТВ-006841	ВД-006804	18.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	ТК
901	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	5.00	ВД-003094	ТК-030-705 к24	18.05.18	18.05.18	18.05.18	СВИЩИ	НК
902	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	рабочий	150	12.00	ТК-735-3 к3	ВД-014277	17.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	НК
903	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-735-4	ВД-014290	17.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	НК
904	Приокский	ЦТПГ-701	О	подз	рабочий	80	12.00	ТК-207-113 к3-2	ВДГ-006205	16.05.18	19.05.18	19.05.18	СВИЩИ	НК
905	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подз	рабочий	150	23.00	ТК-211-6	ВДГ-005163	18.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	НК
906	Приокский	пр.Гагарина,97 гвс	П	надз	рабочий	100	28.00	УТ-221-1	УТ-221-2	20.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	ТК
907	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	100	28.00	ОТВ-002280	ВДГ-007009	20.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	ТК
908	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подв	рабочий	100	5.00	ВДГ-008629	ОТВ-004998	18.05.18	18.05.18	18.05.18	СВИЩИ	ТК
909	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	100	48.00	ВДГ-007606	УТ-124-7-6-1	20.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	ТК
910	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007897	ВДГ-004577	21.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	ТК
911	Нагорный	ЦТПГ-130	П	подз	рабочий	80	46.00	ТК-400-237-3 к4	ВДГ-006145	20.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	НК
912	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	П	подз	рабочий	100	57.00	ТК-525-7-1	ТК-525-7-2	20.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	НК
913	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	300	35.00	УТ-400-506-4	ВД-000013	19.04.18	18.05.18	18.05.18	СВИЩИ	ТК
914	Нижегородский	ЦТПО-174	О	подз	рабочий	80	34.00	ТК-400-223-1 к4-3	ТК-400-223-1 к4-4	16.05.18	20.05.18	20.05.18	СВИЩИ	НК
915	Нижегородский	ул.Донецкая,9в	П	подз	рабочий	80	50.00	ТК-525-7-1	ТК-525-7-2	18.05.18	19.05.18	19.05.18	СВИЩИ	НК
916	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	25.00	ТК-400-346	ТК-400-346а	18.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	НК
917	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-400-350-2	ВД-009018	21.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	НК
918	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	1000	898.00	ВД-004454	ПАВ-030-1	21.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	ТК
919	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	107.00	ТК-030-114-1 к1-1	ТК-030-114-1 к1-2	18.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	НК
920	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	100	60.00	УТ-212-10н	УТ-212-11н	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	ТК
921	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	80	11.00	ВД-005122	ТК-311-6 к2	07.05.18	21.05.18	21.05.18	СВИЩИ	НК
922	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	67.00	ТК-400-344 к5-2	ВД-008226	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	НК
923	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	надз	рабочий	200	50.00	УТ-122-5	УТ-122-6	17.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	ТК
924	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	300	20.00	ТК-612-3	ТК-612-4	21.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	НК
925	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	100	187.00	УТ-104-7	УТ-104-9	18.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	ТК
926	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	надз	рабочий	100	94.00	ВДГ-004655	ВДГ-004656	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	ТК
927	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	123.00	ТК-028-6	ТК-028-7	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	НК
928	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подз	рабочий	100	16.00	ВДГ-005317	ТК-211-6-4	21.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	НК
929	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	подв	рабочий	80	24.00	ВДГ-000941	ОТВ-002515	23.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	ТК
930	Нижегородский	ЦТПГ-601	П	подв	рабочий	125	15.00	ВДГ-006667	ОТВ-003046	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	ТК
931	Нагорный	ЦТПГ-109	О	подв	рабочий	150	103.00	ОТВ-006922	И.П.-000176	22.05.18	22.05.18	22.05.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
932	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	40	50.00	УТ-120-16	УТ-120-18	23.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	ТК
933	Сормовский	ЦТПГ-316	П	подз	рабочий	150	17.00	ШО-000044	ВДГ-006038	22.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	БК
934	Сормовский	ЦТПГ-311	О	подв	рабочий	100	37.00	ОТВ-007899	ОТВ-007898	23.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	ТК
935	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-028-8-9-1	ВДГ-004659	21.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	НК
936	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	150	47.00	ТК-200-1	ТК-200-1-1	23.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	НК
937	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-211-7	ТК-211-7-1	23.05.18	23.05.18	23.05.18	СВИЩИ	НК
938	Нагорный	ЦТПГ-109	О	подв	рабочий	150	19.00	И.П.-000176	КП-1 Володар,4 ГВС	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	ТК
939	Нижегородский	Нижне-Волжская набережная,2а	О	подз	г/испыт	100	10.00	ВД-000843	ВД-000844	21.05.18	24.05.18	24.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
940	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	250	30.00	ТК-400-420-5	ТК-400-420-6	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
941	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	г/испыт	600	118.00	ТК-026-105	ТК-026-106	23.05.18	24.05.18	24.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
942	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	10.00	ТК-400-510 к3	ВД-007031	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
943	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	г/испыт	100	33.00	ТК-207-113 к5	ВД-000481	22.05.18	26.05.18	26.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
944	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	г/испыт	125	12.00	ШО-000512	ШО-000515	22.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
945	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подв	г/испыт	125	2.00	ВД-013168	ОТВ-004371	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
946	Канавинский	пр.Ленина,5а т/н	О	подз	г/испыт	150	19.00	ШО-001616	ШО-001614	23.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
947	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	150	4.00	ТК-030-522 к3	ВД-004484	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
948	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	150	4.00	ТК-030-522 к3	ВД-004484	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
949	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	16.00	ТК-400-414 к1	ВД-006588	23.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
950	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	г/испыт	80	32.00	УТ-400-436-3к4	ШО-000124	23.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
951	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	г/испыт	150	50.00	ТК-207-113 к4	ПЕР-000942	24.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
952	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	г/испыт	250	265.00	УТ-030-704	ШО-000592	24.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
953	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	100	170.00	ТК-030-705 к42	ТК-030-705 к42-1	24.05.18	26.05.18	26.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
954	Канавинский	ул.Чкалова,9г	П	подз	г/испыт	100	12.00	УТ-126-7-12	ВД-008130	24.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
955	Приокский	ул.Тропинина,13д	О	подз	г/испыт	100	125.00	УТ-219-1	ТК-219-2	24.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
956	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	125	99.00	ТК-400-227-2 к1а	ТК-400-227-2 к1	25.05.18	25.05.18	25.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
957	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	125	16.00	ТК-400-506-11 к1	ВД-006772	27.05.18	27.05.18	27.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
958	Заречный	ул.Дубравная,18	П	подз	г/испыт	70	52.00	ОТВ-008183	ТК-609-27-5	21.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
959	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	150	47.00	ТК-605-4-4	ТК-605-4-5	23.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
960	Заречный	ул.Дубравная,18	П	подз	г/испыт	50	34.00	ОТВ-009950	ОТВ-009951	23.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
961	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	г/испыт	80	7.00	ТК-030-705 к38	ВД-011348	24.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
962	Заречный	ул.Гаугеля,6б	П	подз	г/испыт	100	32.00	ТК-602-12	ВД-009954	25.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
963	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	200	12.00	ОТВ-000351	ТК-400-416-1	25.05.18	28.05.18	28.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
964	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	г/испыт	150	53.00	ТК-617-4-1	ТК-617-4-2	22.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
965	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	г/испыт	150	19.00	ТК-622-1-6	ВД-013376	23.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
966	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	80	47.00	ТК-030-705 к17а	ТК-030-705 к17а-1	24.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
967	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	г/испыт	80	20.00	УТ-620-5	ШО-000745	25.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
968	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	500	369.00	ТК-400-341	ТК-400-342	29.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
969	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	100	60.00	ТК-400-122	ТК-400-122 к1	29.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
970	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	г/испыт	70	20.00	ТК-207-109 к5-2	ВД-006421	24.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
971	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	100	130.00	ТК-400-501-2 к6	ВД-003545	29.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
972	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	200	32.00	ТК-400-422-6а	ТК-400-422-6б	29.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
973	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	70	14.00	ТК-400-117-5 к3	ВД-012891	29.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
974	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	400	46.00	ТК-400-605	ТК-400-605а	29.05.18	31.05.18	31.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
975	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	100	32.00	ТК-400-123	ВД-003152	29.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
976	Канавинский	ЦТПГ-203	П	подз	рабочий	80	90.00	ТК-113-11	ТК-113-12	24.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	БК
977	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б гвс	П	подв	рабочий	80	32.00	ВДГ-008239	ВДГ-008240	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	ТК
978	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	надз	рабочий	50	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	ТК
979	Нагорный	ЦТПГ-135	П	подз	рабочий	75	10.00	ВДГ-006342	ТК-400-348 к7-2	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
980	Приокский	ул. Батумская, 76 гвс	П	подз	рабочий	80	38.00	ТК-210-8-1	ТК-209-32	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	НК
981	Приокский	ул. Батумская, 76 гвс	П	надз	рабочий	80	40.00	ШО-001375	УТ-210-14-2	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	ТК
982	Приокский	пр. Гагарина, 70а гвс	П	надз	рабочий	100	150.00	ВДГ-007950	ШО-000428	24.05.18	24.05.18	24.05.18	СВИЩИ	ТК
983	потребитель	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	125	9.00	ТК-400-409а к1	ВД-000157	25.05.18	26.05.18	26.05.18	СВИЩИ	НК
984	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	5.00	ВДГ-004498	ТК-030-522 к4	24.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	НК
985	Заречный	ул. Гаугеля, 66 гвс	П	подв	рабочий	80	73.00	ОТВ-004536	ОТВ-004537	25.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	ТК
986	Заречный	ЦТПГ-504	П	подз	рабочий	150	15.00	ВДГ-002725	ТК-602-26	27.05.18	27.05.18	27.05.18	СВИЩИ	НК
987	Приокский	ул. Голованова, 25а гвс	П	надз	рабочий	100	85.00	УТ-211-14	ВДГ-007889	25.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	ТК
988	Приокский	ул. Военных Комиссаров, 9 гвс	О	надз	рабочий	100	8.00	УТ-220-9А	ВДГ-000686	25.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	ТК
989	Приокский	ул. Военных Комиссаров, 9 гвс	О	надз	рабочий	100	34.00	УТ-220-10	ШО-001544	25.05.18	25.05.18	25.05.18	СВИЩИ	ТК
990	Приокский	ул. Голованова, 25а гвс	О	подв	рабочий	100	28.00	ОТВ-002280	ВДГ-007009	26.05.18	26.05.18	26.05.18	СВИЩИ	ТК
991	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	171.00	УТ-124-12-6	УТ-124-12-7	26.05.18	26.05.18	26.05.18	СВИЩИ	ТК
992	Приокский	ул. Военных Комиссаров, 9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	26.05.18	26.05.18	26.05.18	СВИЩИ	ТК
993	Канавинский	ул. Тепличная, 8а гвс	О	подз	рабочий	100	10.00	ТК-105-15	ТК-105-16	26.05.18	26.05.18	26.05.18	СВИЩИ	НК
994	Заречный	ул. Гаугеля, 25 гвс	О	подв	рабочий	80	40.00	ВДГ-005183	ОТВ-008202	27.05.18	27.05.18	27.05.18	СВИЩИ	ТК
995	Нагорный	ЦТПГ-107	П	подз	рабочий	50	19.00	ТК-400-428 к20	ВДГ-006268	25.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	НК
996	Канавинский	ул. Памирская, 11 гвс	П	надз	рабочий	70	24.00	УТ-120-15	ВДГ-006226	25.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	ТК
997	Канавинский	пр. Ленина, 5а	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-107-28	ТК-107-28-1	28.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	НК
998	Канавинский	ул. Памирская, 11 гвс	О	надз	рабочий	40	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	ТК
999	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	32.00	УТ-124-10-2-2 ГВС	ПЕР-001048	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	ТК
1000	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	100	50.00	ВДГ-004781	ВДГ-007362	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	ТК
1001	Нижегородский	пл. М. Горького, 4а гвс	П	надз	рабочий	150	41.00	УТ-512-1	ШО-001726	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	ТК
1002	Приокский	ул. Горная, 13а гвс	П	подз	рабочий	200	100.00	ТК-212-1-3	ТК-212-1-4	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	НК
1003	Приокский	ул. Голованова, 25а гвс	О	подз	рабочий	80	50.00	ТК-211-7-2-2	ВДГ-007874	28.05.18	28.05.18	28.05.18	СВИЩИ	НК
1004	Заречный	пр. Союзный, 43 гвс	П	подз	рабочий	125	52.00	ТК-612-17	ТК-612-18	29.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	НК
1005	Канавинский	ЦТПГ-406	О	подз	рабочий	63	34.00	ВДГ-007057	ВДГ-007051	28.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	НК
1006	Приокский	ул. 40 лет Победы, 15 гвс	О	подз	рабочий	50	12.00	ТК-205-1-2	ВДГ-007782	28.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	НК
1007	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	29.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	ТК
1008	Приокский	ул. Голованова, 25а гвс	О	подз	рабочий	100	21.00	ТК-211-6-3	ВДГ-006317	29.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	НК
1009	потребитель	ул. Пугачева, 1 гвс	П	подв	рабочий	80	2.00	ВДГ-008515	ПТ-Ефрем, 5 ГВС	29.05.18	29.05.18	29.05.18	СВИЩИ	ТК
1010	Сормовский	ЦТПГ-309	П	подз	рабочий	150	44.00	ТК-030-220-4 к1	ТК-030-220-4 к2	28.05.18	30.05.18	30.05.18	СВИЩИ	НК
1011	Нагорный	ЦТПГ-117	О	подз	рабочий	50	145.00	ВДГ-003344	ВДГ-007231	30.05.18	30.05.18	30.05.18	СВИЩИ	НК
1012	Канавинский	ЦТПГ-406	О	подв	рабочий	80	80.00	ВДГ-007061	ОТВ-009647	29.05.18	30.05.18	30.05.18	СВИЩИ	ТК
1013	Нагорный	ЦТПГ-124	О	подз	рабочий	80	60.00	ВДГ-006550	ТК-400-422-6 к3	30.05.18	30.05.18	30.05.18	СВИЩИ	НК
1014	Канавинский	ЦТПГ-406	О	подв	рабочий	63	16.00	ВДГ-007051	ВДГ-007052	30.05.18	30.05.18	30.05.18	СВИЩИ	ТК
1015	Канавинский	ул. Академика Баха, 4 гвс	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-311-39	ВДГ-007067	30.05.18	31.05.18	31.05.18	СВИЩИ	НК
1016	Канавинский	пр. Ленина, 5а	П	подз	г/испыт	80	10.00	ШО-001842	ВД-012329	18.05.18	01.06.18	01.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1017	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	г/испыт	80	8.00	ТК-400-125 к6	ВД-007770	29.05.18	31.05.18	31.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1018	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	г/испыт	80	13.00	ТК-400-339-4 к3-2	ВД-004711	30.05.18	31.05.18	31.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1019	Заречный	пр. Союзный, 43	П	подз	г/испыт	125	20.00	ТК-612-39	ВД-003109	30.05.18	31.05.18	31.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1020	Приокский	пр. Гагарина, 178б	П	подз	г/испыт	100	43.00	ТК-207-108 к11	ШО-000517	30.05.18	01.06.18	01.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1021	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	200	5.00	ВД-003094	ТК-030-705 к24	29.05.18	31.05.18	31.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1022	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	г/испыт	125	113.00	ТК-400-339-4 к11	ТК-400-339-4 к12	29.05.18	01.06.18	01.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1023	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	г/испыт	125	25.00	ТК-400-110-2 к12-2	ВД-007073	29.05.18	02.06.18	02.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1024	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	г/испыт	300	102.00	ТК-400-614	ТК-400-615	29.05.18	02.06.18	02.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1025	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	300	150.00	ТК-028-13	ТК-028-14	30.05.18	02.06.18	02.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1026	Приокский	пр. Гагарина, 178б	О	подз	г/испыт	100	15.00	ТК-207-108 к6-1	ВД-006959	24.05.18	02.06.18	02.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1027	Приокский	пр.Гагарина,1786	О	подз	г/испыт	150	145.00	УТ-207-109	ВД-006404	28.05.18	02.06.18	02.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1028	Приокский	ул.40 лет Победы,15	П	подз	г/испыт	100	48.00	ОТВ-008481	ТК-205-5	30.05.18	01.06.18	01.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1029	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	г/испыт	80	10.00	ТК-217-9	ВД-010847	01.06.18	04.06.18	04.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1030	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	100	18.00	ТК-030-705 к14	ВД-011401	24.05.18	01.06.18	01.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1031	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	г/испыт	200	10.00	ВД-012725	ТК-511-6	01.06.18	04.06.18	04.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1032	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	3.00	ШО-000467	ТК-400-337 к7	03.06.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1033	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	г/испыт	80	9.00	ТК-620-9	УТ-620-9-1	25.05.18	04.06.18	04.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1034	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	150	16.00	ШО-001041	ШО-001042	23.05.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1035	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	г/испыт	100	50.00	ВД-006564	ОТВ-000882	29.05.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1036	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	О	подз	г/испыт	300	38.00	ТК-019-6	ТК-019-7	31.05.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1037	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	80	15.00	ТК-028-8-1	ВД-001387	04.06.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1038	Заречный	ОАО "Оргсинтез"	П	надз	г/испыт	32	4.00	ОТВ-010044	ВД-013861	05.06.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1039	Приокский	пр.Гагарина,1786	П	подз	г/испыт	150	50.00	ТК-207-113 к4	ПЕР-000942	30.05.18	05.06.18	05.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1040	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-400-108 к3	ВДГ-006430	31.05.18	31.05.18	31.05.18	СВИЩИ	НК
1041	Нагорный	ЦТПГ-124	О	надз	рабочий	70	21.00	УТ-400-422-6 к4	ШО-000653	31.05.18	31.05.18	31.05.18	СВИЩИ	ТК
1042	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	20.00	ТК-612-39	ВДГ-003110	25.05.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	НК
1043	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	надз	рабочий	50	84.00	ШО-000053	ШО-000056	02.06.18	02.06.18	02.06.18	СВИЩИ	ТК
1044	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подз	рабочий	80	24.00	ТК-400-108 к3	ВДГ-006429	01.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1045	Нагорный	ЦТПГ-148	П	подз	рабочий	80	12.00	ВДГ-007072	ТК-400-117-6 к7	01.06.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	НК
1046	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подв	рабочий	200	45.00	ОТВ-000831	ОТВ-000832	02.06.18	02.06.18	02.06.18	СВИЩИ	ТК
1047	Канавинский	пр.Ленина,5а	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-107-28	ТК-107-28-1	01.06.18	03.06.18	03.06.18	СВИЩИ	НК
1048	Канавинский	ЦТПГ-406	П	надз	рабочий	80	86.00	ВДГ-007060	ВД-008383	04.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	ТК
1049	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	77.00	ТК-311-1	ТК-311-38	31.05.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	НК
1050	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	надз	рабочий	80	30.00	ВДГ-004015	ВДГ-004016	01.06.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	ТК
1051	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	подв	рабочий	125	3.00	ВДГ-006250	ОТВ-007637	01.06.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	ТК
1052	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	подз	рабочий	150	100.00	ТК-212-1-3	ТК-212-1-4	01.06.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	НК
1053	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подв	рабочий	80	16.00	ВДГ-000534	ОТВ-002170	01.06.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	ТК
1054	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-212-1-3	ТК-201-1-3-1	03.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1055	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	107.00	ОТВ-002284	ОТВ-002285	02.06.18	02.06.18	02.06.18	СВИЩИ	ТК
1056	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	15.00	ТК-400-125 к7	ВД-012840	29.05.18	31.05.18	31.05.18	СВИЩИ	НК
1057	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	150	18.00	ВД-012840	ОТВ-000589	29.05.18	31.05.18	31.05.18	СВИЩИ	ТК
1058	Приокский	пр.Гагарина,156 гвс	П	надз	рабочий	80	60.00	УТ-206-13	ПЕР-001029	31.05.18	01.06.18	01.06.18	СВИЩИ	ТК
1059	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	150	140.00	ТК-600-1-5	ТК-600-1-6	03.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1060	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-400-336-1 к10	ВДГ-006213	04.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1061	Канавинский	ул.Знаменская,5а	П	подз	рабочий	200	27.00	ТК-111-1а	ШО-001754	01.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1062	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	150	10.00	ТК-105-15	ТК-105-16	04.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	НК
1063	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	04.06.18	04.06.18	04.06.18	СВИЩИ	ТК
1064	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	31.05.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	НК
1065	Заречный	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	125	32.00	ОТВ-008623	ОТВ-008620	05.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	ТК
1066	потребитель	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	100	120.00	ОТВ-008680	ВДГ-006639	05.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	ТК
1067	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	05.06.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	НК
1068	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	125	77.00	ТК-400-350-2 к9	ТК-400-350-2 к10	04.06.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	НК
1069	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	надз	рабочий	32	7.00	УТ-209-4-4-2а	ШО-001954	04.06.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	ТК
1070	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	подв	рабочий	100	20.00	ВДГ-008403	ОТВ-007630	05.06.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	ТК
1071	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	117.00	ТК-400-350-1	ТК-400-350-2	04.06.18	05.06.18	05.06.18	СВИЩИ	НК
1072	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	О	подз	г/испыт	150	52.00	ВД-002037	ТК-100-9-1	04.06.18	07.06.18	07.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1073	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	г/испыт	150	10.00	ОТВ-000939	ОТВ-000940	29.05.18	06.06.18	06.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1074	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	8.00	УТ-400-337 к6	ШО-000464	05.06.18	06.06.18	06.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1075	Приокский	пр.Гагарина,1786	П	подз	г/испыт	70	20.00	ТК-207-109 к5-2	ВД-006421	05.06.18	06.06.18	06.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1076	Нижегородский	ул.Гаршина,40	П	надз	г/испыт	150	145.00	УТ-004-9	УТ-004-10	24.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1077	Нижегородский	ул.Гаршина,40	П	надз	г/испыт	150	22.00	УТ-004-6	УТ-004-7	24.05.18	29.05.18	29.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1078	потребитель	ул.Климовская,86а гвс	П	надз	г/испыт	100	32.00	УТ-113-15	ВДГ-003642	23.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1079	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подв	г/испыт	100	34.00	ОТВ-004589	ОТВ-004590	28.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1080	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подв	г/испыт	100	11.00	ВД-013617	ОТВ-004574	28.05.18	30.05.18	30.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1081	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	300	49.00	ТК-400-506-8	ТК-400-506-9	23.05.18	07.06.18	07.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1082	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	300	102.00	ТК-400-614	ТК-400-615	29.05.18	03.06.18	03.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1083	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	400	85.00	ТК-400-617	ТК-400-618	29.05.18	03.06.18	03.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1084	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	250	148.00	ТК-400-436-5	ТК-400-436-7	07.06.18	07.06.18	07.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1085	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	125	28.00	ТК-015-4 к3	ТК-015-4 к4	23.05.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1086	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	О	подз	г/испыт	200	28.00	ТК-119-11-7-2	ТК-119-11-7-5	06.06.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1087	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	г/испыт	250	42.00	ОТВ-006471	ВД-007712	08.06.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1088	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	700	26.00	ТК-400-202	ТК-400-202а	07.06.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1089	потребитель	ул.Нартова,6 гвс	П	надз	г/испыт	80	150.00	ШО-002226	ШО-001989	05.06.18	08.06.18	08.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1090	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	200	117.00	ТК-400-350-1	ТК-400-350-2	31.05.18	10.06.18	10.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1091	Заречный	пр.Героев,13	О	подз	г/испыт	100	15.00	ТК-611-8-8	ВД-010450	25.05.18	12.06.18	12.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1092	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	г/испыт	100	52.00	ТК-616-10	ТК-616-11	25.05.18	10.06.18	10.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1093	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	г/испыт	100	3.00	ТК-615-5	ВД-013599	30.05.18	10.06.18	10.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1094	Заречный	ул.Гаугеля,6б	О	подз	г/испыт	300	45.00	ТК-602-2	ТК-602-3(17)	08.06.18	11.06.18	11.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1095	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	г/испыт	250	132.00	ТК-210-4	ТК-210-5	30.05.18	09.06.18	09.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1096	Приокский	ул.Медицинская,2	О	подз	г/испыт	80	6.00	ШО-000714	ВД-011098	05.06.18	11.06.18	11.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1097	Приокский	пр.Гагарина,50	П	подз	г/испыт	80	5.00	ТК-013-5	ВД-006561	05.06.18	10.06.18	10.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1098	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	125	15.00	ТК-400-201-6 к1	ВД-008208	31.05.18	13.06.18	13.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1099	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	г/испыт	100	36.00	ШО-000495	ВД-012566	25.05.18	13.06.18	13.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1100	Приокский	ул.Медицинская,2	П	подз	г/испыт	125	33.00	ТК-012-2-1	ТК-012-2-7	05.06.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1101	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	70	15.00	ТК-400-117-5 к4	ВД-012893	31.05.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1102	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	100	54.00	ТК-400-117-5 к3	ТК-400-117-5 к4	14.06.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1103	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	г/испыт	70	38.00	ТК-612-4-21	ТК-612-4-21-1	30.05.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1104	потребитель	ул.Нартова,6 гвс	П	надз	г/испыт	80	150.00	ШО-002226	ШО-001989	09.06.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1105	Приокский	пр.Гагарина,1786	П	подз	г/испыт	200	54.00	ВД-005141	ВД-005143	24.05.18	14.06.18	14.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1106	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	67.00	ТК-400-422-4е к5	ТК-400-422-4е к6	05.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	НК
1107	потребитель	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	О	надз	рабочий	50	28.00	ТК-019-10-1	ШО-000017	06.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	ТК
1108	потребитель	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	100	120.00	ОТВ-008680	ВДГ-006639	06.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	ТК
1109	потребитель	ул.Гаугеля,6б гвс	П	подв	рабочий	150	130.00	ВДГ-002724	ПТ-Кораб,36/1 ГВС	06.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1110	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	05.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	НК
1111	потребитель	ЦТПГ-406	П	подв	рабочий	80	2.00	ВД-008383	ПТ-Баумана,48/2 ГВС	06.06.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	ТК
1112	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	П	надз	рабочий	65	32.00	Анкудиновское шоссе,24 гвс	ПЕР-001020	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1113	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	56.00	ТК-128-24	ВД-010358	18.05.18	06.06.18	06.06.18	СВИЩИ	НК
1114	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	НК
1115	Нагорный	ЦТПГ-136	О	подз	рабочий	100	77.00	ТК-400-350-2 к9	ТК-400-350-2 к10	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	НК
1116	Нагорный	ЦТПГ-105	П	подв	рабочий	80	26.00	ОТВ-006917	ВДГ-006122	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1117	Нагорный	ПАВ-401-2,ТК-401-6-1,ТК-	П	подз	рабочий	150	42.00	ПАВ-401-2	ТК-401-6-1	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		401-6-2, ТК-401-6-4 (ПАВ-1), ТК-401-7 к1, УТ-401-6-3												
1118	Приокский	Анкудиновское шоссе, 24 гвс	О	надз	рабочий	50	32.00	Анкудиновское шоссе, 24 гвс	ПЕР-001020	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1119	Приокский	пр. Гагарина, 60/22 гвс	П	надз	рабочий	50	136.00	УТ-208-1	УТ-208-1-1	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1120	Приокский	пр. Гагарина, 60/22 гвс	П	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1121	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	100	107.00	ТК-030-114-1 к9	ТК-030-114-1 к10	08.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1122	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	150	27.00	ТК-400-237-11 к1	ТК-400-237-11 к1а	08.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1123	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	70	9.00	ТК-617-1	ШО-000943	05.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	БК
1124	Заречный	ЦТПГ-504	П	подз	рабочий	150	114.00	ТК-026-13 к5-2	ТК-026-113 к5-3	07.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1125	Канавинский	Московское шоссе, 15а гвс	О	подз	рабочий	110	61.00	ВДГ-007971	ТК-109-19	08.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1126	Приокский	ул. Военных Комиссаров, 9 гвс	П	подз	рабочий	300	48.00	ТК-220-7	ТК-220-8	08.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1127	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	200	8.00	ТК-400-203	ВД-006910	08.06.18	08.06.18	08.06.18	СВИЩИ	НК
1128	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	О	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-206-3	ВД-006822	08.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	НК
1129	Нижегородский	пер. Плотничный, 11а	П	подз	рабочий	250	60.00	ТК-511-1	УТ-511-2	07.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1130	Нижегородский	пер. Плотничный, 11а	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-511-7	ТК-511-7а	12.06.18	12.06.18	12.06.18	СВИЩИ	НК
1131	Канавинский	ул. Июльских дней, 1	П	подз	рабочий	200	37.00	ТК-121-1-8	ТК-121-1-9	08.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	НК
1132	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	125	78.00	ТК-400-339-4 к3-2	ТК-400-339-4 к3-3	09.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1133	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подв	рабочий	80	5.00	ВД-006721	ОТВ-001785	09.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	ТК
1134	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	150	21.00	УТ-400-233-8 к2а	ТК-400-233-8 к3	09.06.18	11.06.18	11.06.18	СВИЩИ	НК
1135	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	250	16.00	ТК-400-444 к2	ВД-006672	10.06.18	11.06.18	11.06.18	СВИЩИ	НК
1136	потребитель	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	125	34.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к4	11.06.18	12.06.18	12.06.18	СВИЩИ	НК
1137	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	80	135.00	ТК-026-110-1	ВДГ-002591	06.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1138	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	14.00	И.П.-000161	ВДГ-007918	08.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1139	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	14.00	И.П.-000161	ВДГ-007918	08.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1140	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	11.06.18	11.06.18	11.06.18	СВИЩИ	ТК
1141	Канавинский	пр. Ленина, 5а т/н	П	подз	рабочий	80	115.00	ТК-107-24	ТК-107-24-1	08.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	НК
1142	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	200	150.00	ТК-321-86	ТК-321-8а	09.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	НК
1143	Канавинский	ЦТПГ-202	П	подв	рабочий	100	10.00	ОТВ-007501	ВДГ-003164	09.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	ТК
1144	Нагорный	ЦТПГ-148	О	подз	рабочий	70	33.00	ВДГ-006865	ВДГ-006866	08.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1145	потребитель	ул. Суетинская, 21 гвс	О	подз	рабочий	65	33.00	ТК-543-3-2	ВДГ-002364	07.06.18	09.06.18	09.06.18	СВИЩИ	НК
1146	Приокский	ул. Военных Комиссаров, 9 гвс	П	надз	рабочий	125	60.00	УТ-220-17	ВДГ-006765	10.06.18	10.06.18	10.06.18	СВИЩИ	ТК
1147	потребитель	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	250	148.00	ТК-400-422-4е к6	ТК-400-422-4е к7	09.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1148	Канавинский	ул. Июльских дней, 1	П	подз	рабочий	200	37.00	ТК-121-1-8	ТК-121-1-9	13.06.18	13.06.18	13.06.18	СВИЩИ	НК
1149	Канавинский	пр. Ленина, 5а т/н	О	подз	рабочий	80	115.00	ТК-107-24	ТК-107-24-1	09.06.18	13.06.18	13.06.18	СВИЩИ	НК
1150	Канавинский	пр. Ленина, 5а т/н	О	подз	рабочий	80	115.00	ТК-107-24	ТК-107-24-1	13.06.18	13.06.18	13.06.18	СВИЩИ	НК
1151	Нагорный	ул. Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-400-339-4 к5	ТК-400-339-4 к5-1	13.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1152	Нижегородский	пер. Бойновский, 9д гвс	П	подз	рабочий	100	42.00	ТК-544-7	ТК-544-8	15.05.18	13.06.18	13.06.18	СВИЩИ	НК
1153	Нижегородский	пер. Плотничный, 11а	О	подз	рабочий	200	52.00	ТК-511-11	ТК-511-12	12.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1154	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	24.00	ВД-005733	ТК-030-ЦТП306 к11	13.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1155	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3 гвс	О	подз	рабочий	80	75.00	ТК-029-18	ТК-029-19	31.05.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1156	Заречный	пр. Союзный, 43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	14.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1157	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	66.00	УТ-124-13	УТ-124-14	04.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	ТК
1158	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	150	19.00	ВДГ-006217	ТК-400-334-2 к7	13.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1159	Нагорный	ЦТПГ-117	П	надз	рабочий	70	50.00	УТ-400-422-4е к1а	ШО-000273	14.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	ТК
1160	Нижегородский	ЦТПГ-601	П	подз	рабочий	70	10.00	ТК-511-4	ВДГ-001370	13.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1161	Приокский	Анкудиновское шоссе, 24 гвс	П	надз	рабочий	80	20.00	ПЕР-001020	УТ-203-1	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1162	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	П	подз	г/испыт	70	38.00	ТК-101-9	ВД-008967	30.05.18	16.06.18	16.06.18	СВИЩИ	НК
1163	Канавинский	пр.Ленина,51/10	О	подз	г/испыт	200	25.00	ТК-122-3	ОТВ-006465	08.06.18	16.06.18	16.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1164	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	150	88.00	ТК-015-20 к8	ТК-015-20 к11	09.06.18	16.06.18	16.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1165	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	г/испыт	100	38.00	ВД-007725	ОТВ-006477	08.06.18	15.06.18	15.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1166	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	80	27.00	ТК-400-422-4е к2	ВД-007597	23.05.18	17.06.18	17.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1167	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	85.00	ОТВ-009853	ШО-001970	14.06.18	16.06.18	16.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1168	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	г/испыт	100	52.00	ТК-616-6-2	ВД-004297	25.05.18	17.06.18	17.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1169	Заречный	пр.Союзный,43	О	подз	г/испыт	70	75.00	ТК-612-4-17	ТК-612-4-18	30.05.18	15.06.18	15.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1170	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	г/испыт	80	6.00	ТК-616-36	ВД-008402	14.06.18	16.06.18	16.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1171	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.2	П	подз	г/испыт	80	10.00	ТК-606-3-2	ВД-005871	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	НК
1172	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	г/испыт	50	24.00	ТК-207-106-7-1	ВД-006999	05.06.18	17.06.18	17.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1173	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подв	г/испыт	200	40.00	ОТВ-002004	ОТВ-002005	08.06.18	17.06.18	17.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1174	Заречный	пр.Союзный,43	О	подз	г/испыт	125	20.00	ТК-612-39	ВД-003109	29.05.18	18.06.18	18.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1175	Приокский	пр.Гагарина,50	О	подз	г/испыт	80	5.00	ТК-013-5	ВД-006561	15.06.18	19.06.18	19.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1176	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	надз	г/испыт	150	68.00	УТ-207-108 к1-2	ПЕР-000977	15.06.18	20.06.18	20.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1177	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	г/испыт	250	265.00	УТ-030-704	ШО-000592	24.05.18	20.06.18	20.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1178	потребитель	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	28.00	ТК-030-301-1 к4	ТК-030-301-1 к7	13.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	НК
1179	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	32.00	ВД-008250	ПЕР-000047	14.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	НК
1180	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	400	168.00	ТК-400-349	УТ-400-350	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК
1181	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	66.00	ТК-400-422-8	ТК-400-422-8-1	15.06.18	16.06.18	16.06.18	СВИЩИ	НК
1182	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	231.00	ТК-400-227-2	ТК-400-227-2 к1а	16.06.18	17.06.18	17.06.18	СВИЩИ	НК
1183	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-030-329 к4	ВДГ-005676	15.06.18	17.06.18	17.06.18	СВИЩИ	НК
1184	Нагорный	ЦТПГ-150	П	подз	рабочий	200	23.00	ВДГ-006297	ТК-400-333-2 к1	16.06.18	16.06.18	16.06.18	СВИЩИ	НК
1185	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	125	17.00	ТК-220-10-2	ВДГ-005465	08.06.18	14.06.18	14.06.18	СВИЩИ	НК
1186	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	200	62.00	УТ-220-5	ШО-000804	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК
1187	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	80	42.00	УТ-220-9-1	УТ-220-9-2	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК
1188	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	107.00	ОТВ-002284	ОТВ-002285	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК
1189	Приокский	ЦТПГ-701	П	подв	рабочий	100	29.00	ОТВ-002334	ВД-004001	17.06.18	17.06.18	17.06.18	СВИЩИ	ТК
1190	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	надз	рабочий	140	62.00	ТК-105-19	ТК-105-20	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	ТК
1191	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подв	рабочий	110	80.00	ОТВ-007704	ОТВ-007728	17.06.18	17.06.18	17.06.18	СВИЩИ	ТК
1192	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-400-422-6а	ТК-400-422-6б	18.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	НК
1193	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-615-7	ВД-013605	15.06.18	15.06.18	15.06.18	СВИЩИ	НК
1194	Заречный	ул.Гастелло,1а гвс	О	подз	рабочий	50	80.00	ТК-616-6 ГВС	ВДГ-008329	15.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	НК
1195	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	надз	рабочий	100	53.00	ТК-621-10-1	ТК-621-10-2	18.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	ТК
1196	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	80	35.00	ТК-030-522 к1	ТК-030-522 к2	18.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	НК
1197	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-030-329 к4	ВДГ-005676	18.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	НК
1198	Нагорный	ЦТПГ-135	О	подз	рабочий	100	30.00	ШО-001237	ТК-400-348 к1	18.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	НК
1199	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	надз	рабочий	25	16.00	УТ-209-4-4-2	УТ-209-4-4-2а	18.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	ТК
1200	Нижегородский	к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для Пий гвс	О	надз	рабочий	32	26.00	УТ-517-2а-1	ВДГ-006303	15.06.18	18.06.18	18.06.18	СВИЩИ	ТК
1201	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	200	58.00	ТК-321-8б	ВД-004103	18.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	НК
1202	Нагорный	ЦТПО-158	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-114-1 к2	ВД-007256	18.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	НК
1203	Заречный	ул.Планетная,8а гвс	П	подз	рабочий	125	246.00	ТК-610-17-1-1	ВДГ-008072	18.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1204	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	22.00	ОТВ-007886	ОТВ-008068	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1205	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	О	надз	рабочий	40	82.00	ШО-000442	ВДГ-006292	19.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	ТК
1206	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	48.00	УТ-220-1-3-4	ВДГ-006672	19.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	ТК
1207	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	105.00	ТК-009-9	ТК-009-10	15.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1208	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	г/испыт	200	14.00	ВД-005193	ВД-007954	08.06.18	20.06.18	20.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1209	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	г/испыт	300	102.00	ТК-026-109	ВД-008507	15.06.18	20.06.18	20.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1210	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	г/испыт	125	12.00	ВД-008264	ТК-211-6-5	09.06.18	20.06.18	20.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1211	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	г/испыт	80	12.00	ТК-511-22в	ВД-006338	08.06.18	22.06.18	22.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1212	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	100	130.00	ТК-400-501-2 к6	ВД-003545	29.05.18	21.06.18	21.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1213	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	350	123.00	ТК-028-6	ТК-028-7	15.06.18	21.06.18	21.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1214	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	г/испыт	250	10.00	УТ-211-4-5	ШО-001574	09.06.18	21.06.18	21.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1215	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	г/испыт	150	53.00	ТК-128-29	ТК-128-36	18.05.18	23.06.18	23.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1216	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	О	подз	г/испыт	70	44.00	ТК-101-7	ВД-008957	30.05.18	24.06.18	24.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1217	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	г/испыт	100	154.00	ТК-614-7-2	ВД-009710	30.05.18	23.06.18	23.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1218	Заречный	ул.Пугачева,1	О	подз	г/испыт	150	18.00	ТК-621-6	ВД-013400	08.06.18	24.06.18	24.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1219	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	г/испыт	150	56.00	ТК-625-6-6	ВД-013365	15.06.18	22.06.18	22.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1220	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	г/испыт	150	145.00	УТ-207-109	ВД-006404	21.06.18	24.06.18	24.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1221	Канавинский	ЦТПО-413	П	подз	г/испыт	100	13.00	ВД-003653	ВД-012288	29.05.18	25.06.18	25.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1222	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	г/испыт	200	55.00	ОТВ-000948	ОТВ-000949	29.05.18	25.06.18	25.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1223	Заречный	ул.Гаугеля,6б	П	подз	г/испыт	150	4.00	ТК-602-25	ВД-009075	25.05.18	25.06.18	25.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1224	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	г/испыт	50	18.00	ШО-001313	ВД-009437	18.05.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1225	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подв	г/испыт	80	1.00	ВД-009583	ОТВ-007162	23.05.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1226	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	100	86.00	ТК-400-339-4 к3-4	ВД-006257	29.05.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1227	Заречный	ул.Пугачева,1	П	надз	г/испыт	80	58.00	УТ-622-5-5	УТ-622-5-6	20.06.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1228	Заречный	ул.Коперника,1а	О	подз	г/испыт	80	51.00	ТК-625-18	ТК-625-19	20.06.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1229	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	г/испыт	125	15.00	ТК-211-6-5	ВД-004093	25.06.18	26.06.18	26.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1230	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	г/испыт	150	53.00	ТК-128-29	ТК-128-36	20.06.18	27.06.18	27.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1231	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	г/испыт	150	207.00	ТК-622-5-2	ШО-001203	20.06.18	27.06.18	27.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1232	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	О	подз	г/испыт	150	34.00	ТК-620-8	ТК-620-9	20.06.18	27.06.18	27.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1233	Приокский	ул.Голованова,25а	П	надз	г/испыт	150	88.00	ТК-211-7-2	УТ-211-7-3	25.06.18	27.06.18	27.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1234	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	г/испыт	150	38.00	ШО-000186	ШО-000185	15.06.18	28.06.18	28.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1235	Заречный	ул.Гаугеля,25	О	подз	г/испыт	50	29.00	УТ-603-9-1	ВД-009995	23.05.18	28.06.18	28.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1236	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	г/испыт	200	42.00	ВД-007751	ОТВ-006458	20.06.18	29.06.18	29.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1237	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	О	подз	г/испыт	70	44.00	ТК-101-7	ВД-008957	20.06.18	01.07.18	01.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1238	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	г/испыт	150	28.00	ШО-000188	ШО-000187	29.06.18	30.06.18	30.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1239	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	г/испыт	150	15.00	ТК-617-3-2	ТК-617-3-3	22.05.18	30.06.18	30.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1240	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	г/испыт	200	76.00	ТК-600-7	ТК-600-8	25.05.18	30.06.18	30.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1241	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	г/испыт	80	15.00	ТК-210-12-3-1	ВД-012838	09.06.18	29.06.18	29.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1242	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	г/испыт	200	40.00	ТК-009-9	ПЕР-000202	29.06.18	01.07.18	01.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1243	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	125	27.00	ТК-030-ЦТП306 к7-1	ВД-005803	28.06.18	29.06.18	29.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1244	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	г/испыт	50	48.00	УТ-321-11-1-1	ВД-013814	09.06.18	02.07.18	02.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1245	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	70	14.00	ТК-400-117-5 к3	ВД-012891	02.07.18	02.07.18	02.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1246	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	г/испыт	100	41.00	ТК-020-5-4	ТК-020-5-5	20.06.18	02.07.18	02.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1247	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	г/испыт	200	21.00	ОТВ-005804	ОТВ-005805	27.06.18	02.07.18	02.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1248	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	подв	г/испыт	150	65.00	ВД-009266	ВД-009267	25.05.18	03.07.18	03.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1249	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	г/испыт	100	40.00	УТ-121-9	ВД-012626	03.07.18	03.07.18	03.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1250	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	г/испыт	100	134.00	ТК-028-8-9	ТК-028-8-10	27.06.18	03.07.18	03.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1251	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	г/испыт	100	41.00	ТК-020-5-4	ТК-020-5-5	03.07.18	03.07.18	03.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1252	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	80	9.00	ТК-400-336 к1-1	ВД-006352	15.06.18	04.07.18	04.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1253	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	г/испыт	80	13.00	ТК-321-10-3	ВД-010175	09.06.18	05.07.18	05.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1254	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	66.00	ВД-006471	ТК-400-334-2 к6	29.05.18	05.07.18	05.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1255	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	г/испыт	100	41.00	ВД-005164	ТК-207-113 к2-3	05.06.18	05.07.18	05.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1256	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	г/испыт	150	145.00	УТ-207-109	ВД-006404	08.06.18	05.07.18	05.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1257	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-400-339-4 к5	ТК-400-339-4 к5-1	19.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1258	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	19.00	ТК-400-428 к13	ТК-400-428 к14	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1259	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-400-350-2	ВД-009018	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1260	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	42.00	ТК-030-705 к38	ВД-009123	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1261	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	250	44.00	ТК-621-1	ТК-621-2	20.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	НК
1262	Сормовский	ЦТПГ-301	О	подз	рабочий	125	102.00	ТК-030-119-2 к3	ТК-030-119-2 к4	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1263	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	150	54.00	ВДГ-005142	ВДГ-005144	20.06.18	20.06.18	20.06.18	СВИЩИ	НК
1264	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	рабочий	200	6.00	ТК-511-5	ВД-012723	18.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	НК
1265	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	80	35.00	ТК-030-522 к1	ТК-030-522 к2	18.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	НК
1266	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	8.00	УТ-220-9А	ВДГ-000686	15.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	ТК
1267	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	125	94.00	УТ-220-11	УТ-220-11-1	15.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	ТК
1268	Приокский	пр.Гагарина,156 гвс	П	надз	рабочий	80	49.00	УТ-206-18	ТК-206-19	21.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	ТК
1269	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	16.00	ТК-311-28	ВДГ-005007	20.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	НК
1270	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подв	рабочий	70	88.00	ОТВ-007730	ВДГ-007985	21.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	ТК
1271	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-210-12-3-1	ВД-012838	21.06.18	21.06.18	21.06.18	СВИЩИ	НК
1272	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	36.00	ТК-400-237-5	ТК-400-237-6	22.06.18	23.06.18	23.06.18	СВИЩИ	БК
1273	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	250	30.00	ТК-400-346 к1	ТК-400-346 к2	22.06.18	24.06.18	24.06.18	СВИЩИ	НК
1274	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-400-339-4 к3-1	ВД-006255	24.06.18	24.06.18	24.06.18	СВИЩИ	НК
1275	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	22.00	ОТВ-007886	ОТВ-008068	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	ТК
1276	Сормовский	ЦТПГ-322	П	подз	рабочий	50	10.00	ТК-030-8-4	ВДГ-008742	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1277	Сормовский	ЦТПГ-322	П	подз	рабочий	50	11.00	ТК-030-8-1	ВДГ-008745	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1278	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	80	169.00	ТК-030-119-1 (к8)	ВДГ-007939	23.06.18	23.06.18	23.06.18	СВИЩИ	НК
1279	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	100	7.00	ОТВ-007920	ВДГ-005655	23.06.18	23.06.18	23.06.18	СВИЩИ	ТК
1280	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	125	15.00	УТ-030-509 к11	ШО-000071	24.06.18	24.06.18	24.06.18	СВИЩИ	ТК
1281	Нагорный	ЦТПГ-107	П	подз	рабочий	125	25.00	ШО-001296	ВДГ-007389	20.06.18	23.06.18	23.06.18	СВИЩИ	НК
1282	Нагорный	ЦТПГ-117	О	подз	рабочий	50	15.00	ТК-400-422-4е к2	ВДГ-003343	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1283	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	200	150.00	ТК-321-86	ТК-321-8а	21.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1284	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	80	144.00	УТ-104-9	УТ-104-10	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	ТК
1285	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	100	10.00	УТ-109-10	ВДГ-007987	23.06.18	23.06.18	23.06.18	СВИЩИ	НК
1286	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	100	167.00	ТК-204-7	УТ-204-7-3а	22.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	ТК
1287	Приокский	ул.Нартова,6 гвс	П	подз	рабочий	80	32.00	ТК-008-1	ТК-008-2	20.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1288	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	105.00	ТК-009-9	ТК-009-10	21.06.18	22.06.18	22.06.18	СВИЩИ	НК
1289	потребитель	пл.М.Горького,4а	О	подз	рабочий	80	8.00	ТК-512-7	ВД-001138	11.05.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	НК
1290	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	40.00	ТК-400-339-3 к2	ТК-400-339-3 к2-1	25.06.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	НК
1291	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	40.00	ТК-400-339-3 к2	ТК-400-339-3 к2-1	25.06.18	26.06.18	26.06.18	СВИЩИ	НК
1292	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	50	12.00	УТ-030-415в к6-2	ВД-008315	24.06.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	НК
1293	Нагорный	ЦТПГ-139	О	подв	рабочий	100	40.00	ОТВ-007170	ВДГ-007122	07.06.18	07.06.18	07.06.18	СВИЩИ	ТК
1294	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	25.06.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	ТК
1295	потребитель	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	150	70.00	ВДГ-007955	УТ-204-2-4	25.06.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1296	Нижегородский	ул.Суетинская,21 гвс	П	подз	рабочий	75	14.00	ТК-543-1-2-1	ВДГ-007494	25.06.18	25.06.18	25.06.18	СВИЩИ	НК
1297	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	рабочий	200	27.00	ТК-511-10	ТК-511-11	25.06.18	26.06.18	26.06.18	СВИЩИ	НК
1298	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	200	22.00	ОТВ-000702	ВД-008251	26.06.18	26.06.18	26.06.18	СВИЩИ	ТК
1299	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-400-237-4	ТК-400-237-4-1	26.06.18	27.06.18	27.06.18	СВИЩИ	НК
1300	Нижегородский	ЦТПГ-ул.Нестерова,31а	П	подв	рабочий	100	2.00	ВДГ-007881	ОТВ-007504	26.06.18	26.06.18	26.06.18	СВИЩИ	ТК
1301	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	18.00	ВД-003214	ВД-006665	27.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	НК
1302	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	100	10.00	ОТВ-008008	ВДГ-007403	29.05.18	26.06.18	26.06.18	СВИЩИ	ТК
1303	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	надз	рабочий	100	60.00	ТК-212-1н	УТ-212-2н	26.06.18	27.06.18	27.06.18	СВИЩИ	ТК
1304	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-400-350-2 к8	ТК-400-350-2 к9	27.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	НК
1305	потребитель	пер.Гоголя,9д гвс	П	подз	рабочий	70	18.00	ВДГ-008441	ТК-510-1	27.06.18	27.06.18	27.06.18	СВИЩИ	НК
1306	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-612-7	ТК-612-8	06.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	НК
1307	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	подз	рабочий	50	63.00	ТК-212-2-4	ВДГ-007902	27.06.18	27.06.18	27.06.18	СВИЩИ	НК
1308	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский"	П	подз	рабочий	50	9.00	ШО-001757	ШО-001758	26.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	БК
1309	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	112.00	ТК-311-25	ВДГ-007552	28.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	НК
1310	потребитель	ЦТПО-322	П	подз	г/испыт	70	8.00	ТК-030-1-5	ПТ-Левинка,30	27.06.18	28.06.18	28.06.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1311	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-119-11-2	ТК-119-11-3	29.06.18	01.07.18	01.07.18	СВИЩИ	НК
1312	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	36.00	ВД-008128	ТК-015-1-3 к2	29.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	НК
1313	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-206-4а-1	ВД-006840	29.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	БК
1314	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-206-4б	ВД-008284	29.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	БК
1315	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	О	подз	рабочий	70	44.00	ТК-101-7	ВД-008957	30.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	НК
1316	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	80	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	01.07.18	01.07.18	01.07.18	СВИЩИ	БК
1317	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	70	20.00	УТ-124-12-3	ВДГ-007045	18.06.18	19.06.18	19.06.18	СВИЩИ	ТК
1318	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	70	30.00	УТ-109-5	ВДГ-007981	30.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	НК
1319	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	100	46.00	ТК-400-350-2 к8	ВДГ-003174	28.06.18	29.06.18	29.06.18	СВИЩИ	НК
1320	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	100	46.00	ТК-400-350-2 к8	ВДГ-003174	28.06.18	28.06.18	28.06.18	СВИЩИ	НК
1321	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	П	надз	рабочий	80	20.00	ПЕР-001020	УТ-203-1	30.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	ТК
1322	Нижегородский	ул.Нижегородская,29 гвс	П	подв	рабочий	100	75.00	ВДГ-002946	ВДГ-002957	30.06.18	30.06.18	30.06.18	СВИЩИ	ТК
1323	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	рабочий	200	100.00	ТК-211-9	ТК-211-10	28.06.18	29.06.18	29.06.18	СВИЩИ	НК
1324	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	300	102.00	ТК-026-109	ВД-008507	07.06.18	11.06.18	11.06.18	СВИЩИ	НК
1325	Канавинский	ЦТПО-406	П	подз	рабочий	150	41.00	ТК-015-1-2 к2	ТК-015-1-2 к3	29.06.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	НК
1326	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	114.00	УТ-400-430 к2	ВД-006691	02.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	ТК
1327	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	подв	рабочий	100	22.00	ОТВ-004286	ОТВ-010124	02.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	ТК
1328	Нагорный	ЦТПГ-126	П	подв	рабочий	150	7.00	ОТВ-007126	ВДГ-006627	01.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	ТК
1329	Нагорный	ЦТПГ-123	О	подз	рабочий	70	11.00	ТК-400-422-6б к3	ВДГ-006498	02.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	НК
1330	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	надз	рабочий	150	96.00	УТ-211-11	УТ-211-12	02.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	ТК
1331	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	50	82.00	ШО-000442	ВДГ-006292	02.07.18	02.07.18	02.07.18	СВИЩИ	ТК
1332	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	12.00	ШО-000189	ШО-000188	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	БК
1333	Нагорный	ЦТПГ-136	О	подз	рабочий	125	13.00	ШО-001246	ТК-400-350-2 к4	02.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	НК
1334	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	125	60.00	УТ-220-17	ВДГ-006765	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	ТК
1335	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-603-17	ТК-602-2	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	НК
1336	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский" гвс	П	подз	рабочий	70	5.00	ШО-001767	ШО-001768	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	БК
1337	Нижегородский	ул.Б.Панина,10б гвс	П	подв	рабочий	50	16.00	ВДГ-003646	ОТВ-007423	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	ТК
1338	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	50	18.00	ТК-207-109 к5-1	ВД-006419	03.07.18	03.07.18	03.07.18	СВИЩИ	НК
1339	Канавинский	ЦТПО-406	П	подз	рабочий	150	41.00	ТК-015-1-2 к2	ТК-015-1-2 к3	04.07.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1340	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	12.00	ШО-000189	ШО-000188	04.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	БК
1341	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	03.07.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	НК
1342	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	надз	рабочий	50	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	04.07.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	ТК
1343	Канавинский	ул.Путейская,31а гвс	П	надз	рабочий	125	197.00	УТ-123-2-1	УТ-123-6	04.07.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	ТК
1344	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	100	29.60	ВДГ-006765	ПЕР-001227	04.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	ТК
1345	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	70	42.00	ОТВ-002278	ВДГ-000678	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	ТК
1346	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	50	16.00	ТК-220-8	ВДГ-000689	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1347	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	69.00	ТК-612-10	ТК-612-11	28.06.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	НК
1348	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	125	60.00	УТ-220-17	ВДГ-006765	04.07.18	04.07.18	04.07.18	СВИЩИ	ТК
1349	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	26.00	ТК-400-501-5	ТК-400-501-5 к1	04.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1350	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-603-9-6-1	ВДГ-007626	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1351	Нагорный	ЦТПГ-136	О	подз	рабочий	100	43.00	ТК-400-350-2 к7	ТК-400-350-2 к8	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1352	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	200	52.00	УТ-400-110-2 к3	УТ-400-110-2 к4	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	ТК
1353	Приокский	Анкудиновское шоссе,36	П	подз	рабочий	125	54.00	ТК-200-2-1	ШО-001835	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1354	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-217-3	ТК-217-4	05.07.18	05.07.18	05.07.18	СВИЩИ	НК
1355	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	надз	г/испыт	150	180.00	ТК-015-1-1-1	ТК-015-1-1-2	23.05.18	08.07.18	08.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1356	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	г/испыт	50	7.00	ТК-119-11-22	ВД-009923	06.06.18	08.07.18	08.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1357	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№2	О	надз	г/испыт	150	43.00	УТ-120-17	УТ-120-18	20.06.18	08.07.18	08.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1358	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	200	29.00	ТК-400-416-2	ВД-003304	29.05.18	08.07.18	08.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1359	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	г/испыт	70	24.00	ТК-621-7а	ВД-001500	03.07.18	06.07.18	06.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1360	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	г/испыт	150	42.00	УТ-614-1-2	ВД-001720	06.07.18	07.07.18	07.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1361	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	О	подз	г/испыт	200	39.00	ТК-119-11-7	ТК-119-11-7-1	05.07.18	09.07.18	09.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1362	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	г/испыт	100	50.00	ТК-617-4-3	ТК-617-4-4	06.07.18	09.07.18	09.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1363	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	г/испыт	125	124.00	ТК-400-125 к8	ВД-012985	10.07.18	10.07.18	10.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1364	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	г/испыт	80	16.00	ТК-625-2-2-2	ВД-013001	04.07.18	10.07.18	10.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1365	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	150	32.00	ТК-400-336-1 к10	ВД-006462	29.05.18	10.07.18	10.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1366	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	80	10.00	ТК-400-336-1 к13	ПЕР-000079	29.05.18	10.07.18	10.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1367	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	125	60.00	ТК-605-13-10-3	ТК-605-13-10-4	31.05.18	09.07.18	09.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1368	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	г/испыт	80	56.00	ОТВ-001084	ОТВ-001085	23.05.18	11.07.18	11.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1369	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	80	35.00	ТК-400-339-7 к4	ВД-012044	30.05.18	11.07.18	11.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1370	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	г/испыт	150	32.00	ШО-001788	ШО-001789	06.07.18	11.07.18	11.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1371	Канавинский	ул.Тепличная,8а	П	подз	г/испыт	200	7.00	ТК-105-17	ВД-009594	30.05.18	12.07.18	12.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1372	Канавинский	ЦТПО-406	П	подз	г/испыт	70	8.00	ТК-015-1-2 к3	ВД-008374	05.07.18	12.07.18	12.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1373	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	О	подз	г/испыт	150	35.00	ВД-009267	ШО-000790	05.07.18	13.07.18	13.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1374	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	г/испыт	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	13.07.18	15.07.18	15.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1375	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	г/испыт	80	20.00	ШО-000678	ВД-005057	13.07.18	14.07.18	14.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1376	Заречный	ул.Базарная,6	П	подв	г/испыт	80	15.00	ОТВ-003616	ВД-009281	11.07.18	13.07.18	13.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1377	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	70	31.00	ТК-028-8-5-3	ТК-028-8-5-4	11.07.18	14.07.18	14.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1378	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (120-70)	О	подз	г/испыт	150	37.00	ТК-203-9	ВД-000841	12.07.18	16.07.18	16.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1379	Сормовский	ЦТПО-312	П	подв	г/испыт	125	34.00	ОТВ-005205	ОТВ-005206	29.06.18	13.07.18	13.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1380	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	700	88.00	ТК-400-322	ТК-400-323	30.05.18	17.07.18	17.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1381	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	700	96.00	ТК-400-314	ТК-400-315	13.07.18	16.07.18	16.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1382	Сормовский	ЦТПО-310	П	подз	г/испыт	125	28.00	ТК-030-220 к19-3-2	ТК-030-220 к19-3-3	15.07.18	16.07.18	16.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1383	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	надз	г/испыт	70	100.00	УТ-104-11-1	УТ-104-11-2	22.05.18	16.07.18	16.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1384	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	400	17.00	ШО-000705	ТК-400-346	31.05.18	20.07.18	20.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1385	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	200	127.00	УТ-400-339-7	ВД-009056	01.06.18	21.07.18	21.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1386	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	г/испыт	80	44.00	ВД-010551	ВД-010552	18.07.18	22.07.18	22.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1387	Заречный	пр.Героев,13	П	подв	г/испыт	100	14.00	ОТВ-002579	ВД-001067	19.07.18	20.07.18	20.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1388	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подв	г/испыт	100	10.00	ВД-013397	ОТВ-003300	19.07.18	22.07.18	22.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1389	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	П	надз	г/испыт	80	136.00	ВДГ-006438	УТ-620-1	20.07.18	22.07.18	22.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1390	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	г/испыт	80	40.00	ВД-009754	ВД-009755	30.05.18	24.07.18	24.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1391	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	г/испыт	80	10.00	ТК-618-15-1	ВД-011707	20.07.18	24.07.18	24.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1392	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	г/испыт	200	42.00	ВД-007751	ОТВ-006458	03.07.18	25.07.18	25.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1393	Канавинский	ул.Конотопская,5	П	надз	г/испыт	80	58.00	УТ-115-2-4	ВД-011735	20.07.18	25.07.18	25.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1394	Заречный	ул.Дубравная,18	П	подз	г/испыт	80	38.00	ТК-609-2-1а	ТК-609-2-1	20.07.18	25.07.18	25.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1395	Нижегородский	пл.М.Горького,4а	П	подз	г/испыт	100	15.00	ТК-512-6	ВД-001135	20.07.18	26.07.18	26.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1396	потребитель	ул.Климовская,86а	П	подз	г/испыт	80	65.00	ТК-113-17	ВД-011866	25.07.18	26.07.18	26.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1397	Заречный	ул.Пугачева,1	О	подз	г/испыт	100	60.00	ТК-621-13	ТК-621-14	20.06.18	28.07.18	28.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1398	Заречный	ул.Гаугеля,6б	О	подз	г/испыт	150	9.00	ТК-602-30	ВД-009069	20.07.18	28.07.18	28.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1399	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	г/испыт	100	15.00	ТК-600-7	ВД-009105	23.07.18	28.07.18	28.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1400	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	г/испыт	150	34.00	ТК-209-29	ТК-209-30	16.07.18	29.07.18	29.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1401	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	200	104.00	ТК-030-119-2 к1-1	ТК-030-119-2 к1-2	20.06.18	27.07.18	27.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1402	Сормовский	ЦТПО-312	О	подз	г/испыт	200	44.00	ТК-030-220-н-к1	ВД-004558	29.06.18	27.07.18	27.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1403	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	150	13.00	И.П.-000174	ВД-011146	29.07.18	30.07.18	30.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1404	Приокский	пр.Гагарина,97	П	подз	г/испыт	200	59.00	ТК-221-11	ТК-221-12	30.07.18	31.07.18	31.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1405	Заречный	ул.Баренца,9а	П	подз	г/испыт	100	31.00	ВД-009112	ТК-601-8-5	26.07.18	31.07.18	31.07.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1406	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	г/испыт	125	20.00	ШО-000161	ШО-000162	27.06.18	01.08.18	01.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1407	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	г/испыт	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1408	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	г/испыт	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1409	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	г/испыт	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1410	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	г/испыт	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1411	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	г/испыт	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1412	Канавинский	ПТЭ - ООО "СТН-Энергосети" УТ-1-2	П	надз	г/испыт	100	31.00	УТ-114-6	УТ-014-2-1	31.07.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1413	потребитель	ЦТПГ-104	П	подз	г/испыт	150	45.00	ТК-400-405-3 к1	ТК-400-405-3 к2	23.05.18	03.08.18	03.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1414	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	200	13.00	ВД-013108	ВД-013109	26.07.18	02.08.18	02.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1415	Заречный	ул.Баренца,9а	П	подз	рабочий	100	31.00	ВД-009112	ТК-601-8-5	18.06.18	08.07.18	08.07.18	СВИЩИ	НК
1416	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	50	120.00	ТК-030-430 к8-3	ВД-008269	05.07.18	06.07.18	06.07.18	СВИЩИ	НК
1417	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	70	18.00	ВДГ-006113	ТК-109-17	04.07.18	06.07.18	06.07.18	СВИЩИ	НК
1418	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	80	34.00	УТ-124-12-2	ВДГ-007592	07.07.18	07.07.18	07.07.18	СВИЩИ	ТК
1419	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	32.00	УТ-124-10-2-2 ГВС	ПЕР-001048	07.07.18	07.07.18	07.07.18	СВИЩИ	ТК
1420	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	70	47.00	УТ-104-7	УТ-104-7-1	09.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1421	потребитель	ЦТПГ-136	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-350-2 к10	ВДГ-008066	06.07.18	06.07.18	06.07.18	СВИЩИ	НК
1422	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	26.00	ПЕР-001158	ТК-220-1-3-2	07.07.18	07.07.18	07.07.18	СВИЩИ	ТК
1423	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	70.00	УТ-220-13	ТК-220-14	08.07.18	08.07.18	08.07.18	СВИЩИ	ТК
1424	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	08.07.18	08.07.18	08.07.18	СВИЩИ	ТК
1425	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	125	59.00	ОТВ-002274	ВДГ-000664	08.07.18	08.07.18	08.07.18	СВИЩИ	ТК
1426	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	8.00	УТ-220-9А	ВДГ-000686	07.07.18	07.07.18	07.07.18	СВИЩИ	ТК
1427	потребитель	ул.Военных Комиссаров,9	О	надз	рабочий	80	38.00	ВД-005372	УТ-220-10-6	07.07.18	07.07.18	07.07.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		гвс												
1428	Приокский	ЦТПГ-703	О	подз	рабочий	100	47.00	ТК-207-106-10	ТК-207-106-9	08.07.18	08.07.18	08.07.18	СВИЩИ	НК
1429	Заречный	ул.Баранова,11	П	надз	рабочий	300	98.00	УТ-614-1-1	УТ-614-1-2	15.06.18	06.07.18	06.07.18	СВИЩИ	ТК
1430	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	150	38.00	ВД-001401	ОТВ-003100	05.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1431	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	100	14.00	ВД-006729	ОТВ-001269	09.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1432	Канавинский	ЦТПГ-206	О	надз	рабочий	100	34.00	УТ-124-1-7 ГВС	УТ-124-1-6	09.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1433	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	80	60.00	ТК-109-16	ТК-109-16-1	09.07.18	10.07.18	10.07.18	СВИЩИ	НК
1434	Канавинский	ул.Конотолская,5 гвс	О	надз	рабочий	100	33.00	УТ-115-1 ГВС	ВДГ-008115	09.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1435	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	40	32.00	УТ-124-10-2-2 ГВС	ПЕР-001048	09.07.18	09.07.18	09.07.18	СВИЩИ	ТК
1436	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	100	55.00	ПЕР-001037	ВДГ-000702	09.07.18	10.07.18	10.07.18	СВИЩИ	ТК
1437	Канавинский	пр.Ленина,5а т/н	О	надз	рабочий	80	77.00	ШО-001858	УТ-107-24-5	10.07.18	10.07.18	10.07.18	СВИЩИ	ТК
1438	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	50	55.00	УТ-124-12-5	ВДГ-007046	10.07.18	10.07.18	10.07.18	СВИЩИ	ТК
1439	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	125	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	10.07.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	БК
1440	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	250	120.00	ТК-211-5	ТК-211-6	09.07.18	10.07.18	10.07.18	СВИЩИ	НК
1441	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	надз	рабочий	150	180.00	ТК-015-1-1-1	ТК-015-1-1-2	11.07.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	ТК
1442	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	80	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	11.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	БК
1443	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	70	42.00	ОТВ-002278	ВДГ-000678	10.07.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	ТК
1444	Нагорный	ЦТПГ-124	О	подз	рабочий	80	39.00	ВДГ-006533	ТК-400-422-6 к5	10.07.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	НК
1445	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	О	надз	рабочий	70	280.00	ВДГ-003832	УТ-620-2	10.07.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	ТК
1446	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	100	56.00	ТК-605-13-12	ТК-605-13-12-1	15.06.18	11.07.18	11.07.18	СВИЩИ	НК
1447	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	250	20.00	ПЕР-000092	ТК-400-506-11 к2	11.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	НК
1448	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	125	35.00	ОТВ-007938	ВДГ-005665	11.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	ТК
1449	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	надз	рабочий	125	62.00	УТ-109-3	УТ-109-4	06.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	ТК
1450	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	125	17.00	ТК-220-10-2	ВДГ-005465	09.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	НК
1451	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	подз	рабочий	25	26.00	УТ-210-6 ГВС	ВДГ-008435	13.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	НК
1452	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	надз	рабочий	80	30.00	ВДГ-004015	ВДГ-004016	12.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	ТК
1453	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	50	89.00	ТК-622-1-9	ТК-622-1-10	11.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	НК
1454	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	П	надз	рабочий	100	77.00	УТ-620-16	ВДГ-003832	12.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	ТК
1455	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	12.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	НК
1456	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	80	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	12.07.18	12.07.18	12.07.18	СВИЩИ	БК
1457	Канавинский	ул.Климовская,86а	П	подз	рабочий	150	72.00	ТК-113-10	ШО-001751	12.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	НК
1458	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-603-9-6-1	ВД-001790	11.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	НК
1459	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	250	128.00	ШО-000211	УТ-400-415 к1	14.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	ТК
1460	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	29.00	ТК-030-5 ЭЖК к3	ВД-009176	15.07.18	15.07.18	15.07.18	СВИЩИ	ПК
1461	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	8.00	УТ-220-9А	ВДГ-000686	12.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	ТК
1462	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	О	подв	рабочий	80	90.00	ОТВ-007633	ОТВ-006774	13.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	ТК
1463	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	350	8.00	ВДГ-006470	ТК-211-1	14.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	НК
1464	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	150	66.00	ВДГ-006223	ТК-400-334-2 к6	13.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	НК
1465	Нагорный	ЦТПГ-167	О	надз	рабочий	100	50.00	ПЕР-001050	ВДГ-006576	13.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	ТК
1466	Нагорный	ЦТПГ-103	О	подв	рабочий	80	59.00	ОТВ-006984	ВДГ-007238	13.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	ТК
1467	Заречный	ул.Гаугеля,66 гвс	П	подв	рабочий	100	5.00	ОТВ-008246	ВДГ-005620	13.07.18	13.07.18	13.07.18	СВИЩИ	ТК
1468	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	80	187.00	УТ-104-7	УТ-104-9	14.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	ТК
1469	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	100	18.00	ТК-207-108 к2-н	ВД-006944	15.07.18	15.07.18	15.07.18	СВИЩИ	НК
1470	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	29.00	ТК-030-5 ЭЖК к3	ВД-009176	16.07.18	16.07.18	16.07.18	СВИЩИ	ПК
1471	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	26.00	ПЕР-001158	ТК-220-1-3-2	11.07.18	14.07.18	14.07.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		гвс												
1472	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	16.07.18	16.07.18	16.07.18	СВИЩИ	НК
1473	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	О	подз	рабочий	70	12.00	ТК-105-7	ПЕР-001229	16.07.18	16.07.18	16.07.18	СВИЩИ	НК
1474	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	40	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	13.07.18	16.07.18	16.07.18	СВИЩИ	ТК
1475	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	350	35.00	ШО-000206	УТ-400-110-2 (к1)	17.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	ТК
1476	Нагорный	ЦТПГ-152	О	надз	рабочий	150	21.00	ШО-000472	ТК-400-335 к1	17.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	ТК
1477	Канавинский	ЦТПГ-412	П	надз	рабочий	200	80.00	ШО-001693	ШО-001692	16.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	ТК
1478	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	О	подз	рабочий	25	26.00	УТ-210-6 ГВС	ВДГ-008435	16.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	НК
1479	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	50	46.00	ТК-028-13-3	ВДГ-008005	16.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	НК
1480	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	200	80.00	ВДГ-006132	ТК-612-28	17.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	НК
1481	Нагорный	ЦТПГ-167	О	подв	рабочий	100	27.00	ОТВ-008657	ВДГ-007644	17.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	ТК
1482	Канавинский	ул.Невельская,9в гвс	П	надз	рабочий	70	168.00	ВДГ-007690	ВДГ-007696	17.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	ТК
1483	Нижегородский	к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для ПИИ гвс	П	надз	рабочий	80	109.00	УТ-517-2а	ШО-001914	16.07.18	17.07.18	17.07.18	СВИЩИ	ТК
1484	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-616-3-1	ТК-616-3-2	10.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	НК
1485	Заречный	ГЭУ-ул.Федос,65,66,67,68,69	П	подз	рабочий	50	12.00	ТК-624-2-8	ВД-012311	18.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	НК
1486	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-403	ВД-008673	17.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1487	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	100	94.00	УТ-220-15	ТК-220-15-1	16.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	НК
1488	потребитель	ЦТПГ-126	П	подв	рабочий	80	2.00	ВДГ-006622	ПТ-Ковалихин,97а ГВС	12.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	ТК
1489	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подв	рабочий	150	90.00	ОТВ-004342	ОТВ-008345	18.07.18	18.07.18	18.07.18	СВИЩИ	ТК
1490	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	75.00	ТК-400-205а	ВД-010010	18.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1491	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подв	рабочий	150	44.00	ВДГ-005671	ОТВ-007892	18.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	ТК
1492	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	110	14.00	УТ-030-7	УТ-030-8	19.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	ТК
1493	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	70	56.00	ТК-220-13-1	ВДГ-000676	19.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1494	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подз	рабочий	50	11.00	ТК-209-32	ВДГ-008439	19.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1495	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	О	подв	рабочий	200	80.00	ВДГ-007460	ОТВ-006711	19.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	ТК
1496	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	О	подз	рабочий	70	24.00	ВДГ-001245	ВДГ-006907	13.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1497	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-600-7	ВД-009105	25.05.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1498	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	150	18.00	ТК-621-6	ВД-013400	03.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1499	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	150	40.00	ТК-009-9	ВДГ-006952	06.07.18	19.07.18	19.07.18	СВИЩИ	НК
1500	Канавинский	ЦТПО-406	П	подз	рабочий	100	19.00	ТК-015-1-2 к6	ВД-008178	19.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1501	потребитель	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	80	48.00	ТК-311-28-1	ВД-007959	20.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	НК
1502	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	200	45.00	ОТВ-000831	ОТВ-000832	19.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1503	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	31.00	ТК-400-206-4а-1	ТК-400-206-4б	20.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	НК
1504	Нагорный	ЦТПГ-167	П	надз	рабочий	250	14.00	ВДГ-006571	УТ-400-334-2 к2	20.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1505	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	150	115.00	УТ-400-103 к5	УТ-400-103 к6	20.07.18	22.07.18	22.07.18	СВИЩИ	ТК
1506	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	250	128.00	ШО-000211	УТ-400-415 к1	20.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1507	Сормовский	ЦТПГ-326	П	подз	рабочий	40	32.00	ТК-030-309-2 к2	ВДГ-008139	20.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1508	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	О	подв	рабочий	80	90.00	ОТВ-007633	ОТВ-006774	18.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1509	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подз	рабочий	25	26.00	УТ-210-6 ГВС	ВДГ-008435	19.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1510	Приокский	ЦТПГ-705	П	надз	рабочий	100	8.00	УТ-009-6	ВДГ-007139	21.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	ТК
1511	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	надз	рабочий	100	77.00	УТ-210-2-3 ГВС	УТ-210-2-4 ГВС	21.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	ТК
1512	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	100	86.00	ТК-600-3	ВДГ-007485	17.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1513	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	250	145.00	ТК-612-35	ВДГ-007457	19.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1514	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	100	86.00	ТК-600-3	ВДГ-007485	20.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1515	Канавинский	ЦТПГ-209	О	подв	рабочий	100	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	20.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	ТК
1516	Канавинский	Московское шоссе, 15а гвс	П	подз	рабочий	125	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	20.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	БК
1517	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	200	23.00	ОТВ-008223	ОТВ-008224	20.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	ТК
1518	Канавинский	ЦТПГ-409	П	подз	рабочий	150	15.00	ТК-311-7 к3	ВДГ-007208	21.07.18	21.07.18	21.07.18	СВИЩИ	НК
1519	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007305	ВДГ-003533	20.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1520	Канавинский	ЦТПГ-202	П	подв	рабочий	100	18.00	ОТВ-006776	ОТВ-007500	18.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	ТК
1521	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-217-3	ТК-217-4	11.07.18	20.07.18	20.07.18	СВИЩИ	НК
1522	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	100.00	ТК-400-207	ПЕР-001031	17.07.18	22.07.18	22.07.18	СВИЩИ	НК
1523	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	15.00	ВД-006235	ВД-006236	20.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	НК
1524	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	80	3.00	ВД-012984	ОТВ-006827	23.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	ТК
1525	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подз	рабочий	150	14.00	ТК-030-329 к1	ВДГ-005671	23.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	НК
1526	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	70	27.00	ТК-220-16	ВДГ-006766	20.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	НК
1527	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-009-9-1	ВДГ-005331	23.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	НК
1528	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	150	14.00	ВДГ-000535	ТК-205-4-1	23.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	НК
1529	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	125	38.00	ОТВ-007317	ОТВ-007318	23.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	ТК
1530	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	23.07.18	23.07.18	23.07.18	СВИЩИ	ТК
1531	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	100.00	ТК-400-207	ПЕР-001031	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	НК
1532	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	31.00	ТК-030-114-1 к1	ВД-011310	20.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	НК
1533	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	О	надз	рабочий	70	280.00	ВДГ-003832	УТ-620-2	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	ТК
1534	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	40	50.00	УТ-120-16	УТ-120-18	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	ТК
1535	Канавинский	ЦТПГ-201	О	надз	рабочий	100	52.00	ВДГ-008082	ВДГ-008083	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	ТК
1536	Нагорный	ЦТПГ-155	О	подз	рабочий	80	52.00	ТК-400-108 к1	ВДГ-006423	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	НК
1537	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	П	надз	рабочий	80	30.00	ВДГ-004015	ВДГ-004016	24.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	ТК
1538	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	80	38.00	ТК-625-19	ВД-012987	05.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	НК
1539	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-616-4-2	ТК-616-4-3	05.07.18	24.07.18	24.07.18	СВИЩИ	НК
1540	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	94.00	ТК-400-427-3	ТК-400-427-4	24.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	БК
1541	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	100.00	ТК-400-207	ПЕР-001031	25.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1542	Приокский	пр.Гагарина,97	О	подз	рабочий	200	59.00	ТК-221-11	ТК-221-12	25.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1543	Канавинский	ЦТПГ-412	О	подз	рабочий	70	32.00	ВДГ-007106	ВДГ-007107	25.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	НК
1544	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	75.00	ВДГ-006998	УТ-124-11	25.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	ТК
1545	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	50	52.00	УТ-124-7-6-4	ВДГ-007610	25.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	ТК
1546	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	100	50.00	ВДГ-004781	ВДГ-007362	25.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	ТК
1547	Нагорный	ЦТПГ-Заяр,9,Шор,18б	П	надз	рабочий	70	103.00	ТК-400-114 к3-2	УТ-400-114 к3-1	25.07.18	25.07.18	25.07.18	СВИЩИ	ТК
1548	Нагорный	ЦТПГ-148	П	подз	рабочий	80	12.00	ВДГ-007072	ТК-400-117-6 к7	25.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1549	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	О	подз	рабочий	50	25.00	ТК-602-6	ВДГ-007572	25.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1550	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	250	68.00	ТК-623-3	ТК-623-4	23.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1551	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	150	44.00	ТК-030-506-3-1	ВД-008244	20.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1552	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-400-511 к2	ВД-012121	14.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1553	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	29.00	ПЕР-000033	ТК-400-339	24.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1554	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	42.00	ТК-400-206-12	ВД-006888	26.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1555	потребитель	ЦТПГ-407	П	подз	рабочий	125	33.00	И.П.-000086	ВДГ-008344	19.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК
1556	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подв	рабочий	80	42.00	ВДГ-005046	ПТ-Макар,2/1 ГВС	26.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	ТК
1557	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подв	рабочий	100	72.00	ВДГ-005641	ОТВ-006825	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	ТК
1558	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	107.00	ОТВ-002284	ОТВ-002285	26.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	ТК
1559	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	21.00	ВДГ-000683	ОТВ-002282	26.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	ТК
1560	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	50	27.00	ТК-220-16	ВДГ-006766	26.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1561	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	70	9.00	ВДГ-005316	ОТВ-002275	26.07.18	26.07.18	26.07.18	СВИЩИ	ТК
1562	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	31.00	ТК-028-8-5-3	ТК-028-8-5-4	23.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1563	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	16.00	ТК-400-444 к2	ВД-006672	26.07.18	28.07.18	28.07.18	СВИЩИ	НК
1564	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	100.00	ТК-400-435	ПЕР-001004	27.07.18	29.07.18	29.07.18	СВИЩИ	НК
1565	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	95.00	ТК-015-4 к4	ТК-015-4 к5	29.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	НК
1566	Сормовский	ЦТПГ-307	О	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007934	ОТВ-007935	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	ТК
1567	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	55.00	ВДГ-006395	ТК-612-27	18.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1568	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	О	надз	рабочий	70	52.00	УТ-115-2 ГВС	ВДГ-008113	26.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1569	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	ТК
1570	Канавинский	ЦТПГ-405	П	подз	рабочий	100	45.00	ТК-015-1-1-2	ВДГ-006797	29.07.18	29.07.18	29.07.18	СВИЩИ	НК
1571	Нагорный	ЦТПГ-148	О	подз	рабочий	70	33.00	ВДГ-006865	ВДГ-006866	26.07.18	29.07.18	29.07.18	СВИЩИ	НК
1572	Нагорный	ЦТПГ-113	П	надз	рабочий	125	38.00	ШО-000679	ВДГ-003324	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	ТК
1573	Нагорный	ЦТПГ-167	П	надз	рабочий	200	130.00	УТ-400-334-2 к4	УТ-400-334-2 к5	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	ТК
1574	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	70	17.00	ТК-400-336-1 к15	ВДГ-003495	27.07.18	28.07.18	28.07.18	СВИЩИ	НК
1575	Нагорный	ЦТПГ-162	О	подз	рабочий	100	20.00	ТК-400-108-6 к1	ТК-400-108-6 к2	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1576	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	70	54.00	ТК-400-339-7 к9	ВДГ-006318	28.07.18	29.07.18	29.07.18	СВИЩИ	НК
1577	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подз	рабочий	25	26.00	УТ-210-6 ГВС	ВДГ-008435	27.07.18	27.07.18	27.07.18	СВИЩИ	НК
1578	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	надз	рабочий	50	32.00	Анкудиновское шоссе,24 гвс	ПЕР-001020	28.07.18	28.07.18	28.07.18	СВИЩИ	ТК
1579	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.2	П	подз	рабочий	200	21.00	ВД-005886	ПЕР-001011	27.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	НК
1580	Заречный	ул.Безрукова,5	П	надз	рабочий	250	29.00	УТ-615-6 пар	ШО-001622	30.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1581	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	29.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1582	Нагорный	ЦТПГ-162	О	подв	рабочий	80	30.00	ОТВ-007100	ВДГ-004587	27.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1583	Нагорный	ЦТПГ-131	П	подв	рабочий	70	72.00	КП-Воровского,13 ГВС	ОТВ-007156	30.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1584	Нагорный	ЦТПГ-148	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-400-117-6 к6	ВДГ-007074	30.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	НК
1585	Канавинский	ЦТПГ-205	О	подз	рабочий	80	94.00	ТК-124-20	УТ-124-12-8	30.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	НК
1586	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	107.00	ОТВ-002284	ОТВ-002285	28.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1587	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	200	75.00	УТ-220-16	ВДГ-006779	29.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1588	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-501-2 к6	ТК-400-501-2 к7	30.07.18	31.07.18	31.07.18	СВИЩИ	НК
1589	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	200	44.00	ОТВ-000832	ОТВ-000833	31.07.18	31.07.18	31.07.18	СВИЩИ	ТК
1590	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	13.06.18	31.07.18	31.07.18	СВИЩИ	НК
1591	Нагорный	ЦТПГ-106	О	подв	рабочий	80	51.00	ОТВ-007090	ВДГ-003394	29.07.18	30.07.18	30.07.18	СВИЩИ	ТК
1592	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	16.00	ТК-400-414 к1	ВД-006588	28.07.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1593	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	157.00	ТК-400-347	ТК-400-347-1(к2)	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1594	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	подз	рабочий	150	33.00	ШО-000168	ТК-104-4-1	31.07.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1595	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	О	надз	рабочий	100	126.00	УТ-014-3	УТ-115-2 ГВС	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1596	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	рабочий	125	126.00	УТ-014-3	УТ-115-2 ГВС	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1597	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1598	Нагорный	ЦТПГ-155	О	подз	рабочий	50	60.00	ТК-400-108 к3	ВДГ-006430	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1599	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	О	подз	рабочий	80	68.00	ТК-525-7	ТК-525-8	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1600	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	надз	рабочий	125	62.00	УТ-109-3	УТ-109-4	23.07.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1601	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	70	27.00	ТК-207-108 к13	ВДГ-006417	29.07.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	НК
1602	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	70	38.00	ОТВ-002288	ВДГ-000697	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1603	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подв	рабочий	80	27.00	ВДГ-004118	ОТВ-002323	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1604	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	100	4.00	УТ-220-1-3	ШО-001557	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1605	Приокский	ул.Батумская,76 гвс	О	подв	рабочий	80	5.00	ВДГ-008415	ОТВ-007633	01.08.18	01.08.18	01.08.18	СВИЩИ	ТК
1606	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	62.00	ТК-612-4-26	ТК-612-4-27	20.07.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1607	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	150.00	ТК-400-348	РД-ЦТП-135	02.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1608	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	77.00	ВД-008251	ТК-400-ПАВ-7 к1	02.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	НК
1609	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	200	58.00	ТК-321-86	ВД-004103	31.07.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1610	потребитель	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	25	38.00	ТК-109-23	ВДГ-008050	01.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1611	потребитель	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	110	11.00	ТК-109-24	ВДГ-004643	01.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1612	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	рабочий	125	126.00	УТ-014-3	УТ-115-2 ГВС	02.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	ТК
1613	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	100	79.00	ВДГ-006387	ТК-400-336-1 к14	01.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1614	Нижегородский	ул.Суетинская,21 гвс	О	подз	рабочий	70	11.00	ТК-543-7	ВДГ-008318	01.08.18	02.08.18	02.08.18	СВИЩИ	НК
1615	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	77.00	ТК-400-ПАВ-7 к1	ТК-400-ПАВ-7 к2	31.07.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	БК
1616	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	163.00	ТК-400-501-11	ТК-400-501-11 к1	05.08.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	БК
1617	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	17.00	ТК-400-334-2	УТ-400-334-26	04.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	БК
1618	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-400-427-4 к4	ОТВ-007158	03.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1619	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подв	рабочий	150	21.00	ОТВ-006361	ОТВ-006362	03.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	ТК
1620	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	70	47.00	УТ-104-7	УТ-104-7-1	01.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	ТК
1621	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	100	8.00	ТК-311-18-1	ВДГ-004289	31.07.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	НК
1622	Канавинский	ЦТПГ-404	О	подв	рабочий	80	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	03.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	ТК
1623	Нагорный	ЦТПГ-126	П	подз	рабочий	70	80.00	ТК-400-439 к1-2	ВДГ-006617	30.07.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	НК
1624	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский" гвс	П	надз	рабочий	40	40.00	ШО-001776	ТК-518-5	05.08.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	ТК
1625	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	рабочий	125	126.00	УТ-014-3	УТ-115-2 ГВС	04.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	ТК
1626	потребитель	ЦТПГ-104	О	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-405-3 к3	ПТ-Оранжев.1-я,46 бл1 ГВС	05.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	НК
1627	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	надз	рабочий	80	36.00	ВДГ-000710	ШО-000092	05.08.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	ТК
1628	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	150	30.00	УТ-030-304-6 к2	УТ-030-304-6 к3	04.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	ТК
1629	Канавинский	ЦТПГ-406	О	подз	рабочий	63	37.00	ВДГ-007052	ВДГ-007054	04.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1630	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	250	42.00	ШО-001302	УТ-030-220 к16а	01.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	ТК
1631	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	500	38.00	ТК-030-512	ТК-030-513	01.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	НК
1632	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	рабочий	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	01.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	ТК
1633	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	300	227.00	ШО-000545	ВД-009406	01.08.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	НК
1634	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	500	250.00	ТК-030-110	ТК-030-112	01.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1635	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	400	127.00	УТ-030-3226-2	ТК-030-322в	01.08.18	03.08.18	03.08.18	СВИЩИ	ТК
1636	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	500	147.00	ТК-030-118	ТК-030-119а, 119	01.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1637	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	700	188.00	ТК-030-217	ТК-030-217а	03.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1638	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	300	112.00	УТ-030-422-2 к5	ТК-030-422-2 к6	05.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	НК
1639	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-117-5 к4	ВД-012893	06.08.18	07.08.18	07.08.18	СВИЩИ	НК
1640	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	100	94.00	УТ-220-15	ТК-220-15-1	04.08.18	04.08.18	04.08.18	СВИЩИ	НК
1641	Нагорный	ЦТПГ-117	П	подз	рабочий	80	10.00	ТК-400-422-4е к1	ТК-400-422-4е к2	06.08.18	07.08.18	07.08.18	СВИЩИ	НК
1642	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	150	10.00	ВД-006542	ОТВ-000863	06.08.18	07.08.18	07.08.18	СВИЩИ	ТК
1643	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий			ВДГ-000689	ПТ-Жукова,16 ГВС	06.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	НК
1644	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подз	рабочий	100	16.00	ВДГ-005317	ТК-211-6-4	02.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	НК
1645	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	надз	рабочий	250	113.00	УТ-311-26	УТ-311-30	01.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1646	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	31.00	ТК-028-8-5-3	ТК-028-8-5-4	31.07.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	НК
1647	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	500	276.00	ТК-030-2 ЭЖК	ТК-030-3 ЭЖК	01.08.18	06.08.18	06.08.18	СВИЩИ	ПК
1648	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	О	надз	рабочий	70	100.00	УТ-104-11-1	УТ-104-11-2	05.08.18	05.08.18	05.08.18	СВИЩИ	ТК
1649	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	70	40.00	ТК-400-341-2	ВД-006655	07.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	НК
1650	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	100	34.00	УТ-124-12-2	ВДГ-007592	07.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	ТК
1651	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	30.00	ПЕР-000885	ТК-030-322а	01.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	НК
1652	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	500	147.00	ТК-030-118	ТК-030-119а, 119	06.08.18	08.08.18	08.08.18	ПРОЧИЕ	НК
1653	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-030-318 к6	ВД-006016	06.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	НК
1654	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	г/испыт	300	212.00	ТК-028-8-8	ТК-028-8-9	31.07.18	09.08.18	09.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1655	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	250	52.00	ТК-030-5 ЭЖК	ТК-030-5 ЭЖК к3	01.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	ПК
1656	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	О	подз	г/испыт	150	21.00	ТК-621-7	ТК-621-8	06.08.18	09.08.18	09.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1657	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	г/испыт	150	32.00	ВД-013118	ТК-605-19	06.08.18	09.08.18	09.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1658	Нижегородский	пл.М.Горького,4а	П	подз	г/испыт	70	84.00	ПЕР-001166	ВД-005773	08.08.18	10.08.18	10.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1659	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	г/испыт	70	12.00	ТК-217-3-3-1	ВД-010801	27.05.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1660	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	100	10.00	ТК-030-318 к1	ВД-006014	01.08.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1661	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	надз	г/испыт	150	65.00	УТ-010-1	ШО-000620	09.08.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1662	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	надз	г/испыт	150	48.00	ТК-127-6	УТ-127-7	06.08.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1663	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	г/испыт	100	12.00	ТК-119-11-8	ВД-009877	01.08.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1664	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	150	19.00	ТК-030-208-3 к3-6	ВД-009218	01.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1665	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	надз	г/испыт	50	12.00	УТ-618-26-1	ВД-011748	09.08.18	13.08.18	13.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1666	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	800	8.00	ВД-004572	ТК-030-402 (п)	13.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1667	Приокский	ВДГ-004592,ВДГ-005557,ВДГ-005559,ПТ-Петров,5а ГВС,ПТ-Шапошник,10 ГВС,ТК-010-1-1а,ТК-010-1-5,УТ-010-1,УТ-010-1-1,УТ-010-1-2,УТ-010-1-3,УТ-010-1-4,ШО-000618,ШО-000621	П	подз	г/испыт	50	12.00	ТК-010-1-5	ВДГ-005559	14.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1668	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	г/испыт	200	80.00	УТ-014-2а-2	УТ-014-2а-1	20.07.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1669	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подв	г/испыт	100	10.00	ВД-013397	ОТВ-003300	13.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1670	Канавинский	ул.Климовская,86а	П	подз	г/испыт	150	32.00	ВД-011972	УТ-113-7-1а	13.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1671	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	г/испыт	200	58.00	ТК-321-86	ВД-004103	13.08.18	14.08.18	14.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1672	потребитель	ул.Углова,7	П	надз	г/испыт	50	26.00	ТК-209-1-5-2	ПТ-Углова,2а	14.08.18	15.08.18	15.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1673	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	г/испыт	100	62.00	ТК-617-8	ВД-008138	22.05.18	15.08.18	15.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1674	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	г/испыт	150	12.00	ВД-006240	ТК-030-512 к8	01.08.18	15.08.18	15.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1675	Приокский	ул.Углова,7	О	подз	г/испыт	50	10.00	ТК-209-16	ВД-012906	15.08.18	15.08.18	15.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1676	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский" гвс	П	надз	рабочий	40	40.00	ШО-001776	ТК-518-5	06.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	ТК
1677	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	400	127.00	УТ-030-3226-2	ТК-030-322в	06.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	ТК
1678	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	250	128.00	ШО-000211	УТ-400-415 к1	07.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	ТК
1679	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	166.00	ТК-030-322-1	ТК-030-323	07.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1680	Канавинский	ЦТПГ-406	П	подз	рабочий	90	37.00	ВДГ-007052	ВДГ-007054	03.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	НК
1681	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	100	34.00	ТК-400-350-2 к16	ТК-400-350-2 к12	07.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	НК
1682	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	О	надз	рабочий	50	140.00	ТК-210-8	УТ-210-9а	08.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	ТК
1683	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	надз	рабочий	80	140.00	ТК-210-8	УТ-210-9а	08.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	ТК
1684	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий			ВДГ-000689	ПТ-Жукова,16 ГВС	08.08.18	08.08.18	08.08.18	СВИЩИ	НК
1685	Нагорный	ЦТПГ-151	П	подз	рабочий	100	79.00	ВДГ-006387	ТК-400-336-1 к14	03.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1686	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	250	128.00	ШО-000211	УТ-400-415 к1	07.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	ТК
1687	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	80	52.00	ТК-400-350-2 к11	ВДГ-007732	07.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	НК
1688	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-220-1-2	ВДГ-007836	08.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	НК
1689	Заречный	ул.Дубравная,18 гвс	П	подз	рабочий	50	33.00	ТК-609-9-4	ВДГ-008593	08.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	НК
1690	Нагорный	ЦТПГ-151	О	подз	рабочий	90	27.00	ТК-400-336-1 к1	ВДГ-005641	08.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	НК
1691	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский" гвс	П	надз	рабочий	40	40.00	ШО-001776	ТК-518-5	08.08.18	09.08.18	09.08.18	СВИЩИ	ТК
1692	потребитель	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-350-2 к10	ВДГ-008066	09.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	НК
1693	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	80	91.00	ТК-030-218-7 (к1)	ТК-030-119-1 (к8)	09.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	НК
1694	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	250	125.00	ТК-030-220	ТК-030-220-1	10.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1695	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	19.00	ТК-030-208-3 к3-6	ВД-009218	10.08.18	10.08.18	10.08.18	СВИЩИ	НК
1696	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	49.00	ТК-030-208-2 к4	ТК-030-208-2 к5	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1697	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	26.00	ШО-000185	ТК-400-103 к4	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	БК
1698	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	400	127.00	УТ-030-3226-2	ТК-030-322в	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1699	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	71.00	ВД-009503	ТК-400-227-4 к1	27.07.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1700	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	300	150.00	ТК-028-13	ТК-028-14	08.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1701	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	100	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	09.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1702	Нагорный	ЦТПГ-113	П	надз	рабочий	150	11.00	ВДГ-003316	ВДГ-003317	09.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1703	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	подз	рабочий	80	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	09.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1704	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	50	38.00	ОТВ-002288	ВДГ-000697	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1705	Приокский	ЦТПГ-702	О	надз	рабочий	50	24.00	УТ-207-108 к12	ВДГ-000653	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1706	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	100	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	09.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1707	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-009-9-1	ВДГ-005331	09.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1708	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	100	60.00	УТ-212-10н	УТ-212-11н	10.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1709	Канавинский	ЦТПО-413	О	подз	рабочий	80	14.00	ВД-003649	ВД-003650	08.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1710	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	30.00	ТК-028-15	ТК-028-1-14 ГВС	08.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1711	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	надз	рабочий	125	62.00	УТ-109-3	УТ-109-4	02.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1712	Канавинский	ЦТПГ-409	П	надз	рабочий	65	48.00	ШО-001027	УТ-311-7 к6	30.07.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	ТК
1713	Нагорный	ЦТПГ-162	П	подз	рабочий	125	64.00	ТК-400-108-6 к3	ТК-400-108-5 (к4)	13.08.18	13.08.18	13.08.18	СВИЩИ	НК
1714	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	200	80.00	ТК-626-1-2	ТК-626-1-3	08.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	НК
1715	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	66.00	ТК-400-427-4	ТК-400-427-5	13.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	БК
1716	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	212.00	ТК-400-348	ТК-400-349	13.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1717	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	300	32.00	ВД-005404	ТК-030-208-2 к1	14.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	НК
1718	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	300	115.00	ТК-030-208-2	ВД-009161	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1719	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	400	127.00	УТ-030-3226-2	ТК-030-322в	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	ТК
1720	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	64.00	УТ-124-7-6-3	УТ-124-7-6-4	27.07.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	ТК
1721	Канавинский	ЦТПГ-406	П	подз	рабочий	90	37.00	ВДГ-007052	ВДГ-007054	08.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	НК
1722	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	30.00	ВД-011297	ВД-011298	10.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	НК
1723	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	О	надз	рабочий	100	126.00	УТ-014-3	УТ-115-2 ГВС	14.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	ТК
1724	потребитель	ЦТПГ-301	П	подв	рабочий	125	56.00	ОТВ-006049	ОТВ-006080	14.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	ТК
1725	Нагорный	ЦТПГ-157	П	надз	рабочий	50	22.00	УТ-400-115 к5-3	УТ-400-115 к5-4	14.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	ТК
1726	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	подз	рабочий	50	63.00	ТК-212-2-4	ВДГ-007902	14.08.18	14.08.18	14.08.18	СВИЩИ	НК
1727	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	10.00	ТК-030-318 к1	ВД-006014	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1728	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	40.00	ТК-400-341-2	ВД-006655	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1729	Заречный	ул.Коперника,1а	О	подз	рабочий	80	49.00	ТК-625-11	ВД-013040	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1730	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	100	53.00	ТК-028-4-7-1	ТК-028-4-7-2	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1731	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	166.00	ТК-030-322-1	ТК-030-323	15.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1732	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	150	50.00	ВДГ-007182	ТК-400-336 к4	08.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	НК
1733	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	80	38.00	ВДГ-008046	ВДГ-008047	14.08.18	15.08.18	15.08.18	СВИЩИ	НК
1734	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	50	43.00	ТК-015-4 к6	И.П.-000157	09.08.18	16.08.18	16.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1735	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	г/испыт	50	10.00	ТК-209-1-7	ВД-012938	15.08.18	16.08.18	16.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1736	Канавинский	ул.Мурашкинская,136	П	подз	г/испыт	100	22.00	ВД-008544	ВД-008545	13.08.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1737	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	300	18.00	ТК-400-223-1	ПЕР-000715	24.05.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1738	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	г/испыт	125	30.00	ТК-400-339-7 к7	ВД-008351	30.05.18	17.08.18	17.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1739	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	г/испыт	150	34.00	ТК-209-29	ТК-209-30	10.08.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1740	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	г/испыт	700	222.00	ТК-030-205	ТК-030-206	01.08.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1741	Канавинский	ул.Чкалова,9г	П	надз	г/испыт	150	73.00	УТ-126-7-7	УТ-126-7-8	01.08.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1742	потребитель	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3	П	подз	г/испыт	100	18.00	ТК-029-19	ВД-001638	06.08.18	20.08.18	20.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1743	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	50	40.00	ТК-622-6-1-4	ВД-014243	27.06.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	БК
1744	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	166.00	ТК-030-322-1	ТК-030-323	16.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	НК
1745	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	121.00	ТК-400-203 к1	ТК-400-203 к1-1	15.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	БК
1746	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	11.00	ТК-400-247	ТК-400-247-1	16.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	НК
1747	потребитель	ул.Климовская,86а гвс	П	надз	рабочий	100	32.00	УТ-113-15	ВДГ-003642	14.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	ТК
1748	Канавинский	ЦТПГ-203	О	надз	рабочий	70	185.00	ВДГ-008180	ТК-113-11	14.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	ТК
1749	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	2.00	ВДГ-008039	ТК-028-8-8-1	14.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	НК
1750	Канавинский	ЦТПГ-409	П	подв	рабочий	150	27.00	ВДГ-007209	ОТВ-004493	16.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	ТК
1751	Сормовский	ЦТПГ-326	О	подз	рабочий	40	46.00	ТК-030-309-2 к1	ТК-030-309-2 к2	16.08.18	16.08.18	16.08.18	СВИЩИ	НК
1752	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	рабочий	200	423.00	ТК-735-2	ТК-735-3	11.07.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1753	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	5.00	ТК-400-237-11 к1а	ВД-009987	06.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1754	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	6.00	ТК-400-341-3 к6	ШО-001180	17.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	НК
1755	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	43.00	ВД-008406	ВД-008407	17.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1756	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	68.00	ТК-400-245 к1	ТК-400-245 к1а	18.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1757	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	50.00	ТК-400-339-3 к2-1	ТК-400-339-3 к3	17.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1758	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	31.00	ТК-400-339-4 к4-3	ВД-004712	17.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1759	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	94.00	ТК-400-427-3	ТК-400-427-4	15.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	БК
1760	Канавинский	ЦТПО-406	П	подз	рабочий	150	41.00	ТК-015-1-2 к2	ТК-015-1-2 к3	17.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1761	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	14.00	ВД-005868	ТК-030-430 к8-1	16.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	НК
1762	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	150	95.00	ТК-030-316-2	ТК-030-316-3	17.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1763	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	124.00	ТК-030-322	ТК-030-322-1	14.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1764	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	19.00	ТК-030-208-3 к3-6	ВД-009218	19.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1765	потребитель	ЦТПГ-311	П	подв	рабочий	150	20.00	ОТВ-007901	ОТВ-007902	15.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1766	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	33.00	ВДГ-008514	ВДГ-008515	15.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	НК
1767	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	подз	рабочий	32	29.00	УТ-120-18	ВДГ-006214	13.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1768	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в гвс	П	подз	рабочий	150	89.00	ВДГ-003004	ТК-108-1	14.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1769	Канавинский	ЦТПГ-403	П	подв	рабочий	100	22.00	ОТВ-004527	ОТВ-008322	15.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1770	Канавинский	ул.Чкалова,37а гвс	П	подз	рабочий	50	21.00	ТК-125-2-1	ВДГ-007712	16.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1771	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	надз	рабочий	150	67.00	ВДГ-007670	ВДГ-002135	16.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1772	Канавинский	ЦТПГ-406	П	подв	рабочий	90	37.00	ВДГ-006896	ВДГ-006897	16.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1773	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подв	рабочий	80	25.00	ОТВ-007228	ПТ-Ижор,34а ГВС	16.08.18	17.08.18	17.08.18	СВИЩИ	ТК
1774	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	55.00	ВД-006904	ТК-612-27	31.07.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1775	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	50	6.00	ВД-009748	ПТ-Бекет,7а	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1776	Нижегородский	ул.Нижегородская,29	П	подз	рабочий	150	42.00	ТК-530-3	ВД-009847	20.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1777	потребитель	ЦТПГ-314	О	подз	рабочий	50	15.00	ТК-030-304-3 к3	ВДГ-005392	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1778	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-206-4а-1	ВД-006840	17.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	БК
1779	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	100	30.00	ВДГ-000680	ОТВ-002280	19.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1780	Сормовский	ЦТПГ-324	П	подв	рабочий	150	39.00	ОТВ-005107	ВДГ-002512	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1781	потребитель	ул.Тепличная,8а гвс	О	подз	рабочий	40	20.00	УТ-105-2	ТК-105-3	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	БК
1782	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	150	44.00	ОТВ-008010	ОТВ-008408	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1783	потребитель	ЦТПГ-314	О	подз	рабочий	50	15.00	ТК-030-304-3 к3	ВДГ-005392	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	НК
1784	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	37.00	ОТВ-007882	ВДГ-004632	20.08.18	20.08.18	20.08.18	СВИЩИ	ТК
1785	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	рабочий	200	35.00	ТК-020-11а	ТК-020-11б	16.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	НК
1786	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	28.00	ВД-011291	ТК-030-114-1 к8	20.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1787	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	25.00	УТ-028-4-8	ВД-007484	31.07.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	НК
1788	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	200	80.00	ТК-626-1-2	ТК-626-1-3	21.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	НК
1789	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	70	25.00	ВД-005542	ПТ-Комин,250	21.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	ТК
1790	потребитель	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007922	20.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1791	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	150	15.00	ОТВ-007305	ОТВ-007308	17.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	ТК
1792	Нагорный	ЦТПГ-117	О	подз	рабочий	50	15.00	ТК-400-422-4е к2	ВДГ-003343	10.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1793	Нагорный	ЦТПГ-ИТП-1-21	П	подз	рабочий	100	32.00	ВДГ-006290	ВДГ-006291	20.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1794	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	125	2.00	ШО-001393	ВДГ-007483	21.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	НК
1795	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	О	подз	рабочий	100	10.00	ТК-507-12	ТК-507-13	21.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1796	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	37.00	ОТВ-007882	ВДГ-004632	21.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	ТК
1797	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	надз	рабочий	125	26.00	УТ-211-4-7	ВДГ-000757	21.08.18	21.08.18	21.08.18	СВИЩИ	ТК
1798	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	80	33.00	ТК-610-9	ТК-610-9-1	16.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1799	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	125	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	21.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	ТК
1800	Нагорный	ЦТПГ-167	О	подз	рабочий	125	66.00	ВДГ-006223	ТК-400-334-2 к6	21.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	НК
1801	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	212.00	ТК-028-8-8	ТК-028-8-9	21.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1802	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	100	30.00	ВДГ-000680	ОТВ-002280	21.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ТК
1803	Нагорный	ЦТПГ-Заяр,9,Шор,18б	П	надз	рабочий	70	103.00	ТК-400-114 к3-2	УТ-400-114 к3-1	22.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ТК
1804	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-007906	ОТВ-007907	22.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	ТК
1805	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	80	26.00	ТК-220-1-2-1	ТК-220-1-2-2	22.08.18	22.08.18	22.08.18	СВИЩИ	НК
1806	Заречный	ул.Федосеенко,89а	П	подз	г/испыт	80	45.00	ТК-624-9	ВД-012349	10.08.18	24.08.18	24.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1807	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	г/испыт	70	22.00	ТК-216-11-12	ВД-011045	22.08.18	27.08.18	27.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1808	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-217-7-1	ВД-007953	23.08.18	25.08.18	25.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1809	Приокский	ул.40 лет Победы,15	П	подз	г/испыт	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000165	24.08.18	24.08.18	24.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1810	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	г/испыт	70	22.00	ТК-216-11-12	ВД-011045	27.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1811	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	150	42.00	ШО-001071	ТК-015-1-3 к1	23.08.18	28.08.18	28.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1812	Приокский	ул.40 лет Победы,15	П	подз	г/испыт	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000165	29.08.18	29.08.18	29.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1813	Нагорный	ул.Ванеева,209б	П	надз	рабочий	300	30.00	ВД-000359	УТ-402-2	20.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ТК
1814	Нагорный	ЦТПО-ул.Оранжев,1-я	П	подз	рабочий	50	57.00	ШО-001499	ВД-010377	22.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1815	потребитель	ЦТПГ-301	О	подз	рабочий	70	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007922	22.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1816	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	200	21.00	ОТВ-005803	ОТВ-005804	23.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ТК
1817	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	200	10.00	ТК-604-1-1	ВДГ-007239	22.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	НК
1818	Канавинский	ЦТПГ-401	П	подв	рабочий	125	87.00	ОТВ-004890	ВД-008667	23.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ТК
1819	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	150	18.00	ВДГ-004610	ТК-626-1	23.08.18	23.08.18	23.08.18	СВИЩИ	ПК
1820	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	23.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1821	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	200	48.00	ТК-614-7-1	ТК-614-7-2	23.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1822	Нагорный	ЦТПГ-137	О	подз	рабочий	150	87.00	ТК-400-339-6 к3	ТК-400-339-6 к4	06.08.18	25.08.18	25.08.18	СВИЩИ	полуПК
1823	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	рабочий	300	30.00	ТК-028-8-7а	ТК-028-8-8	22.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1824	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	18.00	ТК-400-422-4е	ТК-400-422-4е-к1	24.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1825	Нагорный	ЦТПГ-109	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-400-НПС-2 к4	ВДГ-007007	24.08.18	25.08.18	25.08.18	СВИЩИ	НК
1826	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подз	рабочий	150	98.00	ТК-121-1-8	ВД-003034	25.08.18	25.08.18	25.08.18	СВИЩИ	НК
1827	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	7.00	УТ-030-509 к1	ШО-000073	25.08.18	25.08.18	25.08.18	СВИЩИ	ТК
1828	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	54.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВД-010942	26.08.18	26.08.18	26.08.18	СВИЩИ	НК
1829	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подв	рабочий	100	10.00	ОТВ-006370	ВДГ-006851	26.08.18	26.08.18	26.08.18	СВИЩИ	ТК
1830	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	64.00	УТ-124-7-6-3	УТ-124-7-6-4	24.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	ТК
1831	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	надз	рабочий	70	47.00	УТ-104-7	УТ-104-7-1	26.08.18	26.08.18	26.08.18	СВИЩИ	ТК
1832	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	80	20.00	ТК-220-9	УТ-220-9-1	19.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	ТК
1833	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-311-32	ВДГ-005092	20.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1834	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	О	подз	рабочий	100	39.00	ТК-311-24	ВДГ-005040	21.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1835	Канавинский	ЦТПГ-409	П	надз	рабочий	70	56.00	УТ-311-7 к6	ВДГ-007705	21.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	ТК
1836	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	О	подз	рабочий	125	23.00	ТК-614-1-4-2	ВДГ-007503	23.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1837	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	9.00	ВДГ-007944	ТК-030-119-2 к5	23.08.18	24.08.18	24.08.18	СВИЩИ	НК
1838	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	171.00	УТ-124-12-6	УТ-124-12-7	24.08.18	26.08.18	26.08.18	СВИЩИ	ТК
1839	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	17.00	ТК-400-346 к16	ВД-011144	24.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1840	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	надз	рабочий	100	215.00	УТ-120-19а	ВДГ-006088	26.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	ТК
1841	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	100	65.00	ВД-013403	ВД-013404	21.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1842	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	200	29.00	ТК-626-2	ТК-626-3	27.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	ПК
1843	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	27.00	ВД-007391	ВД-007392	27.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1844	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	56.00	ТК-400-344 к9-1	ТК-400-344 к9-2	27.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1845	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подв	рабочий	150	14.00	ВДГ-005070	ОТВ-004351	16.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	ТК
1846	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	100	13.00	ТК-400-334-2 к1-1	ВДГ-006566	27.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1847	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	70	12.00	ТК-220-15-1	ВДГ-006746	27.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	НК
1848	потребитель	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	50	22.00	ТК-626-1-1	ВДГ-005742	27.08.18	27.08.18	27.08.18	СВИЩИ	полуПК
1849	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	110	16.00	ТК-311-24	ВДГ-007545	27.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1850	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	надз	рабочий	125	53.00	ПЕР-000983	ТК-104-6-1	22.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1851	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	125	7.00	ШО-000284	ШО-000285	22.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	БК
1852	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	56.00	ТК-400-245а	ТК-400-245 к1	27.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	НК
1853	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	7.00	УТ-030-509 к1	ШО-000073	28.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1854	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	125	15.00	УТ-030-509 к11	ШО-000071	28.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1855	Канавинский	ПТЭ - ООО "СТН-Энергосети" УТ-1-2	О	надз	рабочий	100	185.00	УТ-014-2а-2	УТ-014-7	29.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	ТК
1856	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	О	надз	рабочий	150	80.00	УТ-014-2а-2	УТ-014-2а-1	15.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1857	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	48.00	ОТВ-002166	ТК-205-5	18.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1858	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	110	42.00	ТК-030-8-2	УТ-030-8-3	20.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	ТК
1859	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	О	надз	рабочий	100	33.00	УТ-115-1 ГВС	ВДГ-008115	21.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1860	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подз	рабочий	70	20.00	ТК-211-3-3	ВДГ-007859	22.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1861	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	125	38.00	ОТВ-007317	ОТВ-007318	23.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1862	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	8.00	УТ-124-10-2-2	ВДГ-006560	27.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1863	Нагорный	ЦТПГ-152	П	подв	рабочий	80	35.00	ОТВ-006812	ВДГ-006373	27.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1864	Нагорный	ЦТПГ-162	О	подз	рабочий	50	4.00	ТК-400-108-6 к3	ВДГ-006328	27.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	НК
1865	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	70	53.00	ТК-020-ЦТП 89а-1	ВДГ-008266	28.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	НК
1866	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	171.00	УТ-124-12-6	УТ-124-12-7	28.08.18	28.08.18	28.08.18	СВИЩИ	ТК
1867	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	200	22.00	ТК-030-415в к2	ТК-030-415в к3	22.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1868	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС"	П	надз	рабочий	250	99.00	УТ-009-50	ШО-001599	27.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		ТК-49												
1869	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	212.00	ТК-028-8-8	ТК-028-8-9	28.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	НК
1870	потребитель	ЦТПГ-403	П	подв	рабочий	50	11.00	ОТВ-008330	ПТ-Даргом,19/5 ГВС2	28.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	ТК
1871	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	40	8.00	ТК-105-8	ТК-105-9	29.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	НК
1872	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-030-522 к1	ТК-030-522 к2	29.08.18	29.08.18	29.08.18	СВИЩИ	НК
1873	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	250	62.00	ТК-028-8-9	ТК-028-8-9-1	28.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1874	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	250	120.00	ТК-621-2	ТК-621-3	28.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1875	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	г/испыт	80	8.00	ШО-001634	ВД-010967	14.08.18	30.08.18	30.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1876	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	г/испыт	80	21.00	ТК-217-3-3	ТК-217-3-3-1	29.08.18	30.08.18	30.08.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1877	Канавинский	ул.Путейская,31а	П	подз	рабочий	150	7.00	ШО-001990	ШО-001991	06.08.18	01.09.18	01.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
1878	Приокский	пр.Гагарина,70а	П	подз	г/испыт	150	80.00	ТК-204-12	ТК-204-13	12.07.18	04.09.18	04.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1879	Приокский	ул.Углова,7	П	надз	г/испыт	40	14.00	ТК-209-3-2	ВД-012941	28.08.18	04.09.18	04.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1880	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	г/испыт	150	44.00	ТК-030-220-4 к1	ТК-030-220-4 к2	15.06.18	05.09.18	05.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1881	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	г/испыт	150	42.00	ШО-001071	ТК-015-1-3 к1	23.08.18	05.09.18	05.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1882	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	июл.50	ТК-030-220 к19-3	ОТВ-005234	30.07.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1883	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	80	12.00	УТ-030-415в к6-5	ТК-030-415в к6-6	29.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1884	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	56.00	ТК-400-245а	ТК-400-245 к1	29.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1885	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-400-405-3 к1	ТК-400-405-3 к2	30.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1886	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	80	20.00	УТ-124-12-3	ВДГ-007045	25.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	ТК
1887	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	80	57.00	УТ-124-7-6-2	УТ-124-7-6-3	28.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	ТК
1888	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	подз	рабочий	150	32.00	ШО-002144	ШО-002146	28.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1889	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	О	подз	рабочий	80	25.00	ТК-104-1-16	ВДГ-007807	29.08.18	30.08.18	30.08.18	СВИЩИ	НК
1890	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	О	надз	рабочий	100	87.00	УТ-311-34	УТ-311-35	30.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	ТК
1891	Нагорный	ЦТПГ-167	О	подв	рабочий	80	15.00	ОТВ-008658	ОТВ-008657	30.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	ТК
1892	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	125	64.00	ТК-030-415в к2-1	ТК-030-415в к2-2	30.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1893	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	9.00	ТК-028-4-7-4	ВД-006312	14.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1894	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов"	О	подз	рабочий	300	38.00	ТК-019-6	ТК-019-7	23.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1895	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	24.00	ВД-007828	ВД-007829	24.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1896	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	15.00	ПЕР-000047	ВД-008248	29.08.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	БК
1897	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	14.00	ТК-400-201-10 к3	ВД-007372	31.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1898	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	10.00	ТК-400-422-4е к1	ТК-400-422-4е к2	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1899	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	60.00	ТК-400-110-2 к20	ТК-400-110-2 к21	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1900	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	44.00	ТК-400-348 к3-1	ВД-012455	01.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1901	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	30.00	ШО-001236	ТК-400-348 к1	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1902	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	68.00	ТК-400-245 к1	ТК-400-245 к1а	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1903	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-400-405-3 к1	ТК-400-405-3 к2	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1904	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	подз	рабочий	250	37.00	ТК-015-1-7 к1	ТК-015-1-7 к2	29.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1905	Приокский	пр.Гагарина,97	П	подз	рабочий	200	18.00	ТК-221-13	ТК-221-14	31.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1906	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	53.00	ТК-028-4-7-2	ТК-028-4-7-1	29.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1907	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	125	21.00	ВДГ-005182	ТК-028-14-3-1а	30.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1908	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	80	43.00	ШО-001680	ВДГ-007996	31.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1909	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	подз	рабочий	50	11.00	ШО-001717	ВДГ-008110	29.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	БК
1910	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	40	8.00	ТК-105-8	ТК-105-9	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1911	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-016-6	ВДГ-007079	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1912	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	58.00	УТ-124-8-9-2 ГВС	ВДГ-007621	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	ТК
1913	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	110	57.00	ВДГ-006155	ВДГ-006156	23.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1914	Нагорный	ЦТПГ-103	О	подз	рабочий	100	94.00	ТК-400-422-3-2 к4	ВДГ-006465	29.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1915	Нагорный	ЦТПГ-137	О	подз	рабочий	125	132.00	ТК-400-339-6 к4	ТК-400-339-6 к5	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	НК
1916	Нагорный	ЦТПГ-109	О	подв	рабочий	150	19.00	И.П.-000176	КП-1 Володар,4 ГВС	31.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	ТК
1917	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подв	рабочий	100	66.00	ОТВ-007118	ВДГ-007376	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	ТК
1918	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	100	27.00	ТК-220-10-1	ВДГ-000683	29.08.18	31.08.18	31.08.18	СВИЩИ	НК
1919	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	надз	рабочий	100	60.00	УТ-212-10н	УТ-212-11н	31.08.18	01.09.18	01.09.18	СВИЩИ	ТК
1920	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	подз	рабочий	150	100.00	ТК-212-1-3	ТК-212-1-4	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	НК
1921	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	80	29.60	ВДГ-006765	ПЕР-001227	02.09.18	02.09.18	02.09.18	СВИЩИ	ТК
1922	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	рабочий	200	12.00	ВД-001870	ТК-600-6	30.08.18	03.09.18	03.09.18	СВИЩИ	НК
1923	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	2.00	ТК-400-416-1	УТ-400-416-1 к1а	03.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	НК
1924	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	П	подз	рабочий	200	36.00	ТК-602-8	ТК-602-9	23.08.18	03.09.18	03.09.18	СВИЩИ	НК
1925	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	80	21.00	ОТВ-008668	КП-Каширская,69	30.08.18	03.09.18	03.09.18	СВИЩИ	ТК
1926	Нагорный	ЦТПГ-138	О	подз	рабочий	100	80.00	ТК-400-339-7 к7	ТК-400-339-7 к8	03.09.18	03.09.18	03.09.18	СВИЩИ	НК
1927	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	100	303.00	УТ-030-3	УТ-030-4	03.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	ТК
1928	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкан-тов"	П	подз	рабочий	300	55.00	ТК-019-9	ТК-019-10	03.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	НК
1929	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	800	221.00	ТК-030-405	ТК-030-408	04.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	ТК
1930	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-400-346 к2-2	ВД-012136	02.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1931	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	65	29.00	ТК-026-110-4	ВДГ-002497	29.08.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	НК
1932	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	надз	рабочий	200	72.00	ВД-004392	ТК-108-5	03.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	ТК
1933	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	70.00	УТ-220-13	ТК-220-14	03.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	ТК
1934	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	80	97.00	ВДГ-006112	ВДГ-006671	04.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	ТК
1935	Нагорный	ЦТПГ-162	О	подз	рабочий	100	64.00	ТК-400-108-6 к3	ТК-400-108-5 (к4)	03.09.18	04.09.18	04.09.18	СВИЩИ	НК
1936	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	150	85.00	ТК-625-11	ВД-012549	05.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1937	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	36.00	ТК-400-339-7 к9	ВД-006743	04.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1938	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	20.00	ШО-000220	ШО-000221	05.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	БК
1939	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	50	13.00	УТ-321-10-7	УТ-321-10-7-1	05.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1940	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	125	22.00	ТК-026-109 к3-1	ВДГ-002457	05.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1941	Канавинский	ул.Чкалова,37а гвс	П	подз	рабочий	100	17.00	ТК-125-11	ВДГ-003562	04.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1942	Приокский	ЦТПГ-702	О	надз	рабочий	50	24.00	УТ-207-108 к12	ВДГ-000653	05.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	ТК
1943	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	150	19.00	ВДГ-006217	ТК-400-334-2 к7	03.09.18	05.09.18	05.09.18	СВИЩИ	НК
1944	Сормовский	ЦТПО-312	П	подз	г/испыт	125	24.00	ВД-009349	ВД-004861	29.06.18	07.09.18	07.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1945	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	г/испыт	150	32.00	ТК-735-4	ВД-014290	05.09.18	07.09.18	07.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1946	Приокский	пр.Гагарина,70а	О	подз	г/испыт	80	20.00	УТ-204-16	ВД-008359	30.08.18	10.09.18	10.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1947	Канавинский	пр.Ленина,51/10	О	подз	г/испыт	100	132.00	УТ-122-3	ТК-122-3-1	24.08.18	11.09.18	11.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1948	Канавинский	ул.Июльских дней,1	П	подв	г/испыт	80	54.00	ОТВ-007495	ВД-003735	28.08.18	11.09.18	11.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
1949	Канавинский	ЦТПГ-402	П	подз	г/испыт	100	49.00	ТК-311-10 к11	ВДГ-002932	05.09.18	11.09.18	11.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1950	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	г/испыт	100	28.00	ТК-311-42	ВД-007603	07.09.18	10.09.18	10.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
1951	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	г/испыт	80	28.00	ТК-311-22	ВД-009851	07.09.18	12.09.18	12.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1952	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	200	73.00	ТК-614-7	ВД-009699	03.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1953	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	350	75.00	ПЕР-000902	ТК-030-114-1а	05.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1954	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ВД-005438	ВД-005437	05.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1955	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-400-422-10а к5	ВД-003522	06.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	БК
1956	Канавинский	ВД-003821,ВД-003825,ВД-003826,ПТ-Окт.Рев,66 бол.№7 пар,ПТ-Окт.Рев,66а бол.№8 пар,ТК-108-1,ТК-108-2	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-108-1	ТК-108-2	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1957	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	50.00	ТК-028-8 ГВС	ТК-028-7 ГВС	30.08.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1958	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	58.00	УТ-124-8-9-2 ГВС	ВДГ-007621	03.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1959	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	100	50.00	ВДГ-004781	ВДГ-007362	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1960	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-211-4-3-1	ВДГ-007840	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1961	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	150	3.00	УТ-400-114 к4	ТК-400-114 к5	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1962	Нагорный	ЦТПГ-113	О	надз	рабочий	100	32.00	ВДГ-007777	УТ-400-231 к11	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1963	потребитель	ЦТПГ-164	П	подз	рабочий	100	35.00	ТК-400-328а-5 к2	ВДГ-003419	06.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1964	Нагорный	ЦТПГ-109	П	подз	рабочий	100	22.00	ВДГ-007393	ТК-400-НПС-2 к6	06.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	НК
1965	Сормовский	ЦТПГ-316	П	надз	рабочий	100	120.00	ВДГ-008147	УТ-030-316 к1	04.09.18	06.09.18	06.09.18	СВИЩИ	ТК
1966	потребитель	ул.Военных Комиссаров,9	П	подз	рабочий	80	16.00	ТК-220-7	ВД-000551	07.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1967	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	рабочий	250	9.00	ШО-001411	ТК-617-1	03.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1968	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	80	44.00	ТК-623-4-6	ТК-623-4-6-1	07.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1969	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	рабочий	100	16.00	ТК-616-21	ТК-616-22	07.09.18	08.09.18	08.09.18	СВИЩИ	НК
1970	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-344 к12	ВД-012107	09.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1971	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	150	10.00	ТК-311-22	ВД-005012	23.08.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1972	Нижегородский	ул.Ванеева,63	П	подз	рабочий	80	2.00	ШО-001418	ТК-519-15-1	07.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	БК
1973	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-49	П	подз	рабочий	250	132.00	УТ-009-51	ТК-009-52	07.09.18	09.09.18	09.09.18	СВИЩИ	НК
1974	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	28.00	ТК-028-14-3-1а	ВДГ-008013	06.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1975	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подв	рабочий	125	33.00	ОТВ-008205	ВДГ-007632	07.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	ТК
1976	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	50	16.00	ТК-220-8	ВДГ-000689	05.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1977	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	надз	рабочий	100	34.00	УТ-212-1-10	УТ-212-1-11	08.09.18	08.09.18	08.09.18	СВИЩИ	ТК
1978	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	110	57.00	ВДГ-006155	ВДГ-006156	03.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1979	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подз	рабочий	150	44.00	ТК-400-108 к1	ВДГ-006129	07.09.18	07.09.18	07.09.18	СВИЩИ	НК
1980	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	рабочий	100	16.00	ШО-000752	ТК-620-3-2	30.08.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	БК
1981	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	500	15.00	ШО-000509	ТК-028-4	10.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1982	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	40.00	ТК-400-125 к3	ТК-400-125 к4	04.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1983	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	100	10.00	ТК-211-6-6	ВДГ-000692	30.08.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1984	потребитель	Анкудиновское шоссе,3б	П	подз	рабочий	125	60.00	ТК-200-3	ВД-005523	08.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1985	Заречный	ЦТПГ-509	О	подз	рабочий	100	36.00	ТК-026-109 к8	ВДГ-002378	06.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1986	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	подз	рабочий	40	45.00	ТК-105-9	ТК-105-10	03.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
1987	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	рабочий	100	52.00	УТ-115-2 ГВС	ВДГ-008113	04.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	ТК
1988	потребитель	ЦТПГ-403	П	подв	рабочий	50	11.00	ОТВ-008330	ПТ-Даргом,19/5 ГВС2	07.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	ТК
1989	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	100	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	10.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	ТК
1990	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	200	19.00	ТК-220-8	ТК-220-9	10.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1991	Нагорный	ЦТПГ-167	О	надз	рабочий	80	80.00	ВДГ-006575	ШО-000661	10.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	ТК
1992	Нагорный	ЦТПГ-167	П	надз	рабочий	100	80.00	ВДГ-006575	ШО-000661	10.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
1993	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	200	54.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007923	05.09.18	10.09.18	10.09.18	СВИЩИ	НК
1994	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	100	141.00	ТК-610-3-2	ТК-610-3-3	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
1995	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	50	12.00	ТК-026-110а-1	ВД-014348	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	БК
1996	Заречный	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	150	126.00	ОТВ-008679	ВДГ-006640	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	ТК
1997	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-400-339-4 к4-14а	ВД-006254	09.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
1998	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	52.20	ТК-400-201-13 к2-3	ВД-007815	10.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
1999	Нижегородский	ул.Б.Покровская,16	П	подз	рабочий	80	6.00	ТК-515-1	ВД-007678	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
2000	Приокский	пр.Гагарина,70а	П	подз	рабочий	80	20.00	УТ-204-16	ВД-008359	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
2001	Заречный	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	150	30.00	ОТВ-008679	ВДГ-006637	10.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	ТК
2002	потребитель	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	100	15.00	ВДГ-006638	ОТВ-008680	10.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	ТК
2003	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	100	24.00	ШО-001361	ТК-614-3А-3	11.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2004	Канавинский	ПТЭ - ОАО "Нормаль"	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-016-4	ТК-016-5	07.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
2005	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	П	подз	рабочий	20	10.00	ТК-209-17-4-1	ВДГ-008432	11.09.18	11.09.18	11.09.18	СВИЩИ	НК
2006	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	100	54.00	ТК-400-336 к5	ВДГ-007186	10.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2007	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	150	27.00	ТК-615-4	ТК-615-5	10.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2008	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-603-17	ТК-602-2	10.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2009	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подв	рабочий	150	55.00	ВД-001649	ОТВ-003707	11.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	ТК
2010	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	100	14.00	ТК-625-2-2-1	ВД-013000	11.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2011	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	20.00	ВД-009138	ТК-400-341-3 к4	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2012	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	28.00	ТК-400-504-5 к12	ТК-400-504-5 к13	12.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2013	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	212.00	ТК-028-8-8	ТК-028-8-9	27.08.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2014	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подз	рабочий	150	44.00	ТК-603-18	ТК-603-19	10.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2015	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	100	201.00	УТ-104-3-1	ВДГ-007003	03.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	ТК
2016	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	12.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	ТК
2017	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	100	37.00	ТК-220-1-3-2	ТК-220-1-3-3	10.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2018	Нагорный	ЦТПГ-136	П	подз	рабочий	80	33.00	ТК-400-350-2 к13	ВДГ-006264	12.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2019	потребитель	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	80	142.00	УТ-030-7-1	ВДГ-004575	12.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	ТК
2020	Нижегородский	ул.Суетинская,21 гвс	О	подз	рабочий	70	11.00	ТК-543-7	ВДГ-008318	12.09.18	12.09.18	12.09.18	СВИЩИ	НК
2021	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	г/испыт	80	80.00	ТК-210-15а	ТК-210-16	09.06.18	13.09.18	13.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
2022	потребитель	к.п.Зелёный город"Санаторий Нижегородский"	П	подз	г/испыт	50	10.00	ШО-001761	ВД-002214	10.05.18	19.09.18	19.09.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	БК
2023	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	80	24.00	ТК-615-4	ВД-013598	07.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2024	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-028-8-8-1	ВД-001374	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2025	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	100	141.00	ТК-610-3-2	ТК-610-3-3	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2026	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	14.00	ТК-400-201-5в к3	ВД-007731	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2027	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-339-4 к4-10	ВД-006264	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2028	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	32.00	ТК-400-123	ВД-003152	13.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2029	Канавинский	ПТЭ - ОАО "Нормаль"	П	подз	рабочий	200	52.00	ТК-016-4	ТК-016-5	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2030	Заречный	ПТЭ - ЗАО "ЗКПД-4 Инвест" гвс	П	подз	рабочий	140	47.00	ТК-026-14	ВДГ-002581	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2031	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	надз	рабочий	70	118.00	ТК-205-8	ТК-205-10	12.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	ТК
2032	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	80	48.00	ОТВ-002300	ВДГ-000713	10.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	ТК
2033	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подз	рабочий	125	7.00	ТК-220-1-3-3	ВДГ-000708	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2034	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	О	подв	рабочий	100	43.00	ВДГ-000708	ОТВ-002298	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
		гвс												
2035	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	36.00	ВДГ-000710	ШО-000092	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	ТК
2036	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	200	78.00	УТ-204-1	УТ-204-2-1	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	ТК
2037	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	36.00	ТК-400-227-2 к1	ВД-010740	13.09.18	13.09.18	13.09.18	СВИЩИ	НК
2038	Нагорный	ЦТПГ-131	П	подз	рабочий	100	70.00	ТК-522-6-1	ТК-400-206-16	13.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2039	Заречный	ул.Гастелло,1а	О	подз	рабочий	80	44.00	ВД-010551	ВД-010552	12.09.18	16.09.18	16.09.18	СВИЩИ	НК
2040	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	80	25.00	ВД-013125	ВД-013126	12.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2041	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	100	230.00	ТК-610-9	ТК-610-10	13.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2042	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-625-10	ТК-625-11	13.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2043	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	надз	рабочий	50	84.00	УТ-618-1	ШО-000159	14.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	ТК
2044	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	800	421.00	ТК-030-402 (н)	ТК-030-403	07.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2045	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	20.00	ТК-400-237-3 к4	ВД-003389	14.09.18	15.09.18	15.09.18	СВИЩИ	НК
2046	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	37.00	ТК-400-339-4 к14	ТК-400-339-4 к15	14.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2047	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	15.00	ТК-400-125 к7	ВД-012840	14.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2048	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	14.00	ТК-400-201-10 к5	ВД-007376	15.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2049	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-009-10	ВД-010997	13.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2050	Приокский	ул.Голованова,25а	О	подз	рабочий	125	15.00	ТК-211-6-5	ВД-004093	13.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2051	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	рабочий	50	14.00	ТК-216-11-7	ВД-011051	13.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	НК
2052	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	150	42.00	УТ-124-7-7	УТ-124-7-9	08.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	ТК
2053	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	70	20.00	ОТВ-002298	ВДГ-000710	14.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	ТК
2054	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	87.00	УТ-220-11-1	ШО-000787	14.09.18	16.09.18	16.09.18	СВИЩИ	ТК
2055	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	87.00	УТ-220-11-1	ШО-000787	14.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	ТК
2056	Нагорный	ЦТПГ-126	О	надз	рабочий	100	65.00	УТ-400-439 к9	ШО-000655	14.09.18	14.09.18	14.09.18	СВИЩИ	ТК
2057	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	52.00	ТК-030-119-1 (к8)	ВД-007946	20.08.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2058	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	800	1480.00	УТ-030-202в	ШО-001252	13.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2059	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	100	124.00	ТК-400-108-6 к8	ТК-400-108-6 к9	10.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2060	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	70	21.00	УТ-400-201-5в к1	ШО-000630	11.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2061	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	69.00	ТК-400-414	ТК-400-414 к1	13.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2062	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подв	рабочий	150	17.00	ОТВ-000504	ОТВ-000506	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2063	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-339-4 к12	ВД-006282	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2064	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	надз	рабочий	100	58.00	ТК-128-36	ШО-001319	11.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2065	Канавинский	ул.Ламирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-119-11-8	ВД-009877	14.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2066	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	О	подз	рабочий	100	25.00	ТК-009-10	ВД-010997	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2067	Канавинский	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	80	20.00	УТ-124-12-3	ВДГ-007045	14.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2068	Канавинский	ЦТПГ-206	П	надз	рабочий	70	70.00	УТ-124-1-6-2	ВДГ-007725	15.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2069	потребитель	ул.Знаменская,5а	П	подз	рабочий	80	16.00	ОТВ-007498	ПТ-Знамен,8	15.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК
2070	потребитель	ВД-002073,ВД-002075,ВДГ-002076,ПТ-Коммун,75,ПТ-Коммун,75 ГВС,ТК-016-1-1,УТ-016-1	П	надз	рабочий	70	37.00	ВДГ-002074	УТ-016-1	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2071	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	надз	рабочий	80	48.00	УТ-110-2	ВД-012803	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2072	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в гвс	О	подз	рабочий	100	88.00	ТК-100-1-1	ТК-100-1-2	17.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2073	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	надз	рабочий	100	60.00	УТ-212-10н	УТ-212-11н	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	ТК
2074	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	50	120.00	ТК-030-430 к8-3	ВД-008269	17.09.18	17.09.18	17.09.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2075	Нагорный	ЦТПГ-165	О	подз	рабочий	50	26.00	ВДГ-006249	ВДГ-006242	17.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2076	Заречный	ул.Люкина,6а	П	подз	рабочий	80	120.00	ТК-030-430 к8-3	ВД-008268	17.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2077	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	32.00	ТК-618-15-3	ВД-011716	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	БК
2078	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	23.00	ТК-612-3	ВД-009486	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2079	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к3-1а	17.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2080	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	19.00	ТК-400-422-3-2 к4-1	ВД-007489	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2081	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подв	рабочий	150	28.00	ОТВ-004518	ВД-010305	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2082	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	надз	рабочий	80	28.00	УТ-122-5	ВД-008319	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	ТК
2083	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	200	37.00	ОТВ-010194	ВД-007955	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	ТК
2084	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-16	ВДГ-006779	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2085	Нижегородский	ГЭУ-Ильин, 40/11,40а,38	П	подз	рабочий	50	5.00	ТК-511-2-1	ВД-012693	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2086	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	80	42.00	ТК-616-3-3	ВД-012587	13.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2087	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	200	30.00	ВДГ-006835	ВДГ-002751	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2088	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	надз	рабочий	70	118.00	ТК-205-8	ТК-205-10	17.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2089	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-009-10	ВДГ-007933	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	НК
2090	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	80	52.00	УТ-220-5	УТ-220-5-1	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2091	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	125	120.00	УТ-030-4	УТ-030-6	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2092	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подв	рабочий	100	51.00	ОТВ-007090	ВДГ-003394	18.09.18	18.09.18	18.09.18	СВИЩИ	ТК
2093	Заречный	ЦТПО-507	П	подз	рабочий	100	3.00	ТК-615-5	ВД-013559	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2094	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	220.00	ТК-400-346б	ТК-400-346в	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2095	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	45.00	ТК-400-337 к8	ТК-400-337 к9	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2096	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	150	17.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к3-1а	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2097	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	надз	рабочий	80	28.00	УТ-122-5	ВД-008319	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2098	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	150	42.00	ОТВ-006465	ВД-007698	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2099	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	рабочий	150	72.00	ТК-311-41	ТК-311-42	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2100	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	200	10.00	ТК-210-13	ВД-012841	14.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2101	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	100	3.00	ТК-209-2	ТК-209-2-1	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	БК
2102	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	надз	рабочий	125	115.00	УТ-614-7-3	ВДГ-002675	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	ТК
2103	Заречный	ул.Федосееенко,89а гвс	П	подз	рабочий	70	53.00	ТК-020-ЦТП 89а-1	ВДГ-008266	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2104	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	100	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	ТК
2105	потребитель	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	80	30.00	ТК-030-119-2 к6	ВДГ-002648	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2106	Нагорный	ЦТПГ-155	О	подз	рабочий	80	52.00	ТК-400-108 к1	ВДГ-006423	18.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	НК
2107	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	150	12.00	ТК-400-337 к5-1	ШО-000462	19.09.18	19.09.18	19.09.18	СВИЩИ	ТК
2108	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	70.00	ТК-400-209а к4	ВД-010027	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2109	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	80	54.00	ВД-005920	ВД-005923	17.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2110	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подв	рабочий	150	24.00	ТК-030-422-2 к1а	ВД-012365	29.08.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2111	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	38.00	ТК-400-339-4 к11-3	ВД-006281	14.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2112	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подз	рабочий	50	1.00	ТК-210-15	ОТВ-010297	18.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	БК
2113	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	125	30.00	ТК-612-24-4	ОТВ-008013	18.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2114	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-603-17	ТК-602-2	20.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2115	Заречный	ЦТПГ-501	П	подв	рабочий	80	6.00	ВДГ-007757	ОТВ-006389	20.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2116	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подз	рабочий	125	26.00	ТК-016-5	ВДГ-007077	12.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2117	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	50	52.00	УТ-124-7-6-4	ВДГ-007610	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2118	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	100	130.00	УТ-124-8-9-1 ГВС	УТ-124-8-9-2 ГВС	19.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2119	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	30.08.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	НК
2120	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	80	48.00	ОТВ-002300	ВДГ-000713	20.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	ТК
2121	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подз	рабочий	90	18.00	ТК-400-422-3-2 к4-1	ВДГ-003538	20.09.18	20.09.18	20.09.18	СВИЩИ	БК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2122	Заречный	ул.Планетная,8а	О	подз	рабочий	100	141.00	ТК-610-3-2	ТК-610-3-3	17.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2123	потребитель	ул.Базарная,6	О	подз	рабочий	80	50.00	ТК-604-1-2-1	ПТ-В.Рев,5а к.2	20.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2124	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подв	рабочий	80	35.00	ОТВ-004167	ВД-013023	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2125	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	44.00	ТК-400-337 к9	ТК-400-337 к10	20.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2126	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	25.00	ТК-400-201-6 к6	ВД-009346	20.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2127	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	35.00	ТК-400-348 к7-1	ВД-012424	21.09.18	23.09.18	23.09.18	СВИЩИ	НК
2128	Канавинский	пр.Ленина,5а	П	надз	рабочий	80	55.00	УТ-107-7-3	ПЕР-001172	03.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2129	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	150	15.00	ТК-311-13	ВД-007743	14.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2130	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	подз	рабочий	150	35.00	ВД-009267	ШО-000790	19.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2131	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подв	рабочий	100	30.00	ОТВ-004702	ОТВ-004703	19.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2132	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	200	82.00	ТК-119-11-8	ТК-119-11-9	23.09.18	23.09.18	23.09.18	СВИЩИ	НК
2133	Приокский	ул.Батумская,7б	П	подв	рабочий	200	40.00	ОТВ-002004	ОТВ-002005	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2134	Нагорный	ЦТПГ-126	П	подз	рабочий	125	24.00	УТ-400-439 к8	ТК-400-439 к8-2	14.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2135	Заречный	ул.Дубравная,18 гвс	О	надз	рабочий	50	20.00	УТ-609-3	УТ-609-4	21.09.18	22.09.18	22.09.18	СВИЩИ	ТК
2136	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	надз	рабочий	125	115.00	УТ-614-7-3	ВДГ-002675	21.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	ТК
2137	Заречный	ул.Планетная,8а гвс	П	подз	рабочий	125	246.00	ТК-610-17-1-1	ВДГ-008072	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2138	потребитель	ЦТПГ-501	П	подв	рабочий	65	5.00	ВДГ-002813	ПТ-Иван,14/8 ГВС3	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2139	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	32.00	ТК-618-15-3	ВД-011716	22.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	БК
2140	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	15.00	ТК-311-13	ВДГ-006658	18.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2141	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	72.00	ТК-311-41	ТК-311-42	19.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2142	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подв	рабочий	100	25.00	ОТВ-007315	ОТВ-007316	21.09.18	23.09.18	23.09.18	СВИЩИ	ТК
2143	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	150	40.00	ОТВ-007294	ОТВ-007295	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2144	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-104-1-16	ВДГ-007807	21.09.18	23.09.18	23.09.18	СВИЩИ	НК
2145	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	80	5.00	ТК-211-3-2	ВДГ-007858	14.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2146	Приокский	ул.Батумская,7б гвс	О	надз	рабочий	80	33.00	ТК-210-14	ВДГ-002986	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2147	Приокский	ул.Барминская,8в гвс	О	подв	рабочий	50	37.00	ОТВ-008544	ВДГ-006204	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2148	потребитель	Анкудиновское шоссе,3б гвс	П	подз	рабочий	50	90.00	ТК-200-7	ВДГ-008256	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	НК
2149	Приокский	пр.Гагарина,70а	О	надз	рабочий	250	120.00	УТ-204-3	ТК-204-5	23.09.18	23.09.18	23.09.18	СВИЩИ	ТК
2150	Нагорный	ЦТПГ-НТЦ	О	надз	рабочий	70	25.00	УТ-400-2 ГВС	УТ-400-3 ГВС	21.09.18	21.09.18	21.09.18	СВИЩИ	ТК
2151	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подз	рабочий	250	34.00	ТК-400-504-5 к3	ТК-400-504-5 к4	21.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2152	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	59.00	ТК-400-220 к2	ВД-010762	21.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2153	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	17.00	ТК-400-344 к8-1	ВД-012099	21.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2154	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	500	40.00	ТК-400-225	ТК-400-226	24.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2155	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-119-11-12	ТК-119-11-13	19.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2156	потребитель	ул.Чонгарская,43а	П	подв	рабочий	100	1.00	ВД-012115	ПТ-Чонгар,43 гл.корп.	20.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	ТК
2157	Канавинский	пр.Ленина,5а	П	подв	рабочий	70	21.00	ВД-012412	ВД-001134	21.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2158	Канавинский	ЦТПО-214	П	подз	рабочий	125	175.00	ТК-113-21-1	ТК-113-21-2	24.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2159	потребитель	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	80	70.00	ТК-207-113 к5	ВД-006438	19.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2160	Нижегородский	ЦТПО-174	О	подз	рабочий	80	34.00	ТК-400-223-1 к4-3	ТК-400-223-1 к4-4	14.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2161	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	200	40.00	ВДГ-003786	ТК-617-16-2	13.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2162	Канавинский	ЦТПГ-409	П	надз	рабочий	40	17.00	ВДГ-007705	ВДГ-007702	14.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2163	Канавинский	ЦТПГ-402	О	надз	рабочий	100	103.00	УТ-311-10 к9-1	УТ-311-10 к9-2	23.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2164	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	надз	рабочий	100	215.00	УТ-120-19а	ВДГ-006088	20.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2165	Канавинский	ЦТПГ-402	П	подв	рабочий	50	2.00	ВДГ-004976	ПТ-пр.Ленина,28/15 ГВС	24.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	ТК
2166	Нагорный	ЦТПГ-135	П	подз	рабочий	70	35.00	ТК-400-348 к7-1	ВДГ-008276	24.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2167	Сормовский	ЦТПГ-301	О	подз	рабочий	70	37.00	ТК-030-119-2 к3	ВДГ-007048	23.09.18	24.09.18	24.09.18	СВИЩИ	НК
2168	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-600-7	ВД-009105	21.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2169	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	100	154.00	ТК-614-7-2	ВД-009710	25.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2170	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	4.00	ТК-030-220 к19-1а	ВД-014393	24.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2171	Нагорный	ГЭУ-ул. Б.Покр,17,19 Окт,4а,6,2	П	подз	рабочий	50	48.00	ТК-400-245-3 к6-3	ТК-400-245-3 к6-4	18.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2172	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	200	55.00	ОТВ-000948	ОТВ-000949	25.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2173	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	12.00	ВД-007493	ТК-400-334-2 к9-1	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2174	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	34.00	ТК-400-504-5 к3	ТК-400-504-5 к4	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2175	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	150	68.00	УТ-321-9Б-2-8	УТ-321-9Б-2-9	24.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2176	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	73.00	ТК-217-1-9	ВД-010791	14.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2177	Приокский	ул.Батумская,7б	О	подз	рабочий	80	26.00	ТК-210-6	ВД-000410	20.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2178	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	20.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2179	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	О	подз	рабочий	125	40.00	ТК-602-16	ВДГ-007579	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2180	Канавинский	ЦТПГ-405	П	подз	рабочий	100	45.00	ТК-015-1-1-2	ВДГ-006797	14.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2181	Канавинский	ЦТПГ-402	О	подз	рабочий	100	51.00	ТК-311-10 к10	ТК-311-10 к11	20.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	НК
2182	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	надз	рабочий	80	62.00	ТК-205-2	ШО-000598	25.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2183	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	25.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2184	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	125	37.00	КП-Горького,149а	ОТВ-006986	25.09.18	25.09.18	25.09.18	СВИЩИ	ТК
2185	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	9.00	ТК-028-4-7-4	ВД-006312	17.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2186	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	80	76.00	ВД-000995	ВД-011727	20.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2187	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	надз	рабочий	800	221.00	ТК-030-405	ТК-030-408	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2188	Сормовский	ЦТПО-317	П	надз	рабочий	150	164.00	ТК-030-415б к1-7	УТ-030-415б к1-8	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2189	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-336-1 к7-1	ВД-006368	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2190	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	62.00	ТК-400-345 к1	ТК-400-345 к2	26.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2191	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	100	12.00	УТ-321-19-1	ШО-000847	24.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2192	Канавинский	ул.Путейская,31а	П	надз	рабочий	70	18.00	ПЕР-000460	УТ-123-28	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2193	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	150	42.00	ОТВ-006465	ВД-007698	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2194	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№2	П	надз	рабочий	100	23.00	ТК-120-29	УТ-120-29-1	26.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	ТК
2195	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	38.00	ТК-217-1-9	ТК-217-1-10	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2196	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	250	80.00	ТК-209-2а	ТК-209-3	25.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2197	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	70	63.00	УТ-124-7-10	ВДГ-007387	21.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	ТК
2198	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	подз	рабочий	50	29.00	УТ-120-18	ВДГ-006214	26.09.18	26.09.18	26.09.18	СВИЩИ	НК
2199	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	надз	рабочий	50	20.00	УТ-618-21	ВД-011744	24.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	ТК
2200	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	50	38.00	ТК-612-11	ВД-009490	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2201	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	70	15.00	ТК-625-5-1	ВД-013055	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2202	Заречный	ПТЭ -ООО "Электромаш-Ресурс"	П	подз	рабочий	70	104.00	ТК-020-5-5	ВД-012484	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2203	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	250	60.00	ТК-030-114-1	ТК-030-114-1 к1	25.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2204	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	30.00	ТК-030-301-1 к13	ВД-006087	27.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2205	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	100.00	ТК-400-117-5 к2	ТК-400-117-5 к3	25.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2206	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	42.00	ТК-400-206-12	ВД-006888	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2207	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подв	рабочий	150	30.00	ОТВ-003513	ОТВ-003514	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	ТК
2208	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	П	подз	рабочий	70	43.00	ВД-005320	ТК-220-16	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2209	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	О	подз	рабочий	32	30.00	ТК-612-4-1-1	ТК-612-4-1-2	16.07.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	НК
2210	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подв	рабочий	125	140.00	ОТВ-003397	ОТВ-003398	27.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	ТК
2211	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	100	164.00	ПЕР-000880	ТК-104-1-16	26.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	ТК
2212	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	П	подв	рабочий	100	134.00	ОТВ-002899	ВДГ-001243	27.09.18	27.09.18	27.09.18	СВИЩИ	ТК
2213	потребитель	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подз	рабочий	50	19.00	ТК-220-5-2	ВДГ-000693	28.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2214	Заречный	ул.Иванова,14д	П	подз	рабочий	250	9.00	ШО-001509	ШО-001512	27.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2215	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	150	8.00	ТК-026-103 к5-1	ВД-008561	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2216	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	50	46.00	ТК-605-1-1	ВД-013077	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2217	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	80	32.00	ТК-610-10-4	ТК-610-10-5	29.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2218	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	93.00	ТК-026-103 к9	ВД-008566	30.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2219	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-030-304-3 к5	ВД-006070	27.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2220	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-030-119-2 к6	ВД-001305	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2221	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	43.00	ТК-400-436-7 к1	ШО-000550	26.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2222	Нагорный	ЦТПО-ул.Оранжер,1-я	П	подз	рабочий	50	14.00	ТК-400-203 к1-4	ВД-010374	26.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2223	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	12.00	ВД-012974	ТК-400-125 к3-1	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2224	Нагорный	ЦТПО-Рокос,10 ВВП	П	подз	рабочий	100	210.00	ШО-000660	ВД-007542	27.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2225	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,26/1	О	подз	рабочий	150	44.00	ТК-400-112-4 к4	ТК-400-112-4 к5	27.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2226	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	50.00	ВД-007541	ТК-400-334-2 к8	27.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2227	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	24.00	ВД-008205	ВД-010681	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2228	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-400-336 к1-1	ВД-006352	27.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2229	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	43.00	ВД-012007	ТК-400-339-6 к6-1	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2230	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	12.00	ТК-400-346 к11	ВД-012165	27.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2231	Нагорный	ЦТПО-158	П	подв	рабочий	80	25.00	ОТВ-000631	ВД-007254	27.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	ТК
2232	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	15.00	ТК-400-333-2 к8	ВД-006679	27.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2233	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	114.00	УТ-400-430 к2	ВД-006691	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2234	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	8.00	ВД-007834	ТК-400-405-3 к1	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2235	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	42.00	ТК-400-206-12	ВД-006888	28.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2236	Нагорный	ЦТПО-156	П	подз	рабочий	50	52.00	ТК-400-110 к12-1	ВД-007179	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2237	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	14.00	ТК-400-233-1	ШО-001030	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2238	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	62.00	ТК-400-345 к1	ТК-400-345 к2	29.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2239	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-119-11-7-6	ВД-009900	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2240	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б	П	подз	рабочий	80	30.00	ШО-000765	ВД-008011	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2241	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№2	П	подв	рабочий	150	18.00	ОТВ-008292	ВД-009273	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	ТК
2242	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	80	13.00	ОТВ-007699	ВД-013835	27.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2243	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	250	65.00	ТК-311-116	ТК-311-117	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2244	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	100	36.00	УТ-128-32	ТК-128-32-1	27.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2245	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	подз	рабочий	110	32.00	УТ-124-13	ВД-009215	30.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2246	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	100	41.00	ТК-209-21	ВД-012926	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2247	потребитель	пр.Гагарина,178б	О	подз	рабочий	80	70.00	ТК-207-113 к5	ВД-006438	28.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2248	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-211-4-4-1	ВД-000553	28.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2249	Приокский	ул.Батумская,7б	О	подз	рабочий	80	80.00	ТК-210-15а	ТК-210-16	28.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2250	Нижегородский	пер.Плотничный,11а	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-511-9	ВД-012740	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2251	Нижегородский	пл.М.Горького,4а	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-512-2-3	ВД-011173	28.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2252	Нижегородский	ЦТПО-174	П	подз	рабочий	80	34.00	ТК-400-223-1 к4-3	ТК-400-223-1 к4-4	28.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2253	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	50.00	ТК-028-8 ГВС	ТК-028-7 ГВС	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2254	Заречный	ЦТПГ-504	П	подв	рабочий	150	120.00	ВДГ-006460	ОТВ-008617	29.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	ТК
2255	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	П	надз	рабочий	50	105.00	УТ-105-1а	ШО-001149	29.08.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	ТК
2256	Канавинский	ЦТПГ-206	П	надз	рабочий	50	16.00	УТ-124-1-6	УТ-124-1-6-13	14.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	ТК
2257	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	подз	рабочий	80	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	26.09.18	28.09.18	28.09.18	СВИЩИ	НК
2258	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-211-6-4	ВДГ-000680	28.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2259	Нагорный	ЦТПГ-107	П	подз	рабочий	125	25.00	ШО-001296	ВДГ-007389	26.09.18	29.09.18	29.09.18	СВИЩИ	НК
2260	Нагорный	ЦТПГ-105	П	подз	рабочий	70	62.00	ТК-400-220 к2	ВДГ-007868	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2261	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	110	9.00	ТК-400-336 к1-1	ВДГ-006151	30.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепло- вых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Du, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина воз- никновения повреждения	Тип про- кладки
								Начало	Конец					
2262	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	80	26.00	ТК-030-119-2 к6	ВДГ-002647	30.09.18	30.09.18	30.09.18	СВИЩИ	НК
2263	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	50	38.00	ТК-612-11	ВД-009490	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2264	Заречный	пр.Союзный,43	П	подв	рабочий	150	36.00	ВД-008198	ОТВ-002736	30.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2265	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	100	44.00	ТК-610-6-2	ТК-610-6-3	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2266	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	60.00	ТК-030-518	ВД-006165	21.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2267	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	120.00	ТК-030-304-5	ТК-030-304-5 к1	28.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2268	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	11.00	ТК-400-112-4	ШО-000536	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2269	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	17.00	ВД-006550	ТК-400-346 к2-3	27.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2270	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	18.00	ТК-400-201-13 к5-1	ВД-007218	27.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2271	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	40.00	ТК-400-125 к3	ТК-400-125 к4	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2272	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	19.00	ТК-400-209а	ВД-003398	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2273	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	21.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2274	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	подз	рабочий	63	30.00	ТК-124-7-5-1	ВД-010241	26.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	БК
2275	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	28.00	ТК-321-95-2-15	ВД-013690	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2276	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	100	17.00	ТК-311-46-1	ВД-007619	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2277	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	125	35.00	ТК-311-42	ТК-311-43	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2278	Канавинский	ПТЭ - ООО "СТН-Энергосети" УТ-1-2	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-014-4	ВД-011691	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2279	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	80	63.00	УТ-124-7-10	ВД-009303	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2280	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	О	подз	рабочий	150	57.00	ТК-321-10-9	ШО-000689	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2281	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№2	П	подз	рабочий	100	14.00	ШО-000831	ШО-000832	01.10.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	БК
2282	Приокский	пр.Гагарина,60/22	О	подз	рабочий	80	57.00	ТК-208-5-5	ВД-010403	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	БК
2283	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	П	подз	рабочий	150	22.00	ВД-000560	ТК-220-10-3	28.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2284	Приокский	пос.Черепичный	П	подв	рабочий	100	15.00	ВД-008253	ПЕР-001161	01.10.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2285	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	70	15.94	ТК-020-30	ВДГ-008268	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2286	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	40	50.00	УТ-120-16	УТ-120-18	27.09.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2287	Канавинский	ЦТПГ-401	П	подз	рабочий	50	40.00	ТК-311-45	ВДГ-007292	01.10.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	НК
2288	Канавинский	ЦТПГ-406	О	подв	рабочий	63	16.00	ВДГ-007051	ВДГ-007052	01.10.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2289	Канавинский	ЦТПГ-404	П	подв	рабочий	100	132.00	ОТВ-008164	ВДГ-007014	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2290	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	100	30.00	ВДГ-000680	ОТВ-002280	01.10.18	01.10.18	01.10.18	СВИЩИ	ТК
2291	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	300	40.00	ТК-621-1	ТК-622-2-0	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	БК
2292	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	100	9.00	ШО-001703	ВД-011369	27.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2293	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	17.00	ОТВ-006004	ОТВ-006009	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2294	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	35.00	ТК-400-339-6 к6	ВД-012002	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2295	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	17.00	ТК-400-346 к3-1	ВД-008263	27.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2296	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	9.00	ТК-400-345 к4	ВД-008174	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2297	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	43.00	ТК-400-350-2 к7	ТК-400-350-2 к8	27.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2298	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-400-108 к1	ВД-007018	28.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2299	Канавинский	ул.Тепличная,8а	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-105-3-1а	ВД-002083	24.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2300	Канавинский	ул.Памирская,11 в.№1	П	подз	рабочий	50	6.00	ТК-119-11-19	ВД-009919	26.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2301	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	80	6.00	ТК-110-24	ВД-012830	28.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2302	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	П	надз	рабочий	80	47.00	УТ-100-7-6	ТК-100-7-6-1	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2303	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	подз	рабочий	63	15.00	УТ-124-7-2-1	ВД-010265	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	БК
2304	Приокский	ул.Горная,13а (130-70)	П	подз	рабочий	150	27.00	ВД-004114	ТК-212-4-1	01.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2305	Нагорный	ЦТПО-178	П	подз	рабочий	80	60.00	ВД-009101	ВД-009102	30.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК
2306	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	надз	рабочий	100	215.00	УТ-120-19а	ВДГ-006088	30.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2307	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	70	13.00	ТК-311-43	ВДГ-005059	01.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	БК
2308	Канавинский	ЦТПГ-209	О	подз	рабочий	100	46.00	ТК-126-12	ВДГ-006747	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2309	Канавинский	ЦТПГ-209	П	надз	рабочий	125	50.00	ВДГ-002156	ТК-126-12	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2310	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	П	подв	рабочий	80	48.00	ОТВ-002300	ВДГ-000713	30.09.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2311	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	надз	рабочий	100	85.00	ШО-001120	УТ-211-4-4	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2312	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	70	53.00	УТ-220-4-1	ВДГ-000696	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2313	Приокский	пр.Гагарина 60/22 гвс	О	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	02.10.18	02.10.18	02.10.18	СВИЩИ	ТК
2314	потребитель	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007922	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2315	Канавинский	ул.Памирская, 11 в. №1	П	подз	рабочий	150	21.00	ВД-009839	ВД-004272	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2316	Приокский	пос.Череличный	П	подв	г/испыт	100	15.00	ВД-008253	ПЕР-001161	18.05.18	18.05.18	18.05.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
2317	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-029-15	ВД-010722	23.08.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2318	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	68.00	ТК-026-16	ВД-008476	01.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2319	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-029-14	ТК-029-15	03.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2320	потребитель	ЦТПО-322	П	подз	рабочий	70	10.00	ТК-030-2-2а	ВД-002582	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	БК
2321	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	125	42.00	ТК-030-208-3 к2	ВД-007995	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2322	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,43/20,45	О	подз	рабочий	40	10.00	ВД-012880	ВД-012879	01.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2323	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	100	20.00	ОТВ-000578	ВД-006769	01.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2324	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	70	20.00	ОТВ-001385	ВД-007388	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2325	Нагорный	ЦТПО-Ванеева,20,22,Респ,23	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-400-422-6б к1	ВД-003370	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2326	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	15.00	ТК-400-201-6 к1	ВД-008208	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2327	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-015-20 к6	ВД-008663	26.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2328	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	80	8.00	УТ-321-9-15-1	ОТВ-007789	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2329	Канавинский	ул.Памирская,11 в. №1	П	подз	рабочий	50	9.00	ТК-119-11-13	ВД-009906	27.09.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2330	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	надз	рабочий	80	63.00	УТ-124-7-10	ВД-009303	03.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2331	Канавинский	ул.Климовская,86а	О	подз	рабочий	150	72.00	ТК-113-10	ШО-001751	03.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	НК
2332	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	надз	рабочий	125	115.00	УТ-614-7-3	ВДГ-002675	02.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2333	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подв	рабочий	150	28.00	ОТВ-002280	ВДГ-007009	03.10.18	03.10.18	03.10.18	СВИЩИ	ТК
2334	Нагорный	ЦТПО-158	П	подв	г/испыт	80	25.00	ОТВ-000631	ВД-007254	29.05.18	02.10.18	02.10.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	ТК
2335	Канавинский	ЦТПО-214	П	подз	г/испыт	125	175.00	ТК-113-21-1	ТК-113-21-2	30.05.18	10.10.18	10.10.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
2336	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-350-2 к13	ВД-012473	27.09.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2337	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	65.00	ТК-400-201-13	ТК-400-201-13 к10	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2338	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	32.00	ТК-400-348 к3	ТК-400-348 к3-1	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2339	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-400-339-4 к3-1	ВД-006255	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2340	Заречный	ул.Гаугеля,6б	О	подз	рабочий	150	22.00	ВД-009071	ТК-602-31	25.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2341	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	86.00	УТ-618-22	ВД-011746	29.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2342	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	50	67.00	ТК-625-18	ВД-012988	29.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2343	потребитель	ул.Энгельса,1в вых.1	О	подз	рабочий	80	13.00	ВД-005772	ВД-005774	01.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2344	Заречный	ул.Гастелло,1а	П	подз	рабочий	50	22.00	ТК-616-24	ВД-012583	01.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2345	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	57.00	ТК-030-208-2 к2	ПЕР-000598	27.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2346	Сормовский	ЦТПО-310	П	подв	рабочий	80	18.00	ВД-004563	ОТВ-005231	04.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	ТК
2347	Нагорный	ЦТПО-156	П	подз	рабочий	50	46.00	ТК-400-110 к10-1	ВД-007186	29.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2348	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	72.00	ТК-400-117-5 к4	ВД-012894	01.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2349	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	52.20	ТК-400-201-13 к2-3	ВД-007815	03.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2350	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	52.00	ТК-400-108 к1	ВД-007018	04.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2351	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	О	подз	рабочий	150	52.00	ВД-002037	ТК-100-9-1	27.09.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2352	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	П	подз	рабочий	125	155.00	ВД-009034	ТК-100-8	28.09.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2353	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	14.00	УТ-128-25	ШО-001495	03.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2354	Канавинский	ул.Вольская, 15а в.№1	П	подз	рабочий	125	44.00	ТК-110-13	ОТВ-007672	03.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2355	Канавинский	ул.Премудрова, 12а №1(новая)	П	подз	рабочий	100	44.00	УТ-321-19-2	ТК-321-19-6	04.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	БК
2356	Приокский	пр.Гагарина, 178б	О	подз	рабочий	200	24.00	ШО-001125	ШО-001126	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2357	Канавинский	ул.Лесной городок, 6в гвс	П	надз	рабочий	100	201.00	УТ-104-3-1	ВДГ-007003	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	ТК
2358	Приокский	ул.Военных Комиссаров, 9 гвс	О	подз	рабочий	80	37.00	ВДГ-000665	ТК-220-19	04.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	НК
2359	Нижегородский	пл.М.Горького, 4а гвс	П	подв	рабочий	100	24.00	ОТВ-008483	ВДГ-005788	04.10.18	04.10.18	04.10.18	СВИЩИ	ТК
2360	Нагорный	ВД-012900, ГЭУ-ул.Бекет, 39, Мохов, 21, ОТВ-009847, ПТ-Бекет, 39, ПТ-Моховая, 21	П	подз	рабочий	50	20.00	ОТВ-009847	ВД-012900	27.09.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2361	Заречный	ул.Гаугеля, 6б	П	подз	рабочий	70	25.00	ТК-602-6	ВД-001835	03.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2362	потребитель	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	150	65.00	ТК-400-201-13	ТК-400-201-13 к10	05.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2363	Заречный	ЦТПО-507	О	подз	рабочий	150	130.00	ШО-001800	ТК-615-7	27.09.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2364	Заречный	ул.Дубравная, 18	П	подз	рабочий	50	34.00	ОТВ-009921	ОТВ-009922	03.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2365	Сормовский	ЦТПО-310	П	подз	рабочий	125	26.00	ТК-030-220 к19-3-3	ТК-030-220 к19-3-4	28.09.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2366	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	70	23.00	ВД-012222	ВД-012224	02.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2367	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	34.00	ТК-030-208-2 к1-1-1	ВД-004507	05.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2368	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	70	125.00	ТК-400-206-4 к1	ВД-003761	27.09.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2369	Нагорный	ГЭУ-ул.Косог, 18, Светлог, 10, 12	П	подз	рабочий	50	18.00	ВД-010954	ТК-400-110-2 к19-1	28.09.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2370	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	50	10.00	ТК-400-114 к14	ВД-006832	28.09.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2371	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	70	15.00	ВД-009332	ТК-400-201-6 к5	03.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2372	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	3.00	ШО-001141	ВД-008744	03.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2373	Нагорный	ЦТПО-ул.Оранжер, 1-я	П	подз	рабочий	50	21.00	ТК-400-203 к1-5	ВД-010378	05.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2374	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	О	подз	рабочий	50	92.00	ТК-400-117-5 к3	ВД-012892	05.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2375	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	37.00	ШО-000183	ШО-000184	06.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2376	Канавинский	Московское шоссе, 15а (130-70)	П	подз	рабочий	150	22.00	ШО-000382	ТК-030-ЦТП306 к5	29.09.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	БК
2377	Канавинский	ЦТПО-215	О	подз	рабочий	80	69.00	ТК-113-23-7	ВД-011872	01.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2378	Канавинский	ул.Геройская, 11а	П	подз	рабочий	100	12.00	УТ-128-4	ВД-010334	03.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2379	Канавинский	ул.Геройская, 11а	П	подв	рабочий	150	36.00	ВД-002195	ОТВ-004555	03.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	ТК
2380	Канавинский	ул.Академика Баха, 4	П	подз	рабочий	125	21.00	ВД-002934	ВД-005108	05.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2381	Канавинский	ул.Тихорецкая, 3в	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-100-12	ТК-100-13	05.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2382	Канавинский	ул.Тихорецкая, 3в	П	подз	рабочий	80	70.00	ТК-100-14	ВД-009041	06.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2383	Приокский	пр.Гагарина, 60/22	П	подз	рабочий	80	25.00	УТ-208-8-3	ВД-010427	02.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2384	Приокский	пр.Гагарина, 178б	П	подз	рабочий	200	24.00	ШО-001125	ШО-001126	05.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2385	Приокский	ул.Радистов, 24	П	надз	рабочий	150	44.00	УТ-216-17	УТ-216-18	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	ТК
2386	Приокский	пр.Гагарина, 60/22	О	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	05.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	ТК
2387	Нагорный	ЦТПО-119	П	подз	рабочий	100	7.00	ШО-001159	ВД-008911	04.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2388	Нижегородский	ул.Яблоневая	П	подз	рабочий	80	4.00	ШО-001901	ШО-001902	05.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	НК
2389	потребитель	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007922	03.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2390	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	125	30.00	ТК-026-110-2-4	ВДГ-002477	04.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2391	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	80	43.00	ШО-001680	ВДГ-007996	05.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2392	Заречный	ЦТПГ-508	П	подв	рабочий	100	56.00	ОТВ-005041	ОТВ-005039	05.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	ТК
2393	Канавинский	ул.Академика Баха, 4 гвс	П	подз	рабочий	80	18.00	ТК-311-18а	ВДГ-005071	02.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	НК
2394	Приокский	ул.Военных Комиссаров, 9 гвс	О	подв	рабочий	100	107.00	ОТВ-002284	ОТВ-002285	05.10.18	05.10.18	05.10.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2395	Приокский	Анкудиновское шоссе, 24 гвс	О	подз	рабочий	63	220.00	УТ-203-1	ТК-203-2	06.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	БК
2396	Приокский	ул.Военных Комиссаров, 9 гвс	О	подв	рабочий	50	10.00	ВДГ-000676	ОТВ-002278	06.10.18	07.10.18	07.10.18	СВИЩИ	ТК
2397	Приокский	ул.Батумская, 76 гвс	О	подз	рабочий	50	26.00	ТК-210-9	ВДГ-008418	06.10.18	06.10.18	06.10.18	СВИЩИ	НК
2398	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВД-001183	03.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2399	Заречный	ул.Станиславского, 3	П	подз	рабочий	50	16.00	ТК-605-18	ВД-013117	01.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2400	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-026-110-2-4	ВД-002491	04.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2401	Сормовский	ГЭУ- ул.Стр.рев, 29, Ник, 6, 11, 13, 15	П	подз	рабочий	100	32.00	ВД-007655	ТК-030-506-3-2 к1	02.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2402	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	25.00	ТК-400-422-3-2 к6	ВД-009223	03.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2403	Нагорный	ЦТПО-158	П	подз	рабочий	70	21.00	ВД-007266	ВД-007267	06.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2404	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВД-008222	08.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2405	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-400-245-3 к5-1	ВД-009301	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2406	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	100	80.00	ОТВ-000575	ПЕР-000719	08.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2407	Канавинский	ул.Геройская, 11а	П	подз	рабочий	80	91.00	ТК-128-32-1	ВД-009449	03.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2408	Канавинский	ул.Металлистов, 46	П	подз	рабочий	50	12.00	ШО-000496	ВД-008940	03.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2409	Канавинский	ул.Памирская, 11 в. №1	П	подз	рабочий	100	16.00	ТК-119-11-6	ВД-004351	04.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2410	Канавинский	ул.Академика Баха, 4	П	подз	рабочий	80	45.00	ВД-007606	ШО-000677	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	БК
2411	Канавинский	ул.Геройская, 11а	О	надз	рабочий	150	10.00	УТ-128-4	ВД-002195	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	ТК
2412	потребитель	ул.Вольская, 15а в. №1	П	подв	рабочий	80	3.00	ВД-012833	ПТ-Витеб, 54	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	ТК
2413	Приокский	пр.Гагарина, 178б	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-207-111 к2	ВД-006428	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2414	Канавинский	ул.Памирская, 11 гвс	П	надз	рабочий	50	34.00	ВДГ-006092	ВДГ-006091	08.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	ТК
2415	Приокский	ул.Углова, 7	П	подз	рабочий	100	58.00	ТК-209-25	ВД-012921	05.10.18	08.10.18	08.10.18	СВИЩИ	НК
2416	Заречный	ул.Базарная, 6	П	подз	рабочий	200	62.00	ВД-012766	ВД-012767	04.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2417	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	1000	104.00	ТК-030-200	ТК-030-201	26.09.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2418	Сормовский	ЦТПИ-323	П	подз	рабочий	100	23.июл	ТК-030-506-3 к10-2	И.П.-000149	03.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2419	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-400-112	ВД-009840	05.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2420	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	100	26.00	ВД-006898	ВД-006899	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2421	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	12.00	ТК-400-339-4 к13-1	ВД-006285	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2422	Нагорный	ул.Ветеринарная, 5	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВД-008222	09.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2423	Канавинский	пр.Ленина, 5а	П	подз	рабочий	80	13.00	ТК-107-27	ВД-012400	01.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2424	Канавинский	ул.Премудрова, 12а №1(новая)	П	подз	рабочий	50	12.00	ТК-321-10-9	ОТВ-007689	05.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2425	Канавинский	ул.Геройская, 11а	П	подз	рабочий	100	12.00	УТ-128-4	ВД-010334	08.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2426	Канавинский	ул.Тихорецкая, 3в	П	подз	рабочий	125	155.00	ВД-009034	ТК-100-8	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2427	потребитель	ул.Военных Комиссаров, 9	О	подз	рабочий	70	19.00	ТК-220-5-2	ВД-000544	05.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2428	Приокский	ул.Радистов, 24	О	надз	рабочий	150	44.00	УТ-216-17	УТ-216-18	08.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	ТК
2429	Нижегородский	ул.Рождественская, 24	П	подз	рабочий	80	25.00	ВД-010043	ВД-010044	03.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2430	Заречный	ул.Федосеенко, 89а гвс	П	подз	рабочий	70	53.00	ТК-020-ЦТП 89а-1	ВДГ-008266	02.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	НК
2431	Заречный	ул.Баранова, 11 гвс	П	подз	рабочий	70	71.00	ВДГ-007518	ВДГ-007519	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2432	потребитель	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	40	92.00	ТК-124-21	ПТ-Движ, 17 кон.шк. ГВС	08.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	ТК
2433	Канавинский	ул.Тепличная, 8а гвс	О	надз	рабочий	100	262.00	УТ-105-12	ТК-105-15	08.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	ТК
2434	Приокский	ул.Барминская, 8в гвс	О	подв	рабочий	50	37.00	ОТВ-008544	ВДГ-006204	09.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	ТК
2435	Приокский	пр.Гагарина, 60/22 гвс	О	надз	рабочий	50	136.00	УТ-208-1	УТ-208-1-1	09.10.18	09.10.18	09.10.18	СВИЩИ	ТК
2436	Приокский	ул.Голованова, 25а гвс	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-211-6-4	ВДГ-000680	08.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2437	потребитель	ул.Академика Баха, 4	П	подз	рабочий	80	48.00	ТК-311-28-1	ВД-007959	04.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2438	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	350	79.00	ТК-028-9	ТК-028-10	10.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2439	Заречный	ул.Энгельса, 1в вых. 1	П	подз	рабочий	100	35.00	ПЕР-001010	ТК-626-1-5	10.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2440	Заречный	ул.Пугачева, 1	П	подз	рабочий	80	26.00	ВД-013423	ВД-013424	10.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2441	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	125	42.00	ТК-030-208-3 к2	ВД-007995	09.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2442	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	100	15.00	ПЕР-001008	ВД-005849	10.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2443	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	34.00	ТК-400-350-2 к16	ТК-400-350-2 к12	08.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2444	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	94.00	ТК-400-415 к3	ТК-400-415 к4	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2445	Нагорный	ГЭУ-ул.Краснос,13,13б	П	подз	рабочий	100	42.00	ВД-013685	ТК-400-201-13 к2-3б	10.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2446	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	П	подз	рабочий	150	38.00	ТК-100-12	ТК-100-13	08.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2447	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	91.00	ТК-128-32-1	ВД-009449	09.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2448	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	П	подз	рабочий	125	155.00	ВД-009034	ТК-100-8	10.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2449	Нижегородский	ул.Яблонева	П	подз	рабочий	50	5.00	УТ-006-3-3	ВД-012629	08.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	НК
2450	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	надз	рабочий	200	62.00	УТ-109-3	УТ-109-4	10.10.18	10.10.18	10.10.18	СВИЩИ	ТК
2451	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	100	56.00	ТК-618-4-1	ВД-008605	09.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2452	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	рабочий	50	20.00	ТК-620-11-1	ВД-013285	10.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	БК
2453	потребитель	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-028-4-1	ВД-010903	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2454	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	63.00	ТК-030-705 к10-2	ВД-011409	09.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2455	Сормовский	ЦТПО-315	П	подв	рабочий	150	35.00	ВД-011854	ОТВ-005388	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	ТК
2456	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	66.00	ТК-030-322д к8	ТК-030-322д к9	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	БК
2457	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	надз	рабочий	70	33.00	УТ-400-245-3 к1-2	ВД-014383	30.09.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	ТК
2458	Нагорный	ЦТПО-НГУ ул.Ульянова	П	надз	рабочий	50	22.00	ВД-011625	ВД-011626	08.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	ТК
2459	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	47.00	ВД-004233	ТК-400-422-3 к1-1	08.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	БК
2460	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	70	17.00	ВД-006550	ТК-400-346 к2-3	09.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2461	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	70	14.00	ШО-000205	ШО-000204	11.09.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	ТК
2462	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	150	26.00	ВД-008921	ВД-008922	10.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2463	Канавинский	ул.Ивана Романова,3а	П	подз	рабочий	125	15.00	ТК-112-4-2	ТК-112-4-3	10.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2464	Приокский	пр.Гагарина,15б	П	подз	рабочий	80	36.00	УТ-206-11	ВД-007801	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2465	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	подз	рабочий	80	18.00	ВД-011080	ВД-011081	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2466	Канавинский	ЦТПГ-412	О	подз	рабочий	70	32.00	ВДГ-007106	ВДГ-007107	09.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2467	Сормовский	ЦТПИ-323	П	подз	рабочий	100	23.цен	ТК-030-506-3 к10-1	И.П.-000150	11.10.18	11.10.18	11.10.18	СВИЩИ	НК
2468	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	150	36.00	ВДГ-002746	ТК-614-7-3-1	10.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	НК
2469	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	200	62.00	ВД-012766	ВД-012767	10.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2470	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	68.00	ТК-028-4-10-1	ВД-011341	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2471	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	рабочий	50	20.00	ТК-620-11-1	ВД-013285	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	БК
2472	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	200	47.00	ОТВ-005295	ОТВ-005297	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	ТК
2473	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	72.00	ТК-400-103 к8	ШО-000181	10.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	НК
2474	Нагорный	ГЭУ-ул.Косог,18,Светлог,10,12	П	подз	рабочий	50	60.00	ТК-400-110-2 к19-1	ВД-010955	11.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2475	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	50	4.00	ШО-000700	ВД-007738	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	БК
2476	Нагорный	ГЭУ-Светлог.пер.5,6,6а,8	О	подз	рабочий	50	50.00	ТК-400-110-2 к19-2	ТК-400-110-2 к19-3	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2477	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	7.00	ВД-010963	ПЕР-001263	12.10.18	13.10.18	13.10.18	СВИЩИ	НК
2478	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	123.00	ТК-128-9	ВД-010356	06.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2479	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	80	28.00	ВД-007700	ВД-007701	10.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2480	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	29.00	УТ-321-9Б-2-9	ВД-013684	10.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2481	Канавинский	ул.Климовская,86а	П	подз	рабочий	70	74.00	ТК-113-12	ВД-008316	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2482	Канавинский	ул.Тихорецкая,3в	О	подз	рабочий	100	48.00	ТК-100-13	ТК-100-14	12.10.18	13.10.18	13.10.18	СВИЩИ	НК
2483	Канавинский	ул.Чалова,9г	О	подз	рабочий	100	12.00	ТК-126-10-1	ВД-010725	12.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	НК
2484	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	50	10.00	ТК-209-15-1	ВД-012904	09.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2485	Нагорный	ЦТПО-178	О	подз	рабочий	80	60.00	ВД-009101	ВД-009102	10.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	НК
2486	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	39.00	ТК-311-24	ВДГ-005040	02.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2487	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	50	30.00	УТ-109-5	ВДГ-007981	12.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2488	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	12.10.18	12.10.18	12.10.18	СВИЩИ	ТК
2489	Нагорный	ЦТПГ-127	О	подз	рабочий	40	32.00	ТК-400-436-3к1-1	ВДГ-006579	10.10.18	13.10.18	13.10.18	СВИЩИ	НК
2490	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВД-001183	12.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2491	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	150	42.00	УТ-614-1-2	ВД-001720	10.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2492	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	162.00	ТК-400-114 к5	ТК-400-114 к5-1	27.09.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2493	Нагорный	ЦТПО-146	П	подз	рабочий	200	75.00	ШО-000302	ТК-400-314 к2	10.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2494	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	66.00	ВД-006471	ТК-400-334-2 к6	12.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2495	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	32.00	ТК-400-336-1 к10	ВД-006462	12.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2496	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подв	рабочий	150	47.00	ОТВ-003351	ОТВ-003366	10.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	ТК
2497	Канавинский	ЦТПО-210	П	подз	рабочий	50	13.00	ТК-117-13-3 к10	ВД-012233	15.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2498	потребитель	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	100	123.00	ТК-030-119-2 к1-2	ВДГ-007922	13.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2499	Приокский	ул.Терешковой,7 гвс	П	подз	рабочий	70	45.00	ВДГ-003010	ТК-204-14	14.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2500	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	150	110.00	УТ-204-2-2	УТ-204-2-3	14.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	ТК
2501	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	80	20.00	ВДГ-004116	ОТВ-002287	14.10.18	14.10.18	14.10.18	СВИЩИ	ТК
2502	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	О	подв	рабочий	80	27.00	ВДГ-004118	ОТВ-002323	15.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	ТК
2503	Нагорный	ЦТПГ-163	П	подз	рабочий	70	23.00	ТК-400-110-2 к6	ВДГ-006275	12.10.18	15.10.18	15.10.18	СВИЩИ	НК
2504	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	150	13.00	И.П.-000174	ВД-011146	28.09.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2505	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	150	56.00	ТК-614-4-4	ТК-614-4-5	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2506	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	80.00	ТК-028-11-13	ВД-011284	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2507	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	80	54.00	ВД-005920	ВД-005923	15.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2508	Заречный	ул.Баранова,11	О	подз	рабочий	50	10.00	ТК-614-4-10-1	ВД-008834	16.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2509	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	30.00	ТК-030-522 к1	ВД-006153	09.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2510	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	101.00	ТК-030-322д к9	ТК-030-322д к10	11.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2511	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	34.00	ТК-400-333-2 к1	ВД-006659	05.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2512	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	26.00	ВД-007563	ВД-007564	12.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2513	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	42.00	ТК-400-114 к13	ТК-400-114 к14	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2514	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	33.00	ТК-400-350-2 к1	ТК-400-350-2 к1б	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2515	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	150	10.00	ТК-321-3-2	ВД-013737	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2516	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	50	12.00	ОТВ-007672	ВД-012812	16.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2517	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-321-3-9	ВД-009188	16.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	БК
2518	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	подз	рабочий	100	10.00	ТК-203-2	ВД-008091	11.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2519	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	150	29.00	ТК-026-109 к3	ТК-026-109 к3-1	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2520	Канавинский	ЦТПГ-401	П	подз	рабочий	50	17.00	ТК-015-20 к14	ВДГ-007284	15.10.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2521	Приокский	пр.Гагарина,156 гвс	О	подз	рабочий	50	37.00	УТ-206-11	ВДГ-006674	25.09.18	16.10.18	16.10.18	СВИЩИ	НК
2522	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	100	9.00	ШО-001885	ШО-002180	10.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	БК
2523	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	200	54.00	ВД-012772	ВД-012773	15.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2524	Сормовский	ГЭУ-ул.Бурев,9,9а,11,13	О	подз	рабочий	100	37.00	ТК-030-506-3-1-1	ТК-030-506-3-1-2	15.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2525	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	23.00	ВД-003182	ТК-400-422-10 к1в	03.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2526	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	150	53.00	ШО-000659	ШО-000444	10.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	ТК
2527	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	100	17.00	ВД-009993	ПЕР-000073	17.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	ТК
2528	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-321-10-2	ТК-321-10-3	10.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2529	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	200	58.00	ТК-321-86	ВД-004103	15.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2530	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	80	27.00	УТ-110-9	ВД-012833	17.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2531	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-220-5-2	ТК-220-5-3	16.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2532	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	О	подз	рабочий	50	156.00	ТК-626-4-4	ВДГ-007011	28.08.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2533	Заречный	ВДГ-005455,ВДГ-006954,ВДГ-007850,НПС 10-1,ПТ-Рябцева,12 ГВС,ПТ-Рябцева,1а ГВС,ТК-029-13,ТК-029-14,ТК-029-15	П	подз	рабочий	80	21.00	ТК-029-14	ТК-029-15	04.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2534	Заречный	ЦТПГ-505	П	подз	рабочий	80	25.00	ТК-020-13	ВДГ-001515	08.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2535	Приокский	ул.Терешковой,7 гвс	О	подз	рабочий	50	45.00	ВДГ-003010	ТК-204-14	16.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	НК
2536	потребитель	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	80	142.00	УТ-030-7-1	ВДГ-004575	16.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	ТК
2537	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	П	надз	рабочий	100	52.00	УТ-507-2	ТК-507-3	17.10.18	17.10.18	17.10.18	СВИЩИ	ТК
2538	потребитель	ЦТПО-147	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-400-347-2 к3	ВД-007481	13.04.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2539	потребитель	ГЭУ-ул.Елхов,2,3,5,8,17	П	подз	рабочий	50	85.00	ГЭУ-ул.Елхов,2,3,5,8,17	ТК-400-344 к1-1	16.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2540	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	44.00	ВД-006135	ТК-030-521 к4	18.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2541	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	98.00	ШО-000213	ТК-400-415 к3	12.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2542	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	8.00	ТК-400-114 к5-1	ВД-006923	17.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2543	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-400-350-2 к8	ТК-400-350-2 к9	17.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2544	Канавинский	ул.Мурашкинская,13б	П	подз	рабочий	150	28.00	ТК-117-13	ВД-008073	08.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2545	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	О	подз	рабочий	50	28.00	ТК-321-9Б-2-15	ВД-013690	17.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2546	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	80	57.00	ТК-311-29-3	ВД-010059	17.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2547	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	16.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2548	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	200	10.00	ТК-604-1-1	ВДГ-007239	17.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2549	Заречный	ВДГ-005455,ВДГ-006954,ВДГ-007850,НПС 10-1,ПТ-Рябцева,12 ГВС,ПТ-Рябцева,1а ГВС,ТК-029-13,ТК-029-14,ТК-029-15	П	подз	рабочий	110	19.00	ТК-029-13	ТК-029-14	18.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2550	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	18.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2551	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	150	75.00	УТ-220-15	УТ-220-16	18.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	ТК
2552	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	200	54.00	ВД-012772	ВД-012773	17.10.18	18.10.18	18.10.18	СВИЩИ	НК
2553	потребитель	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	70	15.00	ШО-001049	ВД-008288	18.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2554	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	80	16.00	ВД-013150	ВД-013151	15.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2555	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	200	74.00	ПЕР-000336	ВД-011184	17.10.18	20.10.18	20.10.18	СВИЩИ	НК
2556	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	80	40.00	ВД-008837	ТК-614-4-10-1	18.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2557	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подв	рабочий	80	75.00	ОТВ-003315	ВД-001518	18.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	ТК
2558	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	36.00	ТК-030-ЦТП308 к3	ВД-005759	18.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2559	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	24.00	ТК-400-504-5 к9	ТК-400-504-5 к10	27.09.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2560	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	52.00	ТК-400-114 к7	ТК-400-114 к8	18.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	БК
2561	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	37.00	ШО-000183	ШО-000184	19.10.18	21.10.18	21.10.18	СВИЩИ	НК
2562	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	11.00	ШО-000165	ТК-400-339-4 к4-15	19.10.18	20.10.18	20.10.18	СВИЩИ	НК
2563	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	100.00	ТК-400-114 к5	ПЕР-000724	19.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	БК
2564	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	100	45.00	УТ-321-19	ВД-010546	17.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2565	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	50	43.00	ТК-015-4 к6	И.П.-000157	17.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2566	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	17.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2567	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	150	10.00	ТК-311-22	ВД-005012	19.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2568	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	80	27.00	УТ-110-9	ВД-012833	19.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2569	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	100	104.00	ТК-209-9-2	ВД-012958	18.10.18	20.10.18	20.10.18	СВИЩИ	НК
2570	Нижегородский	ул.Ванеева,63	П	подз	рабочий	125	17.00	ТК-519-9	ТК-519-10	19.10.18	21.10.18	21.10.18	СВИЩИ	НК
2571	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	П	подз	рабочий	50	16.00	ОТВ-007552	ОТВ-007553	19.10.18	20.10.18	20.10.18	СВИЩИ	БК
2572	Приокский	пр.Гагарина,60/22	П	подз	рабочий	80	25.00	УТ-208-8-3	ВД-010427	17.10.18	19.10.18	19.10.18	СВИЩИ	НК
2573	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	70.00	ТК-400-209а к4	ВД-010027	21.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2574	Заречный	ул.Базарная,6	П	подз	рабочий	50	63.00	ВД-009275	ВД-009274	15.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2575	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	300	23.00	ТК-621-5	ТК-621-6	15.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2576	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	34.00	ТК-028-4-3-4	ТК-028-4-3-4-2	22.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2577	Сормовский	ЦТПО-312	П	подз	рабочий	80	32.00	ТК-030-220-н-к3	ВД-009343	17.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2578	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	52.00	ТК-400-350-2 к10	ВД-006383	18.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2579	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	125	13.00	ТК-311-22-1	ВД-002169	22.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	НК
2580	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	200	18.00	ШО-001339	ВД-009622	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2581	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подв	рабочий	250	10.00	ОТВ-006721	ОТВ-008418	22.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	ТК
2582	Приокский	ул.Терешковой,7 гвс	О	подз	рабочий	100	58.00	УТ-217-1а-2	ТК-217-1а-3	22.10.18	22.10.18	22.10.18	СВИЩИ	БК
2583	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	100	141.00	ТК-610-3-2	ТК-610-3-3	04.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2584	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	80	37.00	ВД-008840	ВД-008845	19.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2585	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	125	38.00	ВД-013366	ВД-008193	20.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2586	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	100	56.00	ТК-618-4-1	ВД-008605	23.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2587	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	34.00	ТК-030-ЦТП308 к7	ВД-005758	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2588	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	80	6.00	ВД-009175	ОТВ-005518	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	ТК
2589	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	82.00	ТК-400-237-11	ВД-008405	22.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2590	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	38.00	ТК-400-122 к1	ТК-400-122 к5	23.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2591	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	100	15.00	ВД-008695	ВД-008694	19.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2592	Приокский	ЦТПГ-702	О	надз	рабочий	50	30.00	УТ-207-108 к10	ВДГ-006416	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	ТК
2593	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	80	19.00	ТК-207-108 к11	ПЕР-001216	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2594	Приокский	ВДГ-007965,ВДГ-007966,ТК-204-1-1-1-1*,ТК-204-1-1-2*,ШО-000431	О	подз	рабочий	50	30.00	ТК-204-1-1-2*	ВДГ-007965	22.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2595	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	80	84.00	ТК-109-3-1	ТК-030-ЦТП306 к5	18.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	БК
2596	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	200	24.00	ШО-001125	ШО-001126	16.10.18	23.10.18	23.10.18	СВИЩИ	НК
2597	Заречный	ул.Дубравная,18	П	подз	рабочий	40	54.00	ТК-609-25-5	ВД-013536	15.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	БК
2598	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	9.00	ТК-026-103 к8-1	ВД-008072	23.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2599	Заречный	ул.Пугачева,1	П	надз	рабочий	50	60.00	УТ-622-5-6	ВД-013364	24.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	ТК
2600	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	74.00	ТК-400-240	ПЕР-001234	18.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2601	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	24.00	ТК-400-336 к1-2	ВД-007410	22.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2602	Канавинский	пр.Ленина,51/10	О	подз	рабочий	100	15.00	ВД-008695	ВД-008694	20.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
2603	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	200	9.00	ШО-000632	ВД-007751	22.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
2604	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	150	43.00	ШО-002067	УТ-321-9Б-3	22.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2605	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-110-12	ВД-012819	23.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2606	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	О	подз	рабочий	80	27.00	УТ-110-9	ВД-012833	24.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
2607	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	рабочий	70	20.00	УТ-211-14	ВД-000470	23.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2608	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	20.00	И.П.-000162	И.П.-000163	19.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2609	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	50	33.00	ТК-015-4 к6	ВД-008643	24.10.18	24.10.18	24.10.18	СВИЩИ	НК
2610	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	39.00	ВД-009752	ВД-009753	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2611	потребитель	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	100	15.00	ВД-013724	ВД-013725	21.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2612	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	800	6.00	ТК-400-204	ПЕР-001222	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2613	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	800	121.00	ТК-400-205	ПАВ-400-1	20.11.18	21.11.18	21.11.18	РАЗРЫВ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепло- вых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Du, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина воз- никновения повреждения	Тип про- кладки
								Начало	Конец					
2614	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-030-208-3 к2	ВД-007995	14.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2615	Нижегородский	ул.Суетинская,21 гвс	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-543-7	ВДГ-008318	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2616	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-525-3	ТК-525-4	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2617	Нагорный	ЦТПГ-130	П	надз	рабочий	80	31.00	ПЕР-000918	ПЕР-001215	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	ТК
2618	Нагорный	ЦТПГ-163	О	надз	рабочий	125	44.00	УТ-400-110-2 к4	ВДГ-007566	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	ТК
2619	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	П	подз	рабочий	40	9.00	УТ-120-39-1 гвс	ВДГ-004907	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	БК
2620	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	32.00	ВД-008250	ПЕР-000047	20.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2621	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	надз	рабочий	150	31.00	УТ-321-9-10	ШО-002046	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	ТК
2622	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	80	44.00	ТК-621-7-1	ВД-005497	21.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2623	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	80	156.00	ТК-626-4-4	ВД-008272	08.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2624	Канавинский	ЦТПГ-409	П	надз	рабочий	70	30.00	УТ-311-7 к6	ОТВ-004581	20.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	ТК
2625	Нагорный	ЦТПГ-138	О	подз	рабочий	70	8.00	ВДГ-007047	ТК-400-339-7 к7а	21.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2626	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	80	135.00	ТК-026-110-1	ВДГ-002591	21.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2627	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	7.00	ТК-400-223-1 к2	ВД-009159	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2628	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	150	32.00	ВД-013118	ТК-605-19	20.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2629	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	100	9.00	ТК-026-110-3	ВДГ-002494	23.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2630	Заречный	ул.Чернореченская,1к1	П	подз	рабочий	80	25.00	ТК-620-3-2	ОТВ-007551	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	БК
2631	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-026-110-2-4	ВД-002491	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2632	Сормовский	ЦТПО-312	П	подз	рабочий	100	12.00	ОТВ-005206	ТК-030-220-н-к5	21.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2633	Сормовский	ЦТПО-322	П	подз	рабочий	70	14.00	ШО-000611	ТК-030-1-4	23.11.18	25.11.18	25.11.18	СВИЩИ	БК
2634	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	37.00	ТК-128-28	ВД-010342	23.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2635	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	рабочий	80	37.00	ТК-128-28	ВД-010342	23.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2636	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	50	35.00	ТК-015-1-3 к2	ВД-008366	24.11.18	25.11.18	25.11.18	СВИЩИ	НК
2637	Приокский	ул.Медицинская,2	О	подз	рабочий	100	42.00	ТК-012-2-4	ТК-012-2-3	21.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2638	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	70	4.00	ВД-006655	ОТВ-000830	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	ТК
2639	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	10.00	УТ-400-501-2 к3-1	ВД-008203	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2640	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	23.00	ТК-400-110-2 к6	ВД-006606	24.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2641	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	27.00	ВД-003543	ТК-400-245-3 к6	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2642	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	250	128.00	ШО-000211	УТ-400-415 к1	25.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	ТК
2643	Нагорный	ЦТПО-178	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-516-2-1	ВД-007007	23.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2644	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	300	50.00	ТК-612-21	ТК-612-22	23.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2645	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	150	13.73	ТК-600-6-2	ТК-600-7	24.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2646	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подз	рабочий	100	42.00	ТК-030-329 к4	ВДГ-004577	25.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	НК
2647	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	66.00	ВД-006471	ТК-400-334-2 к6	16.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2648	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-211-4-4-1	ВД-000553	21.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2649	Приокский	ул.Голованова,25а гвс	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-211-4-4-1	ВДГ-007843	23.11.18			СВИЩИ	НК
2650	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	50	127.00	ТК-200-6	ТК-200-7	21.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2651	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	22.11.18	23.11.18	23.11.18	СВИЩИ	НК
2652	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	200	32.00	ТК-028-13-26	ТК-028-13-3	26.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	НК
2653	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	80	163.00	ТК-612-20	ВД-009516	26.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2654	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	32	53.00	ТК-030-522 к2	ВД-006157	29.10.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2655	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	100	59.00	ТК-128-31	ВД-009446	23.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	НК
2656	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	55.00	ВД-010383	ТК-400-203 к1а	22.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	НК
2657	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	80	60.00	ПЕР-001036	ОТВ-002291	26.11.18	26.11.18	26.11.18	СВИЩИ	ТК
2658	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	16.00	ВД-008188	ВД-008189	21.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК
2659	Канавинский	ЦТПО-214	П	подз	рабочий	125	175.00	ТК-113-21-1	ТК-113-21-2	22.11.18	22.11.18	22.11.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2660	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	надз	рабочий	150	140.00	УТ-124-7-9	ВД-010274	21.11.18	21.11.18	21.11.18	РАЗРУШ.ШВА	ТК
2661	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подв	рабочий	150	40.00	ОТВ-004559	ВД-003082	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	ТК
2662	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	100	12.00	УТ-321-19-1	ШО-000847	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	ТК
2663	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	250	44.00	ТК-621-1	ТК-621-2	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2664	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	86.00	УТ-618-22	ВД-011746	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2665	Приокский	ул.40 лет Победы,15	О	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000165	08.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2666	Приокский	ул.40 лет Победы,15	О	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000165	08.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2667	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	08.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2668	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	14.11.18	19.11.18	19.11.18	СВИЩИ	НК
2669	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	104.00	ВД-010353	ВД-010352	08.11.18	20.11.18	20.11.18	Вн. Корр.	НК
2670	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	104.00	ВД-010353	ВД-010352	12.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2671	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	12.00	ОТВ-001242	ВД-009213	26.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	НК
2672	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	80	32.00	ВДГ-007106	ВДГ-007107	27.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2673	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	250	66.00	ШО-001297	ШО-001300	27.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	ТК
2674	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	50	37.00	УТ-400-439 к3	ВД-007633	27.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	ТК
2675	потребитель	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	80	29.00	ТК-622-1-2	ВД-001537	27.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2676	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	80	156.00	ТК-626-4-4	ВД-008272	27.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2677	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	20.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2678	Нагорный	ЦТПГ-163	О	надз	рабочий	125	44.00	УТ-400-110-2 к4	ВДГ-007566	20.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	ТК
2679	Канавинский	ЦТПГ-206	О	надз	рабочий	50	16.00	УТ-124-1-6	УТ-124-1-6-13	10.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2680	Приокский	ЦТПГ-705	П	подв	рабочий	125	45.00	ОТВ-003841	ВДГ-001711	20.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2681	Сормовский	ЦТПГ-322	П	надз	рабочий	50	17.00	УТ-030-8-6	ВДГ-008741	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2682	Нижегородский	ул.Б.Панина,19б	П	подз	рабочий	100	20.00	ТК-532-1-2	ВД-006499	20.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2683	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	20.00	ТК-400-201-6 к6	ТК-400-201-6 к7	20.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2684	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	125	20.00	ТК-108-10	ТК-108-11	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2685	Канавинский	ул.Климовская,86а	О	подз	рабочий	250	370.00	ШО-001731	ТК-113-21	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	БК
2686	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подз	рабочий	150	36.00	ВДГ-003532	ТК-016-5	16.11.18	21.11.18	21.11.18	СВИЩИ	НК
2687	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	50	114.00	ТК-610-6-19	ВД-011444	28.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	НК
2688	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	50	38.00	ОТВ-008470	ТК-030-415в к1-3-4	28.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	НК
2689	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	26.00	ШО-000185	ТК-400-103 к4	26.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	БК
2690	Приокский	ул.Медицинская,2	П	подз	рабочий	50	6.00	ТК-012-2-4	ВД-011090	28.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	НК
2691	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подз	рабочий	90	15.00	ТК-400-504-5 к8	ВДГ-007085	19.11.18	28.11.18	28.11.18	ПОВРЕЖДЕНИЕ	НК
2692	Приокский	пр.Гагарина,60/22 гвс	О	надз	рабочий	50	85.00	УТ-208-1-1	ТК-208-1-2	28.11.18	28.11.18	28.11.18	СВИЩИ	ТК
2693	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	100	110.00	УТ-030-304-6 к3	ВД-006064	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2694	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	П	подз	рабочий	100	19.00	ВД-005370	ШО-001542	16.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2695	Приокский	ЦТПГ-702	О	надз	рабочий	50	24.00	УТ-207-108 к12	ВДГ-000653	19.11.18	19.11.18	19.11.18	СВИЩИ	ТК
2696	Нагорный	ЦТПГ-124	О	подз	рабочий	100	20.00	ТК-400-422-6 к5	ВДГ-003392	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2697	Канавинский	ЦТПГ-409	О	надз	рабочий	50	56.00	УТ-311-7 к6	ВДГ-007705	16.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	ТК
2698	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-109-16-2	ВДГ-002754	15.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2699	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	20.00	ВД-010067	ВД-010068	19.11.18	20.11.18	20.11.18	СВИЩИ	НК
2700	Приокский	ул.Голованова,25а	П	подз	рабочий	80	8.00	ТК-211-4-4-1	ВД-000553	15.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2701	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	4.00	ВД-005809	ОТВ-005869	19.11.18	19.11.18	19.11.18	СВИЩИ	ТК
2702	Сормовский	ЦТПИ-323	П	подз	рабочий	80	39.00	ТК-030-506-3 к2-2	ВД-009402	14.11.18	19.11.18	19.11.18	СВИЩИ	НК
2703	Заречный	ул.Базарная,6 гвс	П	подз	рабочий	70	24.00	ВДГ-008337	ТК-604-3-1-1	18.11.18	19.11.18	19.11.18	СВИЩИ	НК
2704	Нижегородский	ул.Б.Покровская,16	О	подз	рабочий	80	8.00	ВД-007680	ТК-515-1	16.11.18	18.11.18	18.11.18	СВИЩИ	НК
2705	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	37.00	ВД-006722	ВД-006723	16.11.18	18.11.18	18.11.18	СВИЩИ	НК
2706	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	18.00	ТК-400-411	ТК-400-411-1	16.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2707	Нижегородский	ул.Республиканская,47а	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-500-8	ТК-500-9	15.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепло-вых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2708	Приокский	ул.Терешковой,7	П	подз	рабочий	80	49.00	ТК-217-3-6	ВД-010804	14.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2709	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	18.00	УТ-321-9Б-2-12	ВД-013688	16.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2710	Канавинский	ЦТПГ-402	О	подв	рабочий	50	30.00	ОТВ-006576	ВДГ-002933	16.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	ТК
2711	Нагорный	ЦТПГ-115	П	подз	рабочий	80	4.00	ВДГ-006452	И.П.-000160	19.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2712	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	13.00	И.П.-000159	ОТВ-009661	19.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2713	Нагорный	ЦТПГ-131	П	подз	рабочий	110	19.00	ТК-522-6	ВДГ-008098	29.11.18	29.11.18	29.11.18	СВИЩИ	НК
2714	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подв	рабочий	125	277.00	ОТВ-009883	ОТВ-009692	29.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	ТК
2715	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	рабочий	100	27.00	ТК-311-33	ВД-010070	29.11.18	29.11.18	29.11.18	ТРЕЩИНА ТР-ДА	НК
2716	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	О	подз	рабочий	150	57.00	ТК-321-10-9	ШО-000689	27.11.18	29.11.18	29.11.18	СВИЩИ	НК
2717	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	400	32.00	ТК-030-218-6 (к2)	ТК-030-218-7 (к1)	29.11.18	29.11.18	29.11.18	СВИЩИ	НК
2718	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	6.00	ШО-001013	ТК-030-506 к3-1	29.11.18	29.11.18	29.11.18	РАЗРУШ.ШВА	НК
2719	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	рабочий	50	35.00	ТК-617-1-18-5	ВД-010116	28.11.18	29.11.18	29.11.18	СВИЩИ	НК
2720	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	80	76.00	ВД-005914	ТК-606-13-1	20.11.18	29.11.18	29.11.18	СВИЩИ	НК
2721	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-321-10-2	ВДГ-008631	02.12.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2722	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	100	26.00	ТК-030-119-2 к5	ТК-030-119-2 к6	14.11.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2723	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	400	32.00	ТК-030-218-6 (к2)	ТК-030-218-7 (к1)	29.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2724	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	107.00	ТК-030-114-1 к9	ТК-030-114-1 к10	07.11.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	НК
2725	Канавинский	ЦТПГ-412	П	подз	рабочий	80	32.00	ВДГ-007106	ВДГ-007107	30.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2726	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-109-16-2	ВДГ-002754	26.11.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	НК
2727	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкан-тов" гвс	П	подз	рабочий	70	12.00	ТК-019-10	ВДГ-005549	30.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2728	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	100	44.00	ТК-625-12-1	ВД-012556	30.11.18	30.11.18	30.11.18	СВИЩИ	НК
2729	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	72.00	ВД-011113	ВД-011114	01.12.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	НК
2730	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	250	74.00	УТ-321-10-1	ТК-321-10-2	27.11.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	ТК
2731	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	100	27.00	ТК-311-33	ВД-010070	01.12.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	НК
2732	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	43.00	ТК-400-201-13 к5-1	ВД-007212	29.11.18	01.12.18	01.12.18	СВИЩИ	НК
2733	Приокский	ул.Радистов,24	П	подз	рабочий	100	86.00	ТК-216-11-7	ТК-216-11-8	27.11.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2734	Заречный	ЦТПГ-504	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-026-113 к5-4	ВДГ-006648	30.11.18	01.12.18	01.12.18	СВИЩИ	НК
2735	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	150	30.00	ШО-000557	ВДГ-006447	24.11.18	24.11.18	24.11.18	СВИЩИ	НК
2736	Заречный	ул.Энгельса,1в гвс	П	подз	рабочий	150	30.00	ШО-000557	ВДГ-006447	30.11.18	02.12.18	02.12.18	СВИЩИ	НК
2737	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подз	рабочий	125	24.00	ВДГ-006750	ОТВ-007675	01.12.18	01.12.18	01.12.18	СВИЩИ	НК
2738	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	15.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	ТК
2739	Канавинский	ЦТПО-Грекова	П	подз	рабочий	150	17.00	ТК-706-1п21 к4	ТК-706-1п21 к5	15.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2740	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	150	76.00	ТК-603-9-7	ТК-603-9-8	16.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2741	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	80	26.00	ВД-013423	ВД-013424	14.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2742	Канавинский	Московское шоссе,15а (130-70)	П	подз	рабочий	125	37.00	УТ-109-6	ВД-007949	02.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2743	Канавинский	пр.Ленина,51/10	О	подз	рабочий	100	25.00	ВД-008923	ВД-008924	03.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2744	потребитель	ул.Люкина,6а	П	подз	рабочий	80	64.00	ВД-012511	ПТ-М.ш.144 поликл.	08.10.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2745	Нагорный	ЦТПГ-151	О	подз	рабочий	125	25.00	ШО-000294	ВДГ-006165	03.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2746	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	80	70.00	УТ-124-1-6-2	ВД-010166	14.11.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	ТК
2747	Приокский	ул.Горная,13а гвс	П	подв	рабочий	150	20.00	ОТВ-002500	ВДГ-004115	03.12.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	ТК
2748	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	О	подз	рабочий	70	11.00	ТК-603-15-5	ВДГ-007649	03.12.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2749	Приокский	ул.Голованова,25а	О	подз	рабочий	100	5.00	ТК-211-11-2	ВД-010811	03.12.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2750	Нижегородский	ул.Суетинская,21	П	надз	рабочий	125	93.00	ТК-543-3-3	УТ-543-3-4	29.11.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	ТК
2751	Заречный	ул.Иванова,36б	П	подз	рабочий	50	23.00	ТК-617-1-18-5	ВД-010115	03.12.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК
2752	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	200	33.00	ТК-026-110-1	ТК-026-110-2	29.11.18	03.12.18	03.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2753	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	50	127.00	ТК-200-6	ТК-200-7	14.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	НК
2754	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	подз	рабочий	50	48.00	ШО-000101	ВДГ-007940	09.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2755	Нагорный	ЦТПГ-123	П	подз	рабочий	80	14.00	ТК-400-422-6б к2	ВДГ-006468	14.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	НК
2756	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	О	подв	рабочий	50	42.00	ОТВ-007988	ВДГ-004583	15.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	ТК
2757	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	27.00	ТК-400-422-4е к2	ВД-007597	15.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2758	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	100	32.00	ВД-008482	ВД-008483	13.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	НК
2759	Заречный	ул.Планетная,8а	О	подз	рабочий	50	11.00	ТК-610-9-1-2	ВД-011432	15.11.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2760	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	200	13.00	УТ-321-2-1	ВД-008481	13.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2761	Канавинский	ЦТПГ-205	О	надз	рабочий	100	85.00	УТ-124-11	УТ-124-10-1	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	ТК
2762	Канавинский	ул.Лесной городок,6в	П	надз	рабочий	100	42.00	УТ-104-4-2	ВД-001947	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	ТК
2763	Нижегородский	ул.Республиканская,47а	П	подз	рабочий	125	8.00	ТК-500-8	ТК-500-9	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2764	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.1	П	подз	рабочий	50	25.00	И.П.-000061	ВД-013428	13.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	НК
2765	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	70	10.00	ТК-622-6-2 см	ВД-013340	14.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	НК
2766	потребитель	ЦТПГ-137	О	подз	рабочий	50	32.00	ТК-400-339-6 к9	ПТ-Шишкова,7/4 ГВС	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2767	Нагорный	ЦТПГ-106	П	подз	рабочий	200	16.00	ТК-400-504-5 к4	ВДГ-007399	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2768	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	7.00	ТК-030-506 к3-1	ПЕР-001231	30.11.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2769	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	80	14.00	УТ-321-9-20	ШО-002055	30.11.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2770	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	14.00	ТК-400-346 к9а	ШО-001230	28.11.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2771	Нижегородский	ул.Б.Панина,10б	О	подз	рабочий	70	20.00	ВД-010095	ВД-010096	04.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2772	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	О	подз	рабочий	50	35.00	ТК-015-1-3 к2	ВД-008366	04.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2773	Приокский	ул.Горная,13а (130-70)	П	надз	рабочий	200	55.00	УТ-212-3	ТК-212-4	05.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	ТК
2774	Заречный	ЦТПГ-508	П	подз	рабочий	100	7.00	ВДГ-002496	ТК-026-110-4	03.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2775	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	80	33.00	ВД-011389	ВД-011390	03.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2776	потребитель	ЦТПО-322	О	подз	рабочий	70	8.00	ТК-030-1-5	ПТ-Левинка,30	04.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2777	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-603-15-5	ВД-001779	04.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2778	Сормовский	ЦТПГ-324	П	подз	рабочий	70	9.00	ТК-030-705 к9-1	ВДГ-008038	23.11.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2779	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	О	подз	рабочий	70	11.00	ТК-603-15-5	ВДГ-007649	04.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	НК
2780	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	1.00	ОТВ-005142	ПТ-Мануф,16а	04.12.18	04.12.18	04.12.18	СВИЩИ	ТК
2781	Заречный	ул.Гаугеля,6б гвс	О	подз	рабочий	80	99.00	ТК-602-30	ВДГ-007324	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2782	Заречный	ЦТПГ-502	П	подв	рабочий	70	96.00	ОТВ-006279	ВДГ-007039	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	ТК
2783	Приокский	пр.Гагарина,178б	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-207-110	ВД-000442	13.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2784	Канавинский	ЦТПО-Грекова	О	подз	рабочий	150	17.00	ТК-706-1л21 к4	ТК-706-1л21 к5	13.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2785	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-030-208-3 к3-7	ВД-004538	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2786	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	68.00	ТК-030-114-1 к4	ТК-030-114-1 к4а	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	НК
2787	Приокский	пр.Гагарина,70а гвс	П	надз	рабочий	100	167.00	ТК-204-7	УТ-204-7-3а	12.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	ТК
2788	потребитель	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	100	68.00	ТК-109-16-3	ВДГ-008059	09.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2789	Заречный	ул.Красных Зорь,4а гвс	П	надз	рабочий	50	78.00	УТ-618-8	УТ-618-10	15.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	ТК
2790	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	100	21.00	ВД-011292	ОТВ-003052	04.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	ТК
2791	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	подз	рабочий	150	44.00	ТК-603-18	ТК-603-19	06.11.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2792	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	67.00	ТК-400-211	ТК-400-212	05.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2793	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	7.00	ВД-006789	ШО-000471	05.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2794	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	800	37.00	ПЕР-001031	ТК-400-208	05.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2795	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	100	56.00	ТК-618-4-1	ВД-008605	03.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2796	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	200	33.00	ТК-026-110-1	ТК-026-110-2	05.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2797	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	40.00	ВД-010349	ТК-128-23	05.12.18	05.12.18	05.12.18	ТРЕЩИНА ТР-ДА	НК
2798	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	16.00	ТК-128-23	ВД-010350	03.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2799	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	100	26.00	ТК-622-5-1-3	ШО-001199	03.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2800	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	42.00	ТК-400-108-4	ОТВ-006784	03.12.18	05.12.18	05.12.18	СВИЩИ	НК
2801	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	123.00	ТК-128-9	ВД-010356	26.11.18	27.11.18	27.11.18	СВИЩИ	НК
2802	Канавинский	ул.Октябрьской Революции,66в	П	подз	рабочий	125	28.00	ВД-012534	ТК-108-9	15.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2803	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	800	239.00	ПАВ-030-1	ТК-030-101	11.11.18	17.11.18	17.11.18	СВИЩИ	НК
2804	Заречный	ул.Федосеенко,89а гвс	П	подз	рабочий	125	74.00	ВДГ-008271	ВДГ-008272	15.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2805	Приокский	пр.Гагарина,25е	П	подз	рабочий	250	42.00	ТК-201-2	ТК-201-3	14.11.18	16.11.18	16.11.18	СВИЩИ	НК
2806	Нагорный	ЦТПГ-127	П	надз	рабочий	65	32.00	УТ-400-436-3к4	ШО-000125	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	ТК
2807	Нагорный	ЦТПГ-155	П	подз	рабочий	80	24.00	ТК-400-108 к3	ВДГ-006429	13.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	НК
2808	Канавинский	ЦТПГ-409	О	надз	рабочий	32	71.00	УТ-311-7 к6	ШО-001023	12.11.18	15.11.18	15.11.18	СВИЩИ	ТК
2809	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	О	надз	рабочий	80	17.00	УТ-019-17	УТ-019-18	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	ТК
2810	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	34.00	ТК-400-245-3 к6	ВД-008004	14.11.18	14.11.18	14.11.18	СВИЩИ	БК
2811	Канавинский	ЦТПГ-204	П	надз	рабочий	150	48.00	ВДГ-007606	УТ-124-7-6-1	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	ТК
2812	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	надз	рабочий	125	82.00	УТ-400-416-1 к1	УТ-400-416-1 к2	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	ТК
2813	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	О	подз	рабочий	50	12.00	ТК-622-6-5	ВДГ-008503	04.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2814	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	100	16.00	ТК-030-509 к9	ВД-006104	06.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2815	Нижегородский	ул.Донецкая,9в гвс	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-525-4	ВДГ-006886	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2816	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л гвс	П	надз	рабочий	100	52.00	УТ-507-2	ТК-507-3	06.12.18	06.12.18	06.12.18	Вн. Корп.	ТК
2817	Нагорный	ЦТПГ-127	П	надз	рабочий	80	85.00	УТ-400-436-3к2-1	ШО-000128	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	ТК
2818	Нижегородский	ЦТПО-ул.Нестерова,31а	О	надз	рабочий	150	17.00	ВД-001085	ШО-001592	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	ТК
2819	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	70	58.00	ТК-601-2	ВДГ-005218	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2820	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	11.00	ТК-400-201-10 к2	ТК-400-201-10 к3	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2821	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	40.00	ВД-010349	ТК-128-23	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2822	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	надз	рабочий	150	60.00	ВД-002196	УТ-128-25	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	ТК
2823	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	О	подз	рабочий	200	33.00	ТК-026-110-1	ТК-026-110-2	06.12.18	06.12.18	06.12.18	СВИЩИ	НК
2824	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	80	50.00	ТК-028-2-1	ТК-028-2-2	08.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	НК
2825	Нагорный	ЦТПГ-126	П	подз	рабочий	70	40.15	ВДГ-006615	ЗАГ-000073	09.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2826	Приокский	пр.Гагарина,178б	П	подз	рабочий	70	20.00	ШО-000118	ВД-006212	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2827	Заречный	ул.Гаугеля,25	О	подз	рабочий	80	11.00	ТК-603-15-4	ВД-001778	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2828	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	54.00	ТК-400-117-5 к3	ТК-400-117-5 к4	07.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	НК
2829	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	23.00	ТК-400-110-2 к6	ВД-006606	06.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2830	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	28.00	ТК-321-95-2-15	ВД-013690	03.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2831	Приокский	ЦТПГ-705	О	подв	рабочий	100	45.00	ОТВ-003841	ВДГ-001711	09.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	ТК
2832	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подв	рабочий	150	40.00	ОТВ-003088	ВД-008716	08.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	ТК
2833	Сормовский	ЦТПО-317	П	подв	рабочий	50	7.00	ОТВ-006541	УТ-030-415в к1-4-2	06.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	ТК
2834	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подв	рабочий	125	20.00	ОТВ-007898	ОТВ-007897	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	ТК
2835	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	надз	рабочий	50	53.00	УТ-220-9-2	ВДГ-007820	09.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	ТК
2836	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	6.00	ТК-400-501-5 к1	ВД-006729	07.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2837	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	7.00	ТК-400-345 к2	ВД-008492	08.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	НК
2838	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подз	рабочий	80	60.00	ТК-109-16-2	ВДГ-002754	06.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2839	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№3	П	подз	рабочий	70	24.00	УТ-029-11	ВД-010711	09.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	НК
2840	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	110	47.00	ТК-028-8-8	ВДГ-003792	16.10.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2841	Приокский	ул.Медицинская,2	П	подз	рабочий	80	18.00	ШО-000712	ВД-011099	06.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2842	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	150	31.00	ТК-612-28	ТК-612-29	03.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2843	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	О	надз	рабочий	100	95.00	ВДГ-004012	ВДГ-007441	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	ТК
2844	Канавинский	ЦТПГ-209	О	подв	рабочий	100	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	03.12.18	10.12.18	10.12.18	Вн. Корр.	ТК
2845	Нижегородский	ул.Нижегородская,29	П	подз	рабочий	100	24.00	ВД-009657	ВД-009845	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	НК
2846	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	125	82.00	УТ-400-416-1 к1	УТ-400-416-1 к2	06.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	ТК
2847	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	надз	рабочий	150	169.00	УТ-028-1-4	УТ-028-1-5	08.12.18	09.12.18	09.12.18	СВИЩИ	ТК
2848	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	80	12.00	ОТВ-007699	ВД-013836	10.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	НК
2849	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	10.00	УТ-400-501-2 к3-1	ВД-008203	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2850	Сормовский	ЦТПО-317	О	подз	рабочий	150	5.00	ШО-000283	УТ-030-415в к6	09.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	БК
2851	Заречный	пр.Героев,13	О	подз	рабочий	50	18.00	ТК-611-5-2	ВД-010459	06.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2852	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	110	71.00	ТК-030-114-1 к1-2	ВДГ-007977	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	БК
2853	Нагорный	ЦТПГ-126	П	надз	рабочий	150	35.00	ШО-000656	ТК-400-439 к10	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	ТК
2854	Нагорный	ЦТПГ-163	П	подз	рабочий	70	23.00	ТК-400-110-2 к6	ВДГ-006275	08.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2855	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	надз	рабочий	100	145.00	УТ-104-4а	ВДГ-007171	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	ТК
2856	Заречный	ЦТПО-507	О	подз	рабочий	80	24.00	ТК-615-4	ВД-013598	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2857	Канавинский	ул.Куйбышева,41а	П	подз	рабочий	100	90.00	ТК-101-3	ВД-008956	08.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2858	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	150	48.00	ТК-209-28	ТК-209-29	10.12.18	10.12.18	10.12.18	СВИЩИ	НК
2859	Канавинский	ЦТПГ-406	П	подз	рабочий	70	35.00	ТК-015-1-3 к2	ВДГ-007056	10.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	НК
2860	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	надз	рабочий	100	33.00	ВД-012801	УТ-110-14	07.12.18	07.12.18	07.12.18	СВИЩИ	ТК
2861	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	14.00	ТК-400-506-4 к3	ВД-006942	12.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2862	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	37.00	ТК-400-125 к1	ТК-400-125 к2	12.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2863	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подз	рабочий	50	25.00	ТК-321-11-7-1	ВД-013810	09.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2864	Заречный	Московское шоссе,219а	П	подз	рабочий	150	42.00	ВД-008409	ВД-010829	12.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2865	Заречный	ул.Гаугеля,25	О	подз	рабочий	70	19.00	ПЕР-000453	ВД-010006	11.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	НК
2866	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	80.00	ВД-006303	ТК-612-28	10.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2867	Канавинский	ЦТПГ-205	О	подз	рабочий	110	32.00	УТ-124-13	ВДГ-007363	11.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	НК
2868	Нижегородский	ул.Гаршина,40	О	надз	рабочий	150	145.00	УТ-004-9	УТ-004-10	11.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	ТК
2869	Нижегородский	Гребешковский откос,7	П	подз	рабочий	150	30.00	ТК-504-2	ТК-504-3	11.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	НК
2870	Приокский	Анкудиновское шоссе,36	П	подв	рабочий	100	75.00	ОТВ-002402	ВД-000860	11.12.18	11.12.18	11.12.18	СВИЩИ	ТК
2871	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	44.00	ТК-400-339-7 к14	ВД-012035	11.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2872	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	110	71.00	ТК-030-114-1 к1-2	ВДГ-007977	11.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	БК
2873	Нагорный	ЦТПГ-162	П	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-108-6 к6	ВДГ-006341	11.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2874	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	200	80.00	ВД-006303	ТК-612-28	07.12.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2875	Канавинский	ЦТПГ-201	П	подв	рабочий	125	30.00	ОТВ-007316	ОТВ-007317	11.12.18	11.12.18	11.12.18	РАЗРУШ.ШВА	ТК
2876	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	28.00	ТК-321-9Б-2-15	ВД-013690	11.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2877	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	70	15.00	ШО-000055	ТК-612-29-1	12.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2878	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	9.00	ВД-007001	ВД-007002	12.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2879	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкантов" гвс	П	подв	рабочий	50	135.00	ОТВ-006306	ПЕР-000638	09.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	ТК
2880	Заречный	пр.Героев,13	О	подз	рабочий	50	18.00	ТК-611-5-2	ВД-010459	12.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2881	Приокский	ул.Терешковой,7	О	подз	рабочий	200	38.00	ТК-217-3-4	ТК-217-3-5	11.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2882	Канавинский	ПТЭ - АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	П	подз	рабочий	50	35.00	ТК-015-1-3 к2	ВД-008366	12.12.18	12.12.18	12.12.18	СВИЩИ	НК
2883	Нагорный	ЦТПГ-167	О	надз	рабочий	70	62.00	УТ-400-334-2 к5а	ШО-000292	08.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	ТК
2884	Приокский	ул.Горная,13а гвс	О	надз	рабочий	100	35.00	УТ-212-1-11	ВДГ-007230	11.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	ТК
2885	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	50	127.00	ТК-200-6	ТК-200-7	10.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2886	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	подв	рабочий	110	60.00	ВДГ-004750	ВДГ-006953	11.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	ТК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2887	Канавинский	ул.Памирская,11 гвс	О	надз	рабочий	50	24.00	УТ-120-15	ВДГ-006226	08.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	ТК
2888	Приокский	пр.Гагарина,1786	О	надз	рабочий	100	25.00	УТ-010-1-3	УТ-010-1-4	09.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	ТК
2889	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	100	23.00	ВД-003297	ОТВ-000683	10.11.18	10.11.18	10.11.18	СВИЩИ	ТК
2890	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	50	6.00	ВД-006833	ВД-012859	09.11.18	10.11.18	10.11.18	СВИЩИ	НК
2891	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,57,59	О	подз	рабочий	70	4.00	ТК-400-125 к4в	ВД-012851	09.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2892	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	104.00	ВД-010353	ВД-010352	10.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2893	Нагорный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	49.00	ТК-028-4-3-5-2	ТК-028-4-3-5-3	07.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2894	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	рабочий	80	38.00	ВД-007614	ВД-007615	09.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2895	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	О	подз	рабочий	80	12.00	ОТВ-007699	ВД-013836	08.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2896	Канавинский	ул.Академика Баха,4	О	подз	рабочий	150	72.00	ТК-311-41	ТК-311-42	07.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2897	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	13.00	ТК-030-322в к1-2	ТК-030-322в к1-3	08.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2898	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	100	22.00	ТК-612-4-9	ВД-009477	11.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2899	Заречный	ул.Гаугеля,25	П	подз	рабочий	150	76.00	ТК-603-9-7	ТК-603-9-8	09.11.18	11.11.18	11.11.18	СВИЩИ	НК
2900	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	70	14.00	ТК-610-6-1-1	ТК-610-6-1-2	07.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2901	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	50	27.00	ТК-623-6-6	ВД-014218	11.11.18	12.11.18	12.11.18	СВИЩИ	БК
2902	потребитель	ул.Тепличная,8а	П	подз	рабочий	100	35.00	ТК-105-10	ВД-009582	06.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2903	Нагорный	ЦТПГ-147	П	подз	рабочий	100	30.00	ТК-400-347-2(к1)	ВДГ-006516	08.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2904	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	22.00	ТК-030-522 к2	ВДГ-006093	08.11.18	08.12.18	08.12.18	СВИЩИ	НК
2905	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	70	58.00	ТК-601-2	ВДГ-005218	04.10.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2906	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	100	80.00	ОТВ-000575	ПЕР-000719	08.11.18	09.11.18	09.11.18	СВИЩИ	НК
2907	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	50.00	ТК-400-347-1(к2)	ТК-400-347-2(к1)	08.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2908	Нагорный	ЦТПО-156	П	подз	рабочий	50	46.00	ТК-400-110 к10-1	ВД-007186	06.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2909	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	подз	рабочий	100	44.00	ТК-124-7-2-2	ВД-010269	08.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2910	Канавинский	ул.Невельская,9а	О	надз	рабочий	70	5.00	УТ-118-3-1	ВД-010208	08.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	ТК
2911	Заречный	ул.Энгельса,1в вых.2	П	подз	рабочий	125	106.00	ТК-606-3-2	ТК-606-3-3	08.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2912	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	рабочий	125	100.00	ТК-028-15-1	ТК-028-15-2	11.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2913	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	100	78.00	ВД-007695	ОТВ-006494	11.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	ТК
2914	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	50	18.00	ОТВ-005299	ВД-009472	13.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	ТК
2915	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	П	подз	рабочий	100	40.00	ТК-203-6	ВД-011079	11.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	НК
2916	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9	О	подз	рабочий	100	53.00	ТК-220-15-1	ВД-005315	12.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2917	Стороннее	ПТЭ НГТУ	П	подз	рабочий	250	263.00	ТК-735-1а	ТК-735-1	13.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	НК
2918	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	125	75.00	ТК-400-237-11 к1г	ТК-400-237-11 к1д	12.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2919	Сормовский	ЦТПГ-318	О	подв	рабочий	80	20.00	ОТВ-008068	ОТВ-008069	13.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	ТК
2920	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	80	64.00	УТ-124-7-6-3	УТ-124-7-6-4	13.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	ТК
2921	Нагорный	ЦТПГ-162	П	подз	рабочий	80	22.00	ТК-400-108-6 к6	ВДГ-006340	12.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2922	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	44.00	ТК-400-339-7 к14	ВД-012035	11.12.18	13.12.18	13.12.18	СВИЩИ	НК
2923	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	250	120.00	ТК-621-2	ТК-621-3	02.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2924	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	О	подз	рабочий	80	21.00	ТК-205-5	ВДГ-000532	30.10.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2925	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	150	62.00	ТК-030-119-2 к7	И.П.-000161	06.11.18	07.11.18	07.11.18	СВИЩИ	НК
2926	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 гвс	О	подз	рабочий	50	48.00	ШО-000101	ВДГ-007940	12.10.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	НК
2927	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	80	2.00	ВД-009750	ПТ-Бекет,7	07.11.18	08.11.18	08.11.18	СВИЩИ	ТК
2928	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	42.00	ТК-400-108-4	ОТВ-006784	02.11.18	07.11.18	07.11.18	СВИЩИ	НК
2929	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	рабочий	150	42.00	ТК-128-29	ТК-128-30	11.12.18	15.12.18	15.12.18	СВИЩИ	НК
2930	Канавинский	ЦТПО-Грекова	П	подз	рабочий	150	9.00	ТК-706-1л21 к25	ШО-001306	15.12.18	15.12.18	15.12.18	СВИЩИ	НК
2931	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-400-108 к1	ВД-007018	14.12.18	15.12.18	15.12.18	СВИЩИ	НК
2932	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	200	57.00	ТК-030-208-2 к2	ПЕР-000598	13.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	НК
2933	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	18.00	УТ-321-9Б-2-12	ВД-013688	16.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2934	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	10.00	ВД-008510	ТК-400-345 к9	12.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	НК
2935	Приокский	Анкудиновское шоссе,24 (95-70)	О	подз	рабочий	100	40.00	ТК-203-6	ВД-011079	14.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	НК
2936	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	8.00	ВД-007003	ВД-007004	13.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	НК
2937	Заречный	ул.Гаугеля,25 гвс	П	надз	рабочий	125	47.00	УТ-603-15-2	УТ-603-15-3	14.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	ТК
2938	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подв	рабочий	150	34.00	ОТВ-006459	ВД-007752	03.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	ТК
2939	Канавинский	ул.Тепличная,8а гвс	О	надз	рабочий	50	94.00	УТ-105-2	УТ-105-1а	14.12.18	14.12.18	14.12.18	СВИЩИ	ТК
2940	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	150	104.00	ВД-010353	ВД-010352	11.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	НК
2941	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	250	136.00	ТК-030-116 к4	ТК-030-116 к5	15.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	НК
2942	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	150	20.00	ОТВ-007949	ОТВ-003629	17.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	ТК
2943	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	рабочий	80	91.00	ТК-128-32-1	ВД-009449	15.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	НК
2944	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	надз	рабочий	50	77.00	УТ-124-10-4-1	ВД-010332	15.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	ТК
2945	Заречный	ул.Красных Зорь,4а гвс	П	надз	рабочий	50	78.00	УТ-618-8	УТ-618-10	17.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	ТК
2946	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	100	64.00	УТ-124-1-6-5	УТ-124-1-6-6	17.12.18	17.12.18	17.12.18	СВИЩИ	ТК
2947	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	95.00	ТК-030-511 к2	ТК-030-511 к3	06.11.18	07.11.18	07.11.18	СВИЩИ	НК
2948	Заречный	ул.Станиславского,3	О	подз	рабочий	150	33.00	ТК-605-1	ТК-605-2	07.11.18	07.11.18	07.11.18	СВИЩИ	НК
2949	Заречный	ЦТПГ-501	О	подз	рабочий	200	7.00	ТК-600-4	ШО-001522	06.11.18	07.11.18	07.11.18	СВИЩИ	НК
2950	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	80	81.00	ТК-029-109 к6	ВДГ-002460	06.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2951	Заречный	ЦТПГ-501	П	подз	рабочий	100	17.00	УТ-601-1-7 ГВС	ВДГ-007756	01.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2952	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	10.00	ВД-008510	ТК-400-345 к9	06.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2953	Канавинский	пр.Ленина,5а	О	надз	рабочий	50	7.00	УТ-107-20-17	ВД-012362	06.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	ТК
2954	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	150	57.00	УТ-030-220 к19-2	ШО-001140	01.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	ТК
2955	Заречный	ул.Дубравная,18	О	подз	рабочий	50	34.00	ОТВ-009939	ПЕР-001184	01.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2956	Нагорный	ЦТПГ-103	П	подв	рабочий	70	14.00	ОТВ-007002	И.П.-000152	05.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	ТК
2957	Канавинский	ул.Лесной городок,6в гвс	П	подв	рабочий	100	33.00	ВДГ-004751	ОТВ-007840	10.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	ТК
2958	Приокский	ул.Военных Комиссаров,9 гвс	О	подв	рабочий	100	73.70	ОТВ-010135	ОТВ-010134	18.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	ТК
2959	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	О	надз	рабочий	70	15.00	УТ-620-2	УТ-620-3	18.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	ТК
2960	Приокский	ул.Углова,7	П	подз	рабочий	70	14.00	ТК-209-13	ВД-012954	18.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2961	Нижегородский	ул.Суетинская,21	О	подз	рабочий	65	47.00	ТК-543-7-1	ВД-012519	18.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	НК
2962	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	20.00	ТК-400-336-1 к5	ВД-006363	18.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	НК
2963	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	36.00	ТК-400-237-11 к1в	ТК-400-237-11 к1г	14.12.18	18.12.18	18.12.18	СВИЩИ	НК
2964	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	800	239.00	ПАВ-030-1	ТК-030-101	17.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2965	Канавинский	ул.Тепличная,8а	П	надз	рабочий	200	8.00	УТ-105-1-1	УТ-105-12	18.12.18	19.12.18	19.12.18	ПРОЧИЕ	ТК
2966	Нагорный	ЦТПГ-147	О	подз	рабочий	100	48.00	ТК-400-347-2(к1)	ТК-400-347-1(к2)	02.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
2967	Нагорный	ЦТПГ-109	О	подв	рабочий	150	50.00	КП-3_Володар,4 ГВС	КП-4_Володар,4 ГВС	02.11.18	04.11.18	04.11.18	СВИЩИ	ТК
2968	Нагорный	ЦТПГ-138	П	подз	рабочий	80	65.00	ТК-400-339-7 к8	ВДГ-006971	02.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
2969	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подз	рабочий	80	91.00	ТК-030-218-7 (к1)	ТК-030-119-1 (к8)	02.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2970	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	125	22.00	ОТВ-007886	ОТВ-008068	05.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	ТК
2971	Канавинский	ЦТПГ-404	О	подв	рабочий	50	55.00	ОТВ-008668	ВДГ-002424	05.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	ТК
2972	Канавинский	ЦТПГ-209	П	подв	рабочий	125	110.00	ОТВ-004507	ВДГ-002156	04.11.18	04.11.18	04.11.18	СВИЩИ	ТК
2973	Нагорный	ЦТПГ-167	П	подз	рабочий	150	66.00	ВДГ-006223	ТК-400-334-2 к6	18.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2974	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	31.00	ТК-028-8-5-3	ТК-028-8-5-4	17.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2975	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	надз	рабочий	50	25.00	ШО-000846	ШО-000850	19.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	ТК
2976	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	41.00	ТК-400-339-4 к3-6	ВД-006259	14.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2977	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	О	подз	рабочий	125	30.00	ТК-009-9-2	И.П.-000170	15.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	НК
2978	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	100	12.00	ТК-612-28	ВДГ-007418	19.12.18	20.12.18	20.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
2979	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	70	18.00	ОТВ-005095	ПТ-Победы 50лет,4/1	19.12.18	19.12.18	19.12.18	СВИЩИ	ТК
2980	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	подз	рабочий	50	24.00	ВДГ-006993	ВДГ-006994	02.11.18	06.11.18	06.11.18	РАЗРУШ.ШВА	НК
2981	Канавинский	ЦТПГ-206	П	надз	рабочий	50	28.00	ВДГ-007721	УТ-124-1-8-1	02.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	ТК
2982	потребитель	ЦТПГ-205	П	надз	рабочий	50	83.00	УТ-124-15	ПТ-Подвор,2 РЖД ГВС	29.10.18	03.11.18	03.11.18	СВИЩИ	ТК
2983	Заречный	ЦТПГ-509	П	подз	рабочий	150	29.00	ТК-026-109 к3	ТК-026-109 к3-1	31.10.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
2984	Нижегородский	ул.Донецкая,9в	О	подз	рабочий	80	31.00	ТК-525-1-9	ВД-005173	02.11.18	03.11.18	03.11.18	СВИЩИ	НК
2985	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-47	О	подз	рабочий	70	17.00	И.П.-000033	ШО-001604	01.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
2986	Нижегородский	ул.Ванеева,63	П	подз	рабочий	80	21.00	УТ-519-17	ВД-009811	02.11.18	03.11.18	03.11.18	СВИЩИ	НК
2987	Нагорный	ГЭУ-ул.Бекетова,26/1	П	подз	рабочий	50	16.00	ТК-400-112-4 к4	ВД-007046	02.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
2988	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	15.00	ТК-400-206-46	ВД-008284	02.11.18	04.11.18	04.11.18	СВИЩИ	БК
2989	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	80	5.00	ТК-400-345 к9	ВД-008508	31.10.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
2990	Канавинский	ГЭУ-ул.Волоч,9,11,13,15	О	надз	рабочий	50	43.00	ОТВ-009974	ОТВ-009975	04.11.18	04.11.18	04.11.18	СВИЩИ	ТК
2991	потребитель	ул.Памирская,11 в.№1	П	надз	рабочий	200	34.00	УТ-119-1а	ВД-004186	01.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	ТК
2992	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	17.00	ТК-128-32-1	ВД-009448	31.10.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	НК
2993	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	150	22.00	ТК-030-522 к2	ВД-006156	02.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	НК
2994	Приокский	ЦТПГ-705	П	подз	рабочий	125	30.00	ТК-009-9-2	И.П.-000171	20.12.18	20.12.18	20.12.18	СВИЩИ	НК
2995	Сормовский	ЦТПГ-301	П	подв	рабочий	80	1.00	ВДГ-007939	ПТ-Есен,11а ГВС	20.12.18	20.12.18	20.12.18	СВИЩИ	ТК
2996	Сормовский	ЦТПГ-311	О	подз	рабочий	70	52.00	ТК-030-329 к4	ВДГ-005676	17.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
2997	Приокский	ул.Горная,13а (130-70)	П	подз	рабочий	150	27.00	ВД-004114	ТК-212-4-1	19.12.18	20.12.18	20.12.18	СВИЩИ	НК
2998	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	27.00	ТК-400-112 к27	ТК-400-112 к27-1	19.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
2999	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	200	5.00	ТК-622-5	ТК-622-5-1	20.12.18	20.12.18	20.12.18	РАЗРУШ.ШВА	НК
3000	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	100	9.00	ТК-625-5-36	ТК-625-5-4	02.11.18	03.11.18	03.11.18	СВИЩИ	НК
3001	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подв	рабочий	125	17.00	ВД-001543	ОТВ-003448	02.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	ТК
3002	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	рабочий	80	11.00	ТК-028-15-1	ВД-011105	02.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	НК
3003	Нагорный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	49.00	ТК-028-4-3-5-2	ТК-028-4-3-5-3	01.11.18	05.11.18	05.11.18	СВИЩИ	НК
3004	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	150	33.00	ТК-605-1	ТК-605-2	01.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3005	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	50	48.00	ТК-610-6-1-1	ВД-011453	01.11.18	06.11.18	06.11.18	СВИЩИ	НК
3006	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	80	22.00	ТК-030-522 к2	ВДГ-006093	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	НК
3007	Нагорный	ЦТПО-147	О	подз	рабочий	100	30.00	ТК-400-347-2(к1)	ВД-007479	31.10.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3008	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подз	рабочий	150	61.00	ТК-400-336 к1	ТК-400-336 к1-1	31.10.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3009	Канавинский	ул.Премудрова,12а №1(новая)	П	подв	рабочий	100	3.00	ВД-010546	ОТВ-004771	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	ТК
3010	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	80	28.00	ВД-007700	ВД-007701	31.10.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3011	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	150	65.00	ТК-311-14	ВД-007610	30.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	НК
3012	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	20.00	ТК-030-208-3 к3-7	ВД-004538	01.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3013	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	22.00	ТК-030-522 к2	ВД-006156	01.11.18	02.11.18	02.11.18	СВИЩИ	НК
3014	Нагорный	ЦТПГ-126	О	надз	рабочий	100	35.00	ШО-000656	ТК-400-439 к10	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	ТК
3015	Нагорный	ЦТПГ-107	О	подз	рабочий	100	90.00	ТК-400-428 к11	ТК-400-428 к18	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	НК
3016	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	32.00	ОТВ-008067	ОТВ-007882	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	ТК
3017	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	125	34.00	ОТВ-007937	ОТВ-007938	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	ТК
3018	Канавинский	ЦТПГ-204	О	надз	рабочий	100	140.00	УТ-124-7-9	УТ-124-8-9-1 ГВС	30.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	ТК
3019	Приокский	ул.40 лет Победы,15 гвс	П	подз	рабочий	100	32.00	ТК-205-2-1	И.П.-000162	29.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3020	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	80.00	ОТВ-000575	ПЕР-000719	30.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3021	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-030-522 к1	ТК-030-522 к2	17.12.18	22.12.18	22.12.18	СВИЩИ	НК
3022	Нагорный	ГЭУ-Кон.пр-д,5,6,8,9	П	подз	рабочий	100	40.00	ТК-400-102 к3	ТК-400-102 к4	19.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
3023	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	72.00	ВД-011113	ВД-011114	22.12.18	23.12.18	23.12.18	СВИЩИ	НК
3024	Заречный	ПТЭ - АО "ОКБМ Африкан-тов" гвс	П	подз	рабочий	80	31.00	УТ-019-19	ВДГ-007313	19.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
3025	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	100	8.00	ШО-000067	ВД-008221	20.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
3026	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	80	11.00	ТК-028-15-1	ВД-011105	22.12.18	23.12.18	23.12.18	СВИЩИ	НК
3027	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	21.00	УТ-128-32	ВД-009447	23.12.18	23.12.18	23.12.18	СВИЩИ	НК
3028	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	70	52.00	ВД-002607	ВД-005999	21.12.18	22.12.18	22.12.18	СВИЩИ	ТК
3029	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	86.00	УТ-618-22	ВД-011746	17.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК
3030	Нагорный	ЦТПГ-Заяр,9,Шор,18б	П	надз	рабочий	50	15.00	УТ-400-114 к3-1	ВДГ-006413	23.12.18	23.12.18	23.12.18	СВИЩИ	ТК
3031	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	80	16.00	УТ-400-114 к3-1	ВД-006919	23.12.18	23.12.18	23.12.18	СВИЩИ	ТК
3032	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подв	рабочий	100	30.00	ОТВ-007316	ОТВ-007317	23.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	ТК
3033	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	82.00	ТК-400-201-6 к6	ОТВ-006891	21.12.18	22.12.18	22.12.18	СВИЩИ	НК
3034	Нижегородский	к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л	О	подз	рабочий	50	44.00	ТК-507-17	ВД-011828	21.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
3035	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	100	7.00	ТК-311-25	ВД-009909	19.12.18	21.12.18	21.12.18	СВИЩИ	НК
3036	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	6.00	ТК-030-ЦТПГ308 к1-2	ВД-005693	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	НК
3037	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	надз	рабочий	150	42.00	УТ-115-1 ГВС	УТ-014-5	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	ТК
3038	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	42.00	ТК-030-208-3 к2	ВД-007995	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3039	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	П	подз	рабочий	50	36.00	ТК-623-4-6-1	ВД-014227	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3040	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	надз	рабочий	80	72.00	ТК-028-13-1	ПТ-Чаад,26	31.10.18	01.11.18	01.11.18	СВИЩИ	ТК
3041	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	70	74.00	ТК-612-4-13-1	ТК-612-4-13-2	31.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3042	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	44.00	ВД-006135	ТК-030-521 к4	19.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3043	Нижегородский	ул.Минина,1а гвс	П	подз	рабочий	80	23.00	ОТВ-008458	ТК-528-2	30.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	ПК
3044	Приокский	ул.Барминская,8в гвс	П	подз	рабочий	100	82.00	ТК-202-1	ВДГ-005811	23.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3045	потребитель	ул.Баранова,11 гвс	П	подв	рабочий	70	5.00	ВДГ-007519	ПТ-Мечн,79 ГВС	30.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	ТК
3046	Заречный	ЦТПГ-502	П	подз	рабочий	150	142.00	ТК-617-1-15	ТК-617-1-14	30.10.18	31.10.18	31.10.18	СВИЩИ	НК
3047	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	35.00	ТК-400-245-3 к5	ТК-400-245-3 к5а	21.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК
3048	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	70	55.00	ТК-028-4-3-3-1	ВД-007356	21.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК
3049	Нагорный	ЦТПГ-126	П	подз	рабочий	70	40.15	ВДГ-006615	ЗАГ-000073	11.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	НК
3050	Канавинский	ул.Геройская,11а	П	подз	рабочий	80	46.00	ТК-128-23	ВД-010351	24.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК
3051	Канавинский	ЦТПГ-201	О	подв	рабочий	100	30.00	ОТВ-007316	ОТВ-007317	24.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	ТК
3052	потребитель	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подв	рабочий	125	36.00	ОТВ-004684	ОТВ-004685	24.12.18	24.12.18	24.12.18	ПРОЧИЕ	ТК
3053	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-028-8-8	И.П.-000174	24.12.18	24.12.18	24.12.18	СВИЩИ	НК
3054	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	110	47.00	ТК-028-8-8	ВДГ-003792	13.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	НК
3055	Нагорный	ЦТПО-156	П	подз	рабочий	50	45.00	ТК-400-110 к2-1	ВД-007167	25.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3056	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	О	подз	рабочий	150	22.00	ТК-030-522 к2	ВД-006156	29.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3057	Сормовский	ГЭУ-ул.Бурев,9,9а,11,13	П	подз	рабочий	100	37.00	ТК-030-506-3-1-1	ТК-030-506-3-1-2	20.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3058	Нижегородский	ЦТПГ-112	П	подз	рабочий	70	6.00	УТ-508-1	ТК-508-2	29.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3059	Нагорный	ЦТПГ-117	П	подз	рабочий	50	145.00	ВДГ-003344	ВДГ-007231	19.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3060	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	50	127.00	ТК-200-6	ТК-200-7	01.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3061	Канавинский	ул.Академика Баха,4 гвс	П	подз	рабочий	150	19.00	ВДГ-006760	ТК-311-29	29.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3062	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	42.00	ТК-400-108-4	ОТВ-006784	23.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3063	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	28.00	ТК-321-9Б-2-15	ВД-013690	29.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3064	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	надз	рабочий	80	232.00	ШО-000001	ВД-005969	29.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	ТК
3065	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	О	подз	рабочий	100	93.00	ТК-026-103 к9	ВД-008566	29.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3066	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	250	44.00	ТК-621-1	ТК-621-2	25.10.18	30.10.18	30.10.18	СВИЩИ	НК
3067	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	О	подз	рабочий	80	54.00	ТК-623-6	ВД-010163	25.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3068	Приокский	Анкудиновское шоссе,36 гвс	П	подз	рабочий	80	23.00	ТК-200-2	ВДГ-008264	23.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3069	Канавинский	ул.Таллинская,15в т/н	П	надз	рабочий	200	240.00	УТ-124-1а	ТК-124-1-5	25.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	ТК
3070	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	500	47.00	ТК-030-419	ТК-030-420	24.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
3071	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	700	88.00	ТК-400-412	ТК-400-413	25.12.18	25.12.18	25.12.18	ПРОЧИЕ	НК
3072	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	40.00	ТК-400-328а-1	ТК-400-328а-2	25.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3073	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	55.00	ТК-400-245-3 к5	ТК-400-245-3 к5-1	25.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3074	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	200	8.00	ВД-010948	ОТВ-000608	25.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	ТК
3075	Заречный	ул.Чернореченская,1к1 гвс	П	надз	рабочий	80	39.00	УТ-620-3-1	ШО-000751	21.12.18	25.12.18	25.12.18	СВИЩИ	ТК
3076	Нагорный	ЦТПГ-ул.Ванеева,209б гвс	О	подз	рабочий	80	35.00	ТК-402-6	ВДГ-000811	26.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3077	Нагорный	ЦТПГ-117	П	подз	рабочий	50	145.00	ВДГ-003344	ВДГ-007231	27.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3078	Нагорный	ЦТПГ-153	П	подв	рабочий	100	47.00	ОТВ-006839	ВДГ-007185	25.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	ТК
3079	Сормовский	ЦТПГ-307	П	подв	рабочий	100	7.00	ОТВ-007920	ВДГ-005655	28.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	ТК
3080	Канавинский	ул.Конотопская,5 гвс	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-014-4	ВДГ-008114	28.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	НК
3081	Заречный	ул.Пугачева,1 гвс	П	подз	рабочий	80	56.00	ВДГ-008547	ВДГ-008548	26.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3082	Заречный	ул.Баранова,11	П	подз	рабочий	80	20.00	ТК-614-5-1	ТК-614-5-2	24.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	БК
3083	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	О	подз	рабочий	50	43.00	ШО-001680	ВДГ-007996	23.10.18	29.10.18	29.10.18	СВИЩИ	НК
3084	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	150	30.00	ВД-013577	ТК-321-3-7-2	26.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	НК
3085	Канавинский	ЦТПГ-401	П	подз	рабочий	50	32.00	ШО-002145	ШО-002147	26.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3086	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	30.00	ШО-001236	ТК-400-348 к1	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3087	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	300	110.00	ТК-400-206-4а	ТК-400-206-4а-1	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3088	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	50	15.00	ШО-000480	ВД-006816	26.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3089	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	82.00	ТК-400-201-6 к6	ОТВ-006891	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3090	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	П	подв	рабочий	80	88.00	ОТВ-007730	ВДГ-007985	26.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	ТК
3091	Заречный	пр.Союзный,43	П	подз	рабочий	300	88.00	ТК-612-23	ТК-612-24	22.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3092	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	14.00	ТК-400-125 к5	ОТВ-009853	26.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3093	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	125	217.00	ТК-610-6	ТК-610-7	26.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3094	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	46.00	ТК-400-350-2 к8	ВД-009264	26.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3095	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	139.00	ТК-028-9 ГВС	ТК-028-8 ГВС	14.12.18	26.12.18	26.12.18	СВИЩИ	НК
3096	Канавинский	пр.Ленина,51/10	П	подз	рабочий	100	28.00	ВД-007726	ВД-007728	25.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3097	Канавинский	ул.Тепличная,8а	П	подз	рабочий	100	29.00	ТК-105-3-1а	ВД-002083	24.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3098	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	125	21.00	ВД-002934	ВД-005108	20.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	НК
3099	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	250	33.00	ВД-008570	ТК-026-103 к6	26.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3100	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	100	82.00	ТК-026-110-2-3	ТК-026-110-2-4	23.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	НК
3101	потребитель	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	125	55.00	ТК-030-114-1 к7	ВД-001406	22.10.18	27.10.18	27.10.18	СВИЩИ	НК
3102	Заречный	ул.Баранова,11 гвс	П	подз	рабочий	70	71.00	ВДГ-007518	ВДГ-007519	24.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
3103	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	18.00	УТ-321-9Б-2-12	ВД-013688	25.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3104	Канавинский	ул.Вольская,15а в.№1	П	подз	рабочий	125	44.00	ТК-110-13	ОТВ-007672	24.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3105	Канавинский	ул.Таллинская,15в	П	подз	рабочий	100	44.00	ТК-124-7-2-2	ВД-010269	23.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
3106	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	50	21.00	ПЕР-000073	ВД-009998	24.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	ТК
3107	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	ТК
3108	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	О	подз	рабочий	50	37.00	ТК-612-23	ВДГ-007398	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3109	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	300	88.00	ТК-612-23	ТК-612-24	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3110	Заречный	пр.Союзный,43 гвс	П	подз	рабочий	50	79.00	ТК-612-35-2	ВДГ-003047	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3111	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	34.00	ТК-400-209а к3	ТК-400-209а к4	27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3112	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	О	подз	рабочий	40	17.00	ШО-001697	ШО-001698	27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3113	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	76.00	ТК-028-4-7-1	ТК-028-4-7	25.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3114	Приокский	Анкудиновское шоссе,24	П	подз	рабочий	100	42.00	ТК-203-5	ВД-011078	27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепло- вых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина воз- никновения повреждения	Тип про- кладки
								Начало	Конец					
		(95-70)												
3115	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	45.00	ТК-400-117-5	ТК-400-117-5 к1	27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3116	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	100	25.00	ТК-400-112	ВД-009840	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3117	потребитель	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	П	подз	рабочий	50	7.00	ТК-028-7-5	ВД-011082	25.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3118	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	70	80.00	ОТВ-005557	ПТ-Маркса,17 эз	25.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	ТК
3119	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	200	51.00	ТК-030-415в к3	ШО-000291	24.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3120	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	125	1.00	ВД-001313	ОТВ-002968	21.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	ТК
3121	Канавинский	ул.Таллинская,15в	О	надз	рабочий	250	14.00	УТ-124-1-4	УТ-124-1-5	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	ТК
3122	Канавинский	ул.Геройская,11а	О	подз	рабочий	80	91.00	ТК-128-32-1	ВД-009449	20.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3123	Канавинский	ул.Июльских дней,1	О	подз	рабочий	100	130.00	ШО-001903	ТК-121-15	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3124	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	400	168.00	ТК-400-349	УТ-400-350	24.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	ТК
3125	потребитель	ЦТПО-322	П	надз	рабочий	70	43.00	ТК-030-1-2	ТК-030-2-2а	25.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	ТК
3126	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1	О	подз	рабочий	40	93.00	ТК-028-7-5	ВД-008186	25.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	НК
3127	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	200	7.00	ТК-400-202-1	ВД-007008	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3128	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	подз	рабочий	100	135.00	ТК-028-8-9	ТК-028-8-10	28.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3129	Заречный	ул.Коперника,1а	П	подз	рабочий	150	55.00	ТК-625-6-4	ТК-625-6-5	25.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3130	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подв	рабочий	150	22.00	ОТВ-005991	ОТВ-005992	28.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	ТК
3131	Сормовский	ЦТПГ-316	П	подв	рабочий	100	15.00	ЦТПГ-316	ВДГ-008147	28.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	ТК
3132	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	150	33.00	ШО-000535	УТ-400-202-1 к1	28.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	ТК
3133	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	500	20.00	ШО-000251	УТ-400-430	28.12.18	28.12.18	28.12.18	ПРОЧИЕ	ТК
3134	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	80	23.00	ТК-400-103 к10	ВД-006988	28.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК
3135	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	400	42.00	ТК-400-433	ТК-400-434	28.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	БК
3136	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	150	30.00	ТК-400-608	ВД-009149	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3137	Заречный	ул.Красных Зорь,4а	П	подз	рабочий	50	32.00	ТК-618-15-3	ВД-011716	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	БК
3138	Сормовский	ЦТПО-317	П	подз	рабочий	70	23.00	ВД-012222	ВД-012224	25.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3139	Канавинский	ул.Академика Баха,4	П	подз	рабочий	100	249.00	ТК-311-7 к4	ТК-311-7 к4-1	27.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3140	потребитель	ул.Гаугеля,25 гвс	О	подз	рабочий	70	26.00	ШО-001436	ВДГ-007635	25.12.18	09.01.19	09.01.19	СВИЩИ	НК
3141	Заречный	ул.Планетная,8а	П	подз	рабочий	70	22.00	ТК-610-6-1-4	ТК-610-6-1-5	29.12.18	10.01.19	10.01.19	СВИЩИ	НК
3142	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	О	подз	рабочий	100	36.00	ТК-026-109 к8	ВД-008574	25.12.18	09.01.19	09.01.19	СВИЩИ	НК
3143	Заречный	ПТЭ - ООО "КСК"	П	подз	рабочий	150	27.00	ТК-026-103 к5-1	ШО-001129	24.12.18	09.01.19	09.01.19	СВИЩИ	НК
3144	Приокский	ЦТПГ-702	П	подз	рабочий	80	19.00	ТК-207-108 к11	ПЕР-001216	28.12.18	31.12.18	31.12.18	СВИЩИ	НК
3145	Канавинский	Московское шоссе,15а гвс	О	надз	рабочий	150	105.00	ТК-109-1	УТ-109-3	29.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	ТК
3146	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	150	35.00	ТК-030-522 к1	ТК-030-522 к2	25.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3147	Сормовский	ЦТПГ-311	П	подз	рабочий	100	52.00	ТК-030-329 к4	ВДГ-005676	25.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3148	Заречный	ПТЭ - АО"НАЗ"Сокол"№1 гвс	П	надз	рабочий	100	94.00	ВДГ-004655	ВДГ-004656	29.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	ТК
3149	Приокский	ПТЭ - ФГУП "ФНПЦ НИИИС" ТК-13	О	подз	рабочий	150	16.00	УТ-009-3	УТ-009-3-1	29.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК
3150	Канавинский	Московское шоссе,15а (130- 70)	П	подз	рабочий	100	12.00	ВД-011355	ТК-109-9	29.12.18	12.01.19	12.01.19	СВИЩИ	НК
3151	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	27.00	ТК-030-705 к15	ВД-011377	25.12.18	11.01.19	11.01.19	СВИЩИ	НК
3152	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	надз	рабочий	100	57.00	ШО-000475	УТ-400-114 к3-1	29.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	ТК
3153	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	250	15.00	ТК-400-201-13 к6а	ВД-007072	29.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3154	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	125	30.00	ШО-001236	ТК-400-348 к1	29.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК
3155	Заречный	ул.Римского-Корсакова,50	О	подз	рабочий	70	51.00	ТК-623-13	ТК-623-14	30.12.18	31.12.18	31.12.18	СВИЩИ	НК
3156	Заречный	ул.Баренца,9а	П	подз	рабочий	80	132.00	ВД-003778	ТК-601-2-3	29.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК
3157	Заречный	ул.Станиславского,3	П	подз	рабочий	150	61.00	ТК-605-4-5	ТК-605-4-6	30.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3158	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	28.00	ТК-030-ЦТП306 к3	ВД-005793	29.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3159	Сормовский	Сормовская ТЭЦ	П	подз	рабочий	200	44.00	ТК-030-324 к1	ВД-003165	25.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Район тепловых сетей	Теплоисточник	Место повреждения		Период	Диаметр Ду, мм	Длина участка	Участок		Выявление повреждения	Начало работ	Завершение работ	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Начало	Конец					
3160	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	26.00	УТ-321-9Б-2-14	ВД-013689	30.12.18	04.01.19	04.01.19	СВИЩИ	НК
3161	Канавинский	ЦТПО-Грекова	П	подз	рабочий	50	12.00	УТ-706-1л21 к8-1	ВД-011991	28.12.18	30.12.18	30.12.18	СВИЩИ	НК
3162	потребитель	ул.Ветеринарная,5	О	подз	рабочий	200	10.00	ТК-400-201-1	ТК-400-201-1 к1	28.12.18	29.12.18	29.12.18	СВИЩИ	НК
3163	потребитель	ул.Ветеринарная,5	П	подз	рабочий	70	15.00	ТК-400-350-2 к10	ВД-011492	29.12.18	06.01.19	06.01.19	СВИЩИ	НК
3164	потребитель	ГЭУ-ул.Елхов,2,3,5,8,17	П	подз	рабочий	50	50.00	ТК-400-344 к1-1	ТК-400-344 к1-2	29.12.18	04.01.19	04.01.19	СВИЩИ	НК
3165	Заречный	ул.Пугачева,1	П	подз	рабочий	250	120.00	ТК-621-2	ТК-621-3	24.12.18	17.01.19	17.01.19	СВИЩИ	НК
3166	Заречный	ул.Гаугеля,66 гвс	П	подз	рабочий	200	36.00	ТК-602-8	ТК-602-9	25.12.18	31.01.19	31.01.19	СВИЩИ	НК
3167	Сормовский	ЦТПГ-318	П	подв	рабочий	150	80.00	ОТВ-007883	ВДГ-005719	17.12.18	21.01.19	21.01.19	СВИЩИ	ТК
3168	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	О	подв	рабочий	80	75.00	ОТВ-000816	ВД-008175	03.12.18	21.01.19	21.01.19	СВИЩИ	ТК
3169	Нагорный	ЦТПГ-152	О	подв	рабочий	50	39.00	ВДГ-006372	ОТВ-006812	06.12.18	16.01.19	16.01.19	СВИЩИ	ТК
3170	Нагорный	ЦТПГ-148	П	подв	рабочий	80	70.00	ОТВ-006845	ВДГ-005156	14.12.18	16.01.19	16.01.19	СВИЩИ	ТК
3171	Нагорный	ул.Ветеринарная,5	П	подв	рабочий	100	58.00	ОТВ-000798	ОТВ-000799	20.12.18	16.01.19	16.01.19	СВИЩИ	ТК
3172	Канавинский	ул.Премудрова,12а №2(старая)	П	подз	рабочий	50	33.00	УТ-321-9Б-2-10	ВД-013686	17.12.18	28.12.18	28.12.18	СВИЩИ	НК
3173	Заречный	Базарная ул, 6	П	надз	рабочий	80	18.00	УТ-604-1-4 ГВС	УТ-604-1-4 1	25.10.18	25.10.18	25.10.18	СВИЩИ	ТК
3174	Заречный	Пугачева ул, 1	П	подз	рабочий	150	6.0	ШО-002006	ТК-621-10-1-1 1	24.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3175	Сормовский	"Сорм. ТЭЦ (сторон.)"	П, О	подз	рабочий	50	5.0	ТК-030-220-4 к1-1а	ВД-009488 1	26.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩИ	НК
3176	Канавинский	Премудрова ул, 12а	О	подз	рабочий	80	14.0	УТ-321-9-20	ШО-002055 1	24.10.18	26.10.18	26.10.18	СВИЩ	НК
3177	Канавинский	Премудрова ул, 12а	П	подз	рабочий	80	36.0	ТК-321-3-7-2	ВД-013579 1	26.10.18	28.10.18	28.10.18	СВИЩИ	НК
3178	Приокский	Гагарина пр-кт, 60 корп.22	О	надз	рабочий	50	116.0	УТ-208-3	УТ-208-5-1 1	02.11.18	03.11.18	03.11.18	СВИЩ	ТК
3179	Канавинский	Геройская ул, 11а	П	подз	рабочий	150	123.0	ТК-128-9	ВД-010356 1	02.11.18	08.11.18	08.11.18	Вн. Корр.	НК
3180	Нагорный	Ветеринарная ул, 5	П	тепловая камера	рабочий	80	28.0	ТК-400-504-5 к4	ВД-009360 1	13.11.18	13.11.18	13.11.18	СВИЩИ	ТК
3181	Ленинский	Геройская ул, 11а	П, О	подз	рабочий	150	123.0	ТК-128-9	ВД-010356 1	24.12.18	24.12.18	24.12.18	Вн. Корр.	НК
3182	Ленинский	Премудрова ул, 12а	П	подз	рабочий	50	14.0	ШО-002069	ВД-013674 1	26.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩИ	НК
3183	Заречный	Федосеенко ул, 89а	П	тепловая камера	рабочий	150		ТК-020-28		27.12.18	27.12.18	27.12.18	СВИЩ	ТК

3.3.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В Комплексном плане основных мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду (постановления №696 от 25.03.2016, № 1439 от 11.04.2017, №1105 от 24.04.2018 «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду»), отмечены мероприятия по подготовке объектов, находящиеся в эксплуатации АО «Теплоэнерго», перечень мероприятий представлен в таблице 3.34.

Таблица 3.34 – План мероприятий по подготовке объектов инженерной инфраструктуры, находящихся в эксплуатации АО «Теплоэнерго»

Наименование мероприятий	Кол-во	2016	2017	2018
Подготовка котельных	ед.	125	126	123
Подготовка ЦТП	ед.	140	140	138
Подготовка ИТП	ед.	113	113	113
Подготовка НПС, РСТ	ед.	3	3	3
Промывка испытание на прочность и плотность тепловых сетей	км	1889	1886	1887,3
Капитальный ремонт тепловых сетей	км	25,8	15,1	4,1

АО «Теплоэнерго» в плановом порядке выполняет диагностические работы на тепловых сетях.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего данные участки тепловых сетей включаются в ежегодные планы предупредительных ремонтов (ППР).

Информация о выполненных ремонтных работах за 2018 год предоставлена в таблице 3.35.

Таблица 3.35 – Фактическое выполнение работ по строительству и замене трубопроводов в 2018 году АО «Теплоэнерго»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
1	1922 2016	Теплотрасса отопления от т.1 в подвале жилого дома на ул. Гордеевская, 28 до т.19 в районе котельной на ул. Гордеевская, 61в с целью переключения нагрузки от котельной ул. Гордеевская, 61-в на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ.	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	канал, футляр, ТК, техподполье	153,26
2	1922 2016	Теплотрасса отопления от т.1 в подвале жилого дома на ул. Гордеевская, 28 до т.19 в районе котельной на ул. Гордеевская, 61в с целью переключения нагрузки от котельной ул. Гордеевская, 61-в	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	канал, ТК, техподполье	97,55

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
		на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ.							
3	1959 2016	Строительство теплотрассы отопления от Т.1 в районе здания ул. Гордеевская, 61-а до Т.2 в ТК-1 в районе здания ул. Гордеевская, 75	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	футляр	3,6
4	1959 2016	Строительство теплотрассы отопления от Т.1 в районе здания ул. Гордеевская, 61-а до Т.2 в ТК-1 в районе здания ул. Гордеевская, 75	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	тк	18,3
5	1959 2016	Строительство теплотрассы отопления от Т.1 в районе здания ул. Гордеевская, 61-а до Т.2 в ТК-1 в районе здания ул. Гордеевская, 75	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	канал, футляр	183,98
6	130 2017	Строительство теплотрассы отопления от т.А в районе здания Гордеевская, 61г до т.Б в районе административного здания по ул. Гордеевская, 61а	СТЭЦ	Сормовский РТС	ИП	январь	ТТО	канал	95,3
7	204 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-102-4 в районе ж/д ул.Петровского, 11 до т.А в районе ж/д ул. Петровского, 5 (в рамках переключения нагрузки на кот. пр. Гагарина, 178б с кот. пр. Гагарина, 174)	пр. Гагарина, 178-б	Приокский РТС	ИП	январь	ТТО	канал	565,05
8	204 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-102-4 в районе ж/д ул.Петровского, 11 до т.А в районе ж/д ул. Петровского, 5 (в рамках переключения нагрузки на кот. пр. Гагарина, 178б с кот. пр. Гагарина, 174)	пр. Гагарина, 178-б	Приокский РТС	ИП	январь	ТТО		0
9	115 2017	Сети теплоснабжения от котельной на земельном участке по адресу: г. Н. Новгород, Приокский р-н, земельный участок 30*20 (ориентировочно), находящийся в 20-ти метрах восточнее от здания ул. Полевая, д. 4а.		Приокский РТС	ИП	январь	ТТО		0
10	248 2017	Теплотрасса от Тка у ж.д. №136 ул. Красносельская до ТКв в районе здания ул. Барминская, 8в и от ТК-201-13к5а-1 до ж.д. №5 ул. Красносельская (нов.стр.)	НТЦ	Нагорный РТС	ИП	январь	ТТО	канал	347,3
11	248 2017	Теплотрасса от Тка у ж.д. №136 ул. Красносельская до ТКв в районе здания ул. Барминская, 8в и от ТК-201-13к5а-1 до ж.д. №5 ул. Красносельская (нов.стр.)	НТЦ	Нагорный РТС	ИП	январь	ТТО	канал	51,9
12	232 2017	Строительство шахты опуска и участка квартальной теплотрассы отопления и ГВС от шахты опуска у здания №76 по пр-ту Гагарина (прачечная) до стены здания №76 по пр-ту Гагарина (пищеблока и водолечебницы лечебного корпуса №1) на территории ГБУЗ НО "ДГКБ" №1	пр. Гагарина, 70-а (Мед. Академия)	Приокский РТС	ИП	январь	ТТО ГВС	канал ТК надземно	199,8
13	257 2017	Строительство тепловых сетей от котельной до объектов теплоснабжения 1-ой очереди 1 этапа строящегося комплекса жилых домов на земельном участке в Нижегородской области, Богородский район, в районе посёлка Новинки (23 жилых дома)			ИП	январь	ТТО	канал	1187,8
14	430 2016	Замена теплотрассы отопления от ТК-208-2к1-2 у ж.д. №7 ул. К. Маркса до ввода в жилой дом ул. Акимова, 41	СТЭЦ	Сормовский РТС	КР	февраль	ТТО	канал ТК	408,875
15	430 2016	Замена теплотрассы отопления от ТК-208-2к1-2 у ж.д. №7 ул. К. Маркса до ввода в жилой дом ул. Акимова, 41	СТЭЦ	Сормовский РТС	КР	февраль	ТТО	канал	0
16	115 2017	Сети теплоснабжения от котельной на земельном участке по адресу: г. Н. Новгород, Приокский р-н, земельный участок 30*20 (ориентировочно), находящийся в 20-ти метрах восточнее от здания ул. Полевая, д. 4а.		Приокский РТС	ИП	февраль	ТТО	канал	214,4
17	48 2017	Сети теплоснабжения от котельной на земельном участке по адресу: г.Н Новгород, Приокский район, земельный участок 30х20 м (ориентировочно), находящийся в 20-ти метрах восточнее от здания ул.Полевая, д.4-а. Теплотрасса отопления от котельной до ж.д.№4,№4к3,№10а,№10 по ул. Полевая		Приокский РТС	ИП	март	ТТО	канал	0
18	125 2017	Теплотрасса отопления от ТК-208-2к1-2 у ж.д. №7 по ул. К. Маркса до ввода в жилой дом ул. Акимова,41	СТЭЦ	Сормовский РТС	КР	апрель	ТТО	техподполье	2,98
19	48 2017	Сети теплоснабжения от котельной на земельном участке по адресу: г.Н Новгород, Приокский район, земельный участок 30х20 м (ориентировочно),		Приокский РТС	ИП	апрель	ТТО	канал	527,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.	
		находящийся в 20-ти метрах восточнее от здания ул.Полевая, д.4-а. Теплотрасса отопления от котельной до ж.д.№4,№4к3,№10а,№10 по ул. Полевая								
20	543 2018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной Базарная,6: от кот. по ул. Базарная, 6 до д.8, 8а, 8б, 7, 9, 9а (д/с 41), 10, 10а (поликлиника №1), 11, 12, 13, 17 по ул. Ефремова, д.12 (шк.9) по ул. Пугачева, д.1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, по ул. Толстого, д. 4 (перемычка), 5 по ул. Культуры, д.178,180, 182, 234, 244 (кинотеатр Буревестник), 246 по ул. Коминтерна;		Заречный РТС	ПТПР (08 счет)	апрель	ТТО ГВС	надземно канал	892,45	
21	357 2018	Теплотрасса отопления от ТК-3 у д. № 10 по ул. Культуры до ТК-4 у д. № 7/1 по ул. Культуры	ул. Пугачева,1	Заречный РТС	КР	май	ТТО	канал	83,6	
22	357 2018	Теплотрасса отопления от ТК-3 у д. № 10 по ул. Культуры до ТК-4 у д. № 7/1 по ул. Культуры	ул. Пугачева,1	Заречный РТС	КР	май	ТТО	канал	45,6	
23	353 2018	Теплотрасса отопления от т. А (у ТК-419) у ж.д. № 39 по ул. Невзоровых до ТК-420 у ж.д. № 39 по ул. Невзоровых		Нагорный РТС	КР	май	ТТО	канал	126,7	
24	358 2018	Теплотрасса отопления от д. № 36 по ул. Совнаркомовская до д. № 21 по ул. Совнаркомовская	бульвар Мира, 4а	Канавинский РТС	КР	май	ТТО	канал	44	
25	362 2018	Теплотрасса отопления от ТК-512 у ж.д. № 97 по ул. Березовская до ТК-512-к1 у ж.д. № 110 по ул. Березовская		СТЭЦ	Сормовский РТС	КР	май	ТТО	канал	73,6
26	351 2018	Теплотрасса отопления в ТК-204 с ремонтом неподвижной опоры (у ж.д. № 38 по ул. Народная)			Сормовский РТС	КР	май	ТТО	ТК	43,85
27	201 2018	Теплотрасса отопления от ТК-416 у ж.д. № 25 по ул. 50 лет Победы до т.А у ТК-418 ул. 50 лет Победы		СТЭЦ	Сормовский РТС	КР	июнь	ТТО	канал	97,52
28	211 2018	Теплотрасса отопления в ТК-233-3 с выходом за камеру в оба направления включая ремонт ТК с заменой перекрытий по адресу ул. Семашко, 20		НТЦ	Нагорный РТС	КР	июнь	ТТО	канал	17,9
29	357 2018	Теплотрасса отопления от ТК-3 у д. № 10 по ул. Культуры до ТК-4 у д. № 7/1 по ул. Культуры	ул. Пугачева,1	Заречный РТС	КР	июнь	ТТО	канал	2,38	
30	215 2018	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к4-9 ул. Ванеева, 104/2 до ТК-339-4к4-11 ул. Ванеева, 102		НТЦ	Нагорный РТС	КР	июнь	ТТО	канал	100
31	210 2018	Теплотрасса отопления от ш.о. ул. Артельная, 15 до УТ-108 ул. Артельная, 11		НТЦ	Нагорный РТС	КР	июнь	ТТО	канал надземно ШО	214,3
32	116 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-233-1 в районе здания ул. Семашко, 23 до условной т.А (стена строящегося дома) (ООО "Семашко")		НТЦ	Нагорный РТС	в счет платы за подключение	июнь	ТТО	канал	0
33	116 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-233-1 в районе здания ул. Семашко, 23 до условной т.А (стена строящегося дома) (ООО "Семашко")		НТЦ	Нагорный РТС	в счет платы за подключение	июнь	ТТО	канал	46
34	39 2017	Строительство участка от ТК-12-4 в районе ж.д.№18б по ул.Пятигорская до ТК-12-5 в районе жилого дома по ул. Пятигорская, 19 (ЗАО "ИКС")			Приокский РТС	в счет платы за подключение	июнь	ТТО	канал	0
35	38 2017	Строительство шахты опуски и участка квартальной теплотрассы отопления и ГВС от шахты опуски у здания №76 по пр-ту Гагарина (прачечная) до стены здания №76 по пр-ту Гагарина (пищевлока и водолечебницы лечебного корпуса №1) на территории ГБУЗ НО "ДГКБ" №1	пр. Гагарина,70-а (Мед. Академия)	Приокский РТС	ИП	июнь	ТТО ГВС	канал	200	
36	211 2018	Теплотрасса отопления в ТК-233-3 с выходом за камеру в оба направления включая ремонт ТК с заменой перекрытий по адресу ул. Семашко, 20		НТЦ	Нагорный РТС	КР	июль	ТТО	канал	2,6
37	203 2018	Сети ГВС от УТ-1-3 до Хирургического корпуса пр. Гагарина, 76	пр. Гагари-	Приокский РТС	КР	июль	ГВС	надземно	284,49	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
			на,70-а (Мед. Академия)						
38	207 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-8 у д. №4 по ул. Куйбышева до угла ж.д. №6 по ул. Шаляпина		Заречный РТС	КР	июль	ТТО ГВС	канал	6
39	207 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-8 у д. №4 по ул. Куйбышева до угла ж.д. №6 по ул. Шаляпина		Заречный РТС	КР	июль	ТТО ГВС	канал ТК	334,056
40	356 2018	Теплотрасса отопления от ТК-26-1 у д. № 102 по ул. Федосеенко	3-д Электромаш (сторонние источники)	Заречный РТС	КР	июль	ТТО	канал	48,66
41	371 2018	Магистральная теплотрасса II очереди от Сормовской ТЭЦ у ж.д. ул. Бурнаковская, 51а (П-образный компенсатор на подающем трубопроводе)	СТЭЦ	Заречный цех	КР	июль	ТТО	канал	27,9
42	215 2018	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к4-9 ул. Ванеева, 104/2 до ТК-339-4к4-11 ул. Ванеева, 102	НТЦ	Нагорный РТС	КР	июль	ТТО	канал ТК	194,1
43	215 2018	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к4-9 ул. Ванеева, 104/2 до ТК-339-4к4-11 ул. Ванеева, 102	НТЦ	Нагорный РТС	КР	июль	ТТО	канал	0
44	38 2017	Строительство шахты опуски и участка квартальной теплотрассы отопления и ГВС от шахты опуски у здания №76 по пр-ту Гагарина (прачечная) до стены здания №76 по пр-ту Гагарина (пищблока и водолечебницы лечебного корпуса №1) на территории ГБУЗ НО "ДГКБ" №1	пр. Гагарина,70-а (Мед. Академия)	Приокский РТС	ИП	июль	ТТО ГВС	канал	66
45	202 2018	Теплотрасса отопления от ТК-9-1 у ж.д. №29 по ул. Пятигорская до ж.д. №114 по пр. Гагарина	ул. Углова,7 (ул. Батумская,5)	Нагорный цех	КР	июль	ТТО	канал	107,84
46	203 2018	Сети ГВС от УТ-1-3 до Хирургического корпуса пр. Гагарина, 76	пр. Гагарина,70-а (Мед. Академия)	Нагорный цех	КР	июль	ГВС	надземно	52,16
47	210 2018	Теплотрасса отопления от ш.о. ул. Артельная, 15 до УТ-108 ул. Артельная, 11	НТЦ	Нагорный цех	КР	июль	ТТО	канал ШО	14
48	369 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. ул. Страж Революции, 29 до т.А в сторону ТК-506-3-2 к1 и от ТК-506-3-2 к5 у ж.д. ул. Никонова, 15 до ж.д. ул. Никонова, 13	СТЭЦ	Заречный цех	КР	июль	ТТО	канал	42,982
49	39 2017	Строительство участка от ТК-12-4 в районе ж.д.№186 по ул.Пятигорская до ТК-12-5 в районе жилого дома по ул. Пятигорская, 19 (ЗАО "ИКС"). Работы по восстановлению нарушенного декоративного озеленения придомовой территории ж.д. №19 по ул. Пятигорская.		Нагорный цех	в счет платы за подключение	июль	ТТО	канал	0
50	545 2018	Капитальный ремонт теплотрассы отопления от т.А у ж.д. №53 по ул. Ошарская до ТК-4166 у ж.д. ул. Ошарская№64	НТЦ	Нагорный цех	КР	июль	ТТО	канал	60
51	369 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. ул. Страж Революции, 29 до т.А в сторону ТК-506-3-2 к1 и от ТК-506-3-2 к5 у ж.д. ул. Никонова, 15 до ж.д. ул. Никонова, 13	СТЭЦ	Заречный цех	КР	июль	ТТО	канал	29,6
52	206 2018	Теплотрасса отопления от ТК-24 у ж.д. №17 по ул. Искры до ТК-24-3 у ж.д. №23 по ул. Тираспольская	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	июль	ТТО		0
53	205 2018	Теплотрасса отопления от ШО у ж.д. №13а по пр. Ленина до ТК-14 у ж.д. №15/1 по пр. Ленина	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	июль	ТТО		0
54	370 2018	Магистральная теплотрасса в ТК-436-4 у д. №7 по ул. Фрунзе	НТЦ	Нагорный РТС	КР	июль	ТТО	канал	13,24
55	365 2018	Трубопровод на участке от ТК-506/10 до ТК-506/11 у д. №35А по ул. Большая Покровская	НТЦ	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	66,724

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
56	201 2018	Теплотрасса отопления от ТК-416 у ж.д. № 25 по ул. 50 лет Победы до т.А у ТК-418 ул. 50 лет Победы	СТЭЦ	Заречный цех	КР	август	ТТО	канал	200
57	368 2018	Теплотрасса отопления от ТК-3-2 у ж.д. №9 по ул. Премудрова до ввода в ж.д. №3 по ул. Кировская	ул. Премудрова, 12а	Заречный цех	КР	август	ТТО	канал	59,7
58	363 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-4-1 у ж.д. № 9 по ул. 40 лет Победы до ТК-4-2 у ж.д. № 10 по ул. 40 лет Победы	ул. 40 лет Победы, 15	Нагорный цех	КР	август	ТТО ГВС	канал	231,92
59	355 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-3 у д. № 44 по пр. Союзному до ТК-4-1 у д. № 45 по пр. Союзный	пр. Союзный, 43	Заречный цех	КР	август	ТТО ГВС	канал	173,4
60	355 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-3 у д. № 44 по пр. Союзному до ТК-4-1 у д. № 45 по пр. Союзный	пр. Союзный, 43	Заречный цех	КР	август	ТТО ГВС	без труб	0
61	203 2018	Сети ГВС от УТ-1-3 до Хирургического корпуса пр. Гагарина, 76	пр. Гагарина, 70-а (Мед. Академия)	Нагорный цех	КР	август	ГВС	техподполье канал ШО	3,35
62	202 2018	Теплотрасса отопления от ТК-9-1 у ж.д. №29 по ул. Пятигорская до ж.д. №114 по пр. Гагарина	ул. Углова, 7 (ул. Батумская, 5)	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	85,02
63	210 2018	Теплотрасса отопления от ш.о. ул. Артельная, 15 до УТ-108 ул. Артельная, 11	НТЦ	Нагорный цех	КР	август	ТТО	без труб	0
64	204 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. №10 по ул. Суетинская до ж.д. №6, 7 наб. Федоровского	ул. Суетинская, 21	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	31,76
65	423 2018	Теплотрасса отопления от ТК-1-6 у д. №1а по ул. Деревообделочная до ТК-1-8 у школы №101 по ул. Тургайская, 5	ул. Июльских дней, 1	Заречный цех	КР	август	ТТО	канал	71,45
66	352 2018	Теплотрасса отопления в ТК-237-1 у д. № 14 по ул. Ковалихинская до ТК-237-8 у д. № 5 по ул. Б. Печерская	НТЦ	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	463,8
67	369 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. ул. Страж Революции, 29 до т.А в сторону ТК-506-3-2 к1 и от ТК-506-3-2 к5 у ж.д. ул. Никонова, 15 до ж.д. ул. Никонова, 13	СТЭЦ	Заречный цех	КР	август	ТТО	канал	4,636
68	546 2018	Капитальный ремонт трубопроводов в ТК-317 у д.37 по ул. Головнина (с выводом трубопроводов за границы ТК)	НТЦ	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	46,5
69	361 2018	Теплотрасса отопления от ш.о. у ж.д. № 19 по пр. Гагарина до ж.д. № 19 по пр. Гагарина	НТЦ	Нагорный цех	КР	август	ТТО	канал	72
70	209 2018	Сети ГВС из ТК-1-4 у д. №9 по ул. Панфиловцев до ввода в ж.д. №15 по ул. Панфиловцев	ул. Баранова, 11	Заречный цех	КР	август	ГВС	канал	127,2
71	209 2018	Сети ГВС из ТК-1-4 у д. №9 по ул. Панфиловцев до ввода в ж.д. №15 по ул. Панфиловцев	ул. Баранова, 11	Заречный цех	КР	август	ГВС		0
72	209 2018	Сети ГВС из ТК-1-4 у д. №9 по ул. Панфиловцев до ввода в ж.д. №15 по ул. Панфиловцев	ул. Баранова, 11	Заречный цех	КР	август	ГВС	в ТК	9,7
73	349 2018	Реконструкции квартальной теплотрассы отопления от кот. Премудрова, 12а (УТ-9): от УТ-9 у гаражей по ул. Премудрова до УТ-96-2 у д.27, УТ-96-3 у д.15 по ул. Дачная с кадастровым номером 52:18:0000000:12609, путём перекладки участка тепловой сети от т.А до шахты опуски у дороги по ул. Порт-Артурская, расположенного между тепловыми камерами от УТ-96 до УТ-96т.1 по ул. Порт-Артурская	ул. Премудрова, 12а	Заречный цех	ПТП Р (08 счет)	август	ТТО	надземно	156,2
74	206 2018	Теплотрасса отопления от ТК-24 у ж.д. №17 по ул. Искры до ТК-24-3 у ж.д. №23 по ул. Тираспольская	пр. Ленина, 5а (квартал "Д")	Заречный цех	КР	август	ТТО	канал, ТК	222,06
75	205	Теплотрасса отопления от ШО у ж.д. №13а по пр.	пр.	Заречный	КР	август	ТТО	канал	60

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
	2018	Ленина до ТК-14 у ж.д. №15/1 по пр. Ленина	Ленина, 5а (квартал"Д")	цех					
76	377 2018	ТТО и ГВС от ТК-8 до ТК-9 у ж/д ул. Жукова, 1а от кот. Голованова, 25а	ул. Голованова, 25-а (ул. Вятская)	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал	60
77	201 2018	Теплотрасса отопления от ТК-416 у ж.д. № 25 по ул. 50 лет Победы до т.А у ТК-418 ул. 50 лет Победы	СТЭЦ	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	ТК	6
78	380 2018	Капитальный ремонт подающего и обратного магистрального трубопровода Ду= 500 мм у здания пл. Свободы, 3	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	12,5
79	379 2018	Капитальный ремонт компенсаторов в ТК-410 у ж.д. ул. Невзоровых, 1	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	ТК	0
80	204 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. №10 по ул. Суетинская до ж.д. №6, 7 наб. Федоровского	ул. Суетинская, 21	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	ШО	3,992
81	204 2018	Теплотрасса отопления от ж.д. №10 по ул. Суетинская до ж.д. №6, 7 наб. Федоровского	ул. Суетинская, 21	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	169,74
82	130 2017	Строительство теплотрассы отопления в целях подключения 10-ти этажного многоквартирного жилого дома по ул. Иванова, 23а (ООО "Магнат")		Заречный цех	в счет платы за подключение	сентябрь	ТТО	канал, ТК	105,21
83	423 2018	Теплотрасса отопления от ТК-1-6 у д. №1а по ул.Деревообделочная до ТК-1-8 у школы №101 по ул.Тургайская, 5	ул. Июльских дней, 1	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	330,27
84	352 2018	Теплотрасса отопления в ТК-237-1 у д. № 14 по ул. Ковалихинская до ТК-237-8 у д. № 5 по ул. Б. Печерская	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	167,6
85	202 2018	Теплотрасса отопления от ТК-9-1 у ж.д. №29 по ул. Пятигорская до ж.д. №114 по пр. Гагарина	ул. Углова,7 (ул. Батумская,5)	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	4,23
86	377 2018	ТТО и ГВС от ТК-8 до ТК-9 у ж/д ул. Жукова, 1а от кот. Голованова, 25а	ул. Голованова, 25-а (ул. Вятская)	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал ТК	111
87	375 2018	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК1-3 до ТК1-4 у ж.д. ул. Горная, 11/1	ул. Горная,13-а	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал	551,2
88	206 2018	Теплотрасса отопления от ТК-24 у ж.д. №17 по ул. Искры до ТК-24-3 у ж.д. №23 по ул. Тираспольская	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	без труб	0
89	205 2018	Теплотрасса отопления от ШО у ж.д. №13а по пр. Ленина до ТК-14 у ж.д. №15/1 по пр. Ленина	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	90,95
90	206 2018	Теплотрасса отопления от ТК-24 у ж.д. №17 по ул. Искры до ТК-24-3 у ж.д. №23 по ул. Тираспольская	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	34,2
91	205 2018	Теплотрасса отопления от ШО у ж.д. №13а по пр. Ленина до ТК-14 у ж.д. №15/1 по пр. Ленина	пр. Ленина, 5а (квартал"Д")	Заречный цех	КР	сентябрь	ТТО	ТК	15,57
92	213 2018	Сети ГВС по техподполью дома №4 по ул. Володарского (с 1 по 7 подъезд)	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ГВС	без труб	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
93	212 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от вывода из техподполья ж.д. №4 по ул. Володарского до ТК-НПС-2 к5 у ж.д. №4 по ул. Володарского и теплотрасса отопления от ТК-НПС-2 к5 до ж.д. №156, 158 по ул. Горького	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал	239,83
94	213 2018	Сети ГВС по техподполью дома №4 по ул. Володарского (с 1 по 7 подъезд)	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ГВС	тех.подполье	331,6
95	212 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от вывода из техподполья ж.д. №4 по ул. Володарского до ТК-НПС-2 к5 у ж.д. №4 по ул. Володарского и теплотрасса отопления от ТК-НПС-2 к5 до ж.д. №156, 158 по ул. Горького	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал, ТК	16,77
96	212 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от вывода из техподполья ж.д. №4 по ул. Володарского до ТК-НПС-2 к5 у ж.д. №4 по ул. Володарского и теплотрасса отопления от ТК-НПС-2 к5 до ж.д. №156, 158 по ул. Горького	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал	27,57
97	360 2018	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ЦТП-165 пр. Гагарина, 13 до ж.д. № 21/10 по пр. Гагарина	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО ГВС	канал	115,85
98	359 2018	Теплотрасса отопления от ТК-618к1 у ж.д. № 21/8 по пр. Гагарина до ж.д. № 21/8,21/9,21/7 по пр. Гагарина	НТЦ	Нагорный цех	КР	сентябрь	ТТО	канал	304
99	52 2017	Теплотрасса отопления от ж/д ул.Пискунова 5 до ж/д №1, 2, 3/3, 3/4 по ул.Пискунова	НТЦ	Нагорный цех	ИП	октябрь	ТТО	канал	213,02
100	133 2018	Участок тепловой сети от ТК-705 к28-4 до ж.д. № 11 по ул.Павлова (оба ввода)	СТЭЦ	Заречный цех	КР	октябрь	ТТО	ТК канал	299,1
101	133 2018	Участок тепловой сети от ТК-705 к28-4 до ж.д. № 11 по ул.Павлова (оба ввода)	СТЭЦ	Заречный цех	КР	октябрь	ТТО	без труб	0
102	133 2018	Участок тепловой сети от ТК-705 к28-4 до ж.д. № 11 по ул.Павлова (оба ввода)	СТЭЦ	Заречный цех	КР	октябрь	ТТО	ТК	7,4
103	51 2017	Теплотрасса отопления от ж.д. ул. Грузинская, 29 до ж.д. ул. Алексеевская, 22а/38; от ТК-501-2к5 до ТК-501-2к6 у ж.д. ул. Алексеевская, 33	НТЦ	Нагорный цех	ИП	октябрь	ТТО	канал	48
104	51 2017	Теплотрасса отопления от ж.д. ул. Грузинская, 29 до ж.д. ул. Алексеевская, 22а/38; от ТК-501-2к5 до ТК-501-2к6 у ж.д. ул. Алексеевская, 33	НТЦ	Нагорный цех	ИП	октябрь	ТТО	канал, техподполье	73
105	381 2018	Трубопроводы в ТК-427/4 с выходом за камеру в сторону ТК-427к2 у здания ул. Генкиной, 84	НТЦ	Нагорный цех	КР	октябрь	ТТО	ТК канал	33,22
106	40 2017	Строительство тепловых сетей от котельной до объектов теплоснабжения 1-ой очереди 1 этапа строящегося комплекса жилых домов на земельном участке в Нижегородской области, Богородский район, в районе посёлка Новинки (23 жилых дома)		Нагорный цех	ИП	октябрь	ТТО	ТК канал бесканально	674,5
107	40 2017	Строительство тепловых сетей от котельной до объектов теплоснабжения 1-ой очереди 1 этапа строящегося комплекса жилых домов на земельном участке в Нижегородской области, Богородский район, в районе посёлка Новинки (23 жилых дома)		Нагорный цех	ИП	октябрь	ТТО	без труб	0
108	423 2018	Теплотрасса отопления от ТК-1-6 у д. №1а по ул.Деревообделочная до ТК-1-8 у школы №101 по ул.Тургайская, 5	ул. Июльских дней, 1	Заречный цех	КР	октябрь	ТТО	ТК	32,108
109	352 2018	Теплотрасса отопления в ТК-237-1 у д. № 14 по ул. Ковалихинская до ТК-237-8 у д. № 5 по ул. Б. Печерская	НТЦ	Нагорный цех	КР	октябрь	ТТО	без труб	0
110	375 2018	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК1-3 до ТК1-4 у ж.д. ул. Горная, 11/1	ул. Горная, 13-а	Нагорный цех	КР	октябрь	ТТО ГВС	ТК канал	128,163
111	130 2017	Строительство теплотрассы отопления в целях подключения 10-ти этажного многоквартирного жилого дома по ул. Иванова, 23а (ООО "Магнат")		Заречный цех	в счет платы за подключение	октябрь	ТТО	без труб	0
112	64 2017	Теплотрасса отопления от ТК-13-10-1 у ж.д. №48 по ул. Станиславского до ТК-13-10-4 у ж.д. №52 по ул. Станиславского		Заречный цех	ИП	ноябрь	ТТО	канал	194,21
113	64 2017	Теплотрасса отопления от ТК-13-10-1 у ж.д. №48 по ул. Станиславского до ТК-13-10-4 у ж.д. №52 по ул. Станиславского		Заречный цех	ИП	ноябрь	ТТО	ТК	3,83
114	535	Строительство ТТО от ТК-618-к7-2 до границ с		Нагорный	в счет	ноябрь	ТТО	канал	60

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
4	2018	инженерно-техническими сетями строящегося жилого дома №21/23 по пр.Гагарина (ООО "Объектстрой")		цех	платы за подключение				
11 5	129 2017	Строительство теплотрассы отопления в районе ул.Надежды Сусловой, рядом с домом №22 в целях подключения многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями общественного назначения на первом этаже и подземной автостоянкой (ООО "Каскад Риэлти")	НТЦ	Нагорный цех	в счет платы за подключение	ноябрь	ТТО	канал	94,8
11 6	40 2017	Строительство тепловых сетей от котельной до объектов теплоснабжения 1-ой очереди 1 этапа строящегося комплекса жилых домов на земельном участке в Нижегородской области, Богородский район, в районе посёлка Новинки (23 жилых дома)			ИП	ноябрь	ТТО	без труб	0
11 7	40 2017	Строительство тепловых сетей от котельной до объектов теплоснабжения 1-ой очереди 1 этапа строящегося комплекса жилых домов на земельном участке в Нижегородской области, Богородский район, в районе посёлка Новинки (23 жилых дома)			ИП	ноябрь	ТТО	канал безканально	160,48
11 8	528 2018	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от ТК-13 в 28 м на юго-восток от юго-восточного угла ж.д. № 36 по ул. Планетная до стены строящегося жилого дома ООО "РегионИнвест" в 31 м на юго-восток от северо-восточного угла ж.д. № 38 по ул. Планетная	Планетная, 86	Заречный цех	в счет платы за подключение	ноябрь	ТТО ГВС	тк, безканально, канал	341,845
11 9	116 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-233-1 в районе здания ул. Семашко, 23 до условной т.А (стена строящегося дома) (ООО "Семашко")			в счет платы за подключение	ноябрь	ТТО	канал, ТК, футляр	150,67
12 0	116 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-233-1 в районе здания ул. Семашко, 23 до условной т.А (стена строящегося дома) (ООО "Семашко")			в счет платы за подключение	ноябрь	ТТО	канал, ТК, футляр	0
12 1	52 2017	Теплотрасса отопления от ж/д ул.Пискунова 5 до ж/д №1, 2, 3/3, 3/4 по ул.Пискунова			ИП	ноябрь	ТТО	ТК, канал, техподполье	179,5
12 2	534 2018	Строительство теплотрассы отопления от ТК-618-к8 в районе здания пр. Гагарина, 17з до стены строящегося жилого дома ООО "Объектстрой" ориентировочно в 120-ти метрах от ж/д ул. Студенческая, 12 по направлению на восток (ООО "Объектстрой")		Нагорный цех	в счет платы за подключение	ноябрь	ТТО	ТК, канал	114,517
12 3	377 2018	ТТО и ГВС от ТК-8 до ТК-9 у ж/д ул. Жукова, 1а от кот. Голованова, 25а	ул. Голованова, 25-а (ул. Вятская)	Нагорный цех	КР	ноябрь	ТТО ГВС	бесканально, ТК	23,5
12 4	376 2018	Теплотрасса от ТК-233-3а у д. № 20 по ул. Семашко до ТК-233-5 у д. №9 по ул. Семашко		Нагорный цех	КР	ноябрь	ТТО	бесканально, ТК, канал	80,6
12 5	426 2018	Теплотрасса отопления от ТК-3 у ж.д. №7 по ул. Елисеева до ТК-3а у ж.д. №8а по ул. Бонч-Бруевича		Нагорный цех	КР	ноябрь	ТТО	без труб	0
12 6	214 2018	Сети ГВС от ТК-6 у ж.д. №11 по ул. Воровского до ж.д. №13 по ул. Воровского	НТЦ	Нагорный цех	КР	ноябрь	ГВС	техподполье, канал	110,74
12 7		ТТО от ТК-6 у ж.д. №11 по ул. Воровского до ж.д. №11 по ул. Воровского. (инв № 000058503)			КР	декабрь	ТТО		42,8
12 8		Теплотрасса от ТК-233-3а у д. № 20 по ул.Семашко до ТК-233-5 у д. №9 по ул. Семашко (инв. № 000030244 «маг. т/тр от ТК-233 на пересечении ул. Семашко и ул. Ковалихинская до ТК-233-11 у д. 20е по ул. Минина»).			КР	декабрь	ТТО	бесканально, ТК, канал	3,812
12		Теплотрасса отопления от ТК-506-3к2 у ж.д. № 12			КР	декабрь	ТТО	канал	132,43

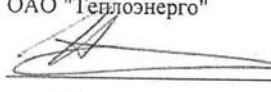
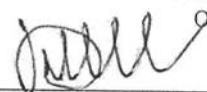
№	Код и Год	Наименование объекта строительства	Источник тепла	РТС	Наименование ЦП	Месяц закрытия акта	Вид трубопровода	Способ прокладки	Общее кол-во, п.м.
9		по ул. Буревестник до ТК-512к8-1 у ж.д. № 13 по ул. С. Перовской с вводами в ж.д. № 14 по ул. Буревестника и в ж.д. № 3 по ул. С. Перовской							
130		Теплотрасса отопления от ТК-506-3к2 у ж.д. № 12 по ул. Буревестник до ТК-512к8-1 у ж.д. № 13 по ул. С. Перовской с вводами в ж.д. № 14 по ул. Буревестника и в ж.д. № 3 по ул. С. Перовской			КР	декабрь	ТТО	ТК, канал, надземно	394,64
131		Теплотрасса отопления от ТК-506-3к2 у ж.д. № 12 по ул. Буревестник до ТК-512к8-1 у ж.д. № 13 по ул. С. Перовской с вводами в ж.д. № 14 по ул. Буревестника и в ж.д. № 3 по ул. С. Перовской			КР	декабрь	ТТО	канал	14,74
		Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-1-3к1 у ж.д. №17/2 по ул. Заводская до ж.д. №52, 54 ул. Баумана и от ТК-1-3к1 у ж.д. №17/2 по ул. Заводская до ж.д. №17 по ул. Заводская, 17			КР	январь		канал	1098,81
8	204 2017	Строительство теплотрассы отопления от ТК-102-4 в районе ж/д ул.Петровского, 11 до т.А в районе ж/д ул. Петровского, 5 (в рамках переключения нагрузки на кот. пр. Гагарина, 178б с кот. пр. Гагарина, 174)	пр. Гагарина, 178-б	Приокский РТС	ИП	январь	ТТО	канал ТК ШО надземно	24,7
Итого								16 847,86	

3.3.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

АО «Теплоэнерго» проводит испытания тепловых сетей (водяные и паровые сети) на плотность и прочность в соответствии с действующими нормативными документами.

Сводный график проведения гидравлических испытаний тепловых сетей АО «Теплоэнерго» в 2018 году представлен в таблице 3.36.

Таблица 3.36 – Сводный график проведения гидравлических испытаний АО «Теплоэнерго» в 2018 году

СОГЛАСОВАНО			УТВЕРЖДАЮ	
Директор по производству ОАО "Теплоэнерго"			Технический директор ОАО "Теплоэнерго"	
 Алексеев И.И.			 Кибирев Б.Н.	
" 10 " МАЯ 2018 год			" 10 " 05 2018 год	
Сводный график				
проведения гидравлических испытаний тепловых сетей после ОЗП 2017-2018 гг.				
№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
1	Заречный	кот. ул. Меднолитейная, 1б	15.05.18	
2	Заречный	кот. ул. Станиславского, 3	15.05.18	
3	Заречный	кот. ул. Коперника, 1а	18.06.18	
4	Заречный	кот. ул. Планетная, 8в	16.05-18.05.18	27.06-10.07.18
5	Заречный	кот. Московское шоссе, 219	29.05.18	28.06-11.07.18
6	Заречный	кот. ул. Иванова, 3бб	17.05.18	
7	Заречный	кот. пер. Общественный, 2а	16.05.18	
8	Заречный	кот. ул. Дубравная, 18	18.05.18, 22.05.18	23.05-05.06.18
9	Заречный	кот. ул. Баранова, 11	21.05.18	29.06-12.07.18
10	Заречный	кот. ул. Сутырина, 19а	17.05.18	
11	Заречный	кот. ул. Пугачева, 1	23.05.18	05.06-18.06.18
12	Заречный	кот. ул. Базарная, 6	23.05.18	25.05-07.06.18
13	Заречный	кот. ул. Гаугеля, 25	23.05-25.05.18	19.06-02.07.18
14	Заречный	кот. ул. Гаугеля, 6б	23.05.18	19.06-02.07.18
15	Заречный	кот. пр. Героев, 13	18.05.18	
16	Заречный	кот. пр. Союзный, 43	24.05.18	26.06-09.07.18
17	Заречный	кот. ул. Римского-Корсакова, 50	15.05.18	
18	Заречный	кот. ул. Энгельса, 1в	28.05-29.05.18	24.05-06.06.18
19	Заречный	кот. ул. Баренца, 9а	15.05.18	22.05-04.06.18
20	Заречный	кот. ул. Иванова, 14д	24.05.18	14.06-27.06.18
21	Заречный	кот. ул. Безрукова, 5а	21.05.18	
22	Заречный	кот. ул. Красных Зорь, 4а	20.06.18, 20.07.18	03.08-16.08.18
23	Заречный	кот. ул. Федосеенко, 89а	16.05.18	
24	Заречный	кот. ул. Гастелло, 1а	25.05.18	01.06-14.06.18
25	Заречный	кот. ул. Люкина, 6а	22.05.18	
26	Заречный	кот. БМК Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1/1	25.05.18	15.06-28.06.18
27	Заречный	ЦТП - 501 (ул. Иванова, 14в)		14.06-27.06.18
28	Заречный	ЦТП - 502 (ул. Баренца, 9б)		22.05-04.06.18
29	Заречный	ЦТП - 504 (пр. Кораблестроителей, 32б)	15.05.18	22.05-04.06.18
30	Заречный	ЦТП - 505 (ул. Федосенко, 13а)	18.06.18	14.06-27.06.18
31	Заречный	ЦТП - 507 (ул. Березовская, 82)	30.05.18	
32	Заречный	ЦТП - 508 (ул. Зайцева, 18)	15.05.18	22.05-04.06.18
33	Заречный	ЦТП - 509 (ул. Зайцева, 14а)	24.05.18	22.05-04.06.18
34	Заречный	т/тр. от кот. "ОКБМ"	21.05.18	21.05-03.06.18
35	Заречный	т/тр. от кот. з-да "ЖБС-5"	17.05.18	
36	Заречный	т/тр. от кот. з-да "ЗКПД-4"	24.05.18; 26.05.18	
37	Заречный	т/тр. от кот. з-да "Оргсинтез"	с окончанием отопительного сезона	
38	Заречный	кот. №1 АО "НАЗ "Сокол"	25.05.18	
39	Заречный	кот. №3 АО "НАЗ "Сокол"	29.05.18	

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
40	Канавинский	кот. ул. Академика Баха, 4	01.08 - 03.08.18	01.08 - 14.08.18
41	Канавинский	кот. пр. Ленина, 51/10	15.05 - 30.05.18	
42	Канавинский	кот. ул. Геройская, 11а	15.05 - 30.05.18	
43	Канавинский	кот. ул. Премудрова, 12а	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
44	Канавинский	кот. ул. Космонавта Комарова, 2е		14.06 - 27.06.18
45	Канавинский	кот. ул. Арктическая, 20-а		14.06 - 27.06.18
46	Канавинский	кот. ул. Памирская, 11	31.05 - 08.06.18	31.05 - 13.06.18
47	Канавинский	кот. ул. Памирская, 11 паропровод	15.05 - 30.05.18	
48	Канавинский	ЦТП - 401 (пл. Комсомольская, 10/4)	15.05 - 30.05.18	По графику кот. ФГУП НПП "Полёт"
49	Канавинский	ЦТП - 402 (ул. Академика Баха, 4а)	15.05 - 30.05.18	01.08 - 14.08.18
50	Канавинский	ЦТП - 403 (ул. Даргомьжского, 17)	15.05 - 30.05.18	01.08 - 14.08.18
51	Канавинский	ЦТП - 404 (ул. Баумана, 58а)	15.05 - 30.05.18	По графику кот. ФГУП НПП "Полёт"
52	Канавинский	ЦТП - 405 (ул. Гончарова, 16)	15.05 - 30.05.18	По графику кот. ФГУП НПП "Полёт"
53	Канавинский	ЦТП - 406 (ул. Заводская, 17а)	15.05 - 30.05.18	По графику кот. ФГУП НПП "Полёт"
54	Канавинский	ЦТП - 407 (ул. Июльских дней, 11/2)	08.08 - 10.08.18	08.08 - 21.08.18
55	Канавинский	ЦТП - 408 (ул. Июльских дней, 9/1)	08.08 - 10.08.18	08.08 - 21.08.18
56	Канавинский	ЦТП - 409 (ул. Молитовская, 6/3)	15.05 - 30.05.18	01.08 - 14.08.18
57	Канавинский	ЦТП - 411 (ул. Перекопская, 10а)	15.05 - 30.05.18	31.05 - 13.06.18
58	Канавинский	ЦТП - 412 (ул. Днепропетровская, 8а)	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
59	Канавинский	ЦТП - 413 (ул. Июльских дней, 22)	15.05 - 30.05.18	
60	Канавинский	ИТП - 4-01 (ул. Менделеева, 5б)	08.08 - 10.08.18	08.08 - 21.08.18
61	Канавинский	кот. ул. Конотопская, 5	15.05 - 30.05.18	27.06 - 10.07.18
62	Канавинский	кот. ул. Невельская, 9а	15.05 - 30.05.18	31.05 - 13.06.18
63	Канавинский	кот. ул. Ивана Романова, 3а	15.05 - 30.05.18	
64	Канавинский	кот. ул. Вольская, 15а	15.05 - 30.05.18	04.07 - 17.07.18
65	Канавинский	кот. ул. Мурашкинская, 13б	10.05 - 15.05.18	10.05 - 23.05.18
66	Канавинский	кот. ул. Металлистов, 4б	15.05 - 30.05.18	
67	Канавинский	кот. ул. Куйбышева, 41а	15.05 - 30.05.18	
68	Канавинский	кот. ул. Путейская, 31а (БМК)	15.05 - 30.05.18	14.06 - 27.06.18
69	Канавинский	кот. ул. Знаменская, 5б	15.05 - 30.05.18	06.06 - 19.06.18
70	Канавинский	кот. ул. Тихорецкая, 3в	15.05 - 30.05.18	06.06 - 19.06.18
71	Канавинский	кот. ул. Московское шоссе, 15а	15.05 - 30.05.18	18.07 - 31.07.18
72	Канавинский	кот. ул. Лесной городок, 6в	15.05 - 30.05.18 14.06 - 20.06.18	14.06 - 27.06.18
73	Канавинский	кот. бульвар Мира, 4а	15.05 - 30.05.18	
74	Канавинский	кот. ул. Таллинская, 15в	15.07 - 28.07.18 11.07 13.07.18	11.07 - 24.07.18
75	Канавинский	кот. ул. Июльских дней, 1	08.08 - 10.08.18	08.08 - 21.08.18
76	Канавинский	кот. пр. Ленина, 5а	15.05 - 30.05.18	15.05 - 28.05.18
77	Канавинский	кот. ул. Климовская, 8ба	10.05 - 15.05.18	10.05 - 23.05.18
78	Канавинский	кот. ул. Чкалова, 9г	15.05 - 30.05.18 18.07 - 20.07.18	18.07 - 31.07.18
79	Канавинский	кот. ул. Октябрьской революции, 6бв	15.05 - 30.05.18	08.08 - 21.08.18
80	Канавинский	кот. ул. Чкалова, 37а	15.05 - 30.05.18	20.06 - 03.07.18
81	Канавинский	кот. ул. Чонгарская, 43а	15.05 - 30.05.18	15.05 - 28.05.18
82	Канавинский	кот. ул. Тепличная, 8а		24.07 - 06.08.18
83	Канавинский	кот. пер. Рубо, 3	15.05 - 30.05.18	
84	Канавинский	ЦТП - 201 (ул. Витебская, 4а)	По графику остановка кот. ОАО "Нормаль"	По графику остановка кот. ОАО "Нормаль"

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
85	Канавинский	ЦТП - 202 (ул. Касимовская, 17)	15.05 - 30.05.18	06.06 - 19.06.18
86	Канавинский	ЦТП - 203 (ул. Менделеева, 26а)	10.05 - 15.05.18	10.05 - 23.05.18
87	Канавинский	ЦТП - 204 (ул. Архангельская, 1а)	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
88	Канавинский	ЦТП - 205 (ул. Движенцев, 30а)	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
89	Канавинский	ЦТП - 206 (ул. Заречная, 1а)	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
90	Канавинский	ЦТП - 207 (ул. Пугейская, 9а)	15.05 - 30.05.18	11.07 - 24.07.18
91	Канавинский	ЦТП - 208 (ул. Витебская, 1б)	15.05 - 30.05.18	18.07 - 31.07.18
92	Канавинский	ЦТП - 209 (ул. Витебская, 4б)	15.05 - 30.05.18	15.05 - 30.05.18
93	Канавинский	ЦТП - 210 (ул. Интернациональная, 8а)	15.05 - 30.05.18	
94	Канавинский	ЦТП - 211 (ул. Октябрьской революции, 51а)	15.05 - 30.05.18	15.05 - 28.05.18
95	Канавинский	ЦТП - 212 (ул. Гираспольская, 11а)	15.05 - 30.05.18	15.05 - 28.05.18
96	Канавинский	ЦТП - 213 (ул. Украинская, 1а)	10.05 - 15.05.18	10.05 - 23.05.18
97	Канавинский	ЦТП - 214 (ул. Обухова, 34б)	10.05 - 15.05.18	
98	Канавинский	ЦТП - 215 (ул. Обухова, 51а)	10.05 - 15.05.18	
99	Канавинский	ЦТП - 216 (ул. Обухова, 53а)	10.05 - 15.05.18	10.05 - 23.05.18
100	Канавинский	кот. ФГУП НПП «Полет»: пр. Ленина, 2; Окт. рев, 65 (стор.)	По графику кот. ФГУП НПП «Полет»	По графику кот. ФГУП НПП «Полет»
101	Канавинский	кот. ООО Мельница № 1 (Ниж. мукомольный завод) (стор.)	15.05 - 30.05.18	15.05 - 30.05.18
102	Канавинский	кот. ОАО «Нормаль» (стор.)	По графику кот. ОАО «Нормаль»	По графику кот. ОАО «Нормаль»
103	Канавинский	кот. ОАО «СТН - Энергосети» (стор.)	15.05 - 30.05.18	15.05 - 30.05.18
104	Нагорный	ЦТП - 101 (ул. Решетниковская, 2)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
105	Нагорный	ЦТП - 102 (пер. Университетский, 4)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
106	Нагорный	ЦТП - 103 (ул. Полтавская, 35а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
107	Нагорный	ЦТП - 104 (ул. 1-я Оранжевая, 37а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
108	Нагорный	ЦТП - 105 (ул. Володарского, 4а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
109	Нагорный	ЦТП - 106 (ул. Звездина, 7б)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
110	Нагорный	ЦТП - 107 (ул. Невзоровых, 107)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
111	Нагорный	ЦТП - 108 (ул. В.Волж. набережная, 21а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
112	Нагорный	ЦТП - 109 (ул. Володарского, 3а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
113	Нагорный	ЦТП - 110 (пер. Гаражный, 3а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
114	Нагорный	ЦТП - 111 (ул. Грузинская, 28)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
115	Нагорный	ЦТП - 112 (ул. Ковалихинская, 30б)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
116	Нагорный	ЦТП - 113 (ул. Ковалихинская, 49б)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
117	Нагорный	ЦТП - 114 (ул. Невзоровых, 1а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
118	Нагорный	ЦТП - 115 (ул. Невзоровых, 7б)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
119	Нагорный	ЦТП - 116 (ул. Ошарская, 15а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
120	Нагорный	ЦТП - 117 (ул. Ошарская, 88а, пом. 2)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
121	Нагорный	ЦТП - 119 (ул. Панина, 4а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
122	Нагорный	ЦТП - 120 (ул. Панина, 5б)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
123	Нагорный	ЦТП - 122 (ул. Панина, 9)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
124	Нагорный	ЦТП - 123 (ул. Республиканская, 25а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
125	Нагорный	ЦТП - 124 (ул. Республиканская, 35а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
126	Нагорный	ЦТП - 125 (ул. Тимирязева, 1а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
127	Нагорный	ЦТП - 126 (ул. Трудовая, 21а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
128	Нагорный	ЦТП - 127 (ул. Трудовая, 6а)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
129	Нагорный	ЦТП - 130 (ул. Нестерова, 34л)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
130	Нагорный	ЦТП - 131 (ул. Б. Покровская, 93а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
131	Нагорный	ЦТП - 133 (ул. Малая Покровская, 16)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
132	Нагорный	ЦТП - 134 (ул. Грузинская, 12)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
133	Нагорный	ЦТП - 135 (ул. Генерала Ивлиева, 2а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
134	Нагорный	ЦТП - 136 (ул. Генерала Ивлиева, 8а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
135	Нагорный	ЦТП - 137 (ул. Богородского, 9а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
136	Нагорный	ЦТП - 138 (ул. Богородского, 15а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
137	Нагорный	ЦТП - 139 (ул. Н.Сусловой, 2, корпус 1)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
138	Нагорный	ЦТП - 141 (ул. Ульянова, 2)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
139	Нагорный	ЦТП - 142 (ул. Ошарская, 61в)	22.05. - 24.05.18	16.07. - 31.07.18
140	Нагорный	ЦТП - 146 (ул. Агрономическая, 138а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
141	Нагорный	ЦТП - 147 (ул. Н.Сусловой, 18а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
142	Нагорный	ЦТП - 148 (ул. Юбилейная, 30а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
143	Нагорный	ЦТП - 150 (ул. Маршала Рокоссовского, 15а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
144	Нагорный	ЦТП - 151 (ул. Генерала Ивлиева, 37а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
145	Нагорный	ЦТП - 152 (б-р 60 лет Октября, 12а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
146	Нагорный	ЦТП - 153 (ул. Рокоссовского, 1а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
147	Нагорный	ЦТП - 155 (ул. Артельная, 11а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
148	Нагорный	ЦТП - 156 (ул. Пушкина, 41б)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
149	Нагорный	ЦТП - 157 (ул. Горловская, 2)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
150	Нагорный	ЦТП - 158 (ул. Заярская, 2б)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
151	Нагорный	ЦТП - 159 (ул. Васюнина, 5 корпус 3)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
152	Нагорный	ЦТП - 161 (ул. Норвежская, 6)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
153	Нагорный	ЦТП - 162 (ул. Пушкина, 29б)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
154	Нагорный	ЦТП - 163 (пер. Светлогорский, 16а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
155	Нагорный	ЦТП - 164 (ул. Ванеева, 110г)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
156	Нагорный	ЦТП - 165 (пр. Гагарина, 21 корпус 13)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
157	Нагорный	ЦТП - 166 (ул. Красносельская, 2б)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
158	Нагорный	ЦТП - 167 (ул. Ванеева, 116а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
159	Нагорный	ЦТП - 168 (ул. Малиновского, 7а)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
160	Нагорный	ЦТП - 171 (ул. Мельникова-Печерского, 8)	29.05. - 31.05.18	16.07. - 31.07.18
161	Нагорный	ЦТП - 172 (ул. Минина, 25а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
162	Нагорный	ЦТП - 175 (пер. Ткачева, 2а)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
163	Нагорный	ЦТП - 176 (ул. Славянская, 10)	15.05. - 17.05.18	16.07. - 31.07.18
164	Нагорный	кот. ул. Ванеева, 209-б	31.07.18	31.07. - 13.08.18
165	Нижегородский	кот. пер. Плотничный, 11а	25.05-31.05.18	25.05.-31.05.18
166	Нижегородский	кот. пл. Горького, 4а	19-20.07.18	20.07.2018
167	Нижегородский	кот. ул. Горького, 65д	22.05.18	-
168	Нижегородский	кот. ул. Дальняя, 1/29в	22.05.18	-
169	Нижегородский	кот. ул. Суетинская, 21	28-29.05.18	11.07.-13.07.18
170	Нижегородский	кот. ул. Нижегородская, 29	23.05.18	15.08.18
171	Нижегородский	кот. ул. Заломова, 5	23.05.18	-
172	Нижегородский	кот. ул. Б.Покровская, 16	14.05.18	-
173	Нижегородский	ЦТП ул. Б.Покровская, 32а	15.05.-17.05.18	15.05.-17.05.18
174	Нижегородский	ЦТП-174 (ул. Белинского, 102)	15.05.-17.05.18	15.05-17.05.18
175	Нижегородский	кот. ул. Соревнования, 4а	16.05.18	-
176	Нижегородский	кот. ул. Гребешковский откос, 7	16.05.18	-
177	Нижегородский	кот. ул. 3-я Ямская, 7	15.05.18	-
178	Нижегородский	ЦТП ул. Нестерова, 31а	15.05.-17.05.18	15.05.-17.05.18
179	Нижегородский	кот. ул. Минина, 1а	21.05.18	07.06.18
180	Нижегородский	кот. Кремль, корпус 3а	16.05.18	-
181	Нижегородский	кот. Верхе-Волжская набережная, 7д	16.05.18	07.06.18
182	Нижегородский	кот. ул. Рождественская, 8	18.05.18	-
183	Нижегородский	кот. ул. Рождественская, 40а	18.05.18	-
184	Нижегородский	кот. ул. Рождественская, 24	22.05.18	-
185	Нижегородский	кот. ул. Донецкая, 9в	16.05.-17.05.18	30.05.-31.05.18
186	Нижегородский	кот. пер. Бойновский, 9д	16.05.-17.05.18	01.08.-02.08.18
187	Нижегородский	кот. ул. Радужная, 2а	16.05.-17.05.18	-
188	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, д/о Зеленый город, д19	16.05.18	-
189	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, МУ ДООЛ Чайка, 31л	18.05.-19.05.18	18.05.-19.05.18

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
190	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, сан. Нижегородский	14.05.18	13.06.18
191	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, Дом-интернат для престарелых и инвалидов Зеленый город	18.05.-19.05.18	12.07.18
192	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, Морёновская школа, 7г	15.05.18	22.06.18
193	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, сан. ВЦСПС, 2-я территория	15.05.18	-
194	Нижегородский	кот. к.п. Зеленый город, Агродом, д. 12	30.05.-31.05.18	-
195	Нижегородский	кот. Нижне-Волжская набережная, 2а	15.05.-16.05.18	11.07.18
196	Нижегородский	т/тр ГОУ ВПО " ННГАСУ" ул. Ильинская,65	18.07.-19.07.18	-
197	Нижегородский	т/тр ООО Сан. "Зеленый город"	18.05.-01.06.18	01.06.18
198	Нижегородский	т/тр ООО "Энергосервис" пер. Вахитова,4	18.05.18	-
199	Нижегородский	т/тр ООО "Энергия" ул. Ильин.45-а	16.05.18	-
200	Нижегородский	т/тр от КСПК ул. Родионова,190	16.05-17.05.18	17.05.18
201	Нижегородский	т/тр ОАО "НКХП-ДЕВЕЛОПМЕНТ" ул. Гаршина,40	30.05.18	-
202	Нижегородский	т/тр ул. Деловая,7 ГОУ "ННГУ им. Н.И. Лобачевского"		-
203	Нижегородский	т/тр ООО "ВКЗ+" ул. Яблонева,18	24.05.-25.05.18	23.06.18
204	Нижегородский	ЦТП-601, ул. Сергиевская, 1а		25.05.-31.05.18
205	Нижегородский	ЦТП-602, ул. Ильинская, 13/2	25.05.-31.05.18	25.05.-31.05.18
206	Нижегородский	кот. ул. Генкиной, 37	14.05.18	29.06.18
207	Нижегородский	кот. ул. Б.Панина, 19б	16.05.-17.05.18	12.07.18
208	Нижегородский	Т/трасса от кот. ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж" ул. Панина,3	14.05.18	-
209	Нижегородский	ЦТП-173 (ул. Панина, 7б)	22.05-24.05.18	22.05-24.05.18
210	Нижегородский	кот. ул. Ванеева, 63	21.05.-22.05.18	-
211	Нижегородский	кот. пер. Звенигородский, 8а	16.05.-17.05.18	-
212	Нижегородский	кот. ул. Республиканская, 47а	16.05.-17.05.18	12.07.18
213	Нижегородский	кот. ул. Панина, 10б	16.05.-17.05.18	20.07.18
214	Приокский	кот. пр. Гагарина, 15б	14.05-25.05.18	23.07-30.07.18
215	Приокский	кот. ул. Радистов, 24	25.05-29.06.18	
216	Приокский	кот. ул. Военных комиссаров, 9	22.05-29.06.18	22.06-02.07.18
217	Приокский	кот. ул. Тропинина, 13д	04.06-12.06.18	08.06-18.06.18
218	Приокский	пос. Черепичный (ЗАО Класс-плюс)(сторон.)	15.05-31.05.18	
219	Приокский	кот. пр. Гагарина, 97	20.07-30.07.18	23.07-30.07.18
220	Приокский	кот. пр. Гагарина, 174 (з-д "Фрунзе")(сторон.)		
221	Приокский	ЦТП-706 (ул. Эпроновская, 10)	10.05-18.05.18	09.07-16.07.18
222	Приокский	кот. ул. Голованова, 25а	04.06-06.07.18	16.07-23.07.18
223	Приокский	кот. ул. Терешковой, 7	21.05-24.06.18	18.06-26.06.18
224	Приокский	кот. пр. Гагарина, 25е	17.07-27.07.18	
225	Приокский	кот. пр. Гагарина, 60/22	21.05-24.06.18	21.05-29.05.18
226	Приокский	кот. пр. Гагарина, 50 (ООО "Меркурий")(сторон.)	21.05-18.06.18	
227	Приокский	ЦТП-701 (МР. Щербинки 1, 13а)	23.05-08.06.18	09.07-16.07.18
228	Приокский	ЦТП-702 (МР. Щербинки 1, 1а)	13.06-25.06.18	09.07-16.07.18
229	Приокский	ЦТП-703 (ул. Кашенко, 23а)	07.07-25.07.18	09.07-16.07.18
230	Приокский	кот. ул. 40 лет Победы, 15	25.05-06.06.18	14.05-22.05.18
231	Приокский	ЦТП-705 (ул. Тропинина, 20)	20.05-06.06.18	20.07-27.07.18
232	Приокский	кот. Анкудиновское шоссе, 3б	25.05-25.06.18	23.07-30.07.18
233	Приокский	кот. Анкудиновское шоссе, 24	21.05-04.06.18	09.07-16.07.18
234	Приокский	кот. Анкудиновское шоссе, 24 система на ЦТП-704 Карбышева	09.07-16.07.18	
235	Приокский	т/тр от кот. ул. Цветочная, 3	06.08-17.08.18	
236	Приокский	кот. ул. Горная, 13а	12.05-14.06.18	25.06-03.07.18
237	Приокский	ЦТП-704 (ул. Карбышева, 1а)	09.07-31.07.18	09.07-16.07.18

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
238	Приокский	кот. ул. Батумская, 7б	06.06-06.07.18	02.07-09.07.18
239	Приокский	кот. пр. Гагарина, 70а	25.06-30.07.18	25.07-03.08.18
240	Приокский	кот. ул. Барминская, 8в	09.07-23.07.18	23.05-01.06.18
241	Приокский	кот. ул. Углова, 7	18.05-29.06.18	
242	Приокский	кот. ул. Тропинина, 47 (ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова")(сторон.)	17.07-27.07.18	
243	Приокский	кот. пр. Гагарина, 178	06.07-16.07.18	
244	Приокский	кот. ул. Медицинская, 2а (170-з-д)(сторон.)	21.05-25.06.18	
245	Приокский	кот. ул. Нартова, 6 (сторон.)	21.05-25.06.18	4.06-15.06.18
246	Сормовский	От ТК-309 до ж/д № 22 по ул. Шаляпина и д/с № 16/59	28.05.18-01.06.18	
247	Сормовский	От ТК-309 до эл. узлов ж/д № 57, 61, 63 по ул. Куйбышева	28.05.18-01.06.18	
248	Сормовский	От ЦТП-316 до эл. узлов ж/д №18, 20 и шк. № 21, 61	28.05.18-01.06.18	
249	Сормовский	От ЦТП-316 до эл. узлов ж/д № 1, 2, 3, 4, 6 по ул. Шаляпина и ж/д № 6 по ул. Куйбышева	28.05.18-01.06.18	
250	Сормовский	От ЦТП-313 до эл. узлов ж/д № 34, 36, 40 по ул. Народная	28.05.18-01.06.18	
251	Сормовский	От ЦТП-313 до эл. узлов ж/д № 30, 38 по ул. Народная	28.05.18-01.06.18	
252	Сормовский	От ЦТП-314 до эл. узлов ж/д № 42, 46, 48 по ул. Народная	04.06.18-08.06.18	01.08.17-14.08.18
253	Сормовский	От ТК-318 до эл. узлов ж/д № 6, 7, 8, 11, 12 Сормовское шоссе .От ТК-Сормовское шоссе, 12 до эл. узлов ж/д № 9, 16 по ул. Воронова	13.06.18-15.06.18	
254	Сормовский	От ЦТП-325 до эл. узлов ж/д № 13, 14, 15, 15б, 19 по Сормовскому шоссе; ж/д № 1, 1в, 2, 2а, 4, 16а по ул. Воронова и ж/д № 5 по ул. Бригадная	28.05.18-01.06.18	01.08.18-14.08.18
255	Сормовский	От ЦТП-320 т/трасса от павильона ул. Давыдова, 21 до эл. узлов ж/д № 15, 17, 18, 19, 21, 26, 30, 32 по ул. Давыдова, ж/д № 36, 38, 40, 42, 44, 46 по ул. Рябцева до проходной задвижки на ж/д № 22 по ул. Давыдова	04.06.18-08.06.18	
256	Сормовский	От ЦТП-321 до эл. узлов ж/д № 23, 23а, 24, 25, 27, АТС – «Корона», д/с № 470 по ул. Красных Зорь	04.06.18-08.06.18	01.08.18-14.08.18
257	Сормовский	От УТ-415-Г-3 до ж/д № 45 по Пр. Героев и от Пр. Героев, 45 до эл. узлов ж/д № 37, 41, 43 по Пр. Героев	04.06.18-08.06.18	
258	Сормовский	От УТ-415 ^Г -6 до эл. узла д/с № 304, Пр. Героев, 31	04.06.18-08.06.18	
259	Сормовский	От УТ-412 ^А до эл. узлов ж/д № 1, 3, 5, 7 по ул. 50 лет Победы	04.06.18-08.06.18	
260	Сормовский	От УТ-415 ^Г -9 до эл. узла ж/д № 23 по Пр. Героев	04.06.18-08.06.18	
261	Сормовский	От ЦТП-323 до эл. узлов ж/д № 19, 23, 29 по ул. Страж революции	30.07.18-09.08.18	
262	Сормовский	От ж/д № 29 по ул. Стаж революции до эл. узлов ж/д № 11, 13, 14, 15, шк. № 86 по ул. Е. Никонова и ж/д № 25, 27 по ул. Страж революции	30.07.18-09.08.18	

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
263	Сормовский	От ж/д № 23 по ул. Страж революции до эл. узлов ж/д № 21, 23а, 23б, 27 по ул. Страж революции	30.07.18-09.08.18	
264	Сормовский	От ж/д № 19 по ул. Страж революции до эл. узлов ж/д № 9а, 11, 13 по ул. Буревестника	30.07.18-09.08.18	
265	Сормовский	От ЦТП-323 до ж/д № 16, 17, 18, 20, 22 по ул. Страж революции и ул. Менжинского, 6	30.07.18-09.08.18	
266	Сормовский	От ЦТП-323 до ж/д № 12, 12а, 14 по ул. Буревестника, ул. Софьи Перовской, 3 и ж/д № 12, 16, 18, д/к № 141 по ул. Гвардейцев	09.07.18-13.07.18	
267	Сормовский	От ЦТП-323 до ж/д № 4а, 8/4, 9/6, 10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Страж революции и ж/д № 5, 7 пер. Индустриальный	09.07.18-13.07.18	
268	Сормовский	От ЦТП-317 до ж/д № 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25 по ул. 50 лет Победы	09.07.18-13.07.18	
269	Сормовский	От ЦТП-317 до ж/д № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 10, 12 по ул. Ген. Клюева, ж/д № 36, 38, 40 по ул. Страж революции, ж/д 2, 4, 6 по ул. Просвещенская, ж/д № 28, 30, 32, 34, спортзал по ул. 50 лет Победы	16.07.18-20.07.18	
270	Сормовский	Т/трасса от ТК у ж/д № 30 по ул. Страж революции до ж/д № 26, 28 по ул. Страж революции, ж/д № 1, 2, 3, 4, 6, 8, шк. № 68 по ул. Безрукова, ж/д № 2, 4, 5, 7/14, 16, 17, 18, 31 по ул. Е. Никонова, ж/д № 20, 22, гинекологическая больница	16.07.18-20.07.18	
271	Сормовский	От ЦТП-320 до ж/д № 15, 16, 17, 19 по ул. Красных Зорь	25.06.18-29.06.18	
272	Сормовский	От ЦТП-320 до ж/д № 1, 6 по ул. Лубянская, ж/д № 11, 11а, 13, 13а, 14, ВНС, РСГ по ул. Кр. Зорь	30.07.18-09.08.18	
273	Сормовский	Т/трасса от ТК у ж/д № 11 по ул. Красных Зорь до ж/д № 4, 5, 6, 7, 9 по ул. Люкина, д/с № 452, ж/д № 20, 22 по ул. Березовская	30.07.18-09.08.18	
274	Сормовский	От ЦТП-319 до ж/д № 74, 74а по Пр. Героев, ж/д № 63, 65, 67 по ул. Березовская, ж/д № 1 по ул. Просвещенская	30.07.18-09.08.18	
275	Сормовский	От ЦТП-319 до ж/д № 75, 83, 90, 92, 94, д/с № 312, 321 по ул. Березовская	30.07.18-09.08.18	01.08.18-14.08.18
276	Сормовский	От ТК-509 до ж/д № 14, 16, 18, 20, 22, д/с № 212, 147 по ул. Коминтерна	30.07.18-09.08.18	
277	Сормовский	От ж/д № 20 по ул. Коминтерна до ж/д № 24, 26 по ул. Бийская, ж/д № 3 по ул. Коминтерна, ж/д № 47, 56, 58, д/с № 74 по ул. Коминтерна	30.07.18-09.08.18	
278	Сормовский	От ТК-511 до ж/д № 111, 114, 116, 118, 120, 122, ВНС по ул. Березовская, ул. Глинки, 40	30.07.18-09.08.18	
279	Сормовский	От ТК-512 до ж/д № 104, 106, 108, 110, 112, д/с № 47 по ул. Березовская	30.07.18-09.08.18	
280	Сормовский	От ж/д № 97 по ул. Березовская до ж/д № 11 по ул. Гвардейцев	30.07.18-09.08.18	
281	Сормовский	От ж/д № 97 по ул. Березовская до ж/д № 91, 93, 95 по ул. Березовская, ж/д № 16, 17 по ул. Буревестника, АТС – 24, шк. № 178, магазин «Копейка»	30.07.18-09.08.18	

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
282	Сормовский	От ТК-518 до ж/д № 102, 102а, ВНС, КНС по ул. Березовская	30.07.18-09.08.18	
283	Сормовский	От ТК-506/1 до ж/д № 8, 9, 10, д/с № 75 по ул. Гвардейцев	30.07.18-09.08.18	
284	Сормовский	От ТК-506 до ж/д № 3 по ул. Страж революции, ж/д № 6/1, 8, 12 по ул. Коминтерна	30.07.18-09.08.18	
285	Сормовский	От ТК-503 до ж/д № 1 по ул. Гвардейцев, ж/д № 2 по ул. Коминтерна, ж/д № 6/2, 8 по ул. 50 лет Победы	30.07.18-09.08.18	
286	Сормовский	От ТК-504 ^А до ж/д № 2, 4, 6/3 по ул. Страж революции	30.07.18-09.08.18	
287	Сормовский	От ТК-505 до ж/д № 7/5 по ул. Страж революции	30.07.18-09.08.18	
288	Сормовский	Т/трасса от шк. № 178 до ж/д № 1, 1а по ул. Софьи Перовской	30.07.18-09.08.18	
289	Сормовский	От ТК-521 до ж/д № 19, 19а по ул. Е Никонова, ж/д № 87, 87а, 89, 89а по ул. Березовская	30.07.18-09.08.18	
290	Сормовский	От ЦТП-322 до ж/д № 1, 30, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44 по ул. Левинка	04.06.18-08.06.18	01.08.18-14.08.18
291	Сормовский	От ЦТП-326 на ж/д ул. Куйбышева, 20, 22, 24	15.05.18-18.05.18	01.08.18-14.08.18
292	Сормовский	От ЦТП-315 до ж/д Сормовское шоссе, 6,7,8,9,10,11	15.05.18-18.05.18	01.08.18-14.08.18
293	Сормовский	ТК-304 ул. Народная, 43, 45	28.05.18-01.06.18	
294	Сормовский	ТК-321 ул. Казакова, 6,7,7а	01.08.18-07.08.18	
295	Сормовский	ТК-322Б2 ул. Бригадная, 1в,5 ул. Воронова, 1-8, Сормовское шоссе, 18,18а	16.07.18-20.07.18	
296	Сормовский	от ЦТП -327 на ж/д ул. Куйбышева,12,14,16,18	13.06.18-15.06.18	01.08.18-14.08.18
297	Сормовский	от ЦТП -328 на ж/д ул. Народная, 80,82	13.06.18-15.06.18	
298	Сормовский	от УТ-415г-4А до пр.Героев, 37А	13.06.18-15.06.18	
299	Сормовский	от УТ-415г-3А до пр.Героев, 47	13.06.18-15.06.18	
300	Сормовский	От ЦТП-306 до эл. узлов ж/д № 22а, 24, 26, 73, 75 по ул. Г. Зимина	30.07.18-09.08.18	
301	Сормовский	От ЦТП-306 до эл. узлов ж/д № 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16 по ул. Г. Зимина и ж/д № 3, 4, 4а по ул. Тонкинская	30.07.18-09.08.18	
302	Сормовский	От ЦТП-306 до эл. узлов ж/д № 18, 20, 22 по ул. Г. Зимина и ж/д № 7 по ул. Тонкинская	30.07.18-09.08.18	
303	Сормовский	От ЦТП-308 до эл. узлов ж/д № 6, 8, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 9 (ДЭЗ) по ул. Тонкинская и ж/д № 28, 30, 32, 34, 35, 36, 37, 39, 40, 41 по ул. Г. Зимина	30.07.18-09.08.18	
304	Сормовский	От ЦТП-318 до эл. узлов ж/д № 18, 20, 22, 24, 26, 28 по ул. Гордеевская	21.05.18-26.05.18	01.08.18-14.08.18
305	Сормовский	От ЦТП-307 до эл. узлов ж/д № 34, 36, 38, 40, 42, 44, 102 по ул. Гордеевская	21.05.18-26.05.18	01.08.18-14.08.18
306	Сормовский	От ЦТП-311 до эл. узлов ж/д № 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, д/с № 476 по ул. Гордеевская	21.05.18-26.05.18	01.08.18-14.08.18
307	Сормовский	От ЦТП-301 до эл. узлов ж/д № 4, 4а, 4б, 5, 6, 7 по ул. Есенина; ж/д № 1, 2 по Мещерскому бульвару; ж/д № 2 по ул. Акимова	20.08.18-24.08.18	01.08.18-14.08.18
308	Сормовский	От ЦТП-301 до эл. узлов ж/д № 8а, 9, 10, 11, 12, 14, 16 по ул. Есенина	20.08.18-24.08.18	01.08.18-14.08.18

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
309	Сормовский	От ЦТП-302 до эл. узлов ж/д №15, 17, 19, 21, 23, 26, 28, 30 по ул. Есенина и ж/д №6,7,8,9,10,11 по ул. Акимова. От задвижек в ж/д №11 по ул. Акимова до эл. узлов ж/д №13,14 по ул. Акимова и ж/д № 32, 34, 36, 38 по ул. Есенина	30.07.18-09.08.18	
310	Сормовский	От ЦТП-309 до эл. узлов ж/д № 20, 22, 24, 26 по ул. Керченская и задвижек в ТК -1-1	20.08.18-24.08.18	01.08.18-14.08.18
311	Сормовский	От ЦТП-310 до эл. узлов ж/д № 2, 4, 6 по ул. Портовая, ж/д № 5, 14 по ул. Керченская и задвижек в ТК-5-1, ж/д № 2а по ул. Советская и ж/д № 5 по ул. Совнаркомовская	20.08.18-24.08.18	
312	Сормовский	От ЦТП-312 до эл. узлов ж/д № 5, 6, 7, 8, 9, 9а, 11 Ярмарочный проезд, ж/д № 9, 9а, 11, 13, 15 по ул. Мануфактурная и ж/д № 6 по ул. Должанская	20.08.18-24.08.18	01.08.18-14.08.18
313	Сормовский	От ЦТП-312 до эл. узлов ж/д № 7, 10, 12 по ул. Мануфактурная, ж/д № 1а, 3 по ул. Должанская и ж/д № 8 по ул. Портовая	30.07.18-09.08.18	01.08.18-14.08.18
314	Сормовский	От ЦТП-312 до эл. узлов ж/д № 16а, 20 по ул. Мануфактурная и ж/д № 1, 4, 14 по ул. Стрелка	05.06.17-09.06.17	01.08.18-14.08.18
315	Сормовский	От ТК-218-3 до задвижек в адм/зд Бульвар Мира, 14 и пож депо ул. Мурашкинская, 20	20.08.18-24.08.18	
316	Сормовский	От ЦТП-303 до эл. узлов ж/д № 31, 35, 39, 40, 42, 44, 46, 46а по ул. Есенина, ж/д № 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23 по ул. Акимова, ж/д 1, 3 по ул. Пролетарская	20.08.18-24.08.18	01.08.18-14.08.18
317	Сормовский	От ЦТП-303 до эл. узлов ж/д № 48 по ул. Есенина	23.07.18-27.07.18	01.08.18-14.08.18
318	Сормовский	От ЦТП-304 до эл. узлов ж/д № 2, 4, 6, 8 по ул. Пролетарская и ж/д № 25, 26, 27, 28, 29, 35 по ул. Пролетарская	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
319	Сормовский	От ЦТП-304 до эл. узлов ж/д № 3, 5, 7, 11, 13, 15 по ул. К. Маркса и ж/д № 38, 39, 40, 41 по ул. Акимова	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
320	Сормовский	От ЦТП-304 до эл. узлов ж/д № 31, 32, 33, 34 по ул. Акимова	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
321	Сормовский	От ЦТП-305 до эл. узлов ж/д № 2, 4, 6, 12, 14, 16, 18 по ул. К. Маркса и ж/д № 42, 43 по ул. Акимова	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
322	Сормовский	От ЦТП-305 до эл. узлов ж/д № 44, 45, 46, 47, 48, 49 по ул. Акимова	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
323	Сормовский	От ЦТП-305 до эл. узлов ж/д № 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60 по ул. Акимова, ж/д № 5, 5а, 6, 7, 7а, Волжская Набережная, ж/д № 20 по ул. К. Маркса, ж/д № 10, 12, 12а, 14, 14а по ул. Пролетарская	06.08.18-10.08.18	01.08.18-14.08.18
324	Сормовский	Проходной коллектор ЭЖК от ТК-4 до эл. узлов ж/д № 5, 7 по ул. Пролетарская, ж/д № 9, д/к №63 по Волжской Набережной, ж/д № 22, 24 по ул. К. Маркса от ТК-5 до эл. узлов ж/д № 30, 32 по ул. К. Маркса и ж/д № 10 по Волжской Набережной от ТК-5 до эл. узлов шк. № 176 К. Маркса, 17 АХБ, АТС – 47, К. Маркса, 19 от ТК-6 до эл. узлов ж/д № 40 по ул. К. Маркса	06.08.18-10.08.18	

Продолжение табл.3.36

№ п/п	Наименование РТС	Наименование объекта (источника) (наименование участка стороннего источника)	Дата проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	
			Трубопроводов системы отопления	Трубопроводов системы горячего водоснабжения
325	Сормовский	ТК-210 д/т «Вера» Мещерский б-р, 10	23.07.18-27.07.18	
326	Сормовский	ТК-211 магазин «Евро» Мещерский б-р, 106	23.07.18-27.07.18	
327	Сормовский	ТК-322Б3 пл. Революции, 4	20.08.18-24.08.18	
328	Сормовский	Магистральные тепловые сети от ТЭЦ – 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 очередь и ЭЖК проходного канала	01.08.2018	
329	Сормовский	От ЦТП-324 до эл. узлов ж/д № 25 Заводской парк, ж/д № 13 пер. Союзный, ж/д № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 по ул. Павлова, ж/д № 1, 2, 3, 11 по ул. Васенко, ж/д № 2, 17, 19 по ул. Щербакова, ж/д № 139, 181, 183, 199, 115, 123, 168, 170, 172, 174, 176 по ул. Коминтерна, ж/д № 1, 3, 4, 5 по ул. Ефремова до эл. узлов детских дошкольных учреждений, ул. Коминтерна, 198а, 181а, ул. Свободы, 38, ул. Коминтерна, 173, 175, 250, ул. Васенко, 11, ул. Культуры, 1	28-31.05.18	01.08.18-14.08.18

3.3.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

В таблице 3.37 представлена информация по данным Региональной службы по тарифам Нижегородской области.

Таблица 3.37 – Сведения о потерях тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

Показатель	Ед. измерения	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	Передача теплоносителя	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	Передача теплоносителя
		2017		2018	
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Гкал/ч.мес	176 783,0	0	140 113, 6	0
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Тыс. Гкал	463,6035	0,3664	1 051,54	
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Тыс. Гкал			1 053,80	

Таблица 3.38 – Сведения о тепловых потерях в тепловых сетях АО «Теплоэнерго» за 2018 год

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
---	------------------	---------------------------	-------------------	--------------------------------

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
1.Собственные источники		Заречный РТС		
1	ул.Пугачева, 1	всего	10 990,61	14 948,26
		отопление	5 230,10	7 754,09
		ГВС	5 760,51	7 194,17
2	ул.Базарная, 6	всего	10115,88	9 894,88
		отопление	6 303,62	5 343,42
		ГВС	3 812,26	4 551,46
3	ул.Коперника, 1а	всего	7483,26	9 912,84
		отопление+теплоноситель	5 824,66	9 048,47
		ГВС	1 658,60	864,37
4	ул.Станиславского, 3	всего	3 629,33	7 097,50
		отопление	3 629,33	7 097,50
		ГВС	0,00	0,00
5	ул.Гаугеля, 6б	всего	8 779,20	5 601,34
		отопление	5 024,66	3 184,64
		ГВС	3 754,54	2 416,70
6	ул.Гаугеля, 25	всего	8 427,33	5 772,26
		отопление	3 743,93	3 041,57
		ГВС	4 683,40	2 730,69
7	пер.Общественный, 2а	всего	33,83	39,06
		отопление	33,83	39,06
		ГВС	0,00	0,00
8	ул.Меднолитейная, 1б	всего	84,48	29,10
		отопление	84,48	29,10
		ГВС	0,00	0,00
9	ул.Иванова, 14д	всего	10 541,55	8 792,55
		отопление+теплоноситель	7 087,06	4 660,04
		ГВС	3 454,49	4 132,51
10	ул.Баренца, 9а	всего	8 563,69	9 079,74
		отопление+теплоноситель	5 039,29	4 417,06
		ГВС	3 524,40	4 662,68
11	ул.Иванова, 36б	всего	3 340,75	2 423,15
		отопление	3 340,75	2 423,15
		ГВС	0,00	0,00
12	ул.Энгельса, 1в	всего	7 525,94	9 240,39
		отопление+теплоноситель	6 264,52	7 600,36
		ГВС	1 261,42	1 640,03
13	ул.Планетная 8в	всего	8 579,42	8 026,20
		отопление	7 815,04	7 077,78
		ГВС	764,38	948,42
14	ул.Римского-Корсакова, 50	всего	2 620,85	2 459,79
		отопление+теплоноситель	2 620,85	2 459,79
		ГВС	0,00	0,00
15	ул.Сутырина, 19а	всего	78,72	120,37
		отопление	0,00	0,00
		пар	78,72	120,37
16	пр.Союзный, 43	всего	24 251,84	14 677,37
		отопление	12 351,54	8 176,62
		ГВС	11 900,30	6 500,75
17	ул.Федосеенко, 89а	всего	1 757,40	1 944,47
		отопление	1 283,64	1 771,80
		ГВС	473,76	172,67
18	ул.Баранова, 11	всего	14 331,06	10 381,24
		отопление	9 465,84	6 862,45
		ГВС	4 865,22	3 518,79
19	ул.Безрукова, 5	всего	1 176,16	0,00
		отопление	497,14	0,00
		пар	679,02	0,00
20	ул.Люкина, 6а	всего	612,01	0,00
		отопление	612,01	0,00
		ГВС	0,00	0,00
21	ул.Дубравная, 18	всего	4 145,55	3 011,64
		отопление	3 466,78	2 191,93
		ГВС	678,77	819,71
22	Московское ш., 219а	всего	1 783,74	1 283,04
		отопление	1 222,25	864,22
		ГВС	561,49	418,82
23	ул.Красных Зорь, 4а	всего	4 751,01	4 855,58
		отопление	3 635,57	3 432,71
		ГВС	1 115,44	1 422,87
24	ул.Н.Гастелло, 1а	всего	3 518,99	4 066,06
		отопление	3 209,94	3 850,49

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
		ГВС		
25	пр.Героев, 13	ГВС	309,05	215,57
		всего	1 428,76	1 723,02
		отопление	1 428,76	1 723,02
26	ул.Чернореченская, 1 корп.1	ГВС	0,00	0,00
		всего	2 109,69	0,00
		отопление	1 447,77	0,00
	ИТОГО по собственным источникам:	ГВС	661,92	0,00
		всего	150 661,05	135 379,85
		отопление	100 663,36	93 049,27
	в т.ч.	ГВС	49 239,95	42 210,21
		пар	757,74	120,37
2.Сторонние источники				
27	ОАО "ЖБС №5" ул.Федосеенко, 44а	всего	612,51	597,80
		отопление	612,51	597,80
		ГВС	0,00	0,00
28	ООО "Электромаш-Энерго" ул.Федосеенко, 64 ФГУП "Завод "Электромаш"	всего	3 397,73	8 612,07
		отопление	2 768,52	7 560,75
		ГВС	629,21	1 051,32
29	ООО "КСК" ул.Зайцева, 31	всего	25 859,77	22 954,01
		отопление	16 901,80	15 572,80
		ГВС	8 957,97	7 381,21
30	ул.Чаадаева, 1а ПАО "НАЗ "Сокол" кот. №3	всего	1 645,27	1 563,21
		отопление	956,96	910,86
		ГВС	688,31	652,35
31	ОАО "Оргсинтез" ш.Жиркомбината	всего	80,88	80,86
		отопление	80,88	80,86
		ГВС	0,00	0,00
32	ул.Чаадаева, 10в ПАО "НАЗ "Сокол" кот. №1	всего	13 916,98	14 891,08
		отопление	7 262,25	9 795,78
		ГВС	6 654,73	5 095,30
33	АО "ОКБМ Африкантов" Бурнаковский пр., 15	всего	6 127,03	4 937,73
		отопление	1 698,77	2 509,12
		ГВС	4 428,26	2 428,61
	ИТОГО по сторонним источникам:	всего	51 640,17	53 636,76
		отопление	30 281,69	37 027,97
		ГВС	21 358,48	16 608,79
	ИТОГО по Заречному РТС	всего	202 301,22	189 016,61
		отопление	130 945,05	130 077,24
		ГВС	70 598,43	58 819,00
		пар	757,74	120,37
1.Собственные источники				
34	ул.Тихорецкая, 3в	Канавинский РТС		
		всего	6 202,59	5 019,45
		отопление+теплоноситель	5 694,43	4 422,78
35	Московское ш., 15а	ГВС	508,16	596,67
		всего	8 175,64	3 783,39
		отопление	4 831,75	1 976,72
36	ул.Ив. Романова, 3а	ГВС	3 343,89	1 806,67
		всего	1 258,85	542,55
		отопление	1 258,85	542,55
37	ул.Мурашкинская, 13б	ГВС	0,00	0,00
		всего	7 268,86	5 487,52
		отопление+теплоноситель	5 424,73	3 649,33
38	бул.Мира, 4а	ГВС	1 844,13	1 838,19
		всего	916,07	525,40
		отопление	916,07	525,40
39	ул.Конотопская, 5	ГВС	0,00	0,00
		всего	2 317,00	1 518,59
		отопление	1 041,66	612,77
40	ул.Знаменская, 5а	ГВС	1 275,34	905,82
		всего	2 166,57	1 778,41
		отопление+теплоноситель	1 829,61	1 671,92
41	ул.Чкалова, 37а	ГВС	336,96	106,49
		всего	681,66	393,83
		отопление	336,61	251,45

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
42	ул.Вольская, 15а	ГВС	345,05	142,38
		всего	1 619,88	1 445,89
		отопление+теплоноситель	1 619,88	1 445,89
43	Лесной городок, 6а	ГВС	0,00	0,00
		всего	8 035,60	9 096,56
		отопление	4 413,66	6 362,60
44	ул.Чкалова, 9г	ГВС	3 621,94	2 733,96
		всего	2 529,29	7 549,42
		отопление+теплоноситель	1 790,51	7 031,28
45	ул.Климовская, 86а	ГВС	738,78	518,14
		всего	9 341,82	11 232,89
		отопление+теплоноситель	7 877,74	10 301,76
46	ул.Таллинская, 15в	ГВС	1 464,08	931,13
		всего	13 240,24	15 165,12
		отопление+теплоноситель	8 664,26	12 212,83
47	ул.Путейская, 31а	ГВС	4 575,98	2 952,29
		всего	1 432,78	3 333,34
		отопление	812,36	2 711,21
48	ул.Невельская, 9а	ГВС	620,42	622,13
		всего	658,52	1 220,83
		отопление	552,49	1 025,72
49	пр.Ленина, 51, корп.10	ГВС	106,03	195,11
		всего	5 887,16	4 127,61
		отопление+теплоноситель	5 887,16	4 127,61
50	ул.Академика Баха, 4	ГВС	0,00	0,00
		всего	28 235,49	55 002,22
		отопление+теплоноситель	14 892,93	24 600,33
51	ул.Премудрова, 12а	ГВС	13 342,56	30 401,89
		всего	17 333,82	16 396,45
		отопление	14 473,64	14 435,92
52	ул.Геройская, 11а	ГВС	2 860,18	1 960,53
		всего	5 602,34	5 244,87
		отопление+теплоноситель	5 602,34	5 244,87
53	ул.Памирская, 11	ГВС	0,00	0,00
		всего	13 392,35	13 428,71
		отопление+теплоноситель	7 376,95	9 023,74
54	ул.Июльских дней, 1а	пар	6 015,40	1 260,09
		всего	3 717,78	2 539,64
		отопление+теплоноситель	2 625,81	2 380,95
55	ул.Куйбышева, 41а	ГВС	1 091,97	158,69
		всего	1 300,00	0,00
		отопление	1 300,00	0,00
56	ул.Тепличная, 8а	ГВС	0,00	0,00
		всего	3 924,33	4 197,96
		отопление	2 402,07	3 063,88
57	ул.Металлистов, 4б	ГВС	1 522,26	1 134,08
		всего	1 987,46	1 499,37
		отопление	1 987,46	1 499,37
58	ул.Чонгарская, 43	ГВС	0,00	0,00
		всего	228,84	300,98
		отопление	96,05	150,87
59	ул.Октябрьской революции, 66в	ГВС	132,79	150,11
		всего	651,98	453,28
		отопление	509,16	332,06
60	пр.Ленина, 5а	пар	142,82	94,12
		всего	1 347,61	7 459,04
		отопление+теплоноситель	957,16	7 097,72
61	пер.Рубо, 3	ГВС	390,45	361,32
		всего	283,91	0,00
		отопление	283,91	0,00
	ИТОГО по собственным источникам:	ГВС	0,00	0,00
		всего	149 738,44	178 743,32
		отопление	105 459,25	126 701,53
	в т.ч.	ГВС	44 279,19	48 869,81
		пар	0,00	3 171,98
62	2.Сторонние источники ОАО "Мельинвест" ул.Интернациональная, 95	всего	647,07	637,58

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
		отопление		
		ГВС	647,07	637,58
			0,00	0,00
63	АО НПП "Полет" ул.Заводская, 19	всего	17 075,85	8 406,25
		отопление+теплоноситель	10 035,22	5 257,85
		ГВС	7 040,63	3 148,40
64	ПАО "Нормаль" ул.Литвинова, 74	всего	4 085,94	1 534,24
		отопление+теплоноситель	2 826,11	1 129,51
		ГВС	1 259,83	404,73
65	ООО "Первая мельница" (Спектр) ул.Интернациональная, 96	всего	23,99	23,71
		отопление	23,99	23,71
		ГВС	0,00	0,00
66	ООО "СТН-Энергосети" Мос- ковское ш., 52	всего	4 896,03	1 673,06
		отопление	4 896,03	1 673,06
		ГВС	0,00	0,00
67	ЗАО "Волгаэнергосбыт" (АТЭЦ)	всего	281,60	682,85
		отопление+теплоноситель	0,00	682,85
		ГВС	281,60	0,00
	ИТОГО по сторонним ис- точникам:		27 010,48	12 957,69
	в т.ч.	отопление	18 428,42	9 404,56
		ГВС	8 582,06	3 553,13
	ИТОГО по Канавинскому РТС	всего	176 748,92	191 701,01
		отопление	123 887,67	136 106,09
		ГВС	52 861,25	52 422,94
		пар	0,00	3 171,98
	1.Собственные источники	Приокский РТС		
68	ул.40 лет Победы, 15	всего	5 258,06	3 861,31
		отопление	2 879,00	1 992,38
		ГВС	2 379,06	1 868,93
69	Анкудиновское шоссе, 24	всего	2 480,85	1 926,67
		отопление	1 680,80	1 305,09
		ГВС	800,05	621,58
70	ул.Барминская, 8в	всего	829,94	0,00
		отопление	350,58	0,00
		ГВС	479,36	0,00
71	пр.Гагарина, 60 к.22	всего	3 746,60	3 705,19
		отопление	2 606,39	3 066,11
		ГВС	1 140,21	639,08
72	пр.Гагарина, 25е	всего	1 817,42	3 261,49
		отопление+теплоноситель	1 817,42	3 261,49
		ГВС	0,00	0,00
73	ул.Военных комиссаров, 9	всего	7 808,32	8 980,29
		отопление	2 345,65	4 643,33
		ГВС	5 462,67	4 336,96
74	ул.Голованова, 25	всего	7 609,94	8 000,82
		отопление	2 539,71	4 946,30
		ГВС	5 070,23	3 054,52
75	ул.Радистов, 24	всего	2 950,04	3 505,90
		отопление	2 950,04	3 505,90
		ГВС	0,00	0,00
76	пр.Гагарина, 70а	всего	4 422,09	4 377,13
		отопление	2 571,01	3 252,61
		ГВС	1 851,08	1 124,52
77	ул.Батумская, 76	всего	10 886,77	10 297,65
		отопление	6 158,43	5 937,11
		ГВС	4 728,34	4 360,54
78	ул.Терешковой, 7	всего	4 976,64	2 150,97
		отопление	3 665,91	1 666,30
		ГВС	1 310,73	484,67
79	пр.Гагарина, 156	всего	961,64	2 361,50
		отопление	477,67	1 416,91
		ГВС	483,97	944,59
80	Анкудиновское шоссе, 36	всего	1 727,66	2 349,81
		отопление	766,97	1 245,71
		ГВС	960,69	1 104,10
81	ул.Тропинина, 13д	всего	265,35	124,45

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
		отопление		
		ГВС	131,12	57,24
			134,23	67,21
82	ул.Горная, 13а	всего	7 164,92	7 672,94
		отопление	3 546,88	4 372,17
		ГВС	3 618,04	3 300,77
83	пр.Гагарина, 178б	всего	19 804,76	16 749,29
		отопление+теплоноситель	15 578,18	13 831,91
		ГВС	4 226,58	2 917,38
84	пр.Гагарина, 97	всего	3 278,70	2 035,50
		отопление	2 449,78	1 605,22
		ГВС	828,92	430,28
85	дер.Кузнечиха, уч. 4 , 5	всего	68,58	51,25
		отопление	67,10	51,25
		ГВС	1,48	0,00
86	дер.Кузнечиха, уч. 4 ул.Академика Сахарова, 4а	всего	28,41	28,82
		отопление+теплоноситель	28,41	28,82
		ГВС	0,00	0,00
87	ул.Углова, 7	всего	1 243,24	3 873,30
		отопление	1 243,24	3 873,30
		ГВС	0,00	0,00
	ИТОГО по собственным источникам:		87 329,93	85 314,28
	в т.ч.	отопление	53 854,29	60 059,15
		ГВС	33 475,64	25 255,13
	2.Сторонние источники			
88	АО "ННПО Фрунзе" пр.Гагарина, 174	всего	190,45	392,69
		отопление	172,92	321,13
		ГВС	17,53	71,56
89	ФГУП "ФНПЦ НИИИС Седак-ова" ул.Тропинина, 47	всего	7 679,35	8 493,76
		отопление+теплоноситель	4 077,13	6 092,93
		ГВС	3 602,22	2 400,83
90	ООО ЦТО "Меркурий" пр.Гагарина, 50	всего	180,92	0,00
		отопление	180,92	0,00
		ГВС	0,00	0,00
91	ул.Медицинская, 2 ФГУП "170 РЗ СОП МО РФ"	всего	148,24	149,55
		отопление	148,24	149,55
		ГВС	0,00	0,00
92	ЗАО "Клас-сПлюс" пос.Черепичный, 14	всего	744,49	803,54
		отопление	744,49	803,54
		ГВС	0,00	0,00
93	ООО "СТН-Энергосети" ул.Цветочная, 3в	всего	3 309,15	990,16
		отопление	3 309,15	990,16
		ГВС	0,00	0,00
94	АО "ВиммБилльДанн" ул.Ларина, 19	всего	666,30	
		отопление	377,18	
		ГВС	289,12	
95	ул.Нартова, 6 ООО "Профит"	всего	416,41	310,66
		отопление	161,19	161,68
		ГВС	255,22	148,98
	ИТОГО по сторонним источникам:		13 335,31	11 140,36
	в т.ч.	отопление	9 171,22	8 518,99
		ГВС	4 164,09	2 621,37
	ИТОГО по Приокскому РТС	всего	100 665,24	96 454,64
		отопление	63 025,51	68 578,14
		ГВС	37 639,73	27 876,50
	1.Собственные источники	Нижегородский РТС		
96	Гребешковский откос, 7	всего	344,67	138,44
		отопление+теплоноситель	344,67	138,44
		ГВС	0,00	0,00
97	ул.3-я Ямская, 7	всего	342,45	95,71
		отопление	328,59	60,95
		ГВС	13,86	34,76
98	ул.Соревнования, 4а	всего	788,82	386,13
		отопление	788,82	386,13
		ГВС	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
99	ул.М.Горького, 65д	всего	9,59	618,76
		отопление	9,59	618,76
		ГВС	0,00	0,00
100	ул.Б.Покровская, 16	всего	264,36	55,73
		отопление	264,36	55,73
		ГВС	0,00	0,00
101	ул.Заломова, 5	всего	0,00	0,00
		отопление	0,00	0,00
		ГВС	0,00	0,00
102	ул.Дальняя, 1/29в	всего	221,52	207,69
		отопление	221,52	207,69
		ГВС	0,00	0,00
103	ул.Рождественская, 24	всего	213,41	616,04
		отопление	213,41	616,04
		ГВС	0,00	0,00
104	ул.Рождественская, 8	всего	332,88	69,06
		отопление	332,88	69,06
		ГВС	0,00	0,00
105	пл.М.Горького, 4а	всего	1 604,49	2 378,85
		отопление+теплоноситель	1 488,06	2 142,69
		ГВС	116,43	236,16
106	пер.Гоголя, 9д	всего	7,42	28,54
		отопление	0,00	0,00
		ГВС	7,42	28,54
107	ул.Суетинская, 21	всего	1 785,47	3 397,90
		отопление	924,32	1 951,25
		ГВС	861,15	1 446,65
108	ул.Нижегородская, 29	всего	2 445,33	2 160,05
		отопление+теплоноситель	2 306,35	1 691,57
		ГВС	138,98	468,48
109	пер.Плотничный, 11а	всего	5 052,25	2 733,31
		отопление+теплоноситель	4 403,33	2 032,64
		ГВС	648,92	700,67
110	Верхневолжская наб., 7д	всего	203,76	81,85
		отопление	148,26	63,66
		ГВС	55,50	18,19
111	Санаторий ВЦСПС 2-я территория к.п.Зеленый город	всего	93,22	352,68
		отопление	93,22	352,68
		ГВС	0,00	0,00
112	ул.Панина, 19б	всего	36,44	850,71
		отопление	0,00	542,90
		ГВС	36,44	307,81
113	ул.Рождественская, 40а	всего	311,42	162,77
		отопление	311,42	162,77
		ГВС	0,00	0,00
114	ДОЛ "Чайка", 31л к.п.Зеленый город	всего	596,84	1 886,17
		отопление	193,49	1 251,07
		ГВС	403,35	635,10
115	Санаторий "Ройка" д.16 пом.П1 к.п.Зеленый город	всего	268,62	358,04
		отопление	218,95	298,85
		ГВС	49,67	59,19
116	Д/о "Зеленый город", д.19 к.п.Зеленый город	всего	216,17	263,59
		отопление	216,17	263,59
		ГВС	0,00	0,00
117	ул.Варварская, 15б	всего	108,78	139,52
		отопление	22,18	77,16
		ГВС	86,60	62,36
118	Нижеволжская наб., 2а	всего	560,20	265,88
		отопление	367,52	165,03
		ГВС	192,68	100,85
119	Санаторий "Нижегородский" к.п.Зеленый город	всего	476,24	790,28
		отопление	256,86	634,20
		ГВС	219,38	156,08
120	Верхневолжская наб., 18ж	всего	0,00	18,09
		ГВС	0,00	12,08
		пар	0,00	6,01
121	ул.Радужная, 2а	всего	207,92	956,79
		отопление	207,92	956,79
		ГВС	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал
122	пер.Бойновский, 9д	всего	727,29	1 175,76
		отопление	360,44	782,23
		ГВС	366,85	393,53
123	Кремль, корпус 3а	всего	507,39	221,80
		отопление	507,39	221,80
		ГВС	0,00	0,00
124	ул.Минина, 1а	всего	78,51	200,58
		отопление	2,79	110,75
		ГВС	75,72	89,83
125	ул.Донецкая, 9в	всего	3 089,33	4 664,57
		отопление	1 433,20	2 337,86
		ГВС	1 656,13	2 326,71
126	ул.Генкиной, 37 пом.П1	всего	125,36	0,00
		отопление	74,73	0,00
		ГВС	50,63	0,00
127	наб.Гребного канала, 1ц	всего	5 393,11	83,80
		отопление	140,40	7,86
		ГВС	5 252,71	70,37
		пар	0,00	5,57
128	ул.М.Горького, 50	всего	17,20	41,94
		отопление	5,37	28,75
		ГВС	11,83	13,19
129	ул.Воровского, 3	всего	193,12	305,91
		отопление	112,94	135,50
		ГВС	80,18	170,41
130	Дом-интернат для престарелых и и инвалидов "Зеленый город"	всего	288,97	882,09
		отопление	141,31	482,16
		ГВС	147,66	399,93
131	Морёновская школа к.п.Зеленый город, 7г	всего	343,39	384,21
		отопление	310,15	340,94
		ГВС	33,24	43,27
132	ул.Родионова, 28б	всего	17,33	33,57
		отопление	17,33	33,57
		ГВС	0,00	0,00
133	ул.Ванеева, 6з	всего	1 251,11	995,05
		отопление	1 251,11	995,05
		ГВС	0,00	0,00
134	ул.Республиканская, 47а	всего	136,69	785,90
		отопление	73,97	627,74
		ГВС	62,72	158,16
135	пер.Звенигородский, 8а	всего	804,77	868,34
		отопление	804,77	868,34
		ГВС	0,00	0,00
ИТОГО по собственным источникам:			29 465,84	29 656,10
в т.ч.		отопление	18 897,79	21 712,20
		ГВС	10 568,05	7 932,32
		пар	0,00	11,58
2.Сторонние источники				
136	ООО "Энергосервис" пер.Вахитова, 4д	всего	33,87	33,88
		отопление	33,87	33,88
		ГВС	0,00	0,00
137	ОАО "НКХП Девелопмент" ул.Гаршина, 40	всего	602,29	287,09
		отопление	602,29	287,09
		ГВС	0,00	0,00
138	ул.Яблоневая, 18 ООО "Высоковский кирпичный завод +"	всего	1 369,00	1 279,28
		отопление	1 100,63	1 096,11
		ГВС	268,37	183,17
139	ООО "Нижновтеплоэнерго" ул.Родионова, 194б, ул.Деловая, 14	всего	688,21	780,87
		отопление	450,04	535,47
		ГВС	238,17	245,40
140	ОАО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН" ул.Панина, 3б	всего	18,70	18,57
		отопление	18,70	18,57
		ГВС	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Источник теплоты	Теплотрассы по назначению	Фактические, Гкал	Расчетные (Утвержденные), Гкал	
141	ФГБОУ ВПО НГАСУ ул.Ильинская, 65	всего	270,02	209,57	
		отопление+теплоноситель	270,02	209,57	
		ГВС	0,00	0,00	
142	ООО "Санаторий "Зеленый город"	всего	1 168,24	1 110,47	
		отопление	1 011,22	1 014,26	
		ГВС	157,02	96,21	
143	ООО "Энергия" ул.Ильинская, 45	всего	29,40	35,16	
		отопление	29,40	35,16	
		ГВС	0,00	0,00	
	ИТОГО по сторонним источникам:		4 179,73	3 754,89	
	в т.ч.	отопление	3 516,17	3 230,11	
		ГВС	663,56	524,78	
	ИТОГО по Нижегородскому РТС	всего	33 645,57	33 410,99	
		отопление	22 413,96	24 942,31	
		ГВС	11 231,61	8 457,10	
		пар	0,00	11,58	
144	1.Собственные источники ул.Ветеринарная, 5	Нагорный РТС			
		всего	301 605,16	297 081,54	
		отопление+теплоноситель	262 510,21	271 959,05	
145	ул.Ванеева, 209б	ГВС	39 094,95	25 122,49	
		всего	2 188,42	7 502,21	
		отопление+теплоноситель	1 740,02	6 405,70	
		ГВС	448,40	1 096,51	
		ИТОГО по собственным источникам:		303 793,58	304 583,75
		в т.ч.	отопление	264 250,23	278 364,75
	ГВС	39 543,35	26 219,00		
	1.Сторонние источники	Сормовский РТС			
146	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" (СТЭЦ) -всего	всего	234323,15	238 635,20	
		отопление	131 875,67	228 496,37	
		ГВС	102 447,48	8 932,56	
		пар	0,00	1 206,27	
147	ООО "СТН-Энергосети" ул.К.Маркса, 42а	всего	66,48	0,00	
		отопление	62,66	0,00	
		ГВС	3,82	0,00	
	ИТОГО по сторонним источникам:		234 389,63	238 635,20	
		в т.ч.	отопление	131 938,33	228 496,37
			ГВС	102 451,30	8 932,56
			пар	0,00	1 206,27
	ИТОГО по собственным источникам ОАО "Тепло-энерго":		720 988,84	733 677,30	
		в т.ч.	отопление	543 124,92	579 886,90
			ГВС	177 106,18	150 486,47
			пар	757,74	3 303,93
	ИТОГО по сторонним источникам ОАО "Тепло-энерго":		330 555,32	320 124,90	
		в т.ч.	отопление	193 335,83	286 678,00
			ГВС	137 219,49	32 240,63
			пар	0,00	1 206,27
	ИТОГО по тепловым сетям ОАО "Теплоэнерго":		1 051 544,16	1 053 802,20	
		в т.ч.	отопление	736 460,75	866 564,90
			ГВС	314 325,67	182 727,10
			пар	757,74	4 510,20

3.3.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей АО «Теплоэнерго» за период 2017 - 2018 гг. не выдавалось.

3.3.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Присоединение потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ осуществляется посредством 25 центральных тепловых пунктов.

Большая часть потребителей отопления присоединены по зависимой элеваторной схеме с параметрами на выходе из ЦТП 150/70 °С. Около 40 % потребителей присоединены по безэлеваторной схеме с параметрами 105, 100 и 95 оС в подающей магистрали.

Перечень температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» представлен в таблице 3.32.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по открытой схеме за исключением ЦТП -309, 322 и 324, где горячая вода готовится на водоподогревателях, включенных по двухступенчатой смешанной схеме (ЦТП-309, 324) и по параллельной схеме на ЦТП-322.

3.3.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Коммерческий приборный учет тепловой энергии и теплоносителя, отпущенного Сормовской ТЭЦ осуществляется на коллекторах станции. Перечень приборов учета представлен в п. 2.1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети от Сормовской ТЭЦ. Приборы учета находятся на балансе АО «Теплоэнерго».

Все ЦТП в зоне действия Сормовской ТЭЦ оборудованы приборами учета расходов теплоносителей и тепловой энергии и приборами регулирования температуры на отопление и ГВС.

3.3.13 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчеризация и мониторинг отпуска теплоносителя осуществляется оперативно-диспетчерской службой АО «Теплоэнерго». Для населения круглосуточно функционирует «горячая линия» ОДС АО «Теплоэнерго».

Кроме того на территории города Нижний Новгород функционирует Государственное казенное учреждение Нижегородской области «Единая дежурно-диспетчерская служба» цели и задачи которого приведены в разделе 1.2.

3.3.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Все ЦТП в зоне действия Сормовской ТЭЦ и муниципальных котельных оборудованы приборами учета расходов теплоносителей и тепловой энергии и приборами регулирования температуры на отопление и ГВС. 33 ЦТП на сетях прочих котельных не имеют приборов регулирования автоматизации.

В целом, доля ЦТП АО «Теплоэнерго», оснащенных приборами регулирования и автоматизации, составляет 66 %.

Таблица 3.39 – Перечень ЦТП АО «Теплоэнерго», необорудованных приборами регулирования и автоматики

№	Наименование источника	Перечень ЦТП, не оборудованных приборами регулирования и автоматизации
1	Котельная ПАО «Нормаль»	ЦТП-201
2	МК ул. Знаменская, 5а	ЦТП-202
3	МК ул. Климовская, 86 а	ЦТП-203
4	МК ул. Чкалова, 9-г	ЦТП-208, ЦТП-209
5	МК ул. Мурашкинская, 13	ЦТП-210
6	МК пр.Ленина, 5-а (квартал «Д»)	ЦТП-211, ЦТП-212
7	МК ул. Академика Баха	ЦТП-402, ЦТП-409
8	Котельная АО НПП «Полет»	ЦТП-404, ЦТП-405, ЦТП-406
9	Котельная ул.Интернациональная,95 АО «Мельинвест»	ЦТП-407, ЦТП-408
10	МК ул. Памирская, 11	ЦТП-410, ЦТП-411
11	МК ул. Премудрова, 12-а	ЦТП-412
12	Котельная ПАО «ГЗАС им. А.С. Попова»	ЦТП-413
13	МК ул. Иванова, 14д (3 МР Сормово)	ЦТП-501

№	Наименование источника	Перечень ЦТП, не оборудованных приборами регулирования и автоматизации
14	МК ул. Баренца, 9а (4 МР Сормово)	ЦТП-502
15	Котельная ЗАО «ЗКПД-4 Инвест»	ЦТП-504, ЦТП-508
16	Котельная АО Завод «Электромаш»	ЦТП-505
17	Котельная «НАЗ «Сокол» (АО РСК МИГ)	ЦТП-506
18	МК пер. Плотничный, 11	ЦТП-601, ЦТП-602
19	МК пр. Гагарина, 178	ЦТП-701, ЦТП-702, ЦТП-703
20	МК ул. Горная, 13	ЦТП-704
21	Котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова»	ЦТП-705
22	МК пр. Гагарина, 178-б	ЦТП-706
	Итого	33

3.3.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления не предусмотрена.

3.3.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Сведения о выявленных в 2017-2018 гг. бесхозных тепловых сетях не представлены.

3.3.17 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Сведения по энергетическим характеристикам тепловых сетей отсутствуют.

3.4 Тепловые сети ООО «Нижновтеплоэнерго»

3.4.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

В эксплуатационной ответственности ООО «Нижновтеплоэнерго» находятся тепловые сети отопления и горячего водоснабжения от котельных:

- Высоковская водогрейная котельная (ВВК), ул. Деловая, 14;
- Котельная станции переливания крови (КСПК), ул. Родионова, 194б.

Доля протяженности тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по системе теплоснабжения города нижний Новгород составляет 6 %. Общие характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» на 2018 год (аренда и бесхозные) представлены в таблице 3.41. В 2018 году доля бесхозных сетей составила 26 % по протяженности от всех тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «Нижновтеплоэнерго».

В 2017 году в связи с консервацией котельной по ул. Деловая, 10, принадлежащей ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский Нижегородский государственного университета им. Н.И. Лобачевского», к тепловым сетям котельной ул. Деловая, 14 были подключены тепловые сети и новые объекты:

- жилые дома по ул. Хохлова (5 объектов) с нагрузками на отопление и вентиляцию $Q_{o.v.} = 3,6$ Гкал/ч, и ГВС (максимальная) $Q_{гвс.макс.} 3,15$ Гкал/ч;
- потребители (29 объектов) промзоны по ул. Деловая с нагрузками на отопление и вентиляцию $Q_{o.v.} 8,35$ Гкал/ч.

Таблица 3.40 – Общие характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» 2017 год с учетом бесхозных и абонентских сетей

Источник т/э	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, 14	115 674,50	23 855,93	0,206
КСПК, ул. Родионова, 194	141 773,40	25 156,60	0,177
Всего	257 447,90	49 012,53	0,190

Таблица 3.41 – Общие характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» 2018 год

Источник т/э	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Высоковская водогрейная котельная, ул. Деловая, 14	101 054,98	21 810,75	0,202
КСПК, ул. Родионова, 194	136 985,80	24 162,87	0,176
Всего	238 040,78	45 973,62	0,193

От котельных проложены магистральные выводы. На вводах в кварталы обустроены ЦТП, от которых по 4-х трубным системам теплоноситель подается в системы отопления и ГВС потребителей. Тепловые сети котельных имеют между собой переемы. Котельные НТЦ, ВВК, КСПК, котельная ПАО «Завод им. Петровского», котельная Кардиоцентра имеют между собой переемы, образуя так называемое Большое кольцо. Такая схема позволяет обеспечить аварийное резервирование теплоснабжения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по утвержденному температурному графику качественного регулирования 150-115/70 °С. Водяная тепловая сеть работает круглогодично 8 520ч, продолжительность отопительного периода 5 160 ч. Схема присоединения систем ГВС – смешанная, подогрев воды на нужды ГВС осуществляется в

ЦТП.

В таблице 3.42 и рисунке 3.87 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по назначению.

Таблица 3.42 – Состав тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго»

Наименование	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ВВК, ул. Деловая, 14	101 054,98	21 810,75
– магистральные сети МС	24 726,10	10 332,52
– распределительные сети РС	76 328,88	11 478,23
– сети отопления	43 725,68	7 336,39
– сети ГВС	32 603,20	4 141,84
КСПК, ул. Родионова, 194б	136 985,80	24 162,87
– сети отопления	61 160,40	15 401,02
– сети ГВС	75 825,40	8 761,86
Всего	238 040,78	45 973,62
– магистральные сети МС	24 726,10	10 332,52
– сети отопления	104 886,08	26 879,24
– сети гвс	108 428,60	16 098,25

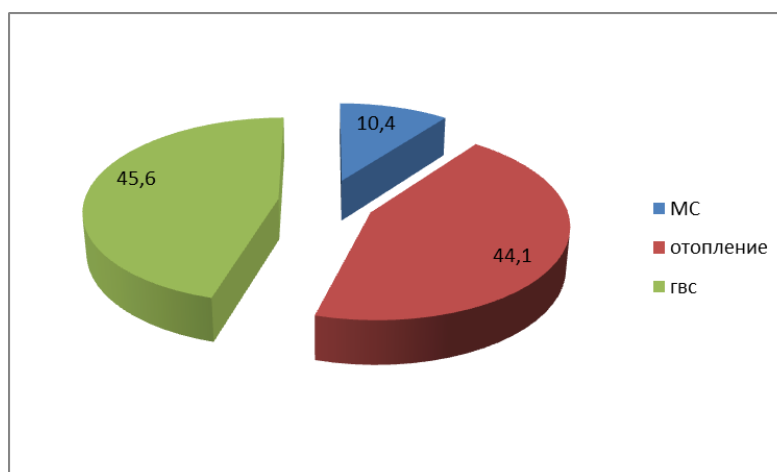


Рисунок 3.87 – Состав тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по назначению

В таблице 3.43 и рисунках 3.88, 3.89 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.43 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	58 222,60	4 449,93
– от 100 до 200	103 499,80	14 047,72
– от 200 до 400	49 350,78	12 857,49
– от 400 до 600	19 246,60	9 176,36
– от 600 до 800	7 721,00	5 442,12
Всего	238 040,78	45 973,62

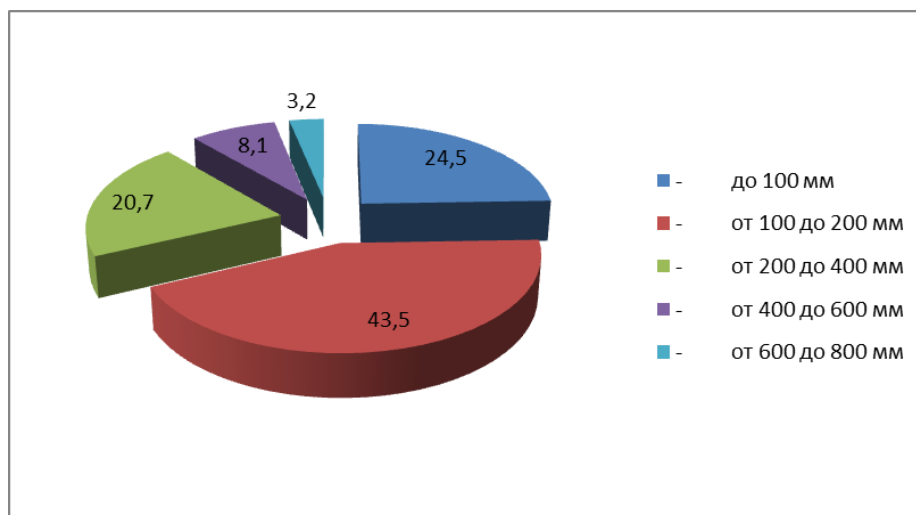


Рисунок 3.88 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по диаметрам

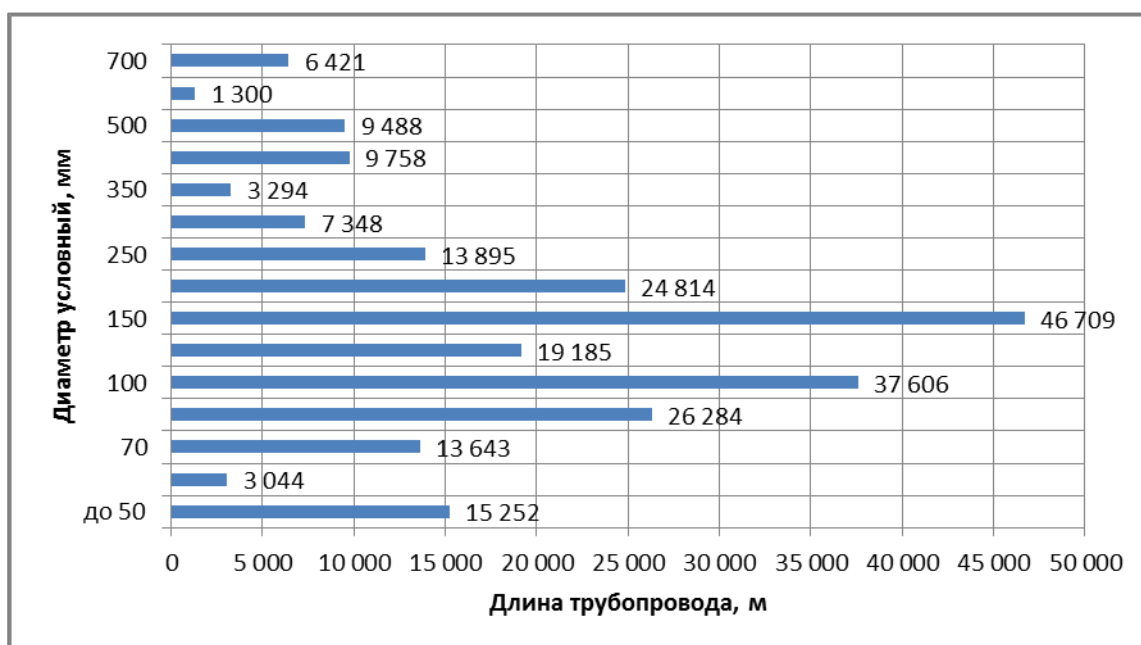


Рисунок 3.89 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с делением по диаметрам

Как следует из рисунка 3.89, в целом по тепловой сети ООО «Нижновтеплоэнерго» по протяженности преобладают трубопроводы с условными диаметрами 150 мм (20 %).

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным и подземным способами, в том числе в непроходном канале и в техподполье. В таблице 3.44 и на рисунке 3.90 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

На долю подземной прокладки приходится 89 % - по протяженности тепловых сетей. Доля надземной прокладки составляет 11 %.

Таблица 3.44 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземный	25 543,68	8 997,63
Подземная, в т.ч.:	212 497,10	36 975,99
– непроходной канал	90 357,50	19 017,67
– техподполье	6 384,00	892,74
– в помещении	62 062,40	8 075,89
– неуточненная	53 693,20	8 989,69
Всего:	238 040,78	45 973,62

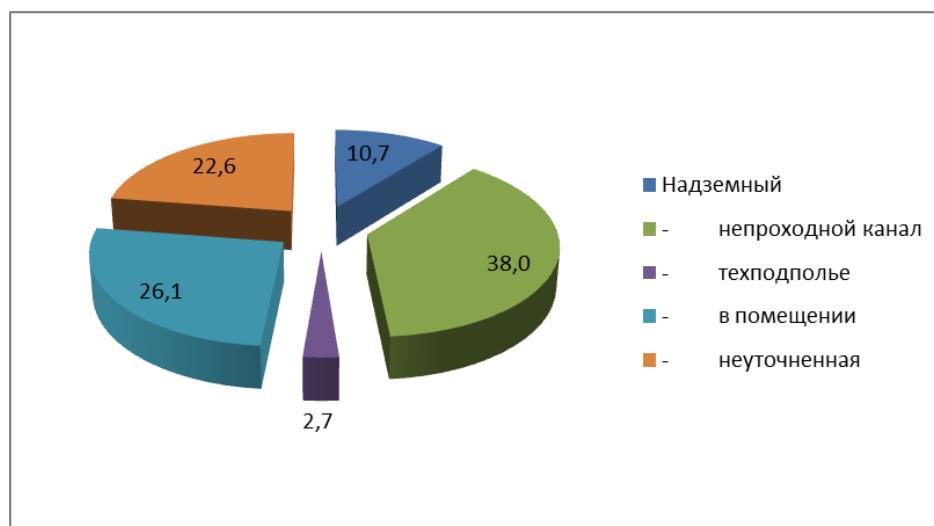


Рисунок 3.90 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки (реконструкции) показано в таблице 3.45. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись. На рисунке 3.91 показано распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки.

Таблица 3.45 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
до 1990	159 816,40	29 443,26
с 1991 по 1998	4 602,40	1 359,26
с 1999 по 2003	5 270,60	2 744,27
после 2004	14 001,70	2 561,66
нет данных	54 349,68	9 865,16
Всего	238 040,78	45 973,62

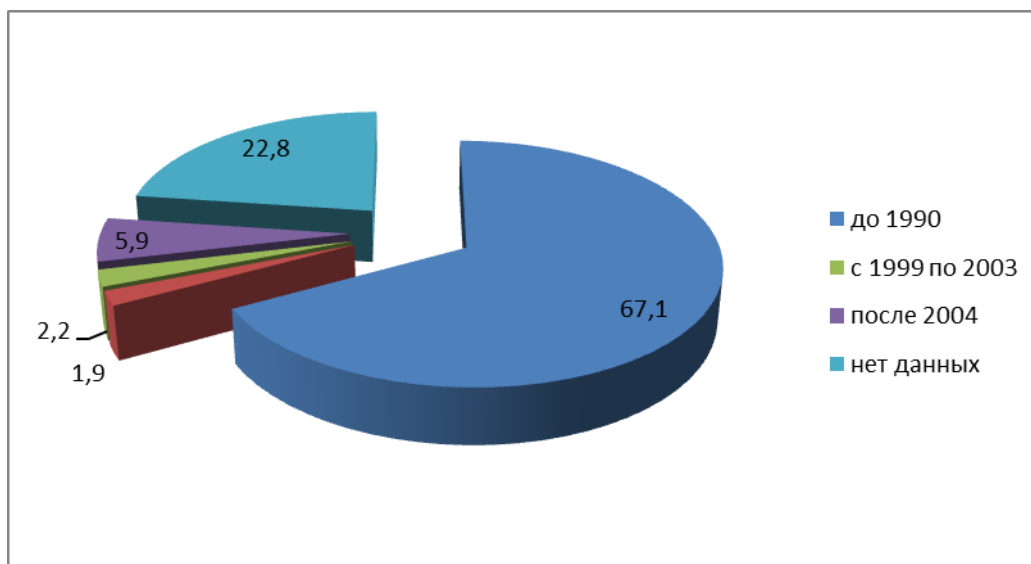


Рисунок 3.91 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» по годам прокладки

Из представленных данных доля трубопроводов по протяженности, проложенных до 1990 года, составляет 67 %.

Для изоляции трубопроводов применяются минераловатные материалы.

3.4.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

3.4.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

ООО «Нижновтеплоэнерго» обслуживал 11 центральных тепловых пункта в 2017 году, 13 ЦТП в 2018 году.

Перечень и характеристики оборудования ЦТП представлены в таблице 3.46.

Таблица 3.46 – Характеристики ЦТП ООО «Нижновтеплоэнерго»

№	Источник	Наименование объекта	Температурный график	Марка, количество теплообменного оборудования	Марка, количество насосного оборудования
---	----------	----------------------	----------------------	---	--

				дования	
1	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 118 ул. Касьянова, 2 «а»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Грундфос – 5 шт.
2	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 121 ул. Лопатина, 2 «б»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 4 шт.
3	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 132 ул. Верхе – Печерская, 5 «в»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 4 шт.
4	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 140 Казанское Шоссе, 17 «а»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 4 шт.
5	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 143 Казанское Шоссе, 4 «а»	115-70°С	Альфа – лаваль – 4 шт.	Вило – 2 шт.
6	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 144 ул. Лопатина, 14 «а»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 2 шт.
7	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 145 ул. Родионова, 182 «а»	115-70°С	Ридан – 2 шт.	Вило – 4 шт.
8	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 149 ул. Верхе – Печерская, 9 к. 2	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Грундфос – 5 шт.
9	Котельная СПК ул. Родионова 194 Б	ЦТП – 154 ул. Бринского, 3 «б»	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 2 шт.
10	Котельная ул. Деловая 14	ЦТП – 169 ул. Деловая, 22/5	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Грундфос – 3 шт.
11	Котельная ул. Деловая 14	ЦТП – 170 ул. Родионова, 197/4	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Грундфос – 3 шт.
12	Котельная ул. Деловая 14	ЦТП – 128 ул. Усилова, 1 «а»	95-70°С	Ридан – 6 шт.	Вило – 4 шт.
13	Котельная ул. Деловая 14	ЦТП – 129 ул. Фруктовая, 4	115-70°С	Ридан – 4 шт.	Вило – 2 шт.

Теплосетевые контуры отопления от ЦТП подключены по независимой схеме. Водоводяные подогреватели систем горячего водоснабжения подключены по параллельной и двухступенчатой смешанной схемам.

Тепловые камеры на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

- основания тепловых камер - монолитные железобетонные или выполнены из сборных железобетонных плит;
- стены тепловых камер выполнены из железобетонных блоков, монолитного бетона, кирпича, блоков ФС-4, 5, ДС-7ф и др.;
- перекрытия тепловых камер выполнены из монолитного бетона или из сборного железобетона.

В качестве секционирующей арматуры на тепловых сетях применяются стальные клиновые литые задвижки с выдвигаемым шпинделем. Вся секционирующая и регулирующая арматура магистральных сетей рассчитана на давление рабочей среды $P_{р}=25$ кг/см², квартальных $P_{р}=16$ кг/см².

Сведения по количеству тепловых камер, секционирующей арматуры не представлены.

3.4.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические

температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В таблице 3.47 представлены графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети ООО «Нижновтеплоэнерго», температурные графики на рисунках 3.92-3.104.

Таблица 3.47 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети ООО «Нижновтеплоэнерго»

Наименование, адрес	Система тепло-снабжения	Температурный график, °С	Давление в подающей/обратной магистрали, зимний режим, кгс/см ²	Давление в подающей/обратной магистрали, летний режим, кгс/см ²
ВВК, ул. Деловая, 14	закрытая	115/70	5,6/2,6	4,5/2,4
КСПК, ул. Родионова, 194Б	закрытая	115/70	6,7/1,8	5,3/1,8

Температура, °С			
t _{н.в.}	t ₁	t ₂	t ₃
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 118 (ул. Касьянова, 2а)

Утверждаю
Технический директор
ООО "Нижновтеплоэнерго"
Суворов Е.А.

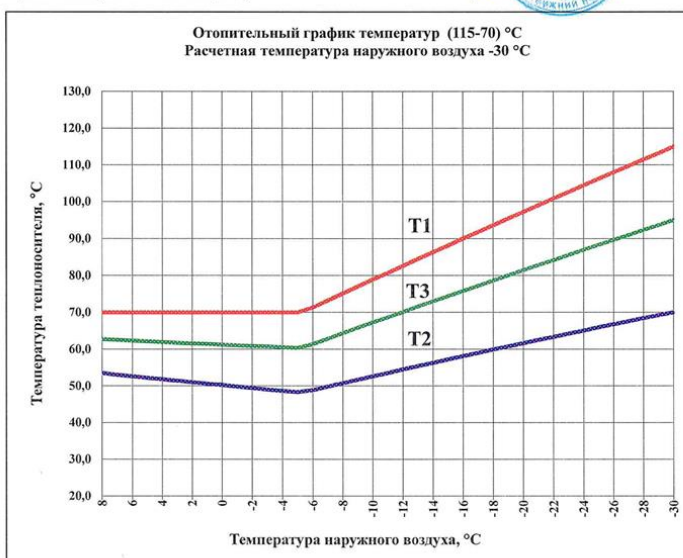


Рисунок 3.92 – Температурный график ЦТП -118 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижнийтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 121 (ул. Лопатина, 26)

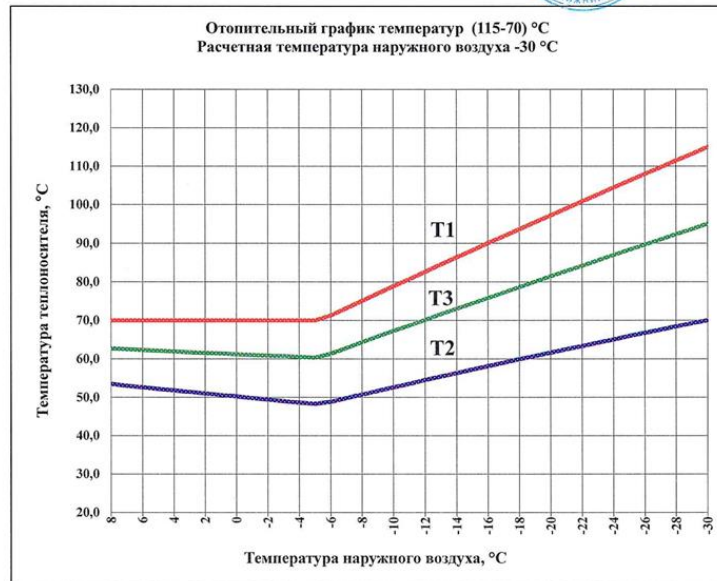


Рисунок 3.93 – Температурный график ЦТП -121 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С		
$t_{н.в.}$	t_1	t_2
8	39,0	33,8
7	40,7	35,0
6	42,4	36,2
5	44,1	37,3
4	45,7	38,4
3	47,3	39,5
2	48,9	40,6
1	50,5	41,7
0	52,1	42,7
-1	53,7	43,8
-2	55,2	44,8
-3	56,8	45,8
-4	58,3	46,8
-5	59,8	47,8
-6	61,3	48,8
-7	62,8	49,8
-8	64,3	50,7
-9	65,7	51,7
-10	67,2	52,6
-11	68,7	53,5
-12	70,1	54,5
-13	71,5	55,4
-14	73,4	56,3
-15	74,4	57,2
-16	75,8	58,1
-17	77,2	59,0
-18	78,6	59,9
-19	80,0	60,7
-20	81,4	61,6
-21	82,8	62,5
-22	84,2	63,3
-23	85,5	64,2
-24	86,9	65,0
-25	88,3	65,9
-26	89,6	66,7
-27	91,0	67,5
-28	92,3	68,4
-29	93,7	69,2
-30	95,0	70,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижнийтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Деловая, 14
ЦТП - 128 (ул. Усилова, 1а)

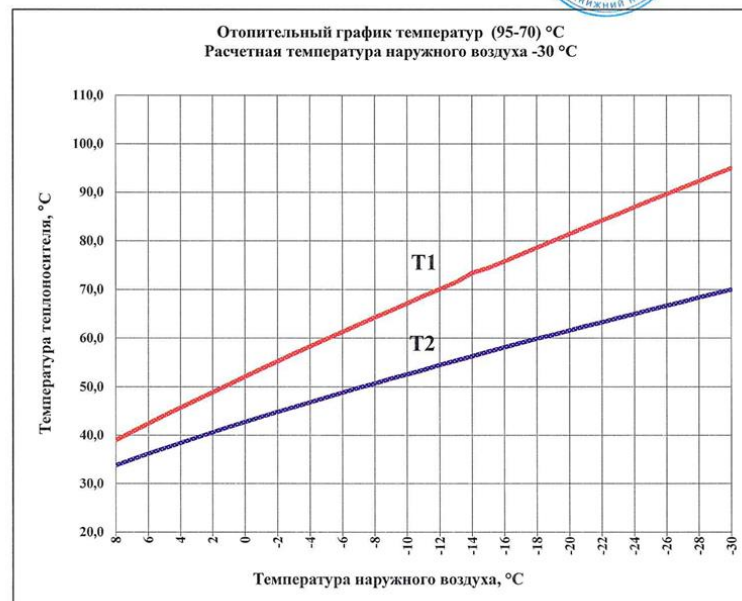


Рисунок 3.94 – Температурный график ЦТП -128 (ВВК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
t _{н.в.}	t ₁	t ₂	t ₃
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Источник тепла: котельная ул. Деловая, 14
ЦТП - 129 (ул. Фруктовая, 4)

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижневтеплоэнерго"
Суворов Е.А.

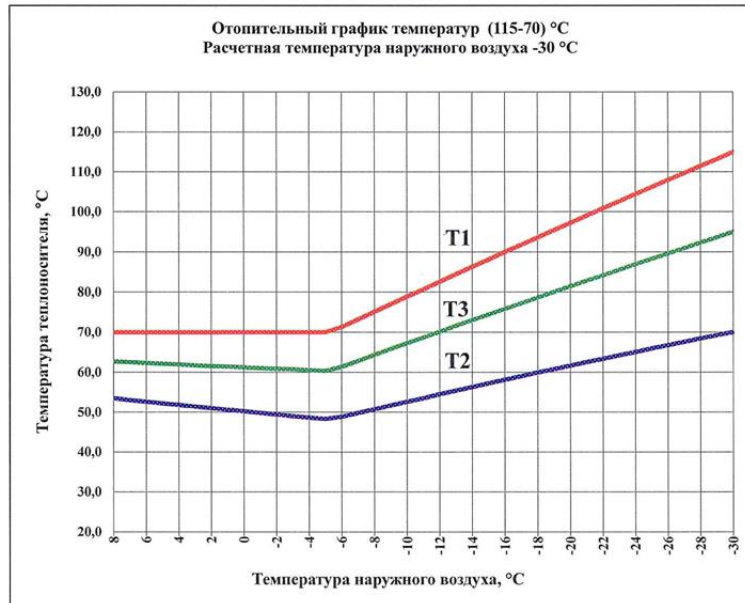


Рисунок 3.95 – Температурный график ЦТП -129 (ВВК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
t _{н.в.}	t ₁	t ₂	t ₃
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 132 (ул. Верхне - Печерская, 5в)

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижневтеплоэнерго"
Суворов Е.А.

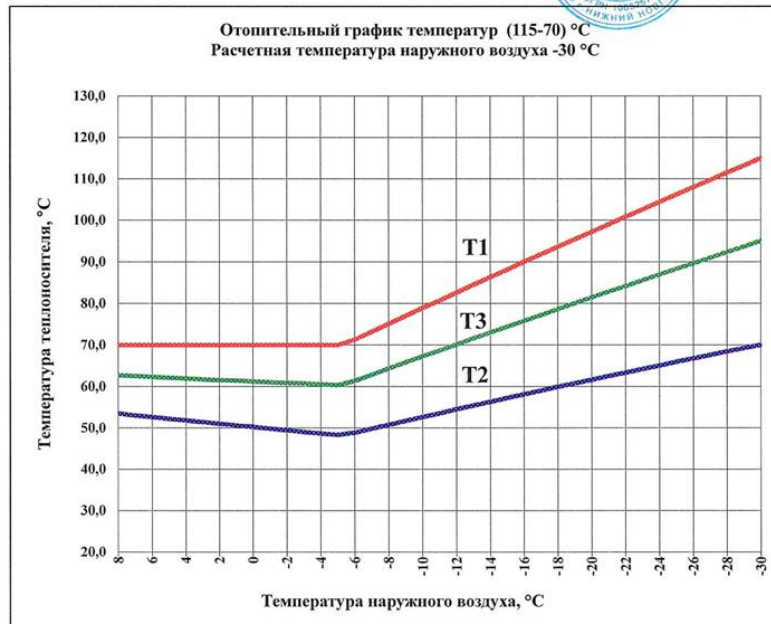


Рисунок 3.96 – Температурный график ЦТП -132 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижновтеплоэнерго"
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 140 (Казанское шоссе, 17а)

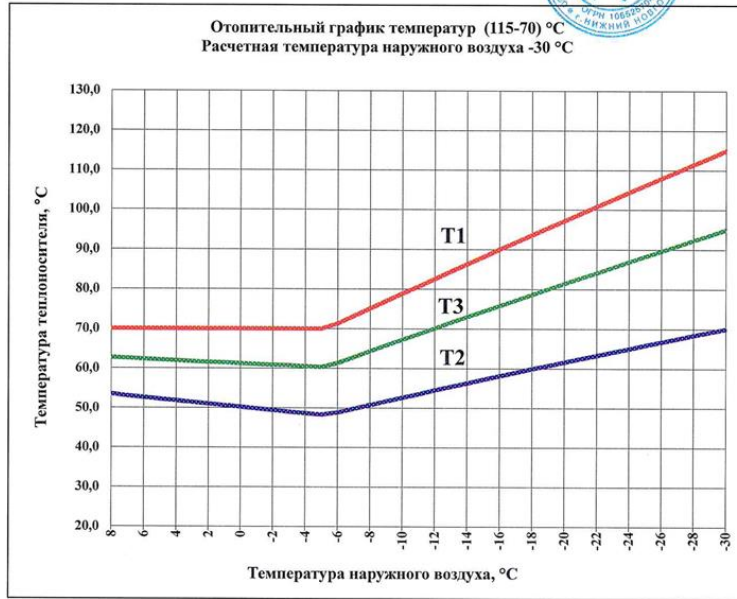


Рисунок 3.97 – Температурный график ЦТП -140 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижновтеплоэнерго"
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 143 (Казанское шоссе, 4а)

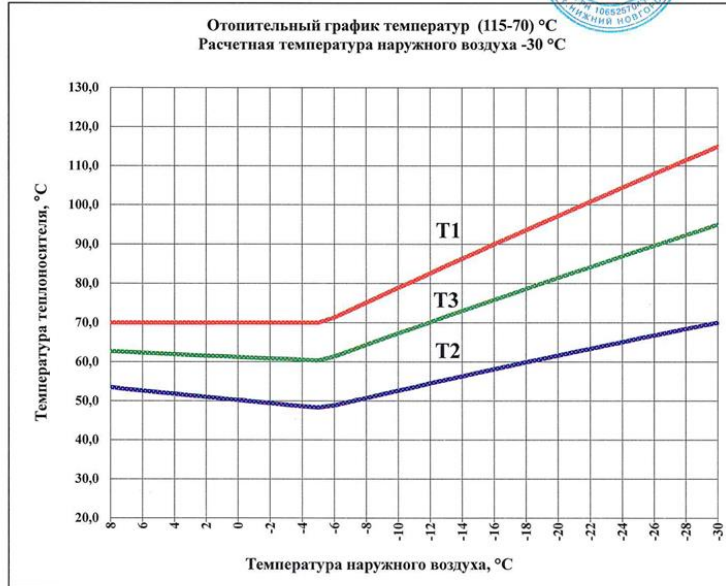


Рисунок 3.98 – Температурный график ЦТП -143 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижневоттеплоэнерго"
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 144 (ул. Лопатина, 14а)

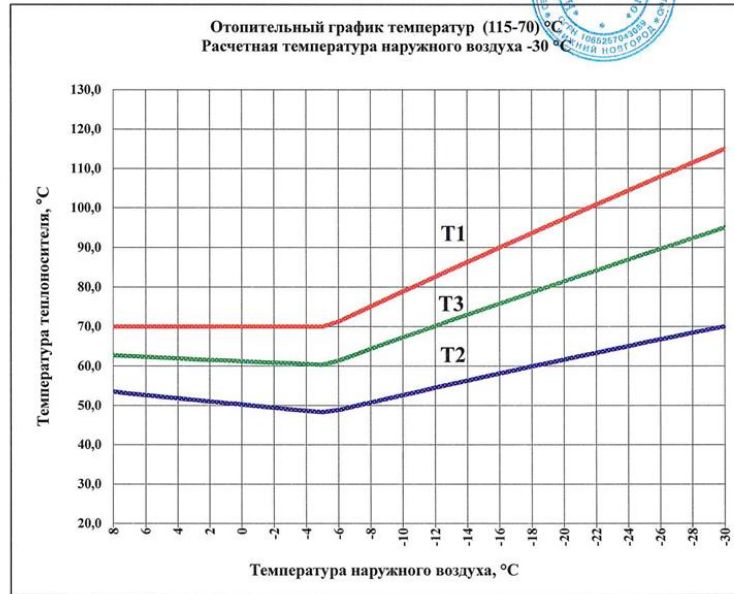


Рисунок 3.99 – Температурный график ЦТП -144 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО "Нижневоттеплоэнерго"
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 145 (ул. Родионова, 182а)

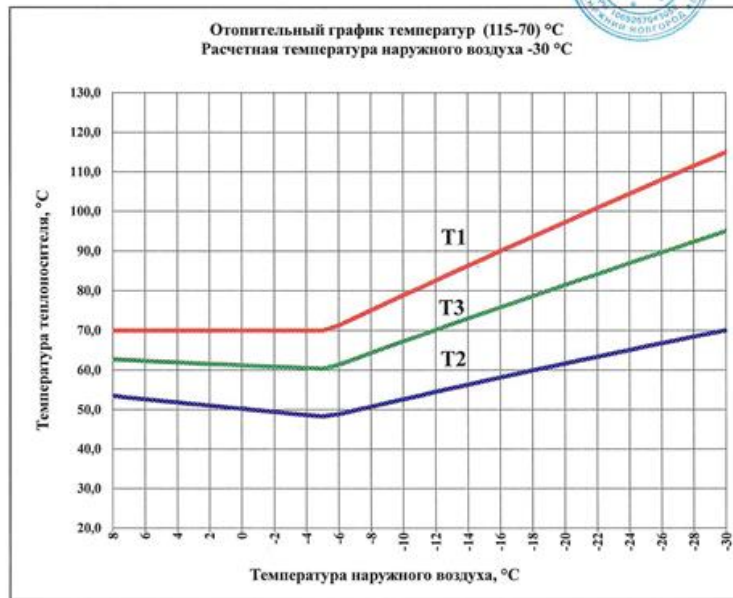


Рисунок 3.100 – Температурный график ЦТП - 145 (КСПК) на 2018/2019 гг.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижегородтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 149 (ул. Верхне - Печерская, 9 к.2)

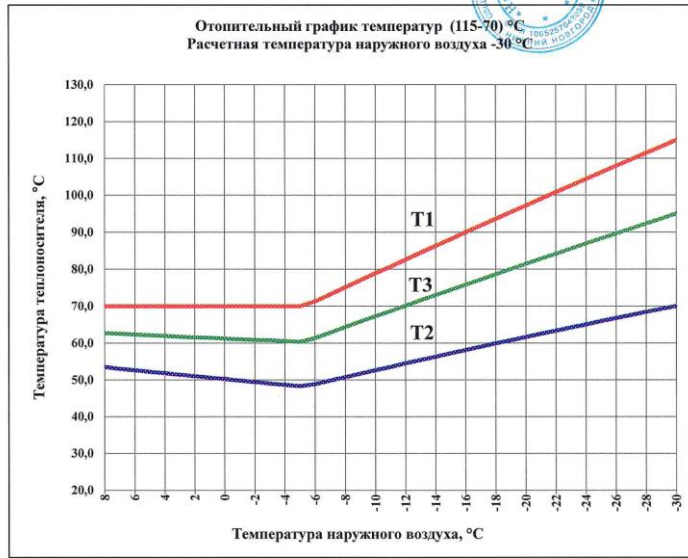


Рисунок 3.101 – Температурный график ЦТП -149 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижегородтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

Источник тепла: котельная ул. Родионова, 194 "Б"
ЦТП - 154 (ул. Бринковского, 36)

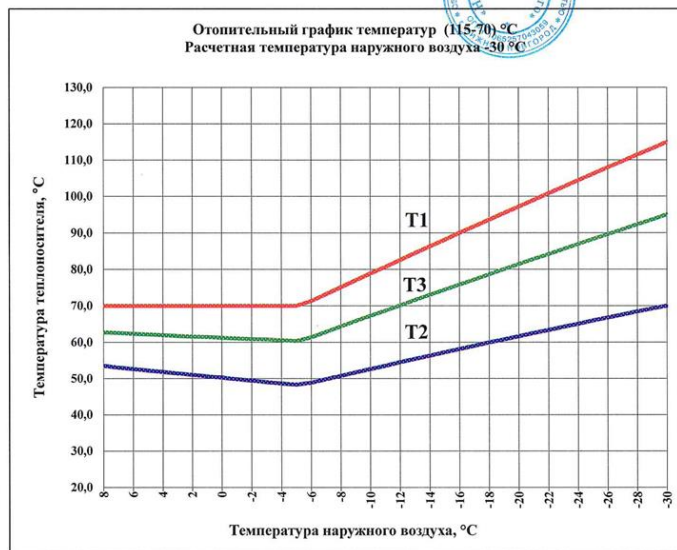


Рисунок 3.102 – Температурный график ЦТП -154 (КСПК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Источник тепла: котельная ул. Деловая, 14
ЦТП - 169 (ул. Деловая, 22/5)

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижегородтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

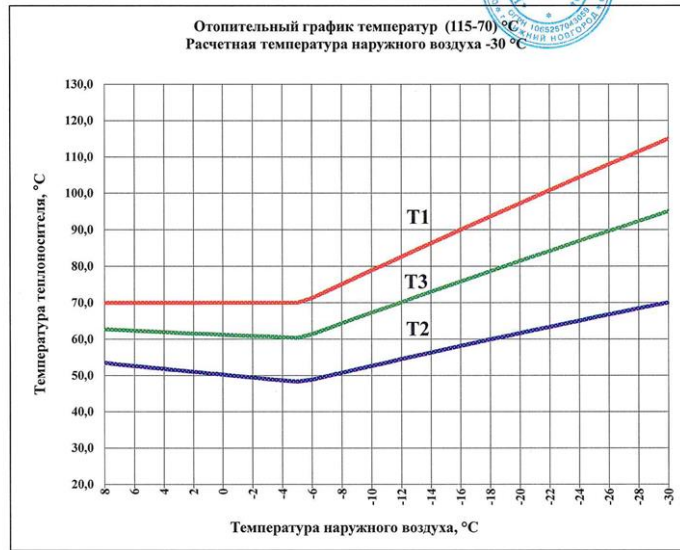


Рисунок 3.103 – Температурный график ЦТП -169 (ВВК) на 2018/2019 гг.

Температура, °С			
$t_{н.в.}$	t_1	t_2	t_3
8	70,0	53,5	62,7
7	70,0	53,0	62,5
6	70,0	52,6	62,3
5	70,0	52,2	62,1
4	70,0	51,8	61,9
3	70,0	51,4	61,7
2	70,0	51,0	61,5
1	70,0	50,6	61,4
0	70,0	50,2	61,2
-1	70,0	49,8	61,0
-2	70,0	49,4	60,8
-3	70,0	49,0	60,7
-4	70,0	48,6	60,5
-5	70,0	48,3	60,3
-6	71,3	48,8	61,3
-7	73,2	49,8	62,8
-8	75,1	50,7	64,3
-9	77,0	51,7	65,8
-10	78,9	52,6	67,2
-11	80,7	53,5	68,6
-12	82,6	54,5	70,1
-13	84,5	55,4	71,6
-14	86,3	56,3	73,0
-15	88,1	57,2	74,4
-16	90,0	58,1	75,8
-17	91,8	59,0	77,2
-18	93,6	59,9	78,6
-19	95,4	60,7	80,0
-20	97,2	61,6	81,4
-21	99,0	62,5	82,8
-22	100,8	63,3	84,1
-23	102,6	64,2	85,5
-24	104,4	65,0	86,9
-25	106,2	65,9	88,3
-26	108,0	66,7	89,6
-27	109,7	67,5	90,9
-28	111,5	68,4	92,3
-29	113,2	69,2	93,6
-30	115,0	70,0	95,0

Источник тепла: котельная ул. Деловая, 14
ЦТП - 170 (ул. Родионова, 197/4)

Утверждаю:
Технический директор
ООО «Нижегородтеплоэнерго»
Суворов Е.А.

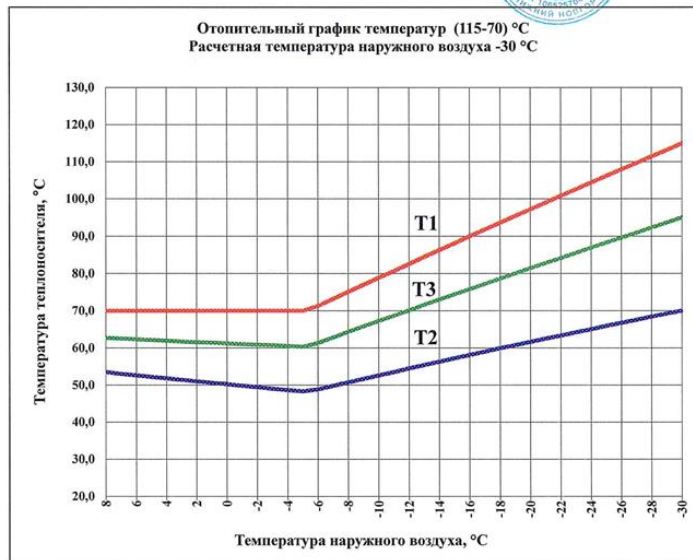


Рисунок 3.104 – Температурный график ЦТП -170 (ВВК) на 2018/2019 гг.

3.4.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в доку-

менте «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

3.4.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Статистика отказов тепловых сетей за 2016-2019 гг. представлена в таблице 3.48.

Таблица 3.48 – Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго»

Район тепловых сетей	Теплоисточник	Признак тепловых сетей	Место повреждения	Период возникновения повреждения (ОП, МОП, ГИ, ...)	Диаметр Ду, мм	Длина участка (м)	Участок	Выявление повреждения		Начало работ по устранению повреждения		Завершение работ		Продолжительность отключения потребителей	Привело ли отключение к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже 12 °С	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Дата	Время	Дата	Время	Дата	Время				
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Бринского, 2/1 (подающий тр-д)	ОП	159	6	Арка ж/д ул.Бринского, 2/1	05.02.16	6:00	05.02.16	7:00	05.02.16	18:00	9 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. В-Печерская, 1/1 (подающий тр-д)	ОП	133	3	Ввод ж/д ул.В-Печерская, 1/1	19.02.16	8:00	19.02.16	9:00	19.02.16	17:00	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Касьянова, 4 (подающий тр-д)	ОП	219	1	от ЦТП-118	24.02.16	2:15	24.02.16	3:00	24.02.16	6:15	3 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. В-Печерская, 1/1 (подающий тр-д)	ОП	108	1	Тех.подполье ж/д ул. В-Печерская, 1/1	17.03.16	21:50	17.03.16	23:00	18.03.16	3:20	4 ч	нет	коррозия	т/подполье
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Касьянова, 10 (подающий тр-д)	ОП	219	1	ж/д ул.Касьянова, 10	27.09.16	10:20	27.09.16	11:00	27.09.16	15:30	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Богдановича, 1 (обратный тр-д)	ОП	159	1	около ж/д ул.Богдановича, 1	18.10.16	11:20	18.10.16	12:00	18.10.16	15:00	3 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Родионова, 180 (подающий тр-д)	ОП	159	3	около ж/д ул.Родионова, 180	31.10.16	12:40	31.10.16	13:20	31.10.16	14:20	1 час	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Касьянова, 8 (подающий тр-д)	ОП	219	1	около ж/д ул.Касьянова, 10	28.11.16	14:20	28.11.16	15:00	28.11.16	17:30	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ОТ	ул. Фруктова, 7/3(подающий тр-д)	ОП	219	2	около ж/д ул.Фруктовая, 7/3	17.02.17	13:20	17.02.2017	14:00	17.02.2017	20:20	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Бринского, 1/2(подающий тр-д)	ОП	89	2	около ж/д ул.Касьянова, 10	17.02.17	16:20	17.02.2017	17:00	17.02.2017	21:30	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Каз.шоссе, 3 (подающий тр-д)	ОП	159	2	около ж/д ул.Каз.шоссе, 3	18.02.17	10:10	18.02.17	10:50	18.02.17	14:20	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Касьянова, 6а д/с 67 (обратный тр-д)	МОП	89	2	ТК	10.05.17	14:30	10.05.17	14:50	10.05.17	17:50	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ГВС	ул. Усилова, 6 (подающий тр-д)	МОП	159	1	т/подполье ж/д ул.Усилова, 6	12.05.17	9:15	12.05.17	10:00	12.05.17	14:20	4 ч	нет	коррозия	т/подполье

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Район тепловых сетей	Тепломосточник	Признак тепловых сетей	Место повреждения	Период возникновения повреждения (ОП, МОП, ГИ, ...)	Диаметр Ду, мм	Длина участка (м)	Участок	Выявление повреждения		Начало работ по устранению повреждения		Завершение работ		Продолжительность отключения потребителей	Привело ли отключение к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже 12 °С	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Дата	Время	Дата	Время	Дата	Время				
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. В.Печёрская, 2 (подающий тр-д)	МОП	159	18	около ж/д ул. В.Печёрская, 2	24.05.17	7:30	24.05.17	8:15	24.05.17	15:10	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая 14	КС ГВС	ул. Усилова, 1а (подающий тр-д)	МОП	219	3	около ЦТП-128	09.06.17	11:20	09.06.17	12:00	09.06.17	15:20	3 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Касьянова, 6 (подающий тр-д)	МОП	159	12	торец ж/д ул.Касьянова, 12	03.07.17	8:00	03.07.17	8:20	03.07.17	16:30	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. В.Печёрская, 7/2 обратный тр-д)	МОП	76	4	около ж/д ул.В.-Печерская, 7/2	27.07.17	13:20	27.07.17	14:10	27.07.17	18:10	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Каз.шоссе, 23 (обратный тр-д)	МОП	108	8	Арка ж/д ул.Каз.шоссе, 23	07.08.17	7:20	07.08.17	8:00	07.08.17	14:30	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Касьянова,6а д/с № 67 (обратный тр-д)	МОП	89	4	ТК	11.09.17	14:40	11.09.17	15:00	11.09.17	18:10	3 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ГВС	ул. Родионова, 13 (подающий тр-д)	ОП	159	1	около ж/д ул.Родионова, 13	26.09.17	21:10	26.09.17	22:00	27.09.17	0:30	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская, 7 (подающий тр-д)	ОП	219	5	около ж/д ул.В.-Печерская, 7	27.09.17	9:10	27.09.17	10:00	27.09.17	15:10	5 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская, 9 (подающий тр-д)	ОП	219	1	т/подполье ж/д ул.В.-Печерская, 9	29.09.17	13:15	29.09.17	13:40	29.09.17	15:30	2 ч	нет	коррозия	т/подполье
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ОТ	ул. Родионова, 13 (подающий тр-д)	ОП	159	2	около ж/д ул. Родионова, 13	16.10.17	19:50	16.10.17	20:40	16.10.17	23:10	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Каз.шоссе, 17 (подающий тр-д)	ОП	219	1	ТК	19.10.17	10:20	19.10.17	11:00	19.10.17	14:10	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Лопатина, 11-11а (подающий тр-д)	ОП	159	3	Между ж/д ул. Лопатина, 11-11а	23.10.17	9:20	23.10.17	9:50	23.10.17	14:10	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Лопатина, 9,9а, ул. Лопатина, 7а д/с № 459 (обратный тр-д)	ОП	89	1	Около ул.Лопатина, 7а	26.10.17	12:40	26.10.17	13:10	26.10.17	15:30	2 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. В.Печёрская13/1 (обратный тр-д)	ОП	133	2	ТК	20.11.17	20:50	20.11.17	21:30	21.11.17	2:30	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская7/1 (обратный тр-д)	ОП	76	2	около ж/д ул.В.-Печерская, 7/1	01.12.17	13:20	01.12.17	14:10	01.12.17	18:10	4 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Каз.шоссе, 17	ОП	219	1	т/подполье ж/д	25.01.18	16:20	25.01.18	17:00	25.01.18	19:00	3 ч	нет	корро-	т/подпо

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Район тепловых сетей	Тепломосточник	Признак тепловых сетей	Место повреждения	Период возникновения повреждения (ОП, МОП, ГИ, ...)	Диаметр Ду, мм	Длина участка (м)	Участок	Выявление повреждения		Начало работ по устранению повреждения		Завершение работ		Продолжительность отключения потребителей	Привело ли отключение к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже 12 °С	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки	
								Дата	Время	Дата	Время	Дата	Время					
Печерский			(подающий тр-д)				ул.Казанское шоссе, 17										зия	лье
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ОТ	ул. Родионова, 193/2 (обратный тр-д)	ОП	108	2	ТК около ж/д ул.Родионова, 193/2	26.01.18	15:20	26.01.18	16:00	16.10.17	18:00	2 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ГВС	ул. Родионова, 197/4 (обратный тр-д)	ОП	219	1	Выход с ЦТП-170	29.01.18	19:00	29.01.18	19:30	30.01.18	1:40	5 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ГВС	ул. Фруктова, 7/3 (обратный тр-д)	ОП	159	5	около ж/д ул.Фруктовая, 7/3	31.01.18	14:40	31.01.18	15:10	31.01.18	20:30	4 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул. Богдановича, 1 (обратный тр-д)	ОП	108	15	около ж/д ул.Богдановича, 1	02.03.18	11:20	02.03.18	12:00	02.03.18	16:30	4 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Каз.шоссе, 3 (подающий тр-д)	ОП	159	2	т/подполье ж/д ул.Казанское шоссе, 3	28.03.18	13:40	28.03.18	14:00	28.03.18	17:50	3 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская, 8/1 (обратный тр-д)	ОП	219	2	Между ж/д ул.В.-Печерская, 8/1 и 12/2	02.04.18	14:10	02.04.18	14:30	02.04.18	17:30	3 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская, 8/1 (подающий тр-д)	ОП	219	2	между ж/д ул.В.-Печерская, 8/1 и 12/2	03.04.18	10:10	03.04.18	10:30	03.04.18	13:30	3 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. Лопатина, 9-9а (подающий тр-д)	ОП	219	1	между ж/д ул. Лопатина, 9-9а	03.04.18	11:00	03.04.18	11:20	03.04.18	15:30	4 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул.В.-Печерская, 12 (подающий тр-д)	МОП	133	2	ТК около ж/д ул.В.-Печерская, 12	14.06.18	19:00	14.06.18	19:30	15.06.18	1:30	5 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ГВС	ул. Деловая, 24/1 (обратный тр-д)	МОП	108	5	около ж/д ул.Деловая, 24/1	29.06.18	12:40	29.06.18	13:10	29.06.18	17:20	4 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ГВС	ул.Бринского, 2/2 (подающий тр-д)	МОП	133	1	ТК около ж/д ул.Бринского, 2/2	21.08.18	16:40	21.08.18	17:10	21.08.18	20:40	3 ч	нет	коррозия	канальная	
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	КС ОТ	ул. В.Печёрская, 12 (подающий тр-д)	ОП	89	3	т/подполье ж/д ул.В.-	19.11.18	10:20	19.11.18	10:30	19.11.18	14:30	4 ч	нет	коррозия	канальная	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Район тепловых сетей	Теплоисточник	Признак тепловых сетей	Место повреждения	Период возникновения повреждения (ОП, МОП, ГИ, ...)	Диаметр Ду, мм	Длина участка (м)	Участок	Выявление повреждения		Начало работ по устранению повреждения		Завершение работ		Продолжительность отключения потребителей	Привело ли отключение к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже 12 °С	Причина возникновения повреждения	Тип прокладки
								Дата	Время	Дата	Время	Дата	Время				
							Печерская, 12										
РТС "Верхне-Печерский"	Деловая, 14	КС ОТ	ул.Деловая, 9/1	ОП	108	5	около ж/д ул.Фруктовая, 7/3	25.12.18	12:10	25.12.18	12:50	25.12.18	19:50	6 ч	нет	коррозия	канальная
РТС "Верхне-Печерский"	КСПК	МС ОТ	ул. В.-Печерская, 4/1 (подающий тр-д)	ОП	700	3	т/подполье ж/д ул.В.-Печерская, 12	15.01.19	10:30	15.01.19	10:40	15.01.19	17:40	6 ч	нет	коррозия	канальная

3.4.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

ООО «Нижновтеплоэнерго» в плановом порядке выполняет диагностические работы на тепловых сетях.

Текущий ремонт тепловых сетей проводится ежегодно по графику после окончания отопительного сезона. Капитальный ремонт тепловых сетей проводится, исходя из фактического состояния сетей, на основании аварийных актов, актов диагностического (инструментального) обследования сетей, статистики и анализа повреждений.

Сведения о выполненных капитальных ремонтах за 2016-2017 гг. представлена в таблице 3.49, за 2018 год в таблице 3.50.

Таблица 3.49 – Сведения о капитальных ремонтах 2016-2017 гг. ООО «Нижновтеплоэнерго»

№	Наименование объекта	Общее кол-во п.м.	Диаметры и длина ремонтируемых трубопроводов
2016			
1	т/трасса ГВС в тех. подполье ул. Усилова 2/ 2	130	ф159 - 65п.м. ф108 - 65п.м.
2	Т/трасса ГВС в тех. подполье Верхнепечерская,7	134	ф273 - 67 п.м. ф219 - 67 п.м.
3	Т/трасса ГВС ул. Фруктовая от 3/3 до 3/2	36	ф89 - 18 п.м. ф57 - 18 п.м.
4	Т/трасса ТТО ул. Фруктовая 5/1-3/1	90	2ф273 - 90 п.м.
5	Т/трасса ГВС ТК- ул. В. Печерская,5	122	ф159 - 61 п.м. ф133 - 61 п.м.
2017			
6	Т/трасса ГВС в тех. подполье ул. Усилова 2	360	ф159 - 180 п.м. ф108 - 180 п.м.
7	Т/трасса ГВС В. Печерская, 2/1	180	ф159 - 80 п.м. ф108 - 100 п.м.
8	Т/трасса ТТО и ГВС ТК32к104-ТК32к106 (ул. Касьянова8а-12)	430	Ф219 - 280 п.м. ф159 - 40 п.м. ф108 - 40 п.м. ф133 - 70 п.м.
9	Т/трасса ТТО и ГВС ТК118к103 (ул. Лопатина3/2) -ТК118к104	360	Ф219 - 180 п.м. ф159 - 90 п.м. ф133 - 90 п.м.
10	Т/трасса ТТО ЦТП-145(ул. Родионова182а) - ТК207(ул. Родионова186а)	480	2Ф219 - 480 п.м.
	ИТОГО:	2322	

Таблица 3.50 – Сведения о капитальных ремонтах ООО «Нижновтеплоэнерго» за 2018 год

№	Наименование ремонтных работ	Факт за 2018 год	
		Объем в натур. выраж.	
Всего по капитальному и текущему ремонту		х	х
Капитальный ремонт			
	Общая протяженность тепловых сетей и сетей ГВС муниципального образования		
	в том числе ветхие сети		
	тепловые сети и сети ГВС (в 1- трубном), в т.ч.	км	6,45
	ветхие сети	км	6,45
	прочие работы, в т.ч.		

	ремонт камер	ед.	15
	замена камер	ед.	
	замена наружной тепловой изоляции	км	1,6
	ремонт запорной арматуры (задвижки)	ед.	
	замена запорной арматуры (задвижки)	ед.	369
	Общая протяженность электрических сетей муниципального образования		
	в том числе ветхие сети		
	электрические сети, в т.ч.	км	
	ветхие сети	км	
	прочие работы*(РУ, ЩУ (с ПЧ),освещение)	ед.	9
	Общее количество котельных ОМСУ		
2	Котельные, в т.ч.	ед.	
	капитальный ремонт котлов	ед.	1
	замена котлов	ед.	
	общестроительные работы		
	прочие работы*(насосы, дымососы, ВВП, бак, ГПУ)		
	Общее количество ЦТП ОМСУ		
3	ЦТП, в т.ч.	ед.	
	общестроительные работы	ед.	11
	прочие работы*(Ак.баки, насосы, ВВП и т.д.)		4
Итого по капитальному ремонту		х	х
Текущий ремонт			
	тепловые сети и сети ГВС (в 1- трубном), в т.ч.	км	2,8
	ветхие сети	км	2,8
	прочие работы, в т.ч.		
	ремонт камер	ед.	
	замена наружной тепловой изоляции	км	
	ревизия запорной арматуры	ед.	
	электрические сети, в т.ч.	км	
	ветхие сети	км	
	прочие работы*		
2	Котельные, в т.ч.	ед.	
	ремонт котлов	ед.	8
	общестроительные работы		
	прочие работы*(Авт.без-ти и регулирования, АТХ)		
3	ЦТП, в т.ч.	ед.	
	общестроительные работы	ед.	
	прочие работы*(ВВП, Баки, насосы)		
Итого по текущему ремонту		х	х

Диагностические и ремонтные работы на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» выполняются в плановом порядке.

Перечень мероприятий на объектах инженерной инфраструктуры ООО «Нижновтеплоэнерго» согласно информации Администрации города Нижнего Новгорода (постановления №696 от 25.03.2016, № 1439 от 11.04.2017, №1105 от 24.04.2018 «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду»), представлен в таблице 3.51.

Таблица 3.51 – Объекты инженерной инфраструктуры ООО «Нижновтеплоэнерго»

Показатель	Кол-во	2016	2017	2018
Подготовка котельных	ед.	2	2	2
Подготовка ЦТП	ед.	11	11	13
Промывка, испытание на прочность и плотность тепловых сетей	км	108,7	146,58	173,82*

*в 2018 году в эксплуатацию ООО «Нижновтеплоэнерго» были переданы тепловые сети от котельной ННГУ им. Лобачевского, бесхозные тепловые сети и прочие.

3.4.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Испытаний тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» на потери тепловой энергии через теплоизоляцию, на гидравлические потери в 2018 году не проводились. Информация о предыдущих периодах и периодичности проведения испытаний тепловых сетей отсутствует.

Процедуры летнего ремонта соблюдаются согласно нормативным требованиям.

3.4.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям представлены на рисунке 3.105.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «20» августа 2018 г. № 678

НОРМАТИВЫ
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2019 год

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2019 год		
		потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м ³)	потери тепловой энергии, Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт·ч
1	ООО «Нижевтеплоэнерго», г. Нижний Новгород, в том числе:			
1.1	тепловые сети отопления (аренда)		Теплоноситель – пар 70,8	–
			Теплоноситель – вода 150 745,3	51 005,4
1.2	бесхозные тепловые сети отопления		Теплоноситель – вода 24 428,8	9 178,7
1.3	тепловые сети горячего водоснабжения (аренда)		Теплоноситель – вода 18 319,9	2 785,8
1.4	бесхозные тепловые сети горячего водоснабжения		Теплоноситель – вода 2 090,2	529,5

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики



№1 п. М. Бобылев

Рисунок 3.105 – Утвержденные нормативы технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя ООО «Нижевтеплоэнерго» на 2019 год

Таблица 3.52 – Сведения о потерях тепловой энергии ООО «Нижновтеплоэнерго»

Показатель	Ед.изм.	2017	2018
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Гкал/ч.мес	51,601	60,2549
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	37 172,0	37 144,0
План потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	66 321,70	21 557,5
Потери воды в тепловых сетях ГВС	Тыс. Гкал	н/д	3% (4,16)

3.4.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей за период с 2017 по 2018 гг. выдано не было.

3.4.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Подключение систем отопления потребителей ООО «Нижновтеплоэнерго» выполнено по независимой и зависимой схемам, систем горячего водоснабжения – по закрытой схеме.

3.4.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Коммерческие приборы учета тепловой энергии на источниках ООО «Нижновтеплоэнерго» отсутствуют.

Объем тепловой энергии, отпускаемый потребителям по договорам, определенный по приборам учета, составил в 2017 году 59 %, в 2018 году 67%.

3.4.13 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Дежурный диспетчер ООО «Нижновтеплоэнерго» осуществляет оперативное управление системами теплоснабжения от ВВК, Деловая 14, и КСПК, Родионова, 194б.

Кроме того на территории города Нижний Новгород функционирует ГКУ Нижегородской области «ЕДДС» цели и задачи которого приведены в разделе 1.2.

3.4.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Информация об оснащенности средствами автоматизации на тепловых пунктах ООО «Нижновтеплоэнерго» отсутствует.

3.4.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита от превышения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» не предусмотрена.

3.4.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В 2017-2018 гг. ООО «Нижновтеплоэнерго» переданы в эксплуатацию бесхозные тепловые сети, имеющие непосредственное присоединение к сетям компании.

Перечни выявленных бесхозных сетей представлены в таблицах 3.53 - 3.54.

Таблица 3.53 – Перечень теплотрасс от ЦТП 169, 170, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14

Источник	Наименование теплотрассы	Протяженность в одноструйном исчислении, п.м.
Котельная ВВК, ул. Деловая, 14	Магистральная теплотрасса выпуск на ЦТП-169, ЦТП-170	3046
	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП-169	6524
	Теплотрасса отопления и ГВС от ЦТП-170	11071,2
	Теплотрасса отопления, переключение от кот.Деловая,10 (ННГУ им. Лобачевского) на жилые дома ул. Хохлова, деловая	2800
Котельная СПК, ул. Родионова, 194б	Теплотрасса отопления, переключение от кот.Деловая,10 (на промзону) (без ГВС)	3734
	Теплотрасса (магистраль) к жилым домам по ул. Богдановича	1871
Всего		29046

Таблица 3.54 –Перечень участков бесхозяйных сетей по направлению ЦТП 169, 170, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14

№	Местоположение объекта	Диаметр трубопровода Ду, мм	Материал трубопровода	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию
	Магистральная теплотрасса выпуск на ЦТП-169, ЦТП-170					
	Кот. Деловая,14 - ТК101Д (ул.Деловая14)	700	Ст	140	Маты MB	1996
1	ТК101Д - ТК102Д (ул.Деловая20)	600	Ст	420	Маты MB	1996
2	ТК102Д - ТК103Д (ул.Деловая22/5)	400	Ст	454	Маты MB	1996
3	ТК103Д - ЦТП 169 (ул.Деловая22/5)	300	Ст	56	Маты MB	1996
4	ТК103Д - ТК104Д (ул.Родионова193/3)	300	Ст	202	Маты MB	1996
5	ТК104Д - ТК105Д (ул.Родионова193/2)	300	Ст	255	Маты MB	1996
6	ТК105Д - ТК106Д (ул.Родионова193/2)	300	Ст	42	Маты MB	1996
7	ТК106Д - ТК107Д (ул.Родионова193/2)	300	Ст	95	Маты MB	1996
8	ТК107Д - ТК108Д (ул.Родионова193)	300	Ст	92	Маты MB	1996
9	ТК108Д - ТК 108/1Д (ул.Родионова193)	300	Ст	168	Маты MB	1996
10	ТК108/1Д - ТК 108/2Д (ул.Родионова193/1)	300	Ст	291	Маты MB	1996
11	ТК108/2Д - ТК108/3Д (ул.Родионова199/2)	300	Ст	101	Маты MB	1996
12	ТК108/3Д - ЦТП 170 (ул.Родионова197/5)	300	Ст	22	Маты MB	1996
13	ТК108Д - ТК109Д (ул.Родионова195)	400	Ст	482	Маты MB	1996
14	ТК109Д - ТК110Д (ул.Родионова195)	400	Ст	101	Маты MB	1996
15	ТК110Д - ТК103 (ул.Родионова198)	400	Ст	126	Маты MB	1996
	ИТОГО:			3046		
	Теплотрасса отопления от ЦТП-169					
1	ЦТП 169 (ул.Деловая22/5) - ТК1 (ул.Родионова193/4)	250	Ст	98	Маты MB	1996
2	ТК1 - ж/д Родионова, 193/4	100	Ст	70	Маты MB	1996
3	ТК1 - ТК1/1(ул.Родионова193/5)	150	Ст	504	Маты MB	1996
4	ТК1/1 - ж/д Родионова, 193/5	50	Ст	42	Маты MB	1996
5	ТК1/1 - ТК1/2(ул.Родионова193/6)	100	Ст	308	Маты MB	1996
6	ТК1/2 - ж/д Родионова, 193/6	80	Ст	56	Маты MB	1996
7	ТК1/2 - ж/д Родионова, 193/7	80	Ст	196	Маты MB	1996
8	ТК1 - ТК2(ул.Родионова193/4)	250	Ст	98	Маты MB	1996
9	ТК2 - ТК2/1(ул.Деловая22/1)	150	Ст	224	Маты MB	1996
10	ТК2/1 - ж/д Деловая, 22/1	80	Ст	28	Маты MB	1996
11	ТК2/1 - ТК2/2(ул.Родионова193/3)	100	Ст	154	Маты MB	1996
12	ТК2/2 - ж/д Родионова, 193/3	100	Ст	28	Маты MB	1996
13	ТК2/2 - школа102 (Родионова, 201)	100	Ст	98	Маты MB	1996
14	ТК2 - ТК3(ул.Деловая20)	200	Ст	280	Маты MB	1996
15	ТК3 - ж/д Деловая,20	65	Ст	154	Маты MB	1996
16	ТК3 - ж/д Деловая,22/2	80	Ст	308	Маты MB	1996
17	(ЦТП169) ТК3 - ТК12 (ЦТП170 ул.Родионова187в)	200	Ст	616	Маты MB	1996
	ИТОГО:			3262		
	Теплотрасса ГВС от ЦТП-169 (подающая, циркуляционная)					
1	ЦТП 169 - ТК1 (напротив ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5)	200, 150	Ст	98	Маты MB	1996
2	ТК1 - ж/д Родионова, 193/4	80, 50	Ст	70	Маты MB	1996
3	ТК1 (напротив ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5) - ТК1/1 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/5)	125, 80	Ст	504	Маты MB	1996
4	ТК1/1 - ж/д Родионова, 193/5	80, 50	Ст	42	Маты MB	1996
5	ТК1/1 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/5) - ТК1/2 (напротив ж/д Родионова, 193/6)	80, 50	Ст	308	Маты MB	1996
6	ТК1/2 - ж/д Родионова, 193/6	50, 40	Ст	56	Маты MB	1996
7	ТК1/2 - ж/д Родионова, 193/7	65, 40	Ст	196	Маты MB	1996
8	ТК1 (напротив ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5) - ТК2 (с угла ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5)	200, 150	Ст	98	Маты MB	1996
9	ТК2 (с угла ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5) - ТК2/1 (напротив ж/д ул. Деловая, 22/1)	125, 80	Ст	224	Маты MB	1996
10	ТК2/1 - ж/д Деловая, 22/1	80, 50	Ст	28	Маты MB	1996
11	ТК2/1 (напротив ж/д ул. Деловая, 22/1) - ТК2/2 (напротив школы № 102 ул. Родионова, 201)	100, 80	Ст	154	Маты MB	1996
12	ТК2/2 - ж/д Родионова, 193/3	150, 80	Ст	28	Маты MB	1996
13	ТК2/2 - школа102 (Родионова, 201)	125, 100	Ст	98	Маты MB	1996
14	ТК2 (с угла ЦТП-169 ул. Деловая, 22/5)- ТК3 (напротив ж/д ул. Деловая,20)	200, 150	Ст	280	Маты MB	1996
15	ТК3 - ж/д Деловая,20	65, 50	Ст	154	Маты MB	1996

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Местоположение объекта	Диаметр трубопровода Ду, мм	Материал трубопровода	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию
16	ТК3 - ж/д Деловая,22/2	80, 65	Ст	308	Маты MB	1996
17	(ЦТП169) ТК3 (напротив ж/д ул. Деловая, 20) - ТК12 (напротив ж/д ул. Деловая, 24) (ЦТП170)	200, 150	Ст	616	Маты MB	1996
	ИТОГО:			3262		
	Теплотрасса отопления от ЦТП-170					
1	ЦТП170 (ул. Родионова, 197/4) - ТК 1 (напротив ЦТП-170 ул. Родионова, 197/4)	250	Ст	28	Маты MB	1996
2	ТК1 - ж/д Родионова, 199/1	80	Ст	33,6	Маты MB	1996
3	ТК1 - ж/д Родионова, 199/2	80	Ст	126	Маты MB	1996
4	ТК1 (напротив ЦТП-170 ул. Родионова, 197/4 - ТК2 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/1)	250	Ст	140	Маты MB	1996
5	ТК2 - ж/д Родионова, 193/1	80	Ст	42	Маты MB	1996
6	ТК2 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/1)- ТК3 (напротив ж/д ул. Родионова, 195/1)	250	Ст	112	Маты MB	1996
7	ТК3 - ж/д Родионова, 195/1	80	Ст	126	Маты MB	1996
8	ТК3 (напротив ж/д ул. Родионова, 195/1) - ТК3/1 (напротив ж/д Родионова, 197/2)	200	Ст	182	Маты MB	1996
9	ТК3/1 - ж/д Родионова, 197/2	80	Ст	28	Маты MB	1996
10	ТК3/1(напротив ж/д ул. Родионова, 195/1) - ТК3/2(напротив ж/д ул. Родионова, 197/1)	150	Ст	126	Маты MB	1996
11	ТК3/2 - ж/д Родионова, 197/1	80	Ст	196	Маты MB	1996
12	ТК3/2(напротив ж/д ул. Родионова, 197/1) - ТК3/3(напротив ж/д ул. Родионова, 195)	150	Ст	98	Маты MB	1996
13	ТК3/3 - ж/д Родионова, 195	100	Ст	84	Маты MB	1996
14	ТК3/3 - ж/д Родионова, 197	100	Ст	42	Маты MB	1996
15	ТК3/3 (напротив ж/д ул. Родионова, 195) - ТК3/4 (напротив ж/д ул. Родионова, 197)	150	Ст	350	Маты MB	1996
16	ТК3/4 - ж/д Родионова, 197	100	Ст	42	Маты MB	1996
17	ТК3/4 (напротив ж/д ул. Родионова, 197)- ТК3/5(напротив ж/д ул. Родионова, 199)	100	Ст	140	Маты MB	1996
18	ТК3/5 - ж/д Родионова, 199	100	Ст	42	Маты MB	1996
19	ТК3 (напротив ж/д ул. Родионова, 195/1)- ТК4 (напротив ж/д ул. Родионова, 193)	200	Ст	140	Маты MB	1996
20	ТК4 - ж/д Родионова, 193	100	Ст	84	Маты MB	1996
21	ТК4 - ж/д Родионова, 195/2	100	Ст	84	Маты MB	1996
22	ТК4 (напротив ж/д ул. Родионова, 193)- ТК5 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/2)	200	Ст	112	Маты MB	1996
23	ТК5 - Родионова, 193/2	100	Ст	224	Маты MB	1996
24	ТК5 - Родионова, 193	100	Ст	56	Маты MB	1996
25	ТК5 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/2) - ТК5/1 (напротив ж/д ул. Родионова, 195/2)	150	Ст	70	Маты MB	1996
26	ТК5/1 - ж/к «Облака»	100	Ст	70	Маты MB	1996
27	ТК5/1- Родионова, 195/2	125	Ст	42	Маты MB	1996
28	ТК5/1 (напротив ж/д ул. Родионова, 195/2) - ТК5/2 (напротив ж/д ул. Родионова, 191)	150	Ст	224	Маты MB	1996
29	ТК5/2 - Родионова, 191	65	Ст	84	Маты MB	1996
30	ТК5/2 - Родионова, 195	65	Ст	28	Маты MB	1996
31	ТК5(напротив ж/д ул. Родионова, 193/2) - ТК6 (врезка на ЖК «Облака»)	150	Ст	168	Маты MB	1996
32	ТК6 - ж/к « Облака»	80	Ст	56	Маты MB	1996
33	ТК6 (врезка на ЖК «Облака») - ТК7 (напротив ж/д ул. Родионова, 193/2)	150	Ст	182	Маты MB	1996
34	ТК7 - ж/д Родионова, 193/2	100	Ст	42	Маты MB	1996
35	ТК7(напротив ж/д ул. Родионова, 193/2) - ТК8	150	Ст	84	Маты MB	1996
36	ТК8 - ТК8/1	125	Ст	140	Маты MB	1996
37	ТК8/1 - ТК8/2(напротив ж/д ул. Родионова, 191)	100	Ст	140	Маты MB	1996
38	ТК8/2 - ж/д Родионова, 191	65	Ст	28	Маты MB	1996
39	ТК8 - ТК9	150	Ст	70	Маты MB	1996
40	ТК9 - ж/д Деловая,22/1	100	Ст	126	Маты MB	1996
41	ТК9 - ТК9/1(напротив ж/д ул. Деловая, 24/1)	125	Ст	126	Маты MB	1996
42	ТК9/1- ж/д Деловая,24/1	80	Ст	28	Маты MB	1996
43	ТК9/1(напротив ж/д ул. Деловая, 24/1) - ТК9/2 (напротив ж/д ул. Родионова, 189/24)	100	Ст	140	Маты MB	1996

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Местоположение объекта	Диаметр трубопровода Ду, мм	Материал трубопровода	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию
44	ТК9/2 - ж/д Родионова, 189/24	80	Ст	112	Маты МВ	1996
45	ТК9 - ТК10 (напротив ж/д ул. Деловая, 22/2)	150	Ст	84	Маты МВ	1996
46	ТК10 - ж/д Деловая, 22/2	80	Ст	112	Маты МВ	1996
47	ТК10 (напротив ж/д ул. Деловая, 22/2)- ТК11(напротив ж/д ул. Деловая, 24/2)	150	Ст	154	Маты МВ	1996
48	ТК11 - ж/д Деловая, 24/2	125	Ст	56	Маты МВ	1996
49	ТК11(напротив ж/д ул. Деловая, 24/2) - ТК12(напротив ж/д ул. Деловая, 24)	150	Ст	210	Маты МВ	1996
50	ТК12(напротив торца ж/д ул. Деловая, 24) - ТК13(напротив ж/д ул. Деловая, 24)	100	Ст	98	Маты МВ	1996
51	ТК13 - ж/д Деловая, 24	100	Ст	42	Маты МВ	1996
52	ТК13(напротив ж/д ул. Деловая, 24) - ТК14 (напротив ж/д ул. Родионова, 189/24)	100	Ст	70	Маты МВ	1996
53	ТК14 - ж/д Родионова, 189/24	80	Ст	112	Маты МВ	1996
	ИТОГО:			5535,6		
	Теплотрасса ГВС от ЦТП-170 (подающая, циркуляционная)					
1	ЦТП170 - ТК 1	200, 150	Ст	28	Маты МВ	1996
2	ТК1 - ж/д Родионова, 199/1	80, 65	Ст	33,6	Маты МВ	1996
3	ТК1 - ж/д Родионова, 199/2	80, 65	Ст	126	Маты МВ	1996
4	ТК1 - ТК2	200, 150	Ст	140	Маты МВ	1996
5	ТК2 - ж/д Родионова, 193/1	80, 65	Ст	42	Маты МВ	1996
6	ТК2 - ТК3	200, 150	Ст	112	Маты МВ	1996
7	ТК3 - ж/д Родионова, 195/1	80, 50	Ст	126	Маты МВ	1996
8	ТК3 - ТК3/1	150, 100	Ст	182	Маты МВ	1996
9	ТК3/1 - ж/д Родионова, 197/2	80, 50	Ст	28	Маты МВ	1996
10	ТК3/1 - ТК3/2	150, 100	Ст	126	Маты МВ	1996
11	ТК3/2 - ж/д Родионова, 197/1	80, 50	Ст	196	Маты МВ	1996
12	ТК3/2 - ТК3/3	150, 100	Ст	98	Маты МВ	1996
13	ТК3/3 - ж/д Родионова, 195	80, 65	Ст	84	Маты МВ	1996
14	ТК3/3 - ж/д Родионова, 197	80, 65	Ст	42	Маты МВ	1996
15	ТК3/3 - ТК3/4	150, 100	Ст	350	Маты МВ	1996
16	ТК3/4 - ж/д Родионова, 197	80, 65	Ст	42	Маты МВ	1996
17	ТК3/4 - ТК3/5	100, 65	Ст	140	Маты МВ	1996
18	ТК3/5 - ж/д Родионова, 199	100, 65	Ст	42	Маты МВ	1996
19	ТК3-ТК4	200, 150	Ст	140	Маты МВ	1996
20	ТК4 - ж/д Родионова, 193	100, 65	Ст	84	Маты МВ	1996
21	ТК4 - ж/д Родионова, 195/2	100, 65	Ст	84	Маты МВ	1996
22	ТК4 - ТК5	200, 125	Ст	112	Маты МВ	1996
23	ТК5 - Родионова, 193/2	100, 65	Ст	224	Маты МВ	1996
24	ТК5 - Родионова, 193	100, 65	Ст	56	Маты МВ	1996
25	ТК5 - ТК5/1	150, 100	Ст	70	Маты МВ	1996
26	ТК5/1 - ж/к «Облака»	100, 65	Ст	70	Маты МВ	1996
27	ТК5/1 - Родионова, 195/2	100, 80	Ст	42	Маты МВ	1996
28	ТК5/1 - ТК5/2	150, 100	Ст	224	Маты МВ	1996
29	ТК5/2 - Родионова, 191	65, 50	Ст	84	Маты МВ	1996
30	ТК5/2 - Родионова, 195	65, 40	Ст	28	Маты МВ	1996
31	ТК5 - ТК6	150, 100	Ст	168	Маты МВ	1996
32	ТК6 - ж/к «Облака»	80, 65	Ст	56	Маты МВ	1996
33	ТК6 - ТК7	150, 80	Ст	182	Маты МВ	1996
34	ТК7 - ж/д Родионова, 193/2	80, 65	Ст	42	Маты МВ	1996
35	ТК7 - ТК8	150, 80	Ст	84	Маты МВ	1996
36	ТК8 - ТК8/1	125, 80	Ст	140	Маты МВ	1996
37	ТК8/1 - ТК8/2	100, 65	Ст	140	Маты МВ	1996
38	ТК8/2 - ж/д Родионова, 191	80, 40	Ст	28	Маты МВ	1996
39	ТК8 - ТК9	150, 100	Ст	70	Маты МВ	1996
40	ТК9 - ж/д Деловая, 22/1	100, 80	Ст	126	Маты МВ	1996
41	ТК9 - ТК9/1	150, 80	Ст	126	Маты МВ	1996
42	ТК9/1 - ж/д Деловая, 24/1	80, 65	Ст	28	Маты МВ	1996
43	ТК9/1 - ТК9/2	100, 80	Ст	140	Маты МВ	1996
44	ТК9/2 - ж/д Родионова, 189	80, 50	Ст	112	Маты МВ	1996
45	ТК9 - ТК10	150, 100	Ст	84	Маты МВ	1996
46	ТК10 - ж/д Деловая, 22/2	80, 50	Ст	112	Маты МВ	1996
47	ТК10 - ТК11	150, 125	Ст	154	Маты МВ	1996
48	ТК11 - ж/д Деловая, 24/2	65, 50	Ст	56	Маты МВ	1996
49	ТК11 - ТК12	150, 125	Ст	210	Маты МВ	1996
50	ТК12 - ТК13	100, 65	Ст	98	Маты МВ	1996
51	ТК13 - ж/д Деловая, 24	265	Ст	42	Маты МВ	1996

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Местоположение объекта	Диаметр трубопровода Ду, мм	Материал трубопровода	Протяженность в однострубно-м исчислении, п.м	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию
52	ТК13 - ТК14	100, 80	Ст	70	Маты МВ	1996
53	ТК14 - ж/д Родионова, 189/24	80, 65	Ст	112	Маты МВ	1996
	ИТОГО:			5535,6		
	ВСЕГО:			20 642		

Таблица 3.55 –Перечень участков бесхозяйных сетей – магистраль к жилым домам по ул. Богдановича, подключенных к КСПК, ул. Родионова, 194б

№	Местоположение объекта	Наружный диаметр трубопровода, мм	Материал трубопровода	Протяженность в однострубно-м исчислении, п.м	Теплоизоляционный материал	Год ввода в эксплуатацию
1	ТК 124-4 (между ж/д ул. В.Печерская,9 и ж/д ул. В. Печерская, 7) - ТК124-5 (между ж/д ул. Богдановича,8 и ж/д ул. Богдановича, 20)	325	Ст	432	Маты МВ	2008
2	ТК 124-5 (между ж/д ул. Богдановича,8 и ж/д ул. Богдановича, 20) - ТК124-6 (между ж/д ул. Богдановича,6 и ж/д ул. Богдановича, 6/1)	273	Ст	280	Маты МВ	2008
3	ТК 124-6 (между ж/д ул. Богдановича,6 и ж/д ул. Богдановича, 6/1)- ТК124-7 (между ж/д ул. Богдановича,4 и ж/д ул. Богдановича, 4/1)	273	Ст	288	Маты МВ	2008
4	ТК 124-7 (между ж/д ул. Богдановича,4 и ж/д ул. Богдановича, 4/1) - ТК124-8 (между ж/д ул. Богдановича,2/27 и ж/д ул. Богдановича, 2/1)	219	Ст	360	Маты МВ	2008
5	ТК 124-5 - ж/д по ул. Богдановича, 8	133	Ст	74	Маты МВ	2008
	ТК 124-6 - ж/д по ул. Богдановича, 6	108	Ст	80	Маты МВ	2008
	ТК 124-6 - ж/д по ул. Богдановича, 6/1	108	Ст	172	Маты МВ	2008
6	ТК 124-7 - ж/д по ул. Богдановича, 4	133	Ст	34	Маты МВ	2008
7	ТК 124-7 - ж/д по ул. Богдановича, 4/1	108	Ст	86	Маты МВ	2008
8	ТК 124-8 - ж/д по ул. Богдановича, 2/1	133	Ст	32	Маты МВ	2008
9	ТК 124-8 - ж/д по ул. Богдановича, 2/27	133	Ст	32	Маты МВ	2008
	Всего			1871		

Таблица 3.56 –Перечень участков бесхозяйных сетей котельной ННГУ им. Лобачевского, подключенных к ВВК, ул. Деловая 14

№	Местоположение объекта	Протяженность в однострубно-м исчислении, п.м	Наружный диаметр трубопровода, мм	Теплоизоляционный материал	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию
	Теплотрасса отопления на потребителей, переключенных от кот. Деловая,10 (кот. ННГУ им. Лобачевского) на кот. ул. Деловая,14 (на жилые дома ул. Хохлова, Деловая)						
1	от ТК-200 - до УТ-2(Павильон задвижек)	476	426	Маты МВ	Ст	надземная	1986
2	от УТ-2 (Павильон задвижек) до УТ-3	518	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
3	от УТ-3 до ТК-1	134,4	219	Маты МВ	Ст	подземная	1986
4	от ТК-1 до ж/д ул. Хохлова, 21	47,6	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
5	от ТК-1 до ТК-2	98	219	Маты МВ	Ст	подземная	1986
6	от ТК-2до ж/д ул. Хохлова, 1	42	108	Маты МВ	Ст	подземная	1986
7	от ТК-2 до ТК-3	140	219	Маты МВ	Ст	подземная	1986
8	от ТК-3 до ТК-4	196	219	Маты МВ	Ст	подземная	1986
9	от ТК-4 до ТК-5	266	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
10	от ТК-5 до ж/д ул. Хохлова, 15	106,4	89	Маты МВ	Ст	подземная	1986
11	от ТК-4 до ж/д ул. Хохлова, 5	350	108	Маты МВ	Ст	подземная	1986
12	от ТК-3 до ТК-6	145,6	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
13	от ТК-6 до ул. Деловая, 9/1	28	108	Маты МВ	Ст	подземная	1986
14	от ТК-6 до ТК-7	168	108	Маты МВ	Ст	подземная	1986
15	от ТК-7 до ТК-8	56	108	Маты МВ	Ст	подземная	1986
16	от ТК-8 до ул. Деловая, 9/2	28	108	Маты МВ	Ст	надземная	1986
	ИТОГО:	2800					
	Теплотрасса отопления , переключение от						

№	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м	Наружный диаметр трубопровода, мм	Теплоизоляционный материал	Материал трубопровода	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию
кот.Деловая,10 (на промзону) (без ГВС)							
1	от ТК-2 между котельными Деловая,14 и Деловая,10 - до ТК-2/1	130	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
2	от ТК-2/1 до шахты опуска	17	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
3	от шахты опуска до ТК-2/2	42	273	Маты МВ	Ст	подземная	1986
4	от ТК-2/2 до ТК-2/3	98	273	Маты МВ	Ст	подземная	1986
5	от ТК-2/3 до шахты подъема	104	273	Маты МВ	Ст	подземная	1986
6	от шахты подъема до ТК-2/4	61	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
7	от ТК-2/4 до ТК-2/5	234	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
8	от ТК-2/5 до ТК-2/7	216	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
9	от ТК-2/7 до ТК-2/8	137	273	Маты МВ	Ст	надземная	1986
10	от ТК-2/8 до шахты опуска	434	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
11	от шахты опуска до ТК-2/9	70	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
12	от ТК-2/9 до шахты подъема	162	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
13	от шахты подъема до ТК-2/10	42	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
14	от ТК-2/10 до ТК-2/11	76	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
15	от ТК-2/11 до шахты опуска	396	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
16	от шахты опуска до шахты подъема	14	159	Маты МВ	Ст	подземная	1986
17	от шахты подъема до ТК-2/12	193	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
18	от ТК-2/12 до ТК-2/14	493	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
19	от ТК-2/14 до ТК-2/15	801	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
20	от ТК-2/14 до ТК-2/13	14	159	Маты МВ	Ст	надземная	1986
		3734					
	ВСЕГО:	6534					

3.5 Тепловые сети ООО «Генерация тепла»

3.5.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации согласно электронной модели систем теплоснабжения города Нижний Новгород составляет 43,9 км в однотрубном исчислении (1,1% от протяженности всех тепловых сетей города). Тепловые сети котельной «Северная» эксплуатируются ООО «Тепловые сети». Перечень тепловых сетей ООО «Генерация тепла» на 2017-2018 гг. и представлен в таблице 3.57.

Таблица 3.57 –Тепловые сети ООО «Генерация тепла»

Источник	Наименование, адрес	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Котельная	пос. Мостоотряд	5 402,00	880,43	0,163
Котельная	ул.Геройская,2а	2 360,00	426,47	0,177
Котельная	ул.Завкомовская,8	1 210,00	121,30	0,100
Котельная	ул. Космонавта Комарова,14б, мкр "Ржавка"	4 008,00	493,17	0,123
Котельная	ул.Львовская,7а	7 980,00	792,51	0,099
Котельная	ул.Мончегорская,11	4 404,00	737,45	0,167
Котельная	ул.Профинтерна,7б	286,00	28,67	0,100
Котельная	Школа №114, п. Стригино	119,00	10,59	0,089

Источник	Наименование, адрес	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Котельная	Школа №16, п. Гнилицы	32,00	2,85	0,089
Котельная	Школа №145, п. Доскино	230,00	15,99	0,070
Котельная	БМК Доскино (т/ сеть кот. ул. Заслонова, 20)	4 846,00	563,52	0,116
Ст. смешения ООО "Теплосети"	ЦТП ул. Архитектурная, 2д	3 534,00	392,18	0,111
Ст. смешения ООО "Теплосети"	ЦТП пр. Ленина, 22в	1 600,00	300,38	0,188
Ст смешения ООО "Теплосети"	ЦТП ул. Героя Смирнова, 71а (больница № 40)	794,00	126,95	0,160
Перемычка ООО "Теплосети"	т/сеть (ул. Снежная 100)	3 734,00	440,86	0,118
Перемычка ООО "Теплосети"	т/сеть (ул. Космонавта Комарова, 3)	3 400,00	373,33	0,110
Всего		43 939,00	5 706,64	0,130

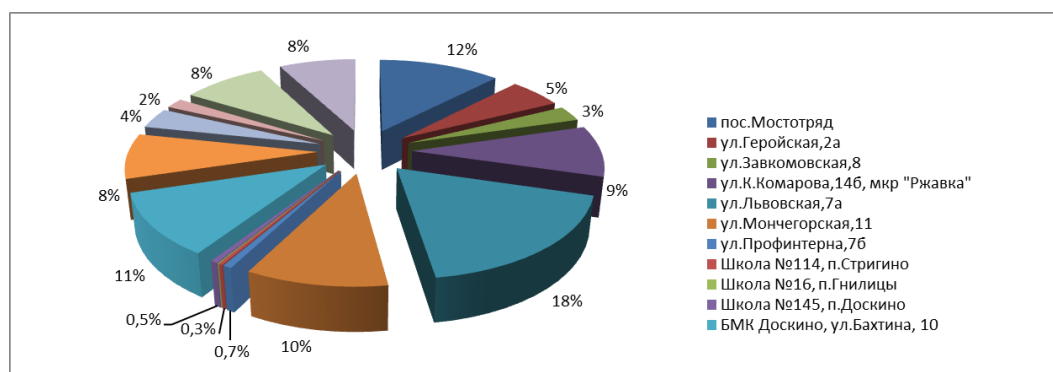


Рисунок 3.106 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по источникам

В таблице 3.58 и рисунках 3.107, 3.108 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.58 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	15 175,00	1 113,15
– от 100 до 200	20 606,00	2 654,99
– от 200 до 400	8 198,00	1 934,25
– от 400 до 600	10,00	4,26
Всего	43 989,00	5 706,64

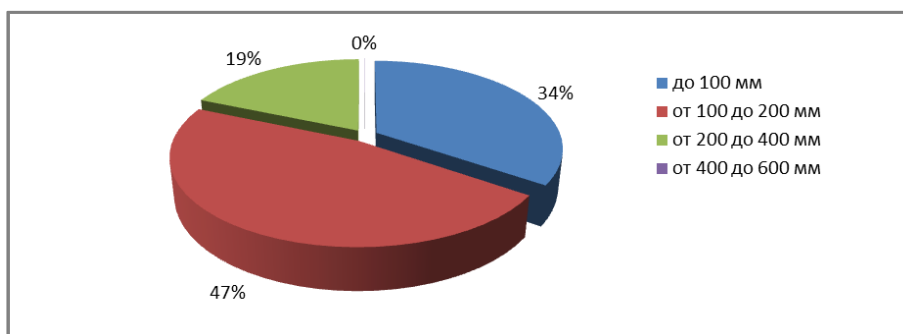


Рисунок 3.107 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по диаметрам и протяженности

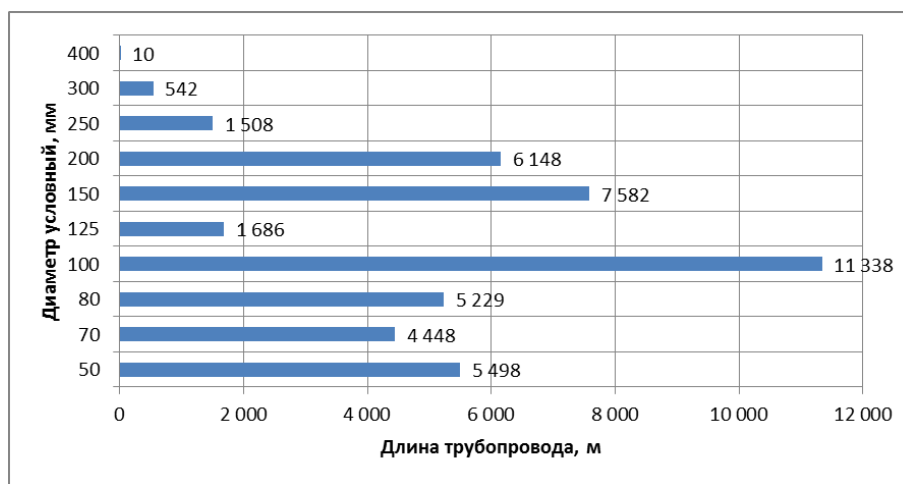


Рисунок 3.108 – Распределение протяженности трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» с делением по диаметрам

Как следует из рисунка 3.108, по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 100 мм.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным и подземным способами, в основном в непроходном канале. В таблице 3.59 и на рисунке 3.109 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.

На долю подземной прокладки приходится 58 % по протяженности тепловых сетей. Доля надземной прокладки составляет 42 % по протяженности тепловых сетей.

Таблица 3.59 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземный	18 383,00	2 231,04
Подземная, в т.ч.:	25 606,00	3 475,60
– непроходной канал	24 418,00	3 259,36
– техподполье	1 188,00	216,24
Всего:	43 989,00	5 706,64

Прокладка трубопроводов производилась в основном до 1990 года, незначительная протяженность участков 1998 года прокладки - около 1 % от протяженности тепловой сети.

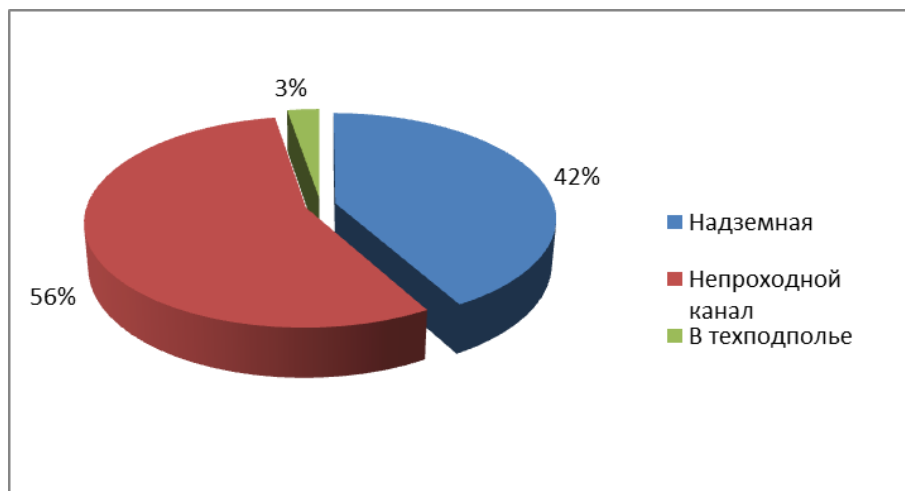


Рисунок 3.109 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «Генерация тепла» по способам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов выполнена минераловатными материалами.

3.5.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Схемы тепловых сетей ООО «Генерация тепла» представлены на рисунках 3.110-3.120.

Карты (схемы) тепловых сетей ООО «Генерации тепла» частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

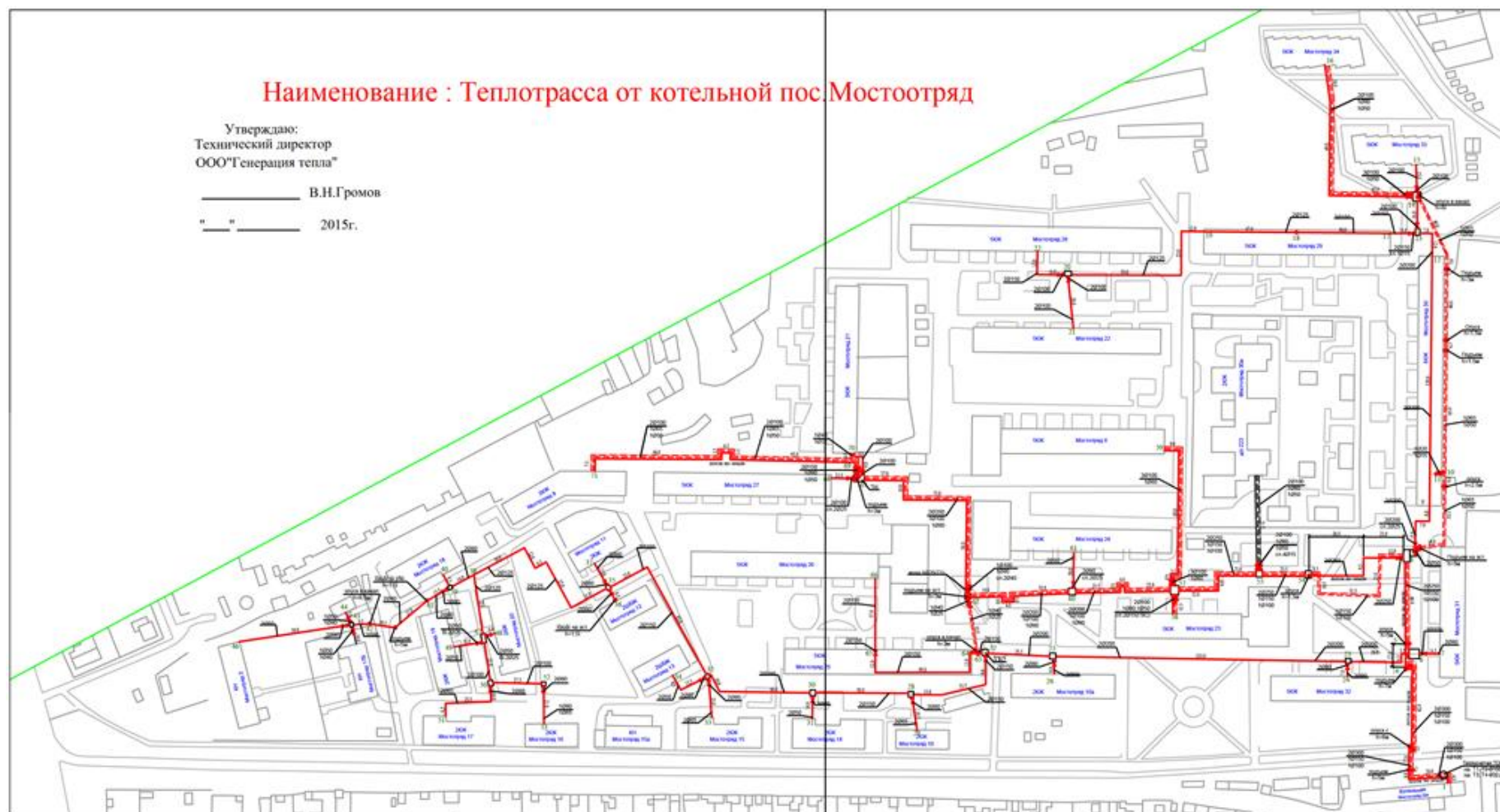


Рисунок 3.110 – Тепловые сети от котельной пос. Мостоотряд ООО «Генерация тепла»

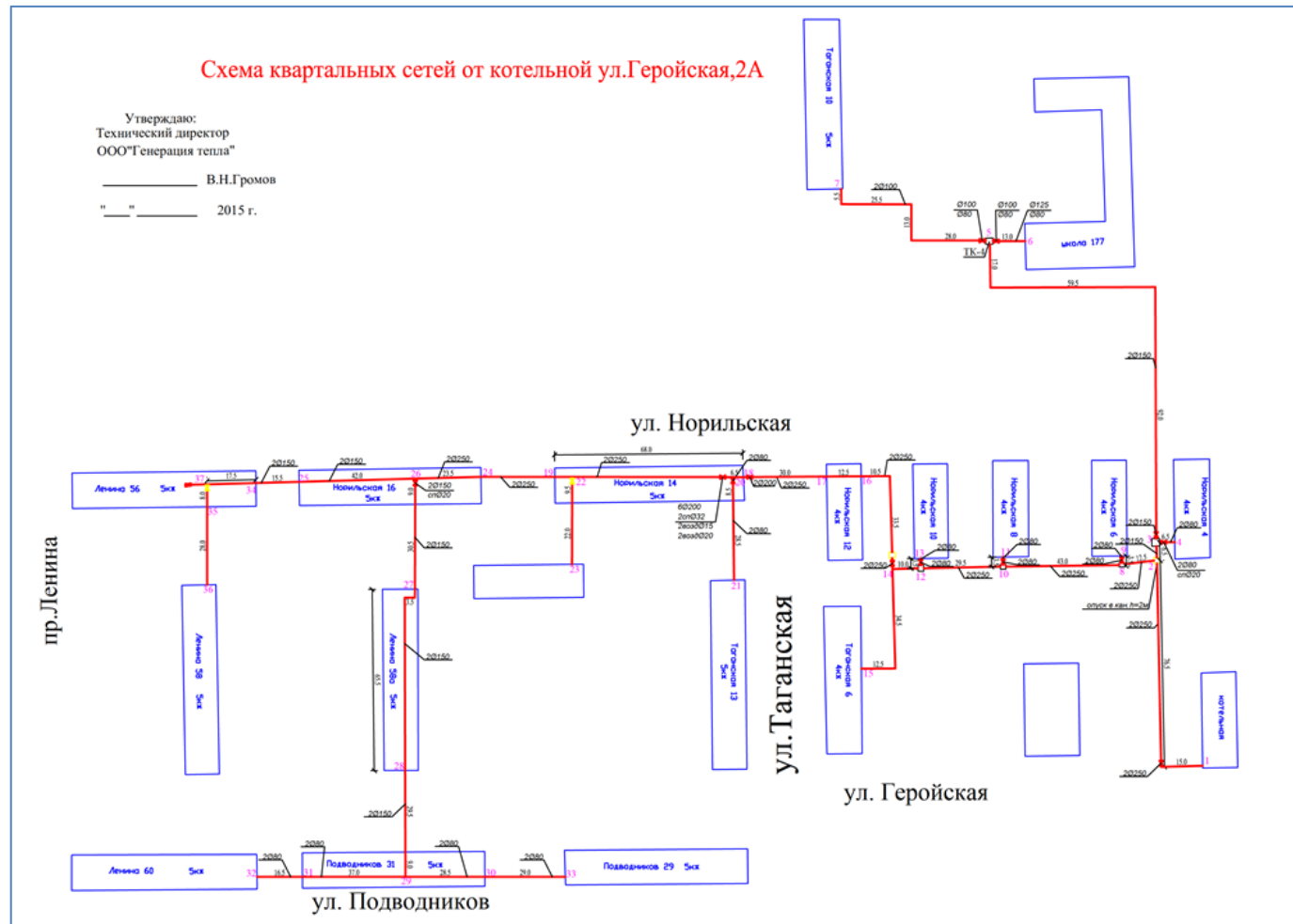


Схема квартальных сетей от котельной ул.Завкомовская,8

Утверждаю:
Технический директор
ООО"Генерация тепла"

_____ В.Н.Громов

____ 2016г.

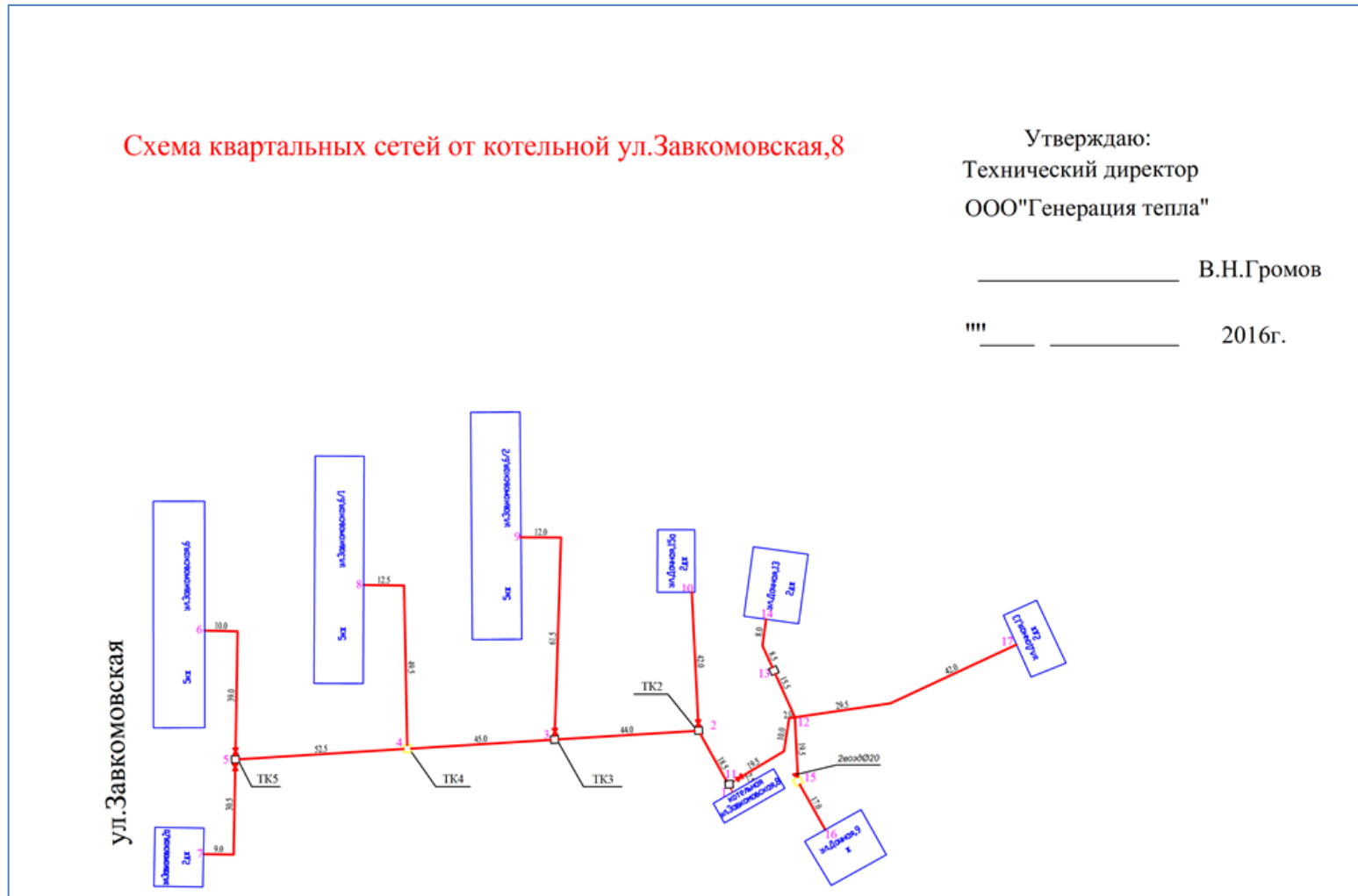


Рисунок 3.112 – Тепловые сети от котельной ул. Завкомовская, 8 ООО «Генерация тепла»

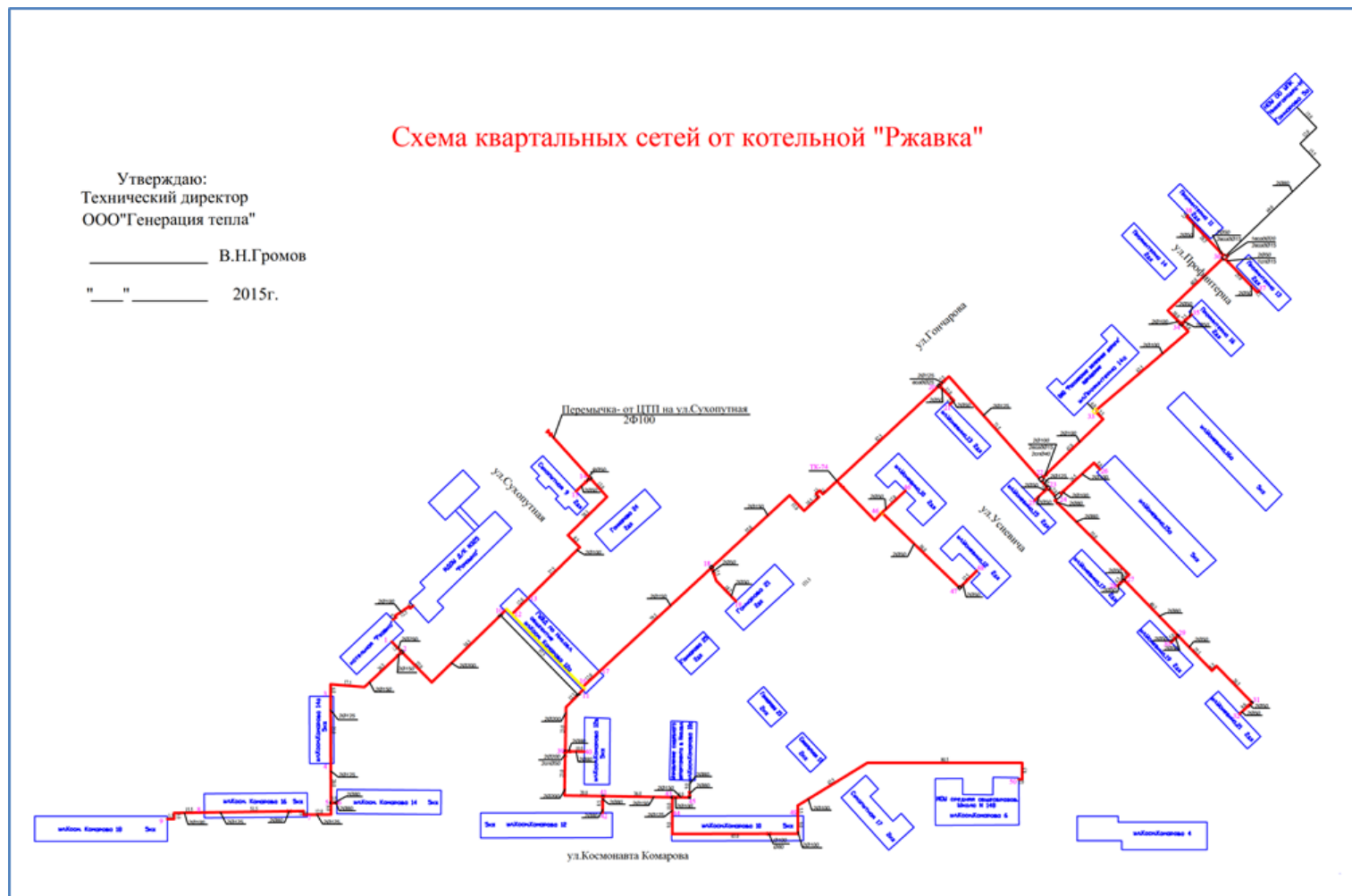


Рисунок 3.113 – Тепловые сети от котельной ул. Космонавта Комарова, 14б, «Ржавка» ООО «Генерация тепла»

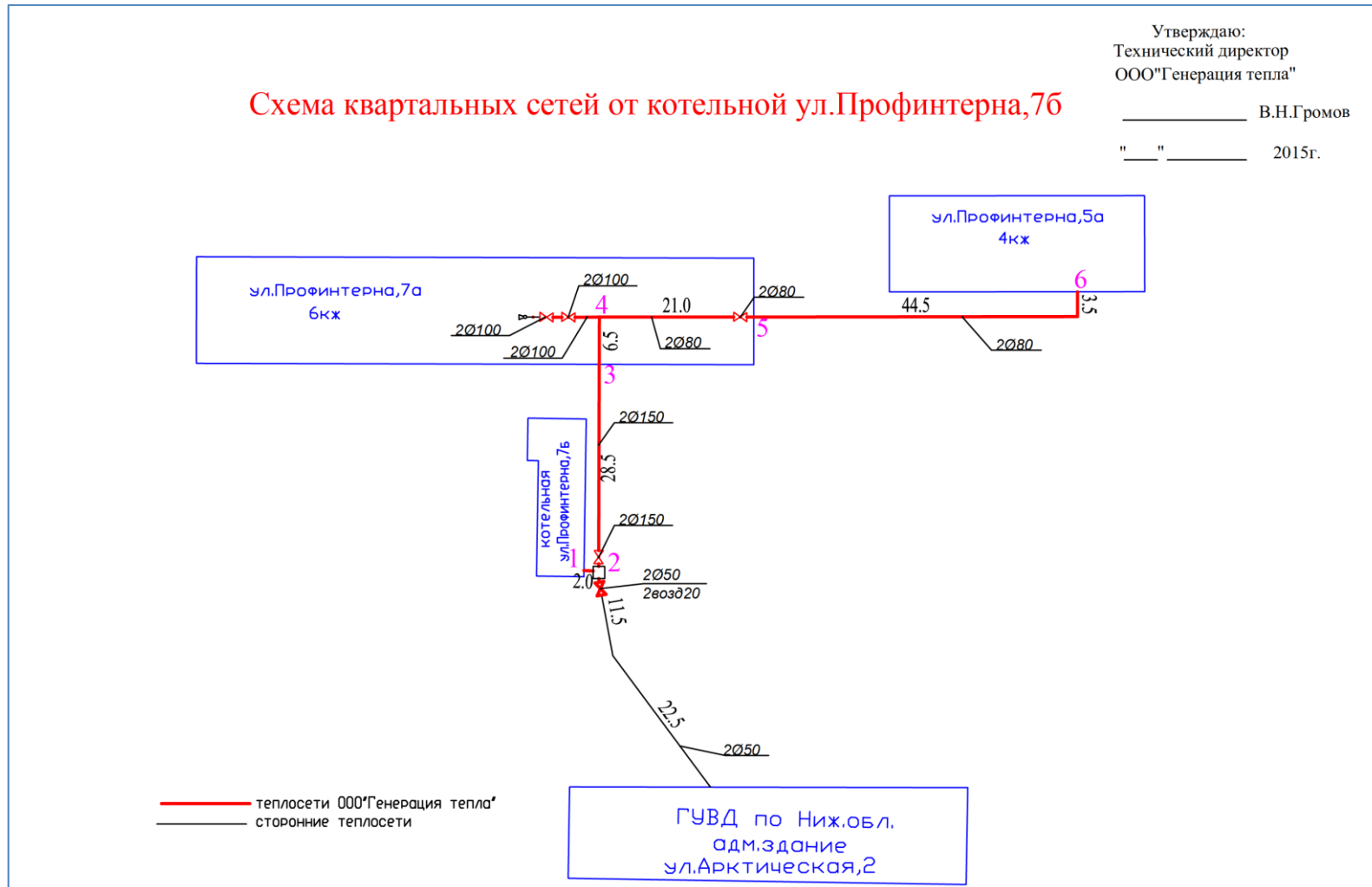


Рисунок 3.114 – Тепловые сети от котельной ул. Профинтерна, 7б ООО «Генерация тепла»



Рисунок 3.115 – Тепловые сети от котельной ул. Львовская, 7а ООО «Генерация тепла»

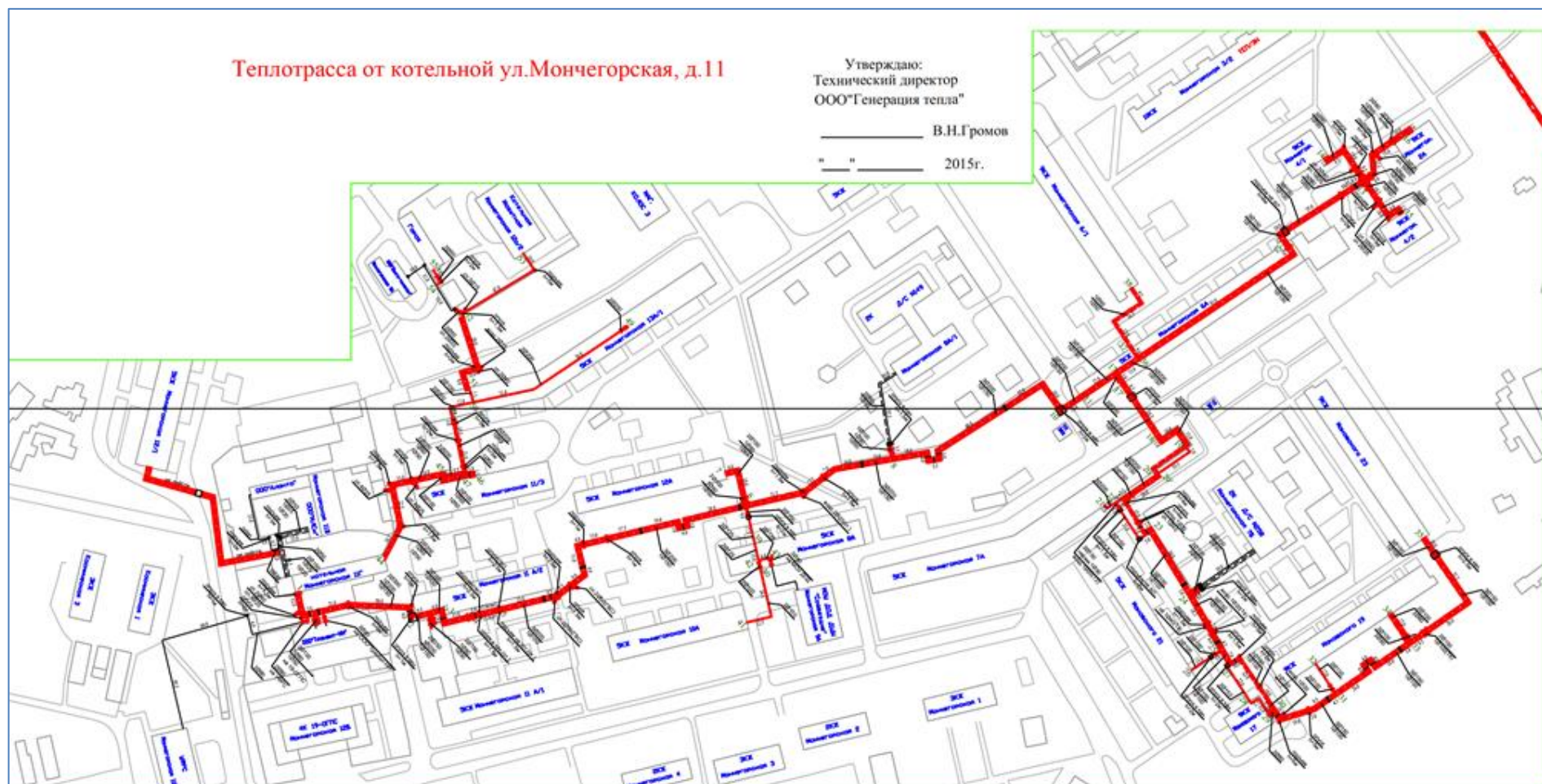


Рисунок 3.116 – Тепловые сети от котельной ул. Мончегорская, 11 ООО «Генерация тепла»

Наименование : Теплотрасса от котельной Школы №145 (Новое Доскино)



Рисунок 3.117 – Тепловые сети от котельной Школы № 145 ООО «Генерация тепла»

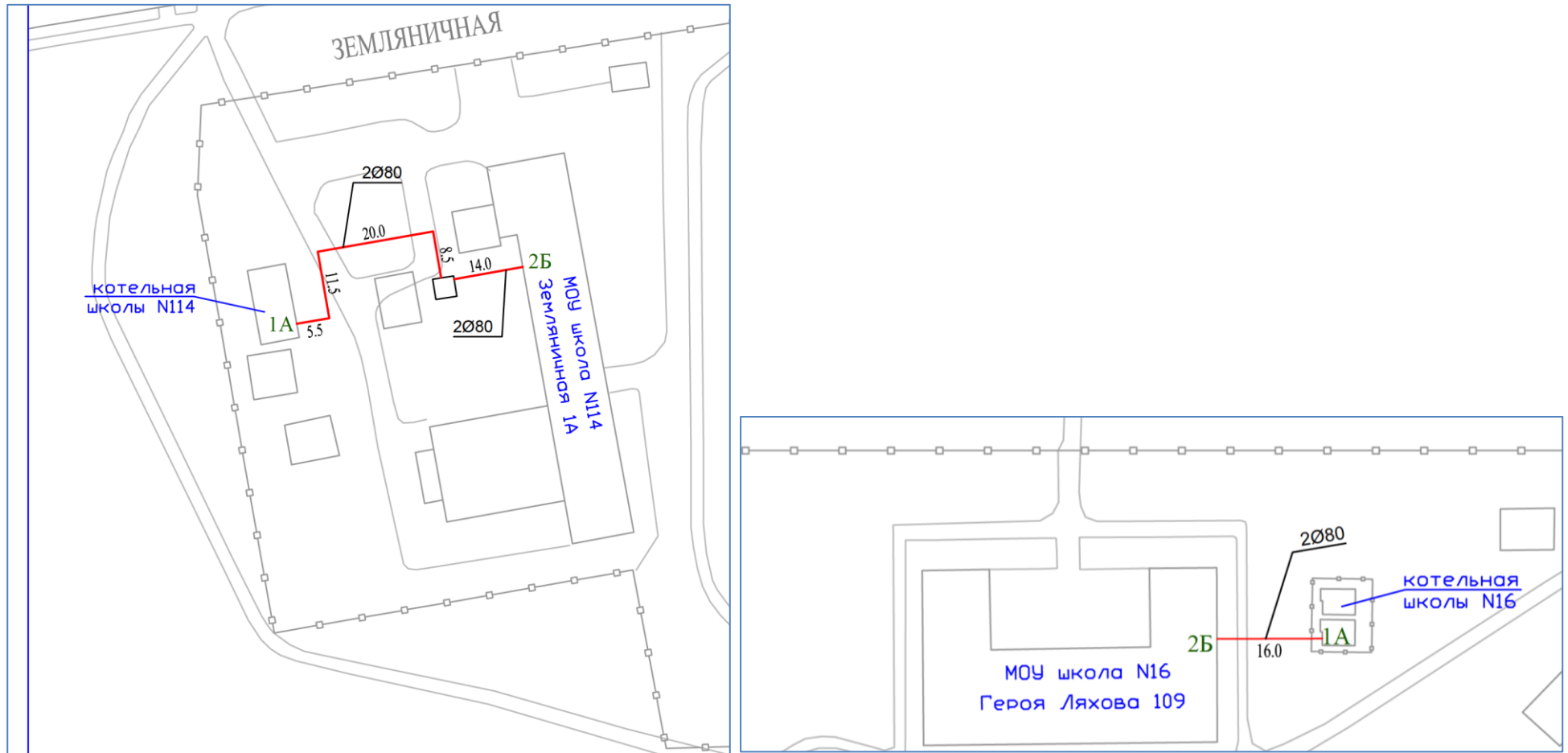


Рисунок 3.118 – Тепловые сети от котельных школ № 114 и № 16 ООО «Генерация тепла»

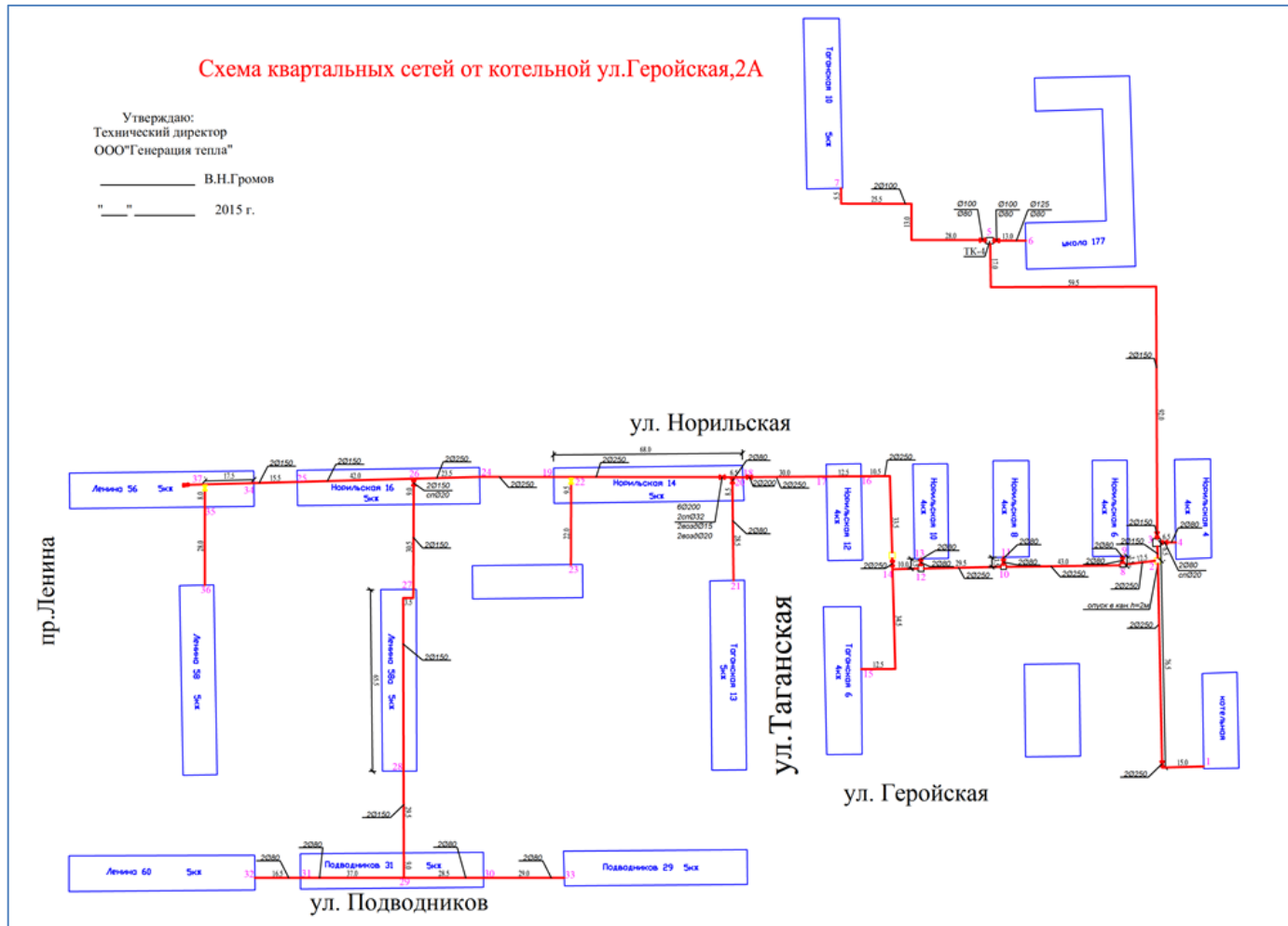
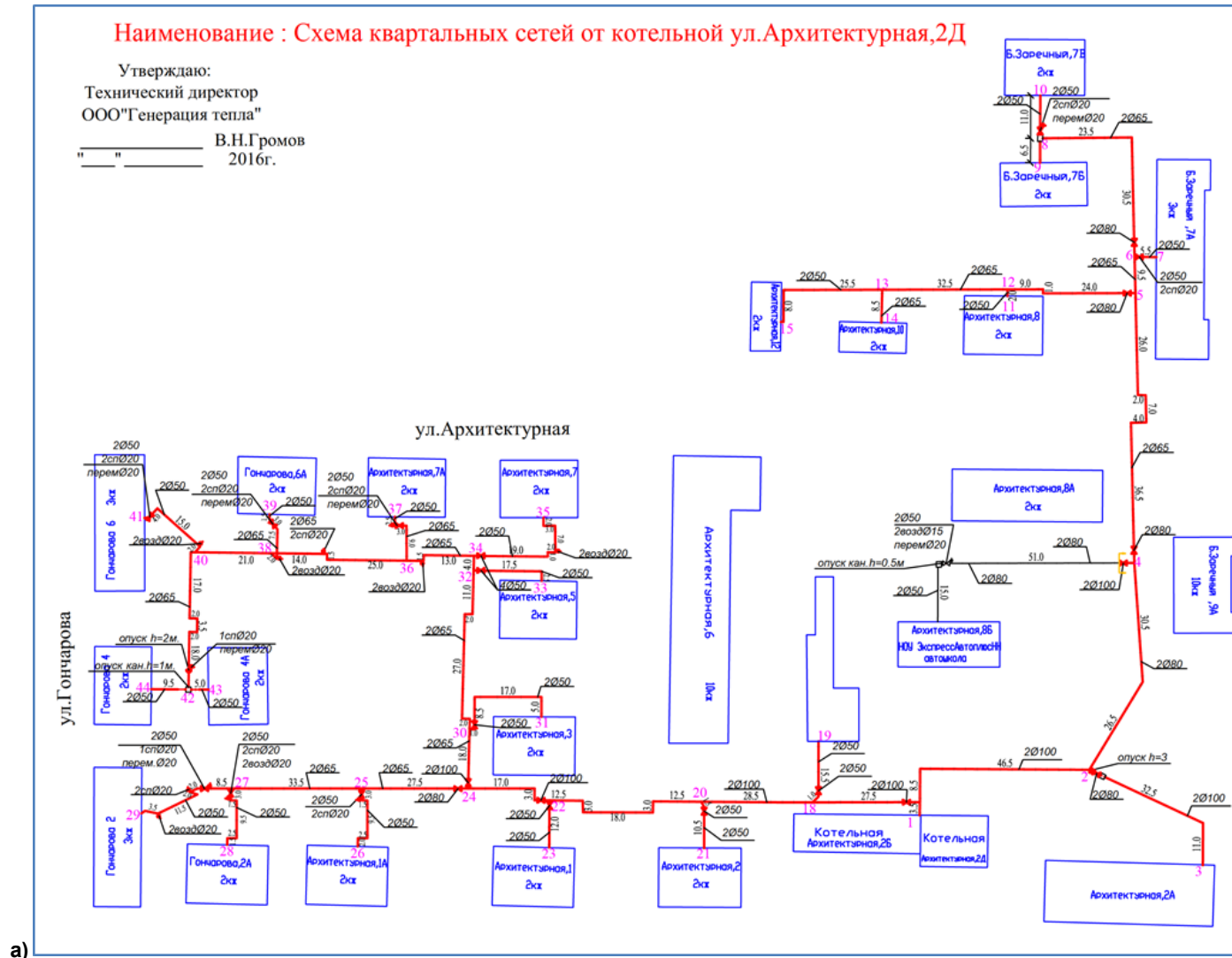
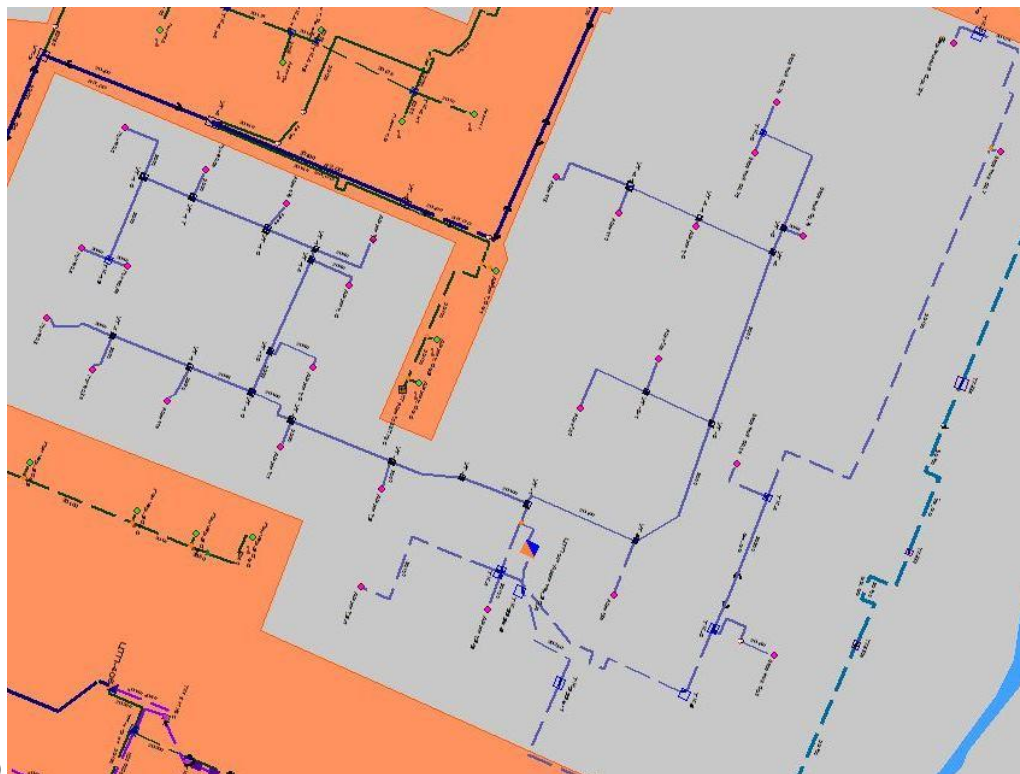


Рисунок 3.119 – Тепловые сети от котельной ул. Геройская 2а (до 2018 года) ООО «Генерация тепла»

Наименование : Схема квартальных сетей от котельной ул.Архитектурная,2Д

Утверждаю:
 Технический директор
 ООО"Генерация тепла"
 _____ В.Н.Громов
 _____ 2016г.





б)

Рисунок 3.120 – Тепловые сети от котельной ул. Архитектурная, 2д ООО «Генерация тепла «а) 2016 -2017 гг.; б) после 01.08.2017.

3.5.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Тепловые пункты и насосные станции в системе теплоснабжения ООО «Генерация тепла» отсутствуют.

Тепловые камеры в тепловых сетях ООО «Генерация тепла» преимущественно выполнены из железобетонных колец, шлакоблоков и блоков фундаментных. Сведения о количестве тепловых камер и арматуры не представлено. Павильоны отсутствуют.

3.5.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Температурные графики отпуска тепла в тепловые сети ООО «Генерация тепла» 95/70 °С, схемы теплоснабжения закрытые, схемы присоединения потребителей зависимые. Сведения о фактических температурных режимах не представлены.

3.5.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

В таблице 3.60 представлены фактические давления в подающей и обратной магистрали по источникам ООО «Генерация тепла».

Таблица 3.60 – Фактическое давление в тепломагистралях ООО «Генерация тепла» в 2018 году

Источник	Давление в подающем тр-де, кгс/см ²	Давление в обратном тр-де, кгс/см ²
пос. Мостоотряд	3,6 отопление 3,2 ГВС	2,4 отопление 2,2 ГВС
ул.Геройская,2а	4,2	2,7
ул.Завкомовская,8	3,4	2,3
ул. К. Комарова,14б, мкр "Ржавка"	3,8	2,0
ул.Львовская,7а	4,4	2,0
ул.Мончегорская,11	5,6 отопление 5,0 ГВС	2,7 отопление 4,0 ГВС
ул.Профинтерна,7б	3,2	2,5
Школа №114, п. Стригино	2,5	1,8
Школа №16, п. Гнилицы	1,2	0,9
Школа №145, п. Доскино	1,6	1,2
БМК Доскино (т/ сеть кот. ул. Заслонова,20)	н/д	н/д
Ул. Архитектурная, 2д	4,3	2,3
Северная, ул. Новикова-Прибоя, 18	расч 9,0/факт 8,2	расч 3,0/факт 2,0

3.5.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Статистика отказов на тепловых сетях ООО «Генерация тепла» в 2018 представлена в таблице 3.61.

Таблица 3.61 – Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей ООО «Генерация тепла»

№	Район ТС	Теплоисточник	Назначение	Место повреждения	Период возникновения повреждения*	Диаметр, мм	Выявление повреждений	Начало работ по устранению повреждения	Завершение работ	Тип прокладки
1	Ленинский	АТЭЦ	ОТ	ул.Снежная,96-98	ОП	100	06.01.2018	06.01.2018	10.01.2018	подземная
2	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд,34	ОП	150	19.02.2018	19.02.2018	21.02.2018	подземная
3	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	От	пос.Мостоотряд,31	ОП	100	05.02.2018	05.02.2018	09.02.2018	подземная
4	Ленинский	кот.Завкомская,8	От	ул.Завкомовская,6/2	ОП	100	07.03.2018	07.03.2018	12.03.2018	подземная
5	Автозаводской	кот.Мончегорская.11г	ОТ	ул.Мончегорская,7а	МОП	108	22.05.2018	22.05.2018	25.06.18г	подземная
6	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ГВС	пос.Мостоотряд,30	МОП	219	21.08.2018	21.08.2018	01.09.2018	подземная
7	Автозаводской	кот.Мончегорская.11г	ОТ	ул.Мончегорская,6а	МОП	219	20.08.2018	23.08.2018	24.08.18г.	подземная
8	Ленинский	кот.Геройская,2а	ОТ	ул.Норильская,1	МОП	159	29.08.2018	29.08.2018	07.09.2018	подземная
9	Ленинский	кот.ул.Комарова,14б	ОТ	ул.Комарова,16	МОП	159	04.09.2018	04.09.2018	15.09.2018	подземная
10	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд.19	МОП	50	11.09.2018	11.09.2018	14.10.2018	подземная
11	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд.24	МОП	100	11.09.2018	11.09.2018	14.10.2018	подземная
12	Ленинский	кот.Геройская,2а	ОТ	ул.Норильская.16	МОП	250	12.09.2018	12.09.2018	17.10.2018	подземная
13	Ленинский	кот.Геройская,2а	ОТ	пр.Ленина,58а-Подводников,31	МОП	159	17.09.2019	17.09.2019	05.10.2018	подземная
14	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд,15	МОП	76	19.09.2018	19.09.2018	21.09.2018	подземная
15	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд,176-19	МОП	89	24.09.2018	24.09.2018	15.10.2018	подземная
16	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	ОТ	пос.Мостоотряд,29	МОП	159	25.09.2018	25.09.2018	15.10.2018	подземная
17	Ленинский	кот.Геройская,2а	ОТ	пр.Ленина,60-Подводников,31	МОП	100	26.09.2018	26.09.2018	15.10.2018	подземная
18	Ленинский	кот.Геройская,2а	От	пр.Ленина,28		108	01.10.2018	01.10.2018	15.10.2018	подземная
19	Ленинский	кот.Геройская,2а	От	ул.Таганская,13		89	02.10.2018	02.10.2018	15.10.2018	подземная
20	Ленинский	АТЭЦ	От	пр.Ленина,28		159	02.10.2018	02.10.2018	15.10.2018	подземная
21	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	От	пос.Мостоотряд,31	ОП	80	17.10.2018	17.10.2018	21.10.2018	подземная
22	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32а	От	пос.Мостоотряд,31	ОП	59	15.10.2018	15.10.2018	19.10.2018	подземная
23	Ленинский	кот.ул.Комарова,14б	От	ул.Усиевича.15	ОП	57	10.10.2018	10.10.2018	31.10.2018	подземная
24	Ленинский	АТЭЦ	От	ул.Новикова-Прибоя.15	ОП	57	22.10.2018	22.10.2018	12.11.2018	подземная

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

25	Ленинский	АТЭЦ	От	ул.Новикова-Прибоя.23а	ОП	108	22.10.2018	22.10.2018	12.11.2018	подземная
26	Ленинский	кот.ул.Комарова,14б	От	ул.Гончарова,21	ОП	159	24.10.2018	24.10.2018	28.10.2018	подземная
27	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32 а	От	пос.Мостоотряд,30.а	ОП	89	29.11.2018	29.11.2018	03.12.2018	подземная
28	Автозаводской	кот.пос.Мостоотряд,32 а	От	пос.Мостоотряд,23	ОП	100	04.12.2018	04.12.2018	08.12.2018	подземная
29	Ленинский	АТЭЦ	От	ул.Снежная.110	ОП	57,00	21.12.2018	21.12.2018	25.12.2018	подземная

*ОП- отопительный период; МОП – межотопительный период

3.5.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностические и ремонтные работы на тепловых сетях котельных ООО «Генерация тепла» выполняются в плановом порядке.

В Комплексном плане основных мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду (постановления №696 от 25.03.2016, № 1439 от 11.04.2017, №1105 от 24.04.2018 «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду»), отмечены мероприятия по подготовке объектов, находящиеся в эксплуатации ООО «Генерация тепла», объекты представлены в таблице 3.62.

Сведения о выполненных капитальных ремонтах в 2018 году представлена в таблице 3.63.

Таблица 3.62 –Объекты инженерной инфраструктуры ООО «Генерация тепла»

Показатель	Кол-во	2016-2017	2017-2018
Подготовка котельных	ед.	13	12
Промывка, испытание на прочность и плотность тепловых сетей, км	км	31,675	31,675

Таблица 3.63 – Сведения о капитальных ремонтах на тепловых сетях ООО «Генерация тепла» за 2018 год

№	Наименование объекта	Диаметр Ду,мм	Длина участка, м
1	Ремонт участка теплотрассы от котельной по адресу: пос.Мостоотряд, 32А от ТК 12/1 до стены дома пос.Мостоотряд, 17/Б (кот.пос.Мостоотряд,32а)	89х5	158
2	Ремонт участка теплотрассы от котельной по адресу: пос.Мостоотряд, от ТК9 до стены дома пос.Мостоотряд, 15 (кот.пос.Мостоотряд.32а)	76х5	42
3	Ремонт уч-ка т.трассы отопления от ТК21 до ТК24 от котельной пр.Ленина, 22В	108х5	159
4	Ремонт участка теплотрассы от котельной по адресу: пос.Мостоотряд, 32А, от стены дома пос.Мостоотряд, 29 до ТК3/1-6 (кот.пос.Мостоотряд.32а)	159х6	198

3.5.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Котельные ООО «Генерация тепла» проводят испытания тепловых сетей на

плотность и прочность в соответствии с действующими нормативными документами.

Информация о проведенных испытаниях на потери тепловой энергии через изоляцию и на гидравлические потери на тепловых сетях котельных, эксплуатируемых ООО «Генерация тепла» подтверждена актами, представленными на рисунках 3.121-3.131.


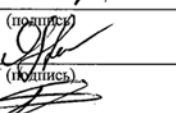
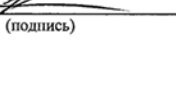
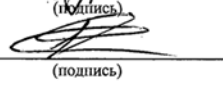

Акт гидравлического испытания квартальной теплотрассы «17» июля 2018г.		
Состав комиссии:		
Будилов С.В. (председатель комиссии)	- начальник участка по эксплуатации котельных Автозаводского района	
Члены комиссии:		
Тауров М.И.	- мастер участка по эксплуатации котельных Автозаводского района	
Яшин Г.А.	- слесарь по ремонту оборудования котельных Автозаводского района	
<p>Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной БМК по адресу Бахтина 10,6 в соответствии с требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением <u>0,5</u> кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено <u>0,2</u> кгс /см².</p> <p>При наружном осмотре трубопроводов на дом по ул. Заслонова,1 выявлена утечка из под земли с подающего трубопровода $\text{d}\text{y}-65$. Необходимы ремонтные работы с применением спец.техники. Указанный участок т/трассы отключен.</p>		
Акт подписали:	 (подпись)	С.В. Будилов
	 (подпись)	М.И. Тауров
	 (подпись)	Г.А. Яшин
Согласовано:	 (подпись)	

Рисунок 3.121 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной БМК ООО «Генерация тепла»

АКТ

**опрессовки теплотрассы от котельной ул. Геройская, 2а
участка эксплуатации котельных Ленинского района
ООО «Генерация тепла»**

« 24 » июля 2018 года

Комиссия в составе:

Начальника участка эксплуатации котельных Ленинского района	О.А.Провидохина
Мастера по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района	А.Н. Изуткина
Слесаря по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов	В.Н. Лукоянова

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной ул. Геройская, 2а от запорной арматуры, находящейся в здании котельной до запорной арматуры узлов вводов в здания

Произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная и компенсирующая арматура, тепловые камеры очищены, укомплектованы лестницами, люками с крышками, а также в соответствии требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 6,0 кг*с/см² в течении 10 минут, при этом падение давления по манометру отмечено 0 кг*с/см².

При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных опор видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлические испытания и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019г.г.




Начальник участка эксплуатации котельных Ленинского района		О.А. Провидохин
Мастер по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района		А.Н. Изуткин
Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов		В.Н. Лукоянов

Рисунок 3.122 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Геройская, 2а ООО «Генерация тепла»




<i>АКТ</i>	
<i>опрессовки теплотрассы от котельной ул. Комарова, 146 участка эксплуатации котельных Ленинского района ООО «Генерация тепла»</i>	
« 25 » июля 2018 года	
Комиссия в составе:	
Начальника участка эксплуатации котельных Ленинского района	О.А.Провидохина
Мастера по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района	А.Н. Изуткина
Слесаря по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов	В.Н. Лукоянова
<p>Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе <u>котельной ул. Комарова, 146 от запорной арматуры, находящейся в здании котельной до запорной арматуры узлов вводов в зданий</u></p> <p>Произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная и компенсирующая арматура, тепловые камеры очищены, укомплектованы лестницами, люками с крышками, а также в соответствии требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением <u>6,0</u> кг*с/см² в течении 10 минут, при этом падение давления по манометру отмечено <u>0</u> кг*с/см².</p> <p>При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных опор видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.</p> <p>На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлические испытания и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019г.г.</p>	
Начальник участка эксплуатации котельных Ленинского района	 О.А. Провидохин
Мастер по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района	 А.Н. Изуткин
Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов	 В.Н. Лукоянов

Рисунок 3.123 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. К.Комарова, 146 ООО «Генерация тепла»

Акт

Гидравлического испытания квартальной теплотрассы

«12» июня 2018г.

Состав комиссии:

Тауров М.И. - И.о. начальника участка по эксплуатации котельных Автозаводского района
(*председатель комиссии*)

Члены комиссии:

Яшин Г.А. - слесарь по ремонту оборудования котельных Автозаводского района

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной «Львовская 7а» произведен профилактический ремонт, а именно отреvizирована запорная и компенсирующая арматура, тепловые камеры очищены, укомплектованы лестницами, люками с крышками, а также в соответствии с требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 6,0 кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено 0 кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных опор видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019гг.

Акт подписали:


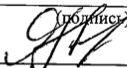

 _____ (подпись)	М.И. Тауров
 _____ (подпись)	Г.А. Яшин
Согласовано: _____ (подпись)	

Рисунок 3.124 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Львовская, 7 ООО «Генерация тепла»

Акт

гидравлического испытания квартальной теплотрассы

«10» сентября 2018 г.

Состав комиссии:

Будилев С.В. - начальник участка по эксплуатации котельных
(председатель комиссии) Автозаводского района

Члены комиссии:

Сихамов Д.В. - мастер участка по эксплуатации котельных
Автозаводского района

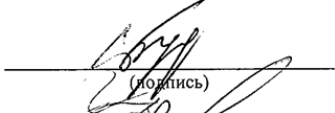
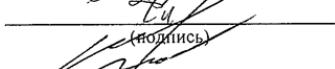
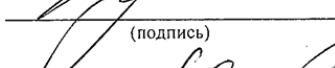
Щербаков К.Г. - слесарь по ремонту оборудования котельных
участка по эксплуатации котельных
Автозаводского района

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе от котельной ул. Мончегорская, 11г произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная арматура, а также в соответствии с требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением $7,0$ кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено $0,1$ кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов и запорной видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса от котельной ул. Мончегорская, 11г выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019 гг.

Акт подписали:

 (подпись)	С.В. Будилев
 (подпись)	Д.В. Сихамов
 (подпись)	К.Г. Щербаков

Согласовано:



 (подпись)	
---	---

Рисунок 3.125 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Мончегорская, 11 ООО «Генерация тепла»

Акт

гидравлического испытания квартальной теплотрассы

«16» августа 2018 г.

Состав комиссии:

Будилев С.В. - начальник участка по эксплуатации котельных
(председатель комиссии) Автозаводского района

Члены комиссии:

Сихамов Д.В. - мастер участка по эксплуатации котельных
Автозаводского района


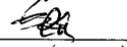
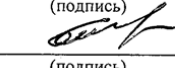
Голов С.А. - слесарь по ремонту оборудования котельных
участка по эксплуатации котельных
Автозаводского района

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе от котельной пос. Мостоотряд, 32а произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная арматура, а также в соответствии с требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 6,2 кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено 0,2 кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов и запорной видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса от котельной пос. Мостоотряд, 32а выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019 гг.

Акт подписали:

 _____ (подпись)	С.В. Будилев
 _____ (подпись)	Д.В. Сихамов
 _____ (подпись)	С.А. Голов

Согласовано:


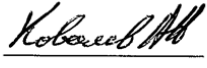
 _____ (подпись)	 _____
--	--

Рисунок 3.126 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Мостоотряд, 32а ООО «Генерация тепла»




<i>АКТ</i>		
<i>опрессовки теплотрассы от котельной ул. Профинтерна, 76 участка эксплуатации котельных Ленинского района ООО «Генерация тепла»</i>		
		« 16 » июля 2018 г
Комиссия в составе:		
Начальника участка эксплуатации котельных Ленинского района		О.А.Провидохина
Мастера по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района		А.Н. Изуткина
Слесаря по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов		В.Н. Лукоянова
<p>Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе <u>котельной ул. Профинтерна, 76 от запорной арматуры, находящейся в здании котельной до запорной арматуры узлов вводов в зданий.</u></p> <p>Произведен профилактический ремонт, а именно отревисирована запорная и компенсирующая арматура, тепловые камеры очищены, укомплектованы лестницами, люками с крышками, а также соответствии требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением <u>6,0</u> кг*с/см² в течении 10 минут, при этом падение давления по манометру отмечено <u>0</u> кг*с/см².</p> <p>При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных оп видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле обнаружено.</p> <p>На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлические испытания и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019г.г.</p>		
Начальник участка эксплуатации котельных Ленинского района		О.А. Провидохин
Мастер по эксплуатации оборудования котельных Ленинского района		А.Н. Изуткин
Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов		В.Н. Лукоянов

Рисунок 3.127 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной ул. Профинтерна, 76 ООО «Генерация тепла»

Акт

Гидравлического испытания теплотрассы от котельной школы №16

«28» июня 2018 г.

Состав комиссии:

Будилов С.В. - начальник участка по эксплуатации котельной Автозаводского района
(председатель комиссии)

Члены комиссии:

Тауров М.И. - мастер участка по эксплуатации котельной Автозаводского района

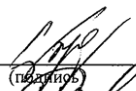
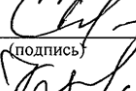
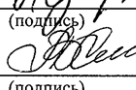
Кургаев Н.Ю. - слесарь по ремонту оборудования котельной участка по эксплуатации котельной Автозаводского района

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной **Школа № 16 (ул. Ляхова, 92А)** произведен профилактический ремонт, а измерена и отревизирована запорная арматура, а также в соответствии с требованиями 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 4,0 кг/см² течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено 0 кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов и запорной арматуры остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации отопительном сезоне 2018-2019гг.

Акт подписали:

 (подпись)	С.В. Будилов
 (подпись)	М.И. Тауров
 (подпись)	Н.Ю. Кургаев

Согласовано:

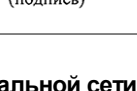
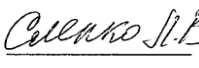
 (подпись)	
--	---

Рисунок 3.128 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №16 ООО «Генерация тепла»

Акт

гидравлического испытания квартальной теплотрассы

«03» июня 2018г.

Состав комиссии:

Тауров М.И. - и.о. начальника участка Автозаводского района
(председатель комиссии)

Члены комиссии:

Стыбаневич П.С. - мастер по эксплуатации котельных Автозаводского района


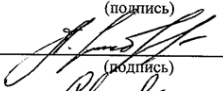
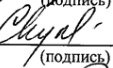
Куприянов С.В. - слесарь по обслуживанию тепловых сетей

составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной **школы № 114 (ул. Земляничная, 1Б)** произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная арматура, а также в соответствии с требованиями п. 6.2. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 4,0 кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено 0 кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных опор видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019гг.

Акт подписали:

 _____	М.И. Тауров
 _____	П.С. Стыбаневич
 _____	С.В. Куприянов

Согласовано:

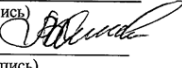

 _____	 _____
(подпись)	(подпись)

Рисунок 3.129 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №114 ООО «Генерация тепла»

Акт
гидравлического испытания квартальной теплотрассы
« 14 » июля 2018 г.

Состав комиссии:

Будилов С.В. - начальник участка по эксплуатации котельни
(председатель комиссии) Автозаводского района

Члены комиссии:

Стыбаневич П.С. - мастер участка по эксплуатации котельни
Автозаводского района

Яшин Г.А. - слесарь по ремонту оборудования котельни
участка по эксплуатации котельни
Автозаводского района

Составила настоящий акт в том, что на теплотрассе котельной школы № 145 (п. Н. Доскино, 19-я линия, 25А) произведен профилактический ремонт, а именно отревизирована запорная арматура, а также в соответствии с требованиями п. 6.2. « Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» произведено гидравлическое испытание пробным давлением 4,0 кг/см² в течение 10 минут, падения давления по манометру отмечено 0,0 кгс /см².

При наружном осмотре трубопроводов, запорной и компенсирующей арматуры, неподвижных опор видимых остаточных деформаций, течи, потений в сварочных соединениях и в основном металле не обнаружено.

На основании вышеизложенного комиссия считает, что теплотрасса выдержала гидравлическое испытание и готова к эксплуатации в отопительном сезоне 2018-2019гг.

Акт подписали:

_____ (подпись) С.В. Будилов
_____ (подпись) П.С. Стыбаневич
_____ (подпись) Г.А. Яшин

Согласовано: _____ (подпись) Селезнев С.В.

Рисунок 3.130 – Акт гидравлического испытания квартальной сети котельной Школа №145 ООО «Генерация тепла»

3.5.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Фактические тепловые потери в тепловых сетях ООО «Генерация тепла» представлены в таблице 3.64., нормативы технологических потерь в таблице 3.65.

Таблица 3.64 – Тепловые потери в тепловых сетях от котельных ООО «Генерация тепла», Гкал, за 2018 год

№	Наименование источника тепловой энергии	Тепловые потери
1	Северная (вода и пар)	0
2	Геройская 2а (откл. в 2018)	351,62
3	Завкомовская 8	249,37
4	К. Комарова 14б мкр Ржавка	779,64
5	Львовская 7а	302,27
6	Мончегорская 11г	2 268,98
7	Мостоотряд 32а	2 209,71
8	Профинтерна 7б	58,21
9	Школа №114	23,02
10	Школа №145	20,32
11	Школа №16	3,33
12	БМК Доскино (с 2016 года новая)	333,00
	Итого	6 599,48

В таблице 3.65 представлены сведения РСТ НО соответственно отчету об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации.

Таблица 3.65 – Тепловые потери в тепловых сетях ООО «Генерация тепла» (РСТ НО) за 2018 год

Показатель	Ед.изм.	Тепловые сети котельных: ул.Завкомовская, 8; ул.Профинтерна, 7б; "Ржавка" ул. Космонавта Комарова, 14б; ул.Геройская, 2а; ул.Львовская, 7а; пос.Мостоотряд, 32а; ул.Мончегорская, 11г; Школа №114, ул.Земляничная, 1а; Школа №145, Н.Доскино, 19 линия, 25а; Школа №16, Гнилицы, Ляхова, 92а; БМК ул.Бахтина10Б"	Тепловые сети: ул.Снежная, 100б; пр-т Ленина, 22в; Больница №40, ул. Смирнова, 71а; ул.Архитектурная, 2д; ул.Геройская, 2а"
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	1 063 752,84	390 265,72
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	6,52	1,75

Таблица 3.66 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя ООО «Генерация тепла»

Организация, вид теплоносителя	Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии сторонним потребителям по тепловым сетям, Гкал	Реквизиты приказа Минэнерго России
ООО «Генерация тепла», г. Нижний Новгород, в том числе:		от 25.08.2015 №591

Организация, вид теплоносителя	Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии сторонним потребителям по тепловым сетям, Гкал	Реквизиты приказа Минэнерго России
Тепловые сети отопления Теплоноситель - вода	5 892,3	
Тепловые сети горячее водоснабжение Теплоноситель - вода	2 024,7	

Таблица 3.67 – Объемы технологических потерь, учтенные при расчете тарифов ООО «Генерация тепла»

Показатель	Ед. изм.	2016	2018-2020
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (баланс производства, без котельной Северная при расчете тарифа на т/э)	Гкал	6 705,8	6 517,54
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (баланс транспорта, при расчете тарифа на услуги по передаче т/э)	Гкал	1 211,20	1 751,37

Данные по затратам и потерям теплоносителя отсутствуют.

3.5.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей ООО «Генерация тепла» в 2018 году не выдавались.

3.5.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Схема присоединения систем отопления потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Генерация тепла» - зависимая. Детальная информация отсутствует.

3.5.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям

Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным

в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определяется расчетным путем 100 %. Сведения об оснащенности коммерческими приборами учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенными из тепловой сети потребителям отсутствуют.

3.5.13 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

В целях обеспечения надежного и качественного теплоснабжения дежурный персонал котельных осуществляет контроль за соблюдением температурных и гидравлических режимов. Данные фиксируются в журналах температурных режимов. ООО «Генерация тепла» содержит оперативную диспетчерскую службу для быстрого реагирования во время аварийных ситуаций.

3.5.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Тепловые пункты и насосные станции в ведении ООО «Генерация тепла» отсутствуют.

3.5.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Данные по защите тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.5.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Сведения о выявленных бесхозных сетях, переданных в управление ООО «Генерация тепла» отсутствуют.

3.6 Тепловые сети АО «Энергосетевая компания»

3.6.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

Протяженность разводящих тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» в однострубно́м исчислении составляет 9,9 км. Перечень характеристик тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» согласно договорам аренды имущества с КУГИ и ЗР Администрации города Нижнего Новгорода представлены в таблице 3.68.

Таблица 3.68 – Тепловые сети АО «Энергосетевая компания»

Источник т/э	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Котельная больницы №26, ул. Гнилицкая д.105	70,0	3,99	0,057
Котельная больницы №37, линия 13-я	0	0	0
ЦТП (кот. ул. Архитектурная, 2 б)	3 960,0	631,60	0,160
ЦТП (кот. ул. Херсонская, 16а)	1 696,0	230,05	0,135
Котельная РЭБ флота, ул. Правдинская, д. 27	4 204,0	587,91	0,140
Котельная "Инфекционная больница № 23", пр. Ильича, 54	0	0	0
Всего	9 903,0	1 453,54	0,146

В таблице 3.69 и рисунках 3.131, 3.132 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» по условным диаметрам трубопроводов.

Таблица 3.69 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	352,0	21,98
– от 100 до 200	8 666,0	1 231,83
– от 200 до 400	912,0	199,73
Всего	9 930,0	1 453,54

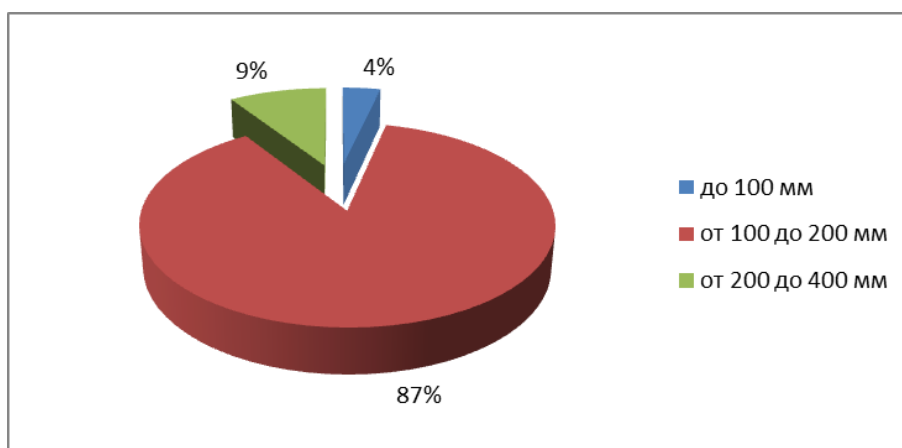


Рисунок 3.131 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» по диаметрам

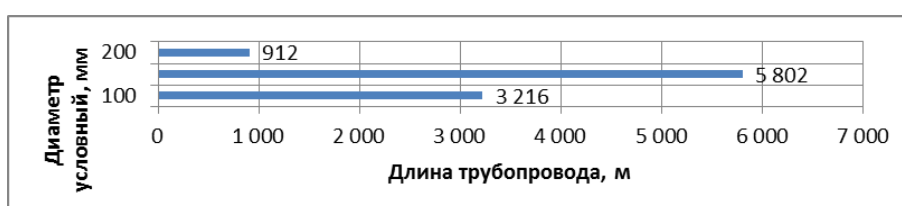


Рисунок 3.132 – Распределение трубопроводов тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» с делением по диаметрам

Как следует из рисунка 3.132, в целом по тепловой сети АО «Энергосетевая компания» по протяженности преобладают трубопроводы с условными диаметрами 150 мм (58 %).

Тепловые сети АО «Энергосетевая компания» вводились в эксплуатацию с 1958 года по 1997 год. Способы прокладки: надземная, подземная в непроходных каналах, в техподпольях. Теплоизоляционный материал покрытия трубопроводов – минераловатные плиты.

3.6.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» представлены частично, приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

3.6.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и

количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Тепловые пункты и насосные станции на балансе АО «Энергосетевая компания» отсутствуют.

Тепловые камеры преимущественно выполнены из железобетонных колец, шлакоблоков и блоков фундаментных. Сведения о количестве тепловых камер, павильонов и арматуры не представлено.

3.6.4 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

3.6.5 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Аварии на тепловых сетях АО «Энергосетевая компания» в 2017-2018 гг. отсутствовали.

3.6.6 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностические и ремонтные работы на тепловых сетях АО «Энергосетевая компания» выполняются в плановом порядке.

В Комплексном плане основных мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду (постановления №696 от 25.03.2016, № 1439 от 11.04.2017, №1105 от 24.04.2018 «О подготовке объектов

жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы и топливно-энергетического комплекса города Нижнего Новгорода к осенне-зимнему периоду)), отмечены мероприятия по подготовке объектов, находящиеся в эксплуатации АО «Энергосетевая компания», представлены в таблице 3.70.

Таблица 3.70 – Объекты инженерной инфраструктуры АО «Энергосетевая компания»

Показатель	Кол-во	2016-2017	2017	2018
Подготовка котельных	ед.	6	4	4
Промывка, испытание на прочность и плотность тепловых сетей, км	км	4,9	4,9	4,9

3.6.7 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

АО «Энергосетевая компания» проводит испытания тепловых сетей на плотность и прочность в соответствии с действующими нормативными документами.

Информация о проведенных испытаниях на потери тепловой энергии через изоляцию и на гидравлические потери на тепловых сетях АО «Энергосетевая компания» не предоставлена.

3.6.8 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Установленные и фактические величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) представлены в таблице 3.71.

Таблица 3.71 – Нормативные и фактические технологические потери при передаче тепловой энергии АО «Энергосетевая компания», Гкал

Наименование объекта теплоснабжения	Установленная величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым путям	Фактическая величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым путям	
	2016	2017	2018
Котельная больницы №26, ул. Гнилицкая	15,76	1 646,9	780,0

Наименование объекта теплоснабжения	Установленная величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым путям	Фактическая величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым путям	
	2016	2017	2018
д.105			
Котельная больницы №37, линия 13-я	7,55		
Котельная ул. Архитектурная, 2 б (с 2017 переведена в ЦПТ)	618,49		
Котельная ул. Херсонская, 16а (с 2017 переведена в ЦПТ)	746,39		
Котельная РЭБ флота, ул. Правдинская, д. 27	369,28		
Котельная МЛПУ "Инфекционная больница № 23", пр. Ильича, 54	80,62		
Всего:	1 838,10		

Данные по затратам и потерям теплоносителя не представлены.

3.6.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей АО «Энергосетевая компания» в 2017-2018 гг. отсутствовали.

3.6.10 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Информация о схемах подключения систем отопления потребителей, присоединенных к тепловым сетям АО «Энергосетевая компания», отсутствует.

3.6.11 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям

Коммерческие приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенного из тепловой сети потребителям, отсутствуют. Объем тепловой энергии определяется расчетным способом.

3.6.12 Анализ работы диспетчерских служб и используемых

средств автоматизации, телемеханизации и связи

В целях обеспечения надежного и качественного теплоснабжения дежурный персонал котельных осуществляет контроль за соблюдением температурных и гидравлических режимов. Данные фиксируются в журналах температурных режимов.

АО «Энергосетевая компания» включена в оперативно-диспетчерскую службу цеха районных котельных для быстрого реагирования на аварийные ситуации.

3.6.13 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Тепловые пункты и насосные станции в ведении АО «Энергосетевая компания» отсутствуют.

3.6.14 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Данные по защите тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.6.15 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Сведения о выявленных бесхозных сетях отсутствуют.

3.7 Тепловые сети ООО «Коммунальная сетевая компания»

Основным видом деятельности ООО «Коммунальная сетевая компания», г. Нижний Новгород, ул. Героя Шнитникова, д.1, (далее по тексту ООО «КСК») является передача тепловой и электрической энергии от гарантирующего поставщика до конечного потребителя путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу энергоресурсов через технические устройства сетей, принадлежащих ООО «КСК» на праве собственности или ином законном основании.

Границами эксплуатационной ответственности ООО «КСК» по тепловым сетям являются: - по тепловым сетям от Автозаводской ТЭЦ, теплотрасса «Прибрежная», границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ТЭЦ и ООО «КСК» являются ответные фланцы к задвижкам установленным на коллекторах котельной в точке присоединения. Границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «КСК» и домоуправляющей компанией ООО «ВиК» являются наружные границы стен жилых домов. - по тепловым сетям микрорайона по ул. Бурнаковская границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «Теплоэнерго» и ООО «КСК» являются ответные фланцы к задвижкам, установленным в тепловой камере ТК – 107А в точке присоединения тепловых сетей ООО «КСК» к магистральному трубопроводу АО «Теплоэнерго» от Сормовской ТЭЦ. Границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «КСК» и домоуправляющей компанией ООО «ДК – Сормово 17, ООО «Сормово 16» являются наружные границы стен жилых домов микрорайона.

3.7.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

ООО «КСК» осуществляет теплоснабжение потребителей на нужды отопления и ГВС жилых домов микрорайона «Юг» от Автозаводской ТЭЦ по теплотрассе «Прибрежная», потребителей Московского района по теплотрассе «Бурнаковская» (источник Сормовская ТЭЦ), потребителей котельной ул. Зайцева, 31в в Сормовском районе.

Теплотрасса «Бурнаковская»

Теплотрасса «Бурнаковская» подключена к Сормовской ТЭЦ через тепловые сети АО «Теплоэнерго», которое имеет статус Единой теплоснабжающей организации и имеет прямые договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения с конечными потребителями и договоры на услуги по передаче с теплосетевыми организациями. Теплотрасса «Бурнаковская» построена и введена в эксплуатацию в 2013 году в рамках комплексной застройки территории юго-восточной части Бурнаковской низины в Московском районе г. Нижнего Новгорода.

Тепловые сети теплотрассы «Бурнаковская» представляют собой двухтрубную систему отопления с совмещенной нагрузкой ГВС. Трубопроводы отопления с совмещенной нагрузкой на ГВС функционируют круглогодично. Температурный график на источ-

нике соответствует графику работы магистральных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ. Подключённая на отопление и приготовление горячей воды нагрузка составляет 22,2759 Гкал/ч.

Теплотрасса «Прибрежная»

Теплотрасса «Прибрежная» подключена к пиковым котельным №1 и №2 Автозаводской ТЭЦ. Теплотрасса построена в рамках комплексной застройки микрорайона «Юг». Первая очередь теплотрассы построена и введена в эксплуатацию в 2013 году, вторая очередь - в 2014 – 2015 гг.

Тепловые сети теплотрассы «Прибрежная» включают:

- двухтрубный водяной теплопровод от пиковых котельных №1 и №2 Автозаводской ТЭЦ до ЦТП-33, 34, 36 с периодом функционирования 350 дней;
- ЦТП-33, 34, 36, в которых осуществляется приготовление горячей воды и изменение параметров теплоносителя для системы отопления;
- четырехтрубный водяной магистральный теплопровод (двухтрубный отопления и двухтрубный горячего водоснабжения) от ЦТП-33, 34, 36 до многоквартирных жилых домов.

Трубопровод отопления функционирует в отопительный период, трубопровод горячего водоснабжения функционирует круглогодично.

Подключённая нагрузка теплотрассы «Прибрежная» микрорайона «ЮГ» (бульвар Южный):

- для сетей отопления 20,4674 Гкал/ч;
- для сетей ГВС 10,2689 Гкал/ч.

Потребителями тепловой энергии ООО «КСК» являются жилой сектор и различные коммунально-бытовые, административные, образовательные и прочие учреждения расположенные на первых этажах многоквартирных домов.

В 2018 году к системе теплоснабжения микрорайона «Бурнаковский» произведено подключение четырех многоквартирных жилых дома и одного торгового центра общественного назначения с суммарной нагрузкой теплопотребления 3,8172 Гкал/ч. В рамках данного подключения в эксплуатацию введено 1346 п.м. трубопроводов тепловых сетей, 875 п.м. из которых (по состоянию на 20.04.2019г.) находятся в эксплуатационной ответственности ООО «КСК» и состоят на балансе компании.

Тепловые сети от котельной ул.Зайцева, 31в

Теплотрасса к микрорайону по проспекту Кораблестроителей (микрорайон «Корабли») от котельной ООО «КСК» ул. Зайцева, 31в, построена и введена в эксплуатацию в 2017 году в рамках комплексной застройки территории в границах улиц им. Зайцева, Но-

восельская, пр.а 70 лет Октября, Сормовского канала по проспекту Кораблестроителей в Сормовском районе. Тепловые сети представляют собой двухтрубную систему отопления с совмещенной нагрузкой ГВС и функционируют круглогодично. Потребителями тепловой энергии ООО «КСК» от теплотрассы являются многоквартирные жилые дома, планируемые строительством объекты коммунально-бытового и социального назначения, образовательные и прочие учреждения. Подключенная нагрузка в 2018 году составляет 4,8892 Гкал/час, в том числе: отопление 2,803 Гкал/час, приготовление ГВС 2,0862 Гкал/час.

В 2018 году введены новые участки трубопроводов тепловых сетей к микрорайону «Корабли»:

1. Жилой дом № 2 (по генплану) тепловая нагрузка 1,0702 Гкал/час, в том числе: отопление 0,6400 Гкал/час, ГВС 0,4302 Гкал/час.

Участки тепловой сети 1.

1. УТ-4 – УТ-5, 2D 250, L=83,7м 1.

2. УТ-5 – ИТП ж/д № 6 (по генплану) 2D 80, L=115,5м

2. Жилой дом № 2 (по генплану) тепловая нагрузка 1,0702 Гкал/час, в том числе: отопление 0,6400 Гкал/час, ГВС 0,4302 Гкал/час.

Участки тепловой сети 1.

1. УТ-5 – УТ-6 2D 250 L=138,1м

2. УТ-6 – УТ-7 2D 150 L=144,4м 1.

3. УТ-7 – ИТП ж/д № 2 (по генплану) 2D 100 L=16,2м

Теплотрассы от котельной ООО «КСК» ул. Зайцева, 31в на 5,6 микрорайоны Сормово, Новосормовскую водопроводную станцию и промзону по ул.Зайцева,31

Теплотрасса предназначена для теплоснабжения жилых, административных зданий и социальных учреждений 5 и 6 микрорайонов Сормово, Новосормовской водопроводной станции и производственных предприятий по ул.Зайцева,31.

Теплотрасса построена и введена в эксплуатацию 1982 году для комплексной застройки территории 5 и 6 микрорайонов Сормово и теплоснабжения административных и производственных корпусов завода крупнопанельного домостроения №4, проведена реконструкция отдельных участков в 2007 и 2017 годах.

Тепловые сети представляют собой двухтрубную систему отопления с совмещенной нагрузкой ГВС. Подключенная нагрузка составляет: - для сетей отопления и ГВС - 60,12 Гкал/ч.

Состав тепловых сетей котельных ООО «КСК» представлен в таблице 3.72 и на

рисунке 3.133.

Таблица 3.72 – Тепловые сети ООО «КСК»

Теплотрасса	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Теплотрасса «Прибрежная»	19 923,00	5 039,69	0,25
Теплотрасса «Бурнаковская»	7 103,58	1 214,55	0,17
Теплотрасса от кот. ул. Зайцева, 31в	1 872,80	396,44	0,21
Всего	28 899,38	6 650,68	0,23

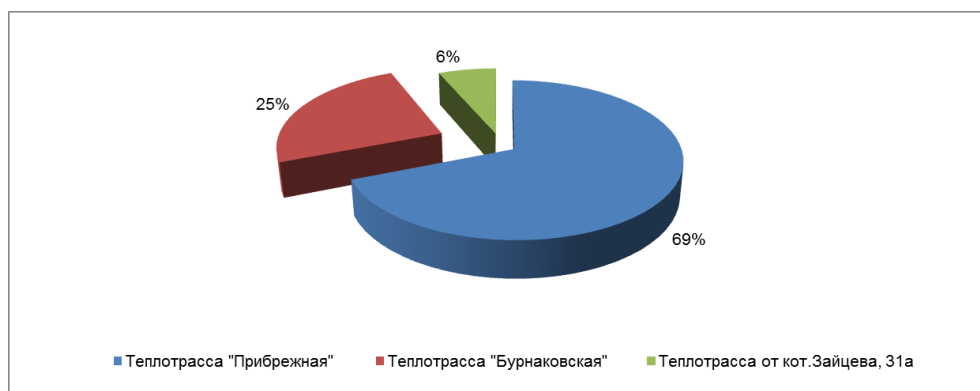


Рисунок 3.133 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по источникам

Тепловые сети на нужды отопления составляют 89 % от общего количества сетей ООО «КСК», сети ГВС составляют 11 %. Распределение тепловых сетей по назначению представлено в таблице 3.73 и на рисунке 3.134.

Таблица 3.73 – Тепловые сети ООО «КСК» по назначению

Назначение	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Сети отопления	25 612,78	6 353,92
Сети ГВС	3 286,60	296,76
Всего	28 899,38	6 650,68

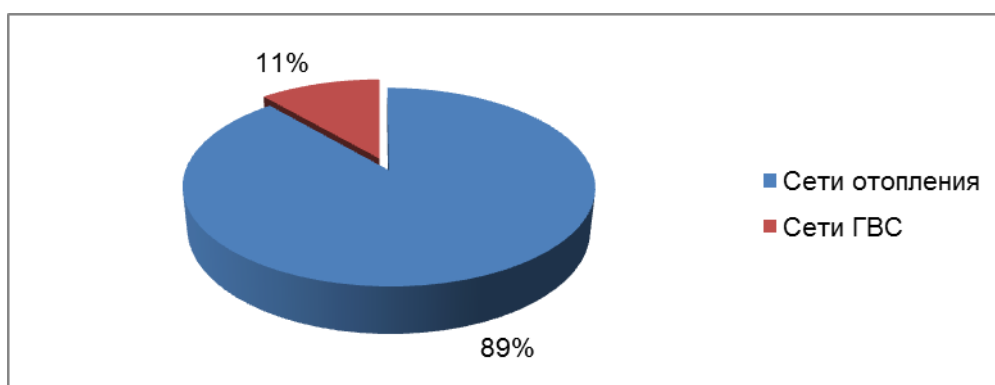


Рисунок 3.134 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по назначению

В таблице 3.74 и рисунках 3.135, 3.136 представлено распределение протяженности тепловых сетей ООО «КСК» по условным диаметрам.

Таблица 3.74 – Распределение протяженности тепловых сетей ООО «КСК» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	4 782,10	391,81
– от 100 до 200	9 071,38	1 309,56
– от 200 до 400	15 045,90	4 949,31
Всего	28 899,38	6 650,68

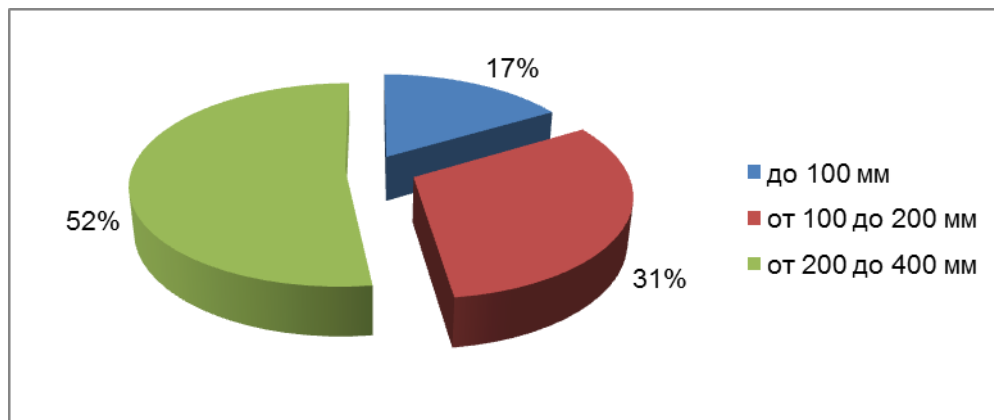


Рисунок 3.135 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» с делением по диаметрам

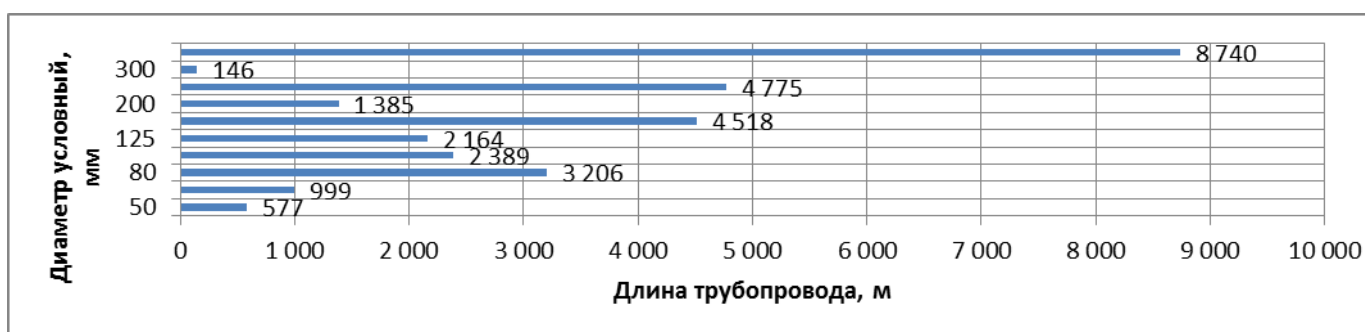


Рисунок 3.136 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по диаметрам

Как следует из рисунка 3.136, в тепловых сетях ООО «КСК» по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 350 мм (30 %).

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным и подземным способами, при этом в непроходном канале составляет 62 %. В таблице 3.75 и на рисунке 3.137 показано распределение протяженности тепловых сетей по способам прокладки. На долю подземной прокладки приходится 70 % по протяженности тепловых сетей. Доля надземной прокладки составляет 30 % по протяженности тепловых сетей.

Таблица 3.75 – Распределение протяженности тепловых сетей теплотрассы «Прибрежная» ООО «КСК» по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземный	8 740,00	3 294,98
Подземная, в т.ч.:	20 159,38	3 355,70
– непроходной канал	2 124,20	199,17
– бесканальная	18 035,18	3 156,53

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчисле́нии, м	Материальная характеристика, м ²
Всего:	28 899,38	6 650,68

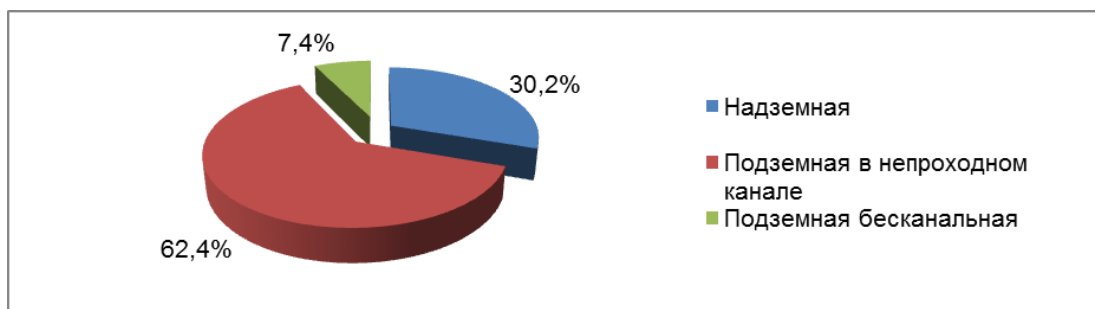


Рисунок 3.137 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по способам прокладки

Теплоизоляционный материал покрытия трубопроводов отопления – ППУ и ППМ. В таблице 3.76 и на рисунке 3.138 показано распределение протяженности тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 3.76 – Распределение протяженности тепловых сетей теплотрассы «Прибрежная» ООО «КСК» по виду изоляции

Тепловая изоляция	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчисле́нии, м	Материальная характеристика, м ²
ППМ	5 940,60	1 076,40
ППУ	22 958,78	5 574,28
Всего:	28 899,38	6 650,68

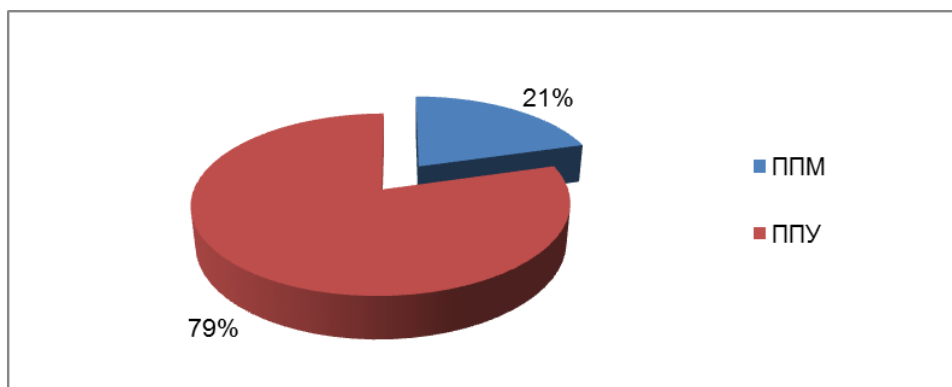


Рисунок 3.138 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» по виду тепловой изоляции

Прокладка тепловых сетей осуществлялась с 2012 по настоящее время.

Таблица 3.77 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчисле́нии, м	Материальная характеристика, м ²
до 1990	0	0
с 1991 по 1998	0	0
с 1999 по 2003	0	0
после 2004	28 899,38	6 650,68
в т.ч. 2018	2 393,00	338,25
Всего	28 899,38	6 650,68

3.7.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей ООО «КСК» частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

На рисунках 3.139 - 3.148 представлены фрагменты тепловых сетей ООО «КСК».

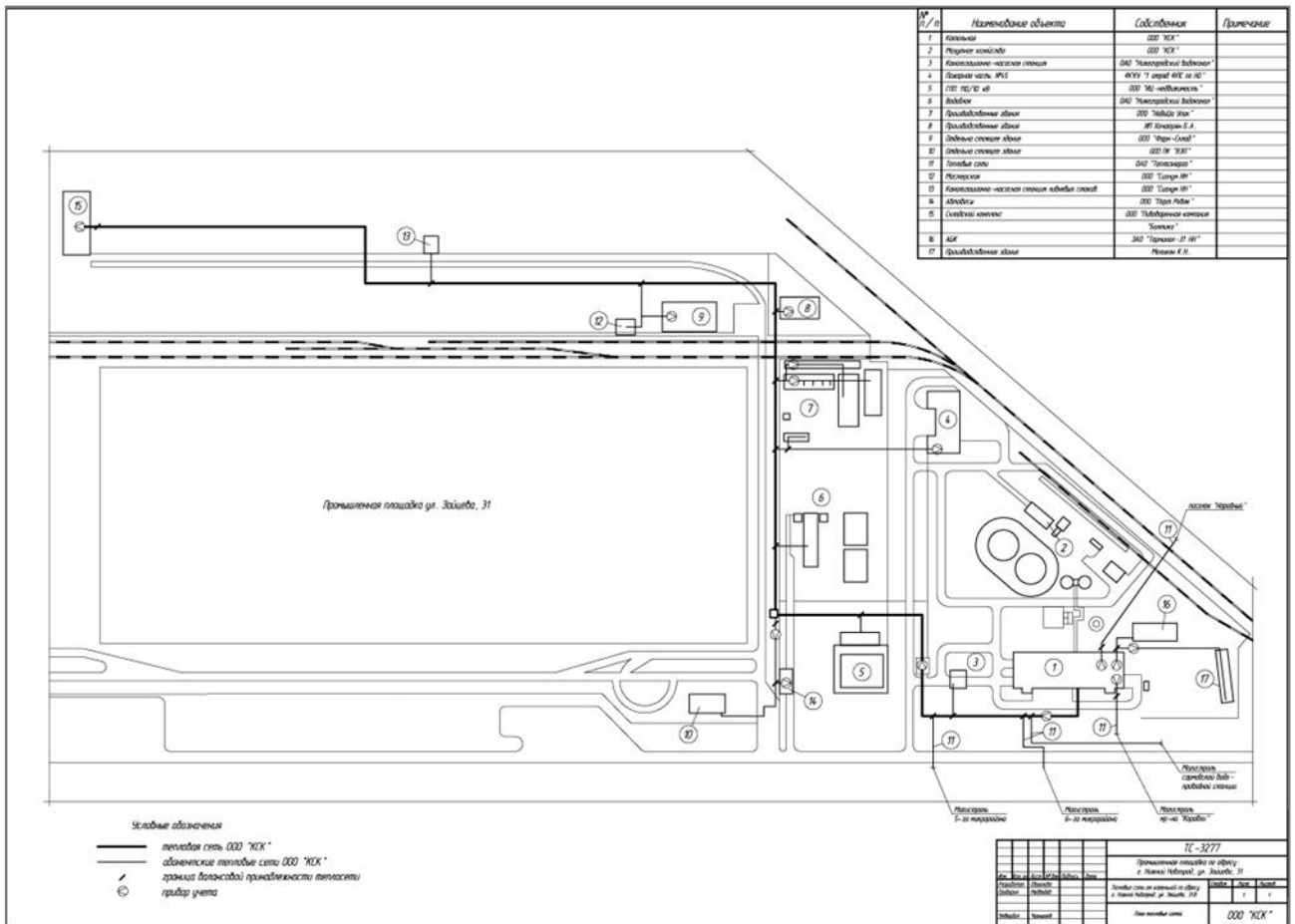


Рисунок 3.139 – Тепловые магистральные сети котельной ул. Зайцева, 31в ООО «КСК»

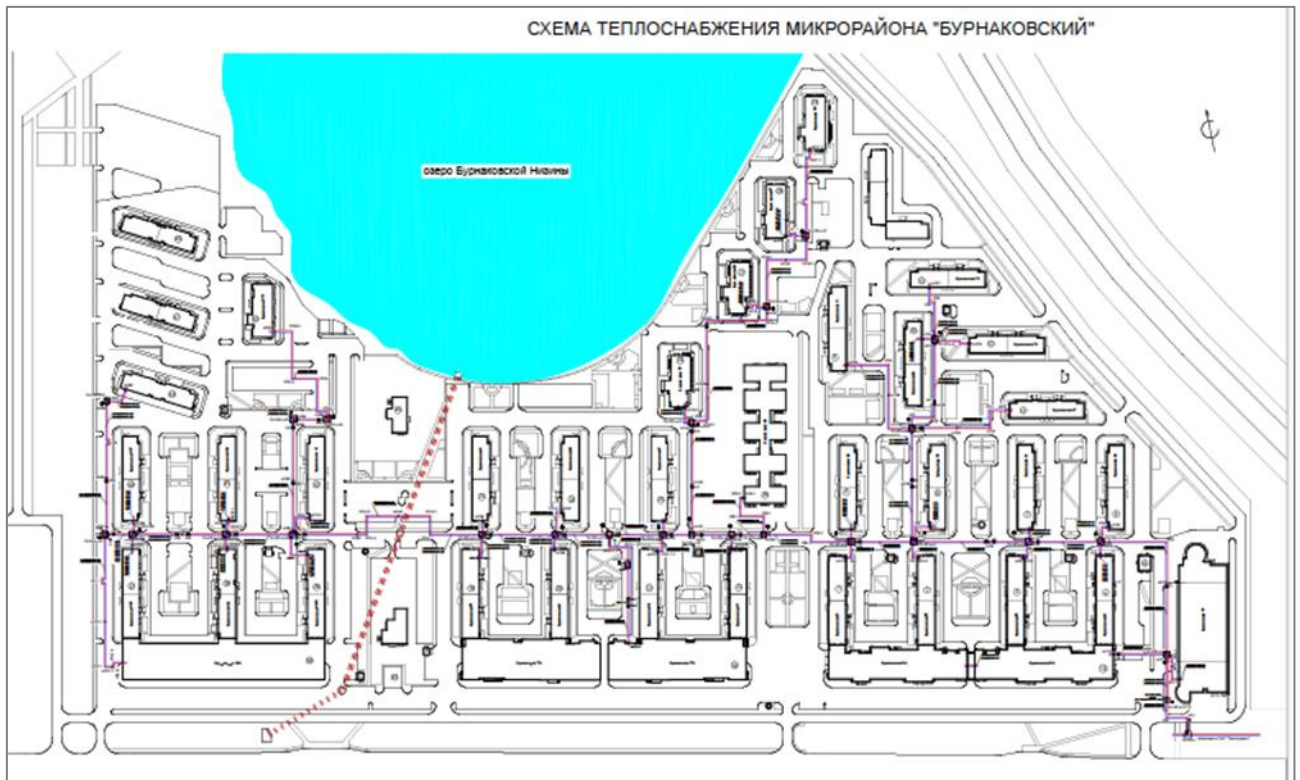


Рисунок 3.140 – Тепловые сети теплотрассы «Бурнаковская» ООО «КСК»

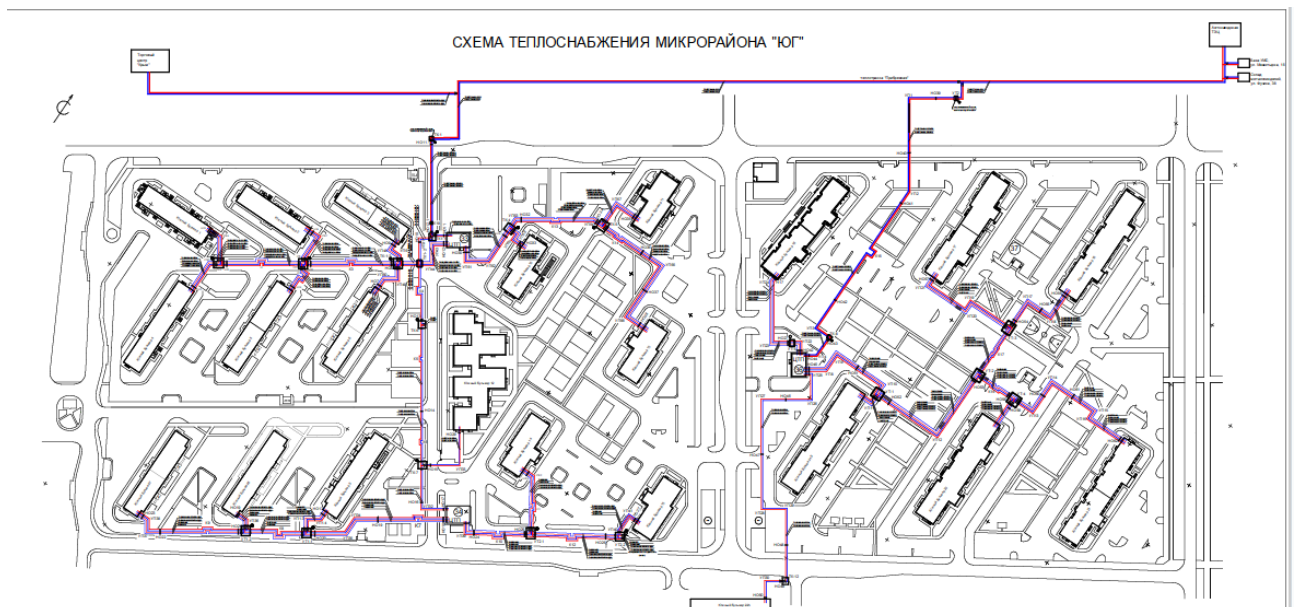


Рисунок 3.141 – Тепловые сети теплотрассы «Прибрежная» микрорайона «Юг» ООО «КСК»

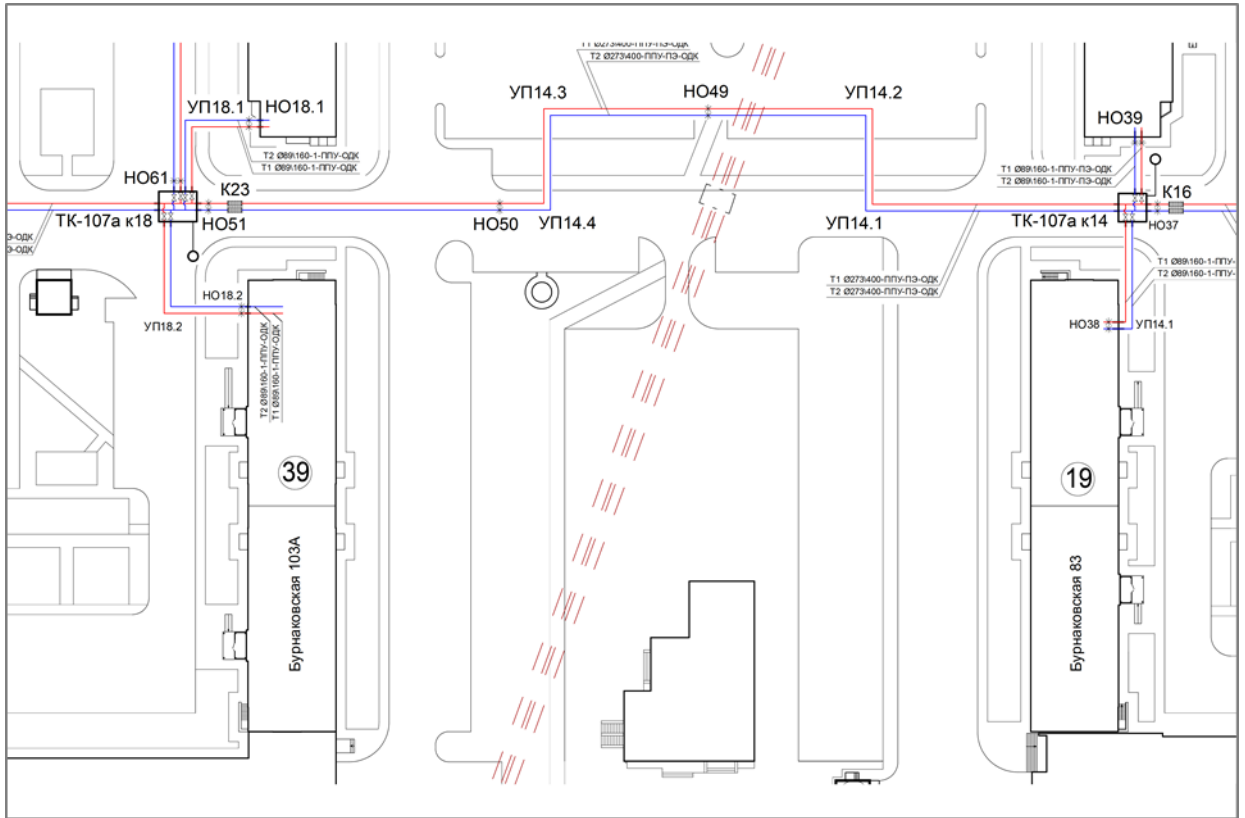


Рисунок 3.142 – Тепловая сеть к МЖД 39 стр (новые участки) ООО «КСК»

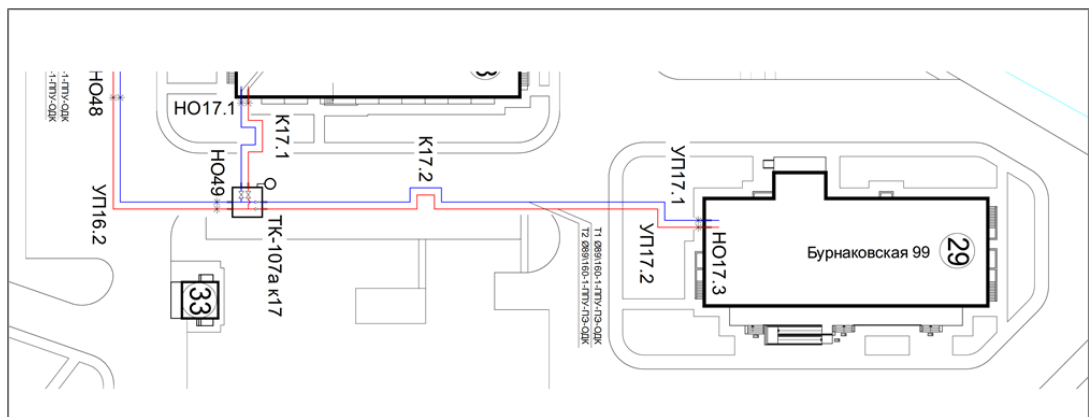


Рисунок 3.143 – Тепловая сеть к МЖД 99 (новые участки) ООО «КСК»

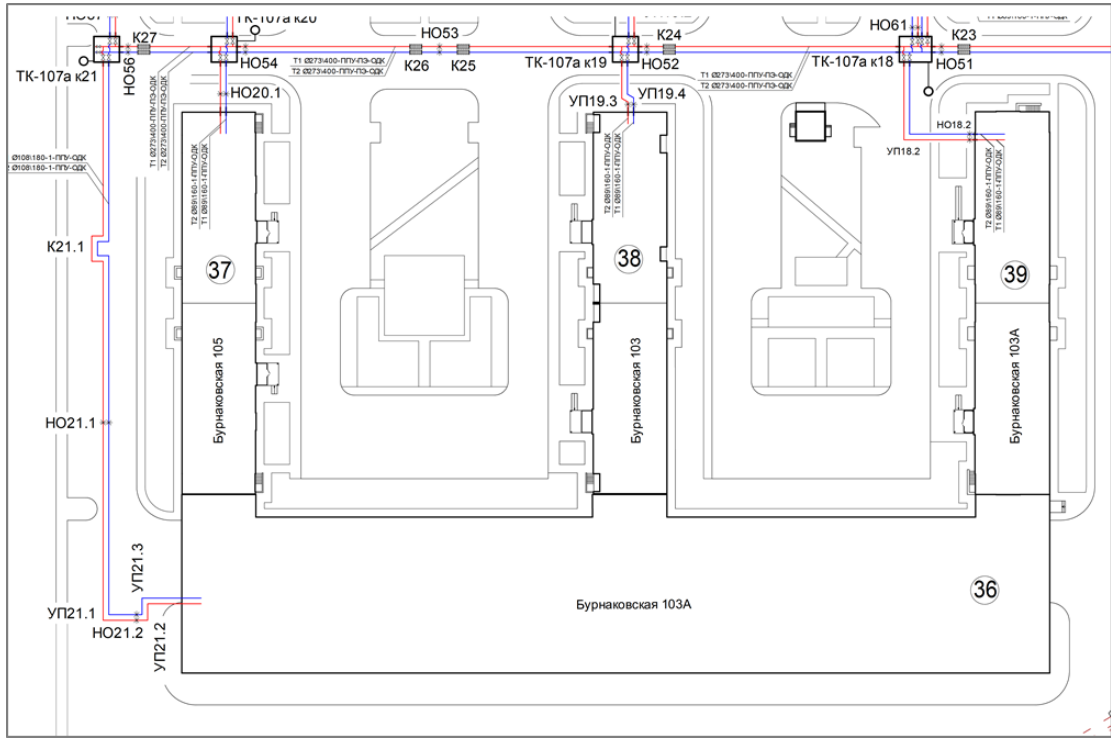


Рисунок 3.146 – Тепловая сеть к ТЦ 103а (новые участки) ООО «КСК»

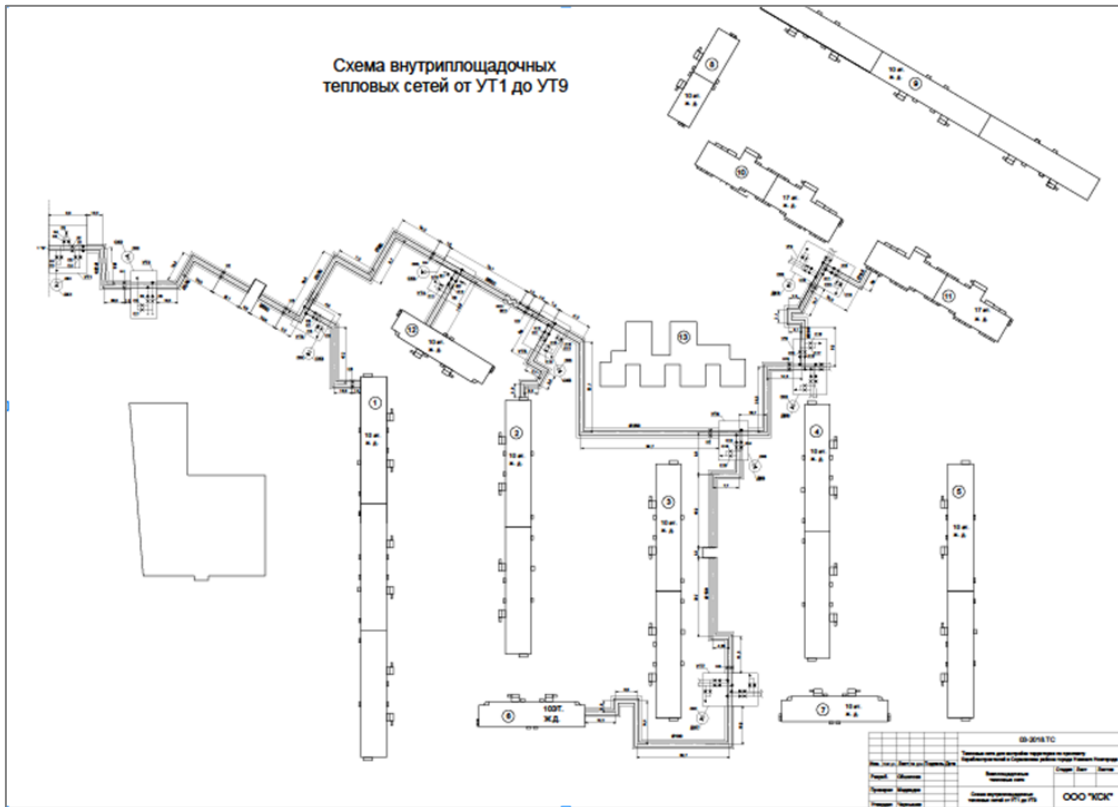


Рисунок 3.147 –Тепловые сети для застройки территории по пр.Кораблестроителей ООО «КСК»

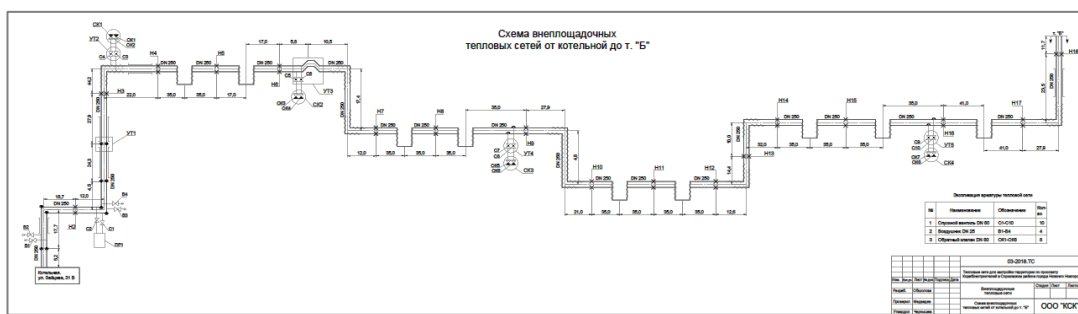


Рисунок 3.148 –Тепловые сети (внеплощадочные) для застройки территории по пр.Кораблестроителей ООО «КСК»

3.7.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На балансе ООО «КСК» находятся ЦТП (33,34,36) теплотрассы «Прибрежная».

В качестве секционирующей запорной арматуры на тепловых сетях ООО «КСК» применяются шаровые краны фирм: «Danfoss», «SEAGULL», «BREEZE», «LD», стальные задвижки 30с41нж:

- по тепловым сетям от теплотрассы «Прибрежная»: Ду 350 – 2 шт, Ду 250 – 8 шт., Ду 200 – 12 шт., Ду 150 – 14 шт., Ду 125 – 16 шт., Ду 100 – 32 шт, Ду 80 – 32 шт.;
- по тепловым сетям микрорайона по ул. Бурнаковская: Ду – 300 – 8 шт, Ду – 250 – 6 шт., Ду – 150 – 8 шт., Ду – 125 – 2 шт., Ду – 80 – 64 шт.;
- по тепловым сетям к жилому комплексу по пр. Кораблестроителей: Ду 250 – 8 шт., Ду 125 – 2 шт., Ду 100 – 2 шт., Ду 80 – 4 шт.
- по тепловым сетям на 5,6 мкр-ны Сормово, промзону по ул. Зайцева,31 Ду 500-2шт, Ду 400-4шт, Ду 300-2шт, Ду 200-4шт, Ду 150-6шт, Ду 100-4шт

Тепловые камеры на тепловых сетях ООО «КСК» подземного способа прокладки выполнены из железобетонных блоков, на монолитных основаниях толщиной 200 мм, плиты перекрытия на 4 люка. Дренажи с трубопроводов в каждой камере собраны в дренажный трубопровод и выведены за пределы тепловых камер в дренажные сбросные колодцы, расположенные рядом с тепловой камерой.

Надземных павильонов - 1шт для размещения узла учета и запорной арматуры на промзону по ул.Зайцева,31

3.7.4 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. Фактические температурные режимы отпуска тепла и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Температурный график теплотрассы «Прибрежная» соответствует графику отпуска тепла котельной «Ленинская». Теплоноситель в систему подается по температурному графику 150-70 °С, срезка на 110 °С и давлением 10 кгс/см², до ЦТП. После ЦТП по графику 90 – 75 °С – на нужды отопления и вентиляции. Теплоноситель в систему горячего водоснабжения (ГВС), подается с температурой 60-75 °С, температура теплоносителя в циркуляционном трубопроводе ГВС составляет 50 °С.

Температурный график теплотрассы «Бурнаковская» соответствует графику работы магистральных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ. Теплоноситель в систему подается по температурному графику 150-65 °С, срезка на 115 °С и 65 °С – на нужды отопления, вентиляции и ГВС. Давление в подающем трубопроводе – 9,13 кгс/см², давление в обратном трубопроводе – 3,34 кгс/см².

Температурные графики теплотрасс от котельной ул. Зайцева, 31в на м-н «Корабли» - 150-70 °С со срезкой 115 °С – на нужды отопления, вентиляции и ГВС.

Теплоноситель в систему теплоснабжения 5,6 микрорайонов, водопроводную станцию и промзону в 2018 году подавался по температурному графику 150-70 °С со срезкой на 130°С на нужды отопления, вентиляции и ГВС. Давление в подающем трубопроводе – 7,1 кгс/см², давление в обратном трубопроводе – 4,0 кгс/см². На отопительный период 2019-2020 гг. утвержден температурный график работы тепловых сетей 150-70°С со срезкой на 115°С

Температурные графики котельной ул.Зайцева, 31в представлены на рисунках 2.53-2.56.

3.7.5 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей

теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

Режимы работы тепловых сетей в отопительный сезон 2018/2019гг.:

- система теплоснабжения м-на «Бурнаковский»: $P1/P2 = 9,13/3,34$ (кгс/см²), $G1/G2 = 278,5/278,5$ (м³/ч);
- система теплоснабжения м-на «Юг»: $P1/P2 = 10,0/2,0$ (кгс/см²), $G1/G2 = 384,2$ (м³/ч);
- система теплоснабжения от котельной, Зайцева 31в см. п. 2.2.6.5

Проблем с гидравликой, недотопом и пр. в 2018 году – не наблюдалось.

3.7.6 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

В 2018 году повреждения на тепловых сетях отсутствовали.

3.7.7 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностические и ремонтные работы на тепловых сетях ООО «КСК» выполняются в плановом порядке.

Согласно постановлению Администрации города Нижнего Новгорода от 20.02.2018 №395 «Об утверждении сводного годового плана вывода в ремонт источников тепловой энергии и тепловых сетей на 2018 год» сроки плановых ремонтов объектов ООО «КСК» представлены в таблице 3.78.

Таблица 3.78 – Сведения о выводе в ремонт объектов ООО «КСК»

Наименование источников тепловой энергии и тепловых сетей, объектов централизованных систем горячего водоснабжения	Оборудование, требующее ремонта	Сроки проведения ремонта	Виды ремонта	Перечень объектов, теплоснабжение которых может быть ограничено или прекращено вследствие проведения ремонта
2016				
«Прибрежная» теплотрасса	Арматура, трубопроводы	01.07-14.07		Без ограничения
2017				
«Прибрежная» теплотрасса	Арматура, трубопроводы	01.07-14.07		Без ограничения
2018				
«Прибрежная» теплотрасса	Арматура, тру-			Без ограничения

Наименование источников тепловой энергии и тепловых сетей, объектов централизованных систем горячего водоснабжения	Оборудование, требующее ремонта	Сроки проведения ремонта	Виды ремонта	Перечень объектов, теплоснабжение которых может быть ограничено или прекращено вследствие проведения ремонта
	бопроводы			потребителей, в межотопительный период
Котельная, ул. Зайцева, 31в	Тепловые сети, система ГВС и запорная арматура	22.05-01.06	текущий	Отключение ГВС Жил.фонд 5, 6 мкр Сормово, пос. «Народный» и ЖК «Корабли»
	Паровой котел ДЕ-25/14ГМ №1 рег.№45499	22.05-04.06	Текущий Экспертиза промышленной безопасности	Без ограничения потребителей
	Паровой котел ДЕ-25/14ГМ №2 рег.№45500	май	текущий	
	Водогрейный котел ПТВМ-30М №1 рег.48275	июнь	текущий	
	Водогрейный котел ПТВМ-30М №2 рег.48276	июнь	текущий	
	Водогрейный котел КВГМ-50-150М рег.64806	май	текущий	
	Газовая линия I и II в ГРУ	22.05-23.05	Текущий Экспертиза промышленной безопасности	
	Трубопровод гвс IV категории рег.64914 от котла КВГМ-50-150М	22.05-04.06	текущий	
	Трубопровод горячей воды рег. №72076	14.05 22.05-04.06	Текущий Наружный осмотр	
	Трубопровод пара рег. №72074	14.05 22.05-04.06	Текущий Экспертиза промышленной безопасности	
	Трубопровод пара рег. №72075	14.05 22.05-04.06	Текущий Наружный осмотр	

В 2018 году сети теплоснабжения (участки тепловых сетей), находящиеся в эксплуатационной ответственности ООО «КСК», из эксплуатации не выводились. Реконструкция тепловых сетей не осуществлялась, капитальный ремонт не выполнялся.

3.7.8 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и

методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Гидравлические испытания на механическую прочность и плотность всех участков тепловых сетей, находящихся в собственности, на правах аренды, ООО «КСК» проводятся ежегодно по окончании отопительного сезона.

В 2018 году были проведены испытания на прочность и плотность следующих объектов:

- теплотрасса м-на «Бурнаковский» (от ТК-107а до вводных задвижек в ИТП жилых домов, автостоянки и торговых центров). Акт от 13.08.2018.

- теплотрасса «Прибрежная» м-на «Юг» (от отключающих задвижек на коллекторах котельной Автозаводской ТЭЦ до вводных задвижек ЦТП 33, ЦТП 34, ЦТП 36, ТЦ «Порт Артур», ТЦ «Крым», ИП Чарухин В.Л., ООО «УМС-НН», МДОУ № 85. Акт от 30.07.2018.

- квартальные тепловые сети м-на «ЮГ» от ЦТП 33 (от ЦТП 33 до вводных задвижек в ИТП жилых домов №№1-6,10,11,13).Акт от 10.07.2018.

- квартальные тепловые сети м-на «ЮГ» от ЦТП 34 (от ЦТП 34 до вводных задвижек в ИТП домов №№7-9,14, 15). Акт от 17.07.2018.

- квартальные тепловые сети м-на «ЮГ» от ЦТП 36 (от ЦТП 36 до вводных задвижек в ИТП домов №№16 – 21). Акт от 24.07.2018.

В 2018 году испытаний тепловых сетей на потери тепловой энергии через теплоизоляцию не проводились.

По результатам испытаний тепловых сетей на прочность и плотность было выявлено, что гидравлические потери отсутствуют.

3.7.9 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Сведения о нормативных и фактических (расчетных) потерях тепловой энергии через изоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ООО «КСК» за 2018 год представлены в

таблице 3.76.

Таблица 3.79 – Величина нормативных и фактических (расчетных) потерь тепловой энергии через изоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ООО «КСК» за 2018 год

№	Система теплоснабжения ООО «КСК»	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал/год	Фактические, в т.ч. расчетные потери тепловой энергии, Гкал/год
1	м-н «Бурнаковская низина», м-н «Юг»	7080	3708,2

Примечание:

1) Нормативные потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ООО «КСК» на 2018 год приняты на основании Приказа Минэнерго РФ от 18.09.2017г №863 и экспертизы материалов, обосновывающих значения нормативных технологических потерь.

2) Фактические потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям м-на «Бурнаковский» приняты на основании расчетных данных, приведенных к фактической протяженности эксплуатируемых ООО «КСК» сетей в 2018 году и фактическим условиям их эксплуатации, а также фактического съема показаний с прибора учета, установленного в точке приема в сети ООО «КСК» из сетей АО «Теплоэнерго» (с 01.09.2018г по 31.12.2018г).

Фактические потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и с потерей теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям м-на «Юг» приняты на основании фактического съема показаний с приборов учета тепловой энергии, установленных в точке приема тепловой энергии в сети ООО «КСК» от ООО «Автозаводская ТЭЦ».

Сведения о нормативных и фактических (по данным подпитки тепловой сети) потерях теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям за 2018 год представлены в таблице 3.80.

Таблица 3.80 – Величина нормативных и фактических (расчетных) потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям за 2018 год

№	Система теплоснабжения ООО «КСК»	Нормативные потери теплоносителя, т	Фактические, в т.ч. расчетные потери теплоносителя, т
1	м-н «Бурнаковская низина», м-н «Юг»	24 037,5	10 661

Примечание:

1) Нормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК» на 2018 год приняты на основании Приказа Минэнерго РФ от 18.09.2017г №863 и экспертизы материалов, обосновывающих значения нормативных технологических потерь.

2) Фактические потери теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям м-на «Бурнаковский» приняты на основании расчетных данных, приведенных к фактической протяженности эксплуатируемых ООО «КСК» сетей в 2018 году, и фактического съема показаний с приборов учета, установленных в точках приема в сети ООО «КСК» из сетей АО «Теплоэнерго».

Фактические потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям м-на «Юг» приняты на основании величины расчетной подпитки тепловой сети, определенной на источнике теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» от величины

общей массы подпитки теплоисточника и массы теплоносителя, отпущенного источником по каждому выводу тепловой сети, с учетом фактического съема показаний с приборов учета тепловой энергии, установленных в точке приема тепловой энергии в сети ООО «КСК» от ООО «Автозаводская ТЭЦ».


УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «20» июня 2018 г. № 470

НОРМАТИВЫ
технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2019 год

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2019 год		
		потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м ³)	потери тепловой энергии, Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт·ч
15	ООО «КСК», г. Нижний Новгород, в том числе:			
15.1	тепловые сети отопления	Теплоноситель – пар		
		10,8	2 692,3	–
15.2	тепловые сети горячего водоснабжения	Теплоноситель – вода		
		26 448,2	7 882,0	224,3
		445,6	476,2	489,3

Выписка верна

Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики



П.М. Бобылев

Рисунок 3.149 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КСК»

3.7.10 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

В 2018 году предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации сетей теплоснабжения (участков тепловых сетей) в адрес ООО «КСК» не поступало, замечания к эксплуатации и работе сетей отсутствовали.

3.7.11 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Подключение систем отопления потребителей (МКД) произведено через ИТП.

3.7.12 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям

Учёт тепловой энергии отпускаемой в сети ООО «КСК» осуществляется приборами учёта, установленными на источнике в точке передачи тепловой энергии от теплоснабжающей организации в сети ООО «КСК».

По теплотрассе «Прибрежная» на границе раздела балансовой принадлежности между ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «КСК» установлены электромагнитные расходомеры «Взлёт». На центральных тепловых пунктах ООО «КСК» ЦТП – 33, ЦТП – 34, ЦТП – 36 приборы учёта установлены на вводе трубопроводов теплоносителя, контролируется количество тепловой энергии принятой из магистральной тепловой сети «Прибрежная», так же электромагнитные расходомеры установлены на выходе теплотрасс отопления и горячего водоснабжения по каждому из ЦТП.

По тепловым сетям микрорайона «Бурнаковский» приборы учёта в точке подключения сетей ООО «КСК» к тепловым сетям АО «Теплоэнерго» будут установлены в 2018 году, в настоящее время завершаются работы по проектированию.

По тепловым сетям микрорайона «Корабли» приборы учёта установлены на котельной ООО «КСК» ул. Зайцева, 31в.

По тепловым сетям на 5,6 микрорайоны Сормово и промзону по ул.Зайцева,31: приборы учета установлены в тепловой камере и надземном павильоне на территории котельной ООО «КСК».

Индивидуальные тепловые пункты, в жилых домах, подключенных к тепловым сетям ООО «КСК», укомплектованы приборами учёта в объёме 100%, по всем трём микрорайонам.

Объём тепловой энергии, отпускаемой по договорам в 2018 году и определенный по приборам учета для потребителей котельной ул. Зайцева, 31в составляет 99 %, для потребителей теплотрассы «Прибрежная» (вода и пар) и потребителей теплотрассы Бурнаковская – 100%.

3.7.13 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Уровень диспетчеризации объектов ООО «КСК» составляет 100%.

3.7.14 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты: ЦТП-33, ЦТП-34, ЦТП-36, находящиеся на балансе ООО «КСК», подключенные к тепловым сетям от Автозаводской ТЭЦ являются полностью автоматизированными. В микрорайоне «Бурнаковский» в Московском районе и «Корабли» в Сормовском районе центральных тепловых пунктов нет.

Индивидуальные тепловые пункты, в жилых домах, подключенных к тепловым сетям ООО «КСК» по всем трём микрорайонам так же являются полностью автоматизированными.

3.7.15 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Данные по защите тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.7.16 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Сведения о выявленных бесхозных сетях отсутствуют.

3.8 Тепловые сети ООО «СТН-Энергосети»

3.8.1 Описание структуры тепловых сетей, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов с выделением сетей горячего водоснабжения. Параметры тепловых сетей

ООО «СТН-Энергосети» эксплуатирует тепловые сети от 5 котельных, при этом тепловые сети котельной №2 ул. К. Маркса, 60б и котельной №3, ул. К. Маркса, 42а составляют одну систему теплоснабжения.

Состав тепловых сетей котельных ООО «СТН-Энергосети» представлен в таблице 3.81 и на рисунке 3.150.

Таблица 3.81 – Тепловые сети ООО «СТН-Энергосети»

Назначение	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешен-ный наружный диаметр, м
Кот. Вечерняя, 71	2 190,00	1 048,10	0,479
Кот. К.Маркса, 60Б и 42А	5 284,04	1 385,54	0,262
Кот. Московское ш., 52	6 566,62	1 446,81	0,220
Кот. Цветочная, 3В	5 828,00	1 611,39	0,276
Всего	19 868,66	5 491,84	0,276

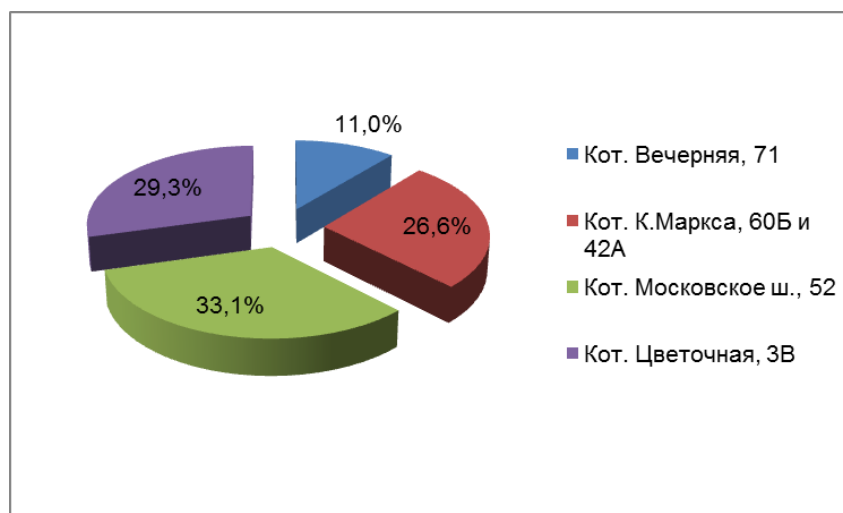


Рисунок 3.150 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по источникам

В таблице 3.82 и рисунках 3.151, 3.152 представлено распределение протяженности тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по условным диаметрам.

Таблица 3.82 – Распределение протяженности тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по условным диаметрам

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно-ном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
– до 100	860,50	52,05
– от 100 до 200	4 021,34	559,91
– от 200 до 400	11 128,00	3 035,59
– от 400 до 600	3 858,82	1 844,28
Всего	19 868,66	5 491,84

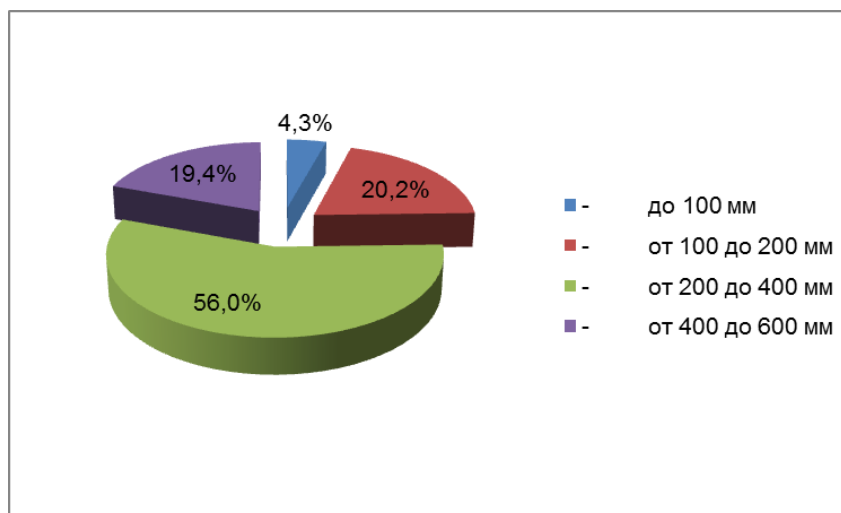


Рисунок 3.151 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» по условным диаметрам

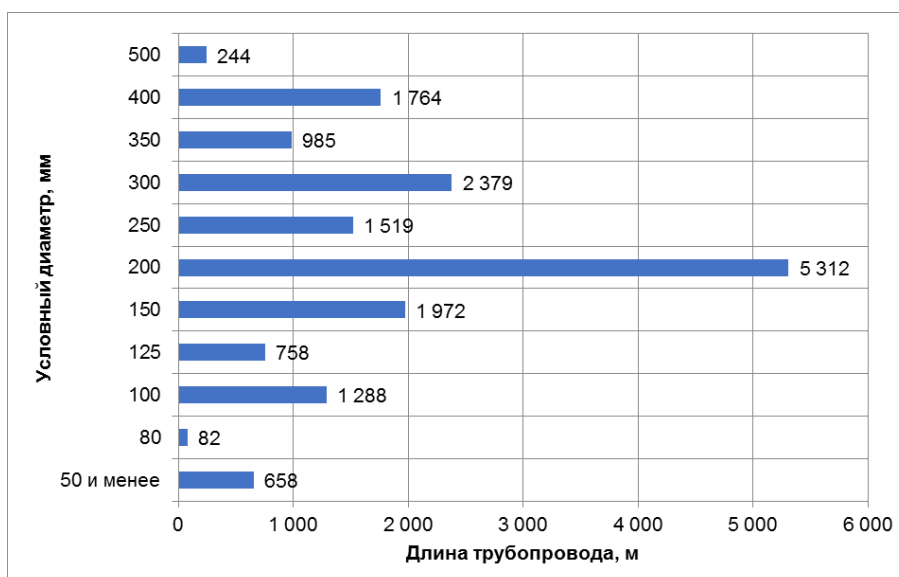


Рисунок 3.152 – Распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» с делением по диаметрам

Как следует из рисунка 3.152, в целом, по тепловой сети ООО «СТН-Энергосети» по протяженности преобладают трубопроводы с условным диаметром 200 мм (27%).

Прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществлена надземным и подземным способами, бесканальная и в каналах. В таблице 3.83 и на рисунках 3.153, 3.154 показано распределение протяженности тепловых сетей котельной, Московское ш.,52 и котельной ул.Вечерняя, 71 по способам прокладки.

Таблица 3.83 – Распределение протяженности тепловых сетей котельных, Московское ш.,52, ул.Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки

Источник	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Кот. Московское ш, 52			
	Надземный	4 938,88	1 109,76
	Подземный, в т.ч.:	1 627,74	337,05

Источник	Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в одно-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Кот. Московское ш, 52	– бесканальный	747,34	167,96
	– в каналах	880,40	169,09
	Всего:	6 566,62	1 446,81
Кот. ул. Вечерняя, 71	Надземный	0,0	0,0
	Подземный, в т.ч.:	2 190,00	1 048,10
	– бесканальный	210,40	125,31
	– в каналах	1 979,60	922,79
	Всего:	2 190,00	1 048,10

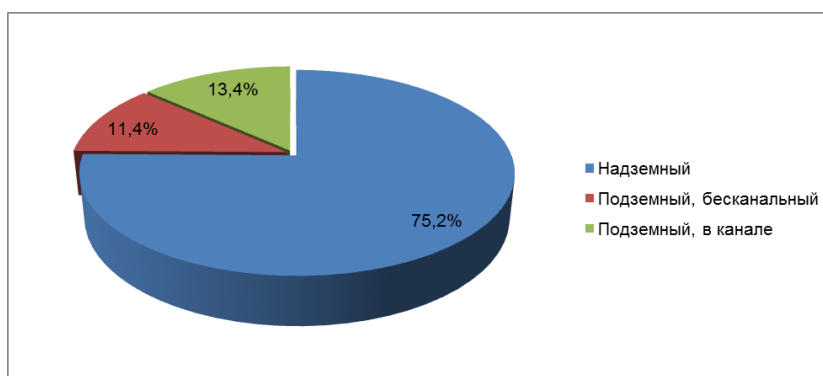


Рисунок 3.153 – Распределение трубопроводов тепловых сетей котельной Московское ш.,52 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки

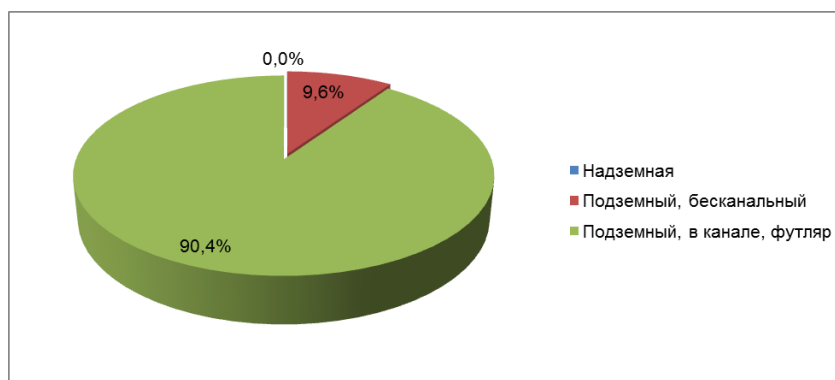


Рисунок 3.154 – Распределение трубопроводов тепловых сетей котельной ул.Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети» по способам прокладки

Прокладка тепловых сетей котельной, Московское ш.,52 в основном производилась в 1980 году, что составляет 69%, в период с 2011 по 2017 год выполнена прокладка/перекладка 31% тепловых сетей котельной. Теплоизоляционный материал покрытия трубопроводов - в основном, минераловатные материалы.

В последние годы производится замена изоляции или перекладка труб на трубы ППМ: в 2017 году на ветке Проходные 1,2 кот. Московское ш., 52 заменено 745 м с ППУ изоляцией.

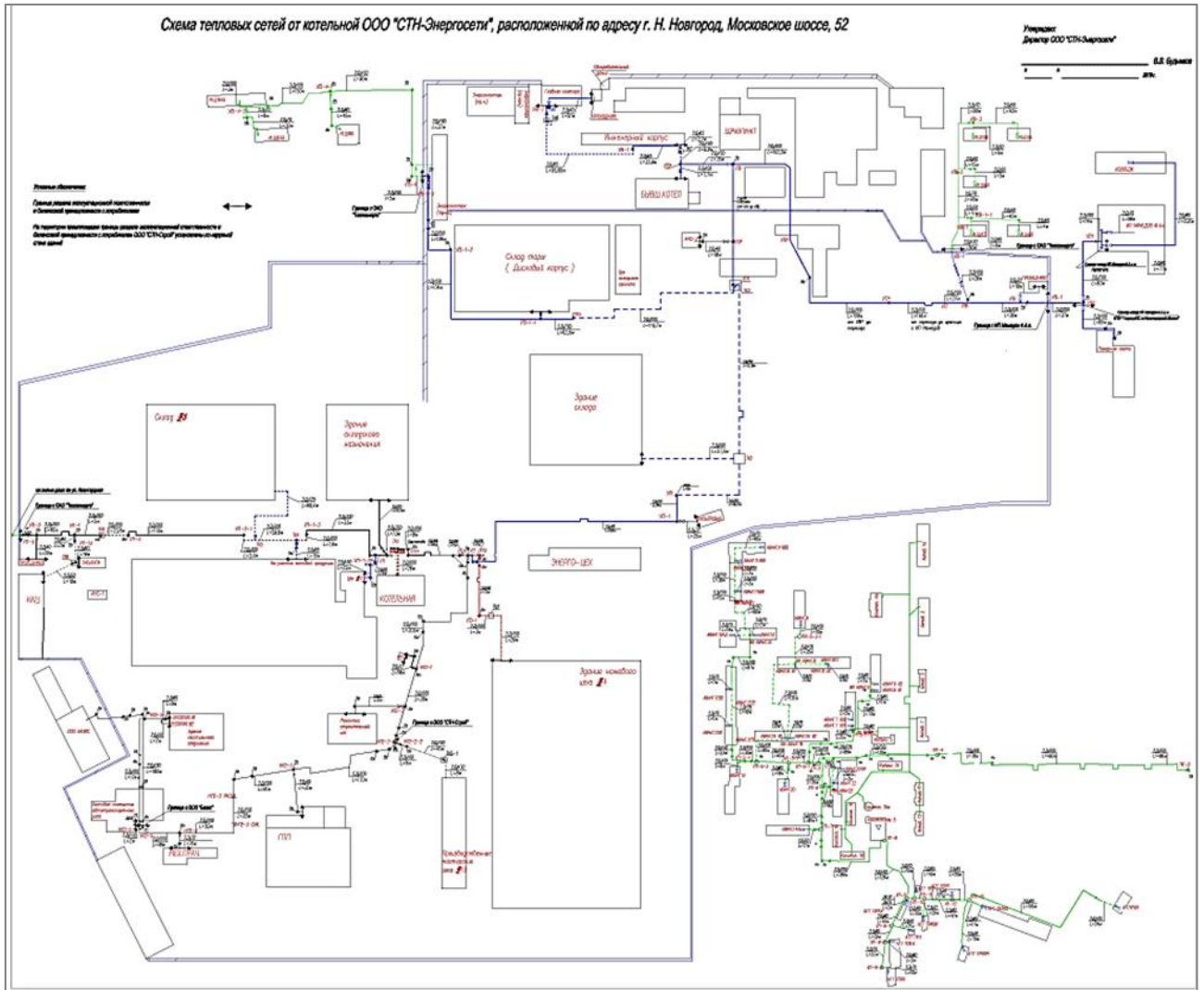
В 2018 году демонтировано 211 м трубопроводов в однетрубной исчислении тепловых сетей от кот.Московское. ш., 52; около 400 м перекладка прочих трубопроводов 1980, 2011, 2012 года ввода.

Сведения о способах и годах прокладки тепловых сетей других котельных отсутствуют.

3.8.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 4 «Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.004).

На рисунках 3.155 - 3.158 представлены схемы тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети».



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

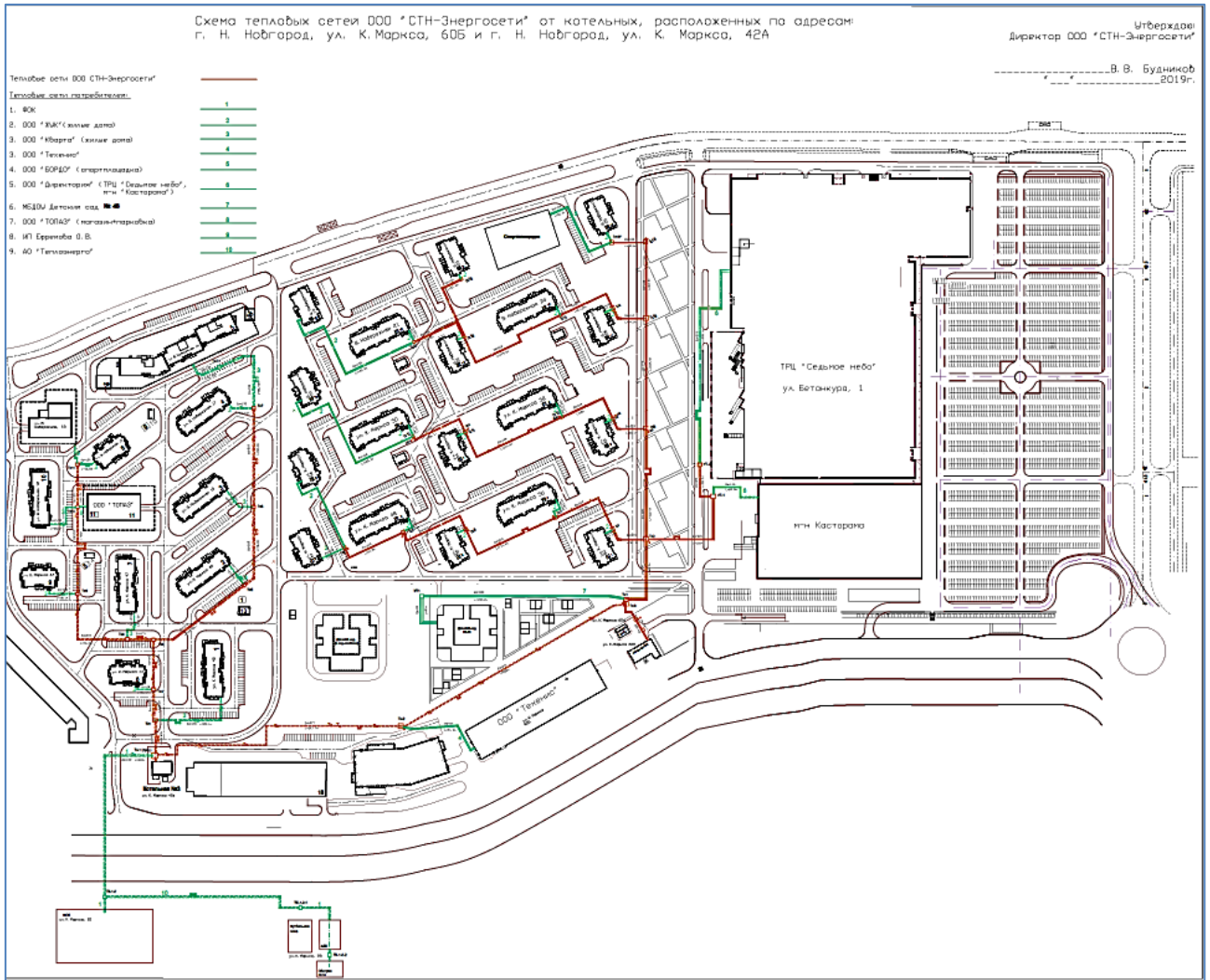


Рисунок 3.156 – Тепловые сети (Мещера) котельных по ул. К. Маркса, 60Б, 42а ООО «СТН-Энергосети»

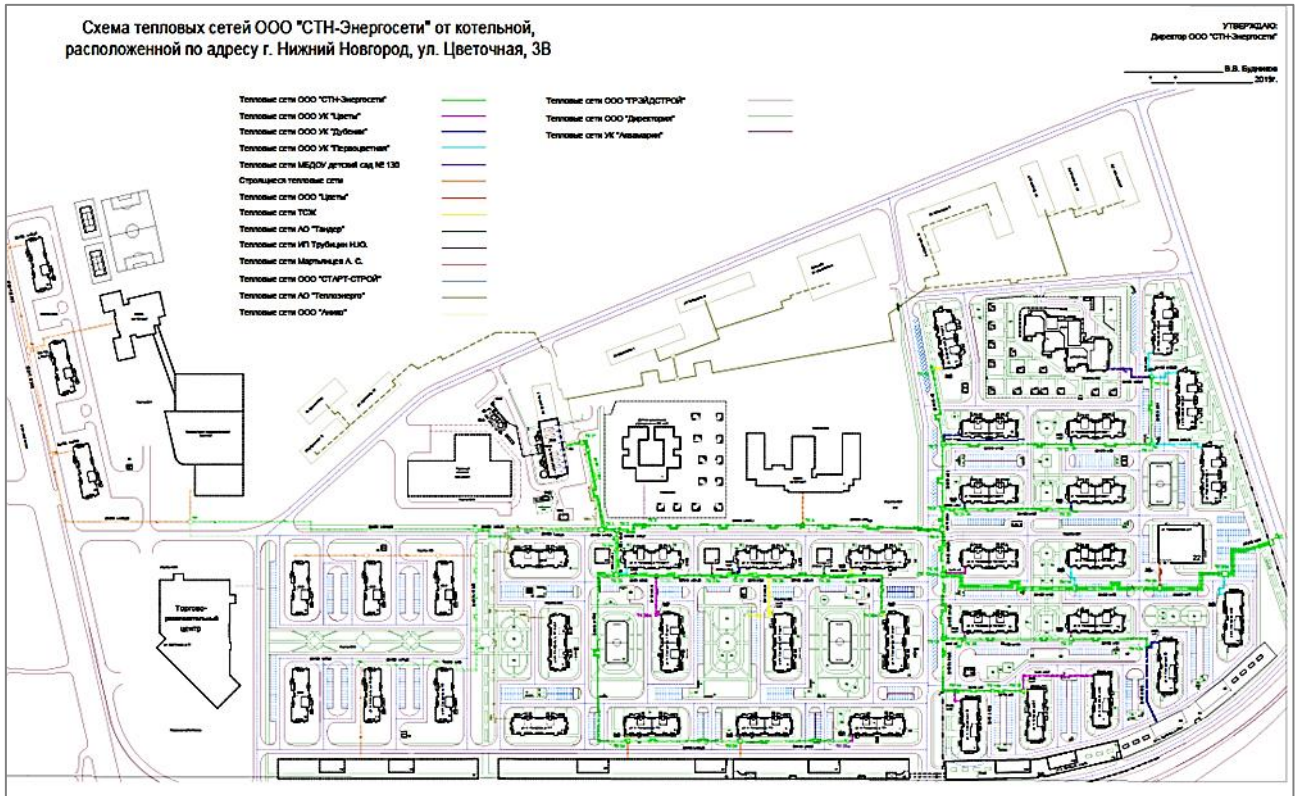


Рисунок 3.157 – Тепловые сети котельной по ул. Цветочная, 3В ООО «СТН-Энергосети»

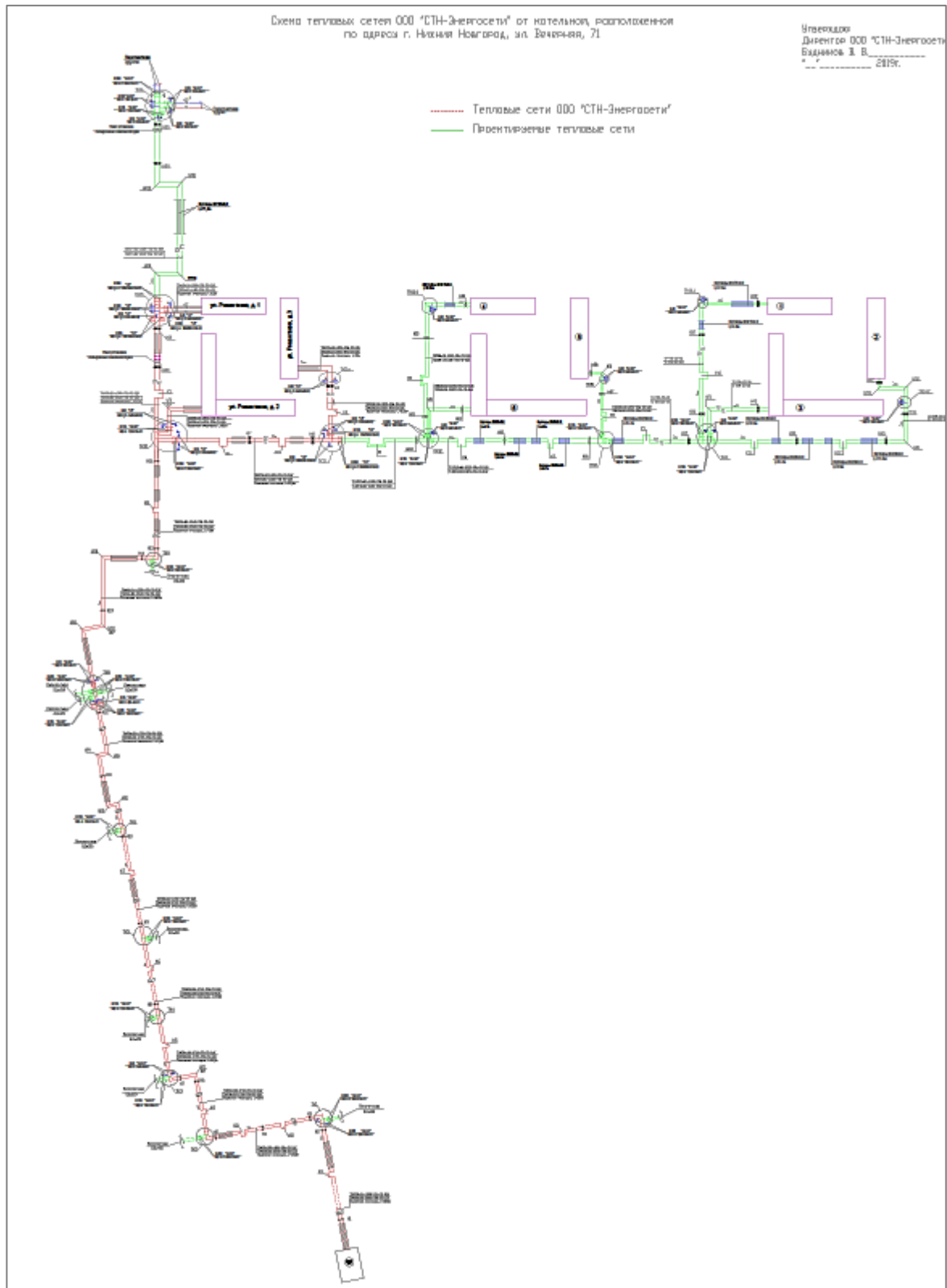


Рисунок 3.158 – Тепловые сети котельной по ул. Вечерняя, 71 ООО «СТН-Энергосети»

3.8.3 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На балансе ООО «СТН-Энергосети» ЦТП отсутствуют.

Тепловые камеры преимущественно выполнены из железобетонных колец, шлакоблоков и блоков фундаментных. Сведения о количестве тепловых камер, павильонов и арматуры не представлено.

3.8.4 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловых сетей частично приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004).

3.8.5 Статистика отказов (аварийных ситуаций) тепловых сетей. Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Аварии на тепловых сетях ООО «СТН-Энергосети» в 2017-2018 гг. отсутствовали.

3.8.6 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностические и ремонтные работы на тепловых сетях ООО «СТН-Энергосети» выполняются в плановом порядке.

3.8.7 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

ООО «СТН-Энергосети» проводит испытания тепловых сетей на плотность и прочность в соответствии с действующими нормативными документами.

3.8.8 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Установленные и фактические величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) по данным Региональной службы по тарифам Нижегородской области представлены в таблице 3.84. Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии для ООО «СТН-Энергосети» на 2019 год представлен в таблице 3.85.

Таблица 3.84 – Нормативные и фактические технологические потери при передаче тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети», тыс. Гкал

Наименование объекта теплоснабжения	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии		Плановые технологические потери
	2017	2018	2018
Котельная К. Маркса, 60Б и 42А	1,236	1,430	0,87
Котельная Московское шоссе, 52	0,188	0,130	0,15
Котельная Цветочная, 3	1,148	1,13	1,41

Таблица 3.85 – Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «СТН-Энергосети», 2019 год

Организация, источник теплоснабжения	Утвержденный норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии сторонним потребителям по тепловым сетям, Гкал	Реквизиты приказа Минэнерго России
ООО «СТН-Энергосети», г. Нижний Новгород	2711,0	№ 583 от 23.07.2018

Величина технологических потерь для котельных принятая в долгосрочных параметрах регулирования деятельности ООО «СТН-Энергосети» на 2019 -2023 гг. составляет:

- 326,64 Гкал/год для тепловые сети кот. Московское ш, 52
- 1 236,35 Гкал/год для тепловых сетей кот. К.Маркса, 60б, 42А;
- 1 148,01 Гкал/год для тепловых сетей кот. ул.Цветочная, 3в и ул.Вечерняя, 71.

3.8.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей ООО «СТН-Энергосети» в 2017-2018 гг. отсутствовали.

3.8.10 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Потребители присоединены по безэлеваторной схеме с параметрами 105, 95 °С в подающей магистрали.

Перечень температурных графиков работы тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «СТН-Энергосети» представлен в таблице 2.75 (п.2.2.5.1).

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по закрытой схеме

3.8.11 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных из тепловых сетей потребителям

Объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам в 2018 году, определенный по приборам учета составляет для

- котельная, Московское ш, 52 – 96 % (в 2017 году 93,3 %);
- котельные, ул. К. Маркса, 60б, 42а – 97,2 % (в 2017 году 97,3 %)
- котельная, ул. Цветочная, 3в – 97,6 % (в 2017 году 99 %).

3.8.12 Анализ работы диспетчерских служб и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

ООО «СТН-Энергосети» включена в оперативно-диспетчерскую службу цеха районных котельных для быстрого реагирования на аварийные ситуации.

3.8.13 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

ЦТП и НПС отсутствуют.

3.8.14 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Данные по защите тепловых сетей от превышения давления не предоставлены.

3.8.15 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные сети отсутствуют.

4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Зоны действия источников ООО «Автозаводская ТЭЦ» и филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

На территории города Нижнего Новгорода действуют 2 источника ООО «Автозаводская ТЭЦ» и 1 источник филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

Зоны действия источников представлены на рисунке 4.1.

Таблица 4.1 – Перечень источников ООО «Автозаводская ТЭЦ» и филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	
1	Автозаводская ТЭЦ; пр. Ленина, 88
2	Котельная «Ленинская»; ул. Монастырска, 5А
Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	
1	Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1

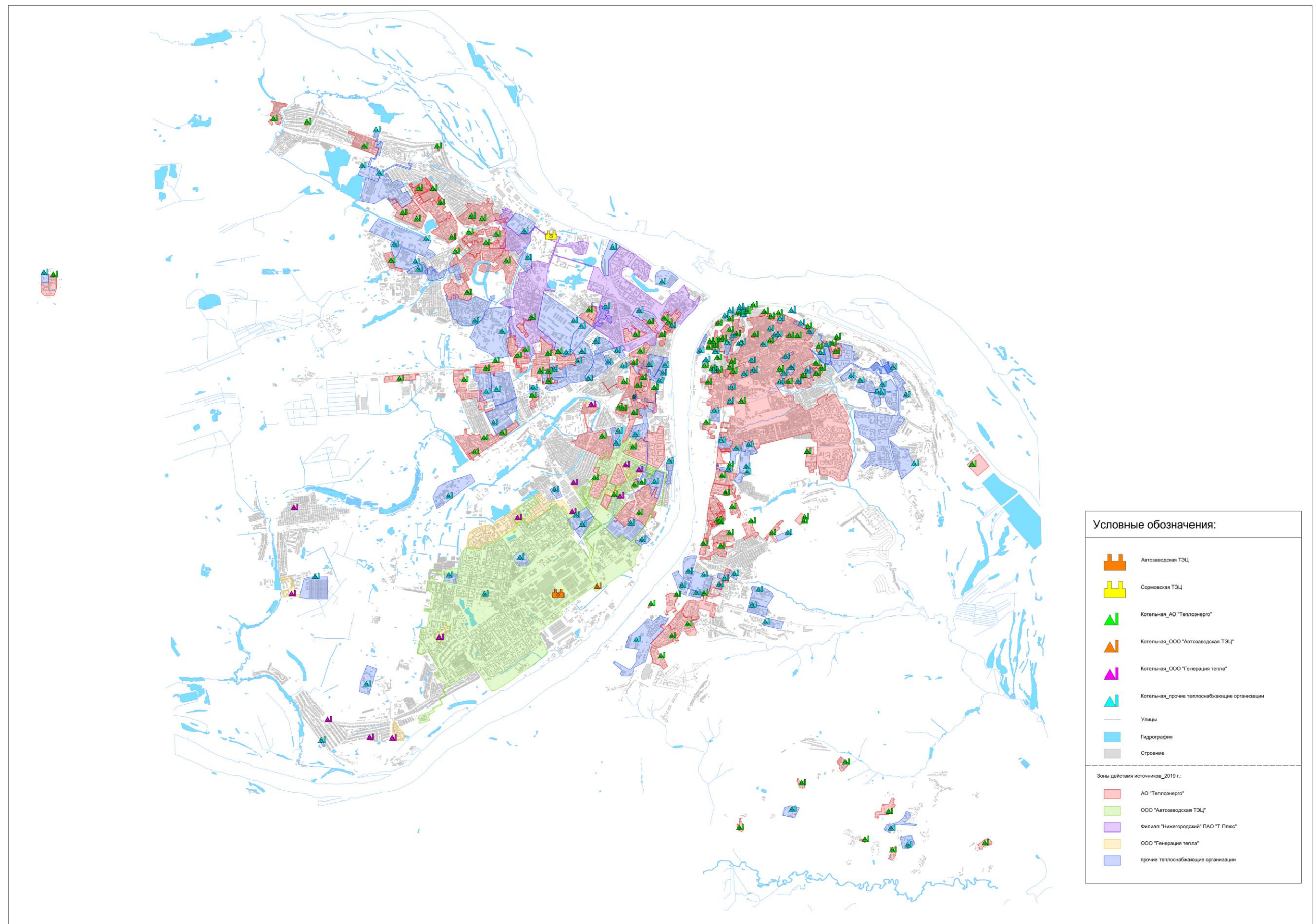


Рисунок 4.1 – Расположение источников тепловой энергии и их зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

4.2 Зоны действия источников АО «Теплоэнерго»

Зоны действия источников АО «Теплоэнерго» представлены на рисунке 4.1.

Таблица 4.2 – Перечень источников АО «Теплоэнерго»

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
1	Котельная пр. Союзный, 43
2	Котельная ул. Коперника, 1А
3	Котельная ул. Римского-Корсакова, 50
4	Котельная ул. Пугачева, 1
5	Котельная ул. Станиславского, 3
6	Котельная ул. Базарная, 6
7	Котельная ул. Гаугеля, 6Б
8	Котельная ул. Гаугеля, 25
9	Котельная ул. Героя Советского Союза Сутырина, 19А
10	Котельная ул. Василия Иванова, 14Б
11	Котельная ул. Баренца, 9А
12	Котельная ул. Энгельса, 1В
13	Котельная ул. Планетная, 8А
14	Котельная ул. Меднолитейная, 1Б
15	Котельная пер. Общественный, 6А
16	Котельная ул. Дубравная, 17
17	Котельная ул. Федосеенко, 89А
18	Котельная ул. Александра Люкина, 6А
19	Котельная ул. Баранова, 11
20	Котельная ул. Героя Безрукова, 5
21	Котельная ул. Красных Зорь, 4А
22	Котельная ул. Николая Гастелло, 1А
23	Котельная пр. Героев, 13
24	Котельная ул. Лесной Городок, 6А
25	Котельная ул. Чкалова, 9Г
26	Котельная пр. Ленина, 5А
27	Котельная ул. Климовская, 86А
28	Котельная ул. Таллинская, 15В
29	Котельная ул. Вольская, 15А
30	Котельная «15-й квартал»; ул. Тихорецкая, 3В
30	Котельная «15-й квартал» (пристрой); ул. Тихорецкая, 3В
31	Котельная ул. Знаменская, 5Б
32	Котельная ул. Ивана Романова, 3А
33	Котельная «Водопроводная»; ш. Московское, 15А
35	Котельная ул. Мурашкинская, 13Б
36	Котельная «17-й квартал»; ул. Куйбышева, 41А
37	Котельная б-р Мира, 4А
38	Котельная ул. Конотопская, 5
40	Котельная ул. Чкалова, 37А
41	Котельная ул. Невельская, 9А
42	Котельная ул. Путейская, 31А

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
43	Котельная «Больница №10»; ул. Чонгарская, 43А
44	Котельная пер. Рубо, 3
45	Котельная ул. Металлистов, 4Б
46	Котельная ш. Московское, 219А
47	Котельная ул. Академика Баха, 4А
48	Котельная ул. Памирская, 11
49	Котельная ул. Премудрова, 12А
50	Котельная ул. Октябрьской Революции, 66
51	Котельная ул. Геройская, 11А
52	Котельная пр. Ленина, 51, корп. 10
53	Котельная ул. Максима Горького, 4А
54	Котельная ул. Донецкая, 9В
55	Котельная ул. Суетинская, 21
56	Котельная пер. Плотничный, 11
57	Котельная пер. Бойновский, 9Д
58	Котельная Почтовый съезд 2 / ул. Рождественская, 24
59	Котельная ул. Нижегородская, 29
60	Котельная ул. Рождественская, 40А
62	Котельная ул. Радужная, 2А
63	Котельная ул. Соревнования, 4А
64	Котельная ул. Минина, 1
65	Котельная ул. Гоголя, 9Д
66	Котельная ул. Большая Покровская, 16
67	Котельная ул. Максима Горького, 65Д
68	Котельная ул. Гребешковский Откос, 7
69	Котельная ул. Рождественская, 2
70	Котельная ул. 3-я Ямская, 7
71	Котельная ул. Дальняя, 1/29В
72	Котельная «Очистные сооружения»; наб. Гребного Канала
73	Котельная «Санаторий «Нижегородский»; к. п. Зеленый Город
74	Котельная ул. Воровского, 3
75	Котельная ул. Максима Горького, 50
76	Котельная «ДО «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город
77	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа»; к. п. Зеленый Город, 7Г
78	Котельная «Санаторий «Ройка»; к. п. Зеленый Город
79	Котельная «ДООЛ «Чайка»; к. п. Зеленый Город
80	Нагорная теплоцентраль (НТЦ); ул. Ветеринарная, 5
81	Котельная «Кардиоцентр»; ул. Ванеева, 209Б
82	Котельная «Школа №151»; ул. Бориса Панина, 10Б
83	Котельная ул. Бориса Панина, 19Б
84	Котельная ул. Генкиной, 37
85	Котельная ул. Барминская, 8В
86	Котельная ул. Ванеева, 63
87	Котельная пер. Звенигородский, 8А
88	Котельная ул. Углова, 7
89	Котельная ул. Батумская, 7Б
90	Котельная ул. Маршала Голованова, 25А

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
91	Котельная ул. Горная, 13
93	Котельная ш. Анкудиновское, 3Б
94	Котельная пр. Гагарина, 178Б
95	Котельная пр. Гагарина, 60к22
96	Котельная ул. Военных Комиссаров, 9
97	Котельная ул. Республиканская, 47А
98	Котельная пр. Гагарина, 156
99	Котельная ул. Радистов, 24
100	Котельная ул. Терешковой, 7
101	Котельная ул. 40 лет Победы, 15
102	Котельная пр. Гагарина, 70А
103	Котельная пр. Гагарина, 97к14
104	Котельная ул. Заломова, 5
105	Котельная ул. Рождественская, 8
106	Котельная ул. Варварская, 15Б
107	Котельная Кремль, к3
108	Котельная ул. Ярославская, 23
109	Котельная ул. Малая Ямская, 9Б
110	Котельная наб. Верхне-Волжская, 7Д
112	Котельная ул. Ульянова, 47
113	Котельная ул. Родионова, 28Б
114	Котельная наб. Нижне-Волжская, 2А
115	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город
116	Котельная пр. Гагарина, 25Е
117	Котельная ш. Анкудиновское, 24
118	Котельная ул. Тропинина, 13Б
119	Котельная ул. Василия Иванова, 36Б
120	Котельная ул. Тепличная, 8А
121	Котельная «2-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город
122	Котельная ул. Июльских Дней, 1
123	Котельная п. Березовая Пойма, ул. Чернореченская, 1к1
124	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №1»
125	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №2»
126	Котельная ул. Арктическая, 20А
127	Котельная ул. Космонавта Комарова, 2Е

4.3 Зоны действия источников ООО «Генерация тепла»

Зоны действия источников ООО «Генерация тепла» представлены на рисунке 4.1.

Таблица 4.3 – Перечень источников ООО «Генерация тепла»

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
1	Котельная ул. Геройская, 2А
2	Котельная ул. Новикова-Прибоя, 35А

3	Котельная ул. Профинтерна, 7Б
4	Котельная «кв. «Ржавка»; ул. Космонавта Комарова, 14Б
5	Котельная ул. Завкомовская, 8
7	Котельная «Мостоотряд»; п. Мостоотряд, 32А
8	Котельная ул. Мончегорская, 11
9	Котельная «Школа №16»; п. Гнилицы, ул. Героя Советского Союза Ляхова, 92А
10	Котельная «Школа №114»; п. Стригино, ул. Земляничная, 1Б
11	Котельная «Школа №145»; п. Новое Доскино, 19-я линия, 25А
12	Котельная ул. Львовская, 7А
13	Котельная ул. Героя Советского Союза Бахтина, 10
14	Котельная «Северная»; ул. Новикова-Прибоя, 18

4.4 Зоны действия источников прочих теплоснабжающих организаций

Зоны действия источников прочих теплоснабжающих организаций представлены на рисунке 4.1.

Таблица 4.4 – Перечень источников прочих теплоснабжающих организаций

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
2	Котельная ул. Минина, 24
3	Котельная ш. Казанское, 12
4	Котельная ул. Ильинская, 65А
5	Котельная пр. Гагарина, 24
8	Котельная ул. Вторчермета, 7
10	Котельная наб. Нижне-Волжская, 17
11	Котельная ул. Ларина, 18
12	Котельная ул. Зайцева, 31в
14	Котельная п. Черепичный, 14
15	Котельная ул. Кузбасская, 7А
17	Котельная «РЭБ флота»; ул. Правдинская, 27
19	Котельная «Инфекционная больница №23»; пр. Ильича, 54А
20	Котельная «Больница №37»; Н.Доскино, 13-я линия
21	Котельная «Больница №26»; п. Гнилицы, ул. Гнилицкая, 105
22	Котельная Зеленский съезд, 8
23	Котельная ул. Торфяная, 30
26	Котельная пр. Ленина, 93
27	Котельная наб. Волжская, 8
28	Котельная пр. Гагарина, 178
29	Котельная Георгиевский съезд, 3
30	Котельная ул. Родионова, 190
31	Котельная ул. КИМа, 335
33	Котельная ул. Медицинская, 2
34	Котельная ул. Октябрьской Революции, 43
35	Котельная ул. Айвазовского, 10А

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
36	Котельная ул. Бориса Панина, 3
38	Котельная ул. Федосеенко, 44А
39	Котельная ул. Баррикад, 1
41	Котельная ул. Тропинина, 47
42	Котельная ш. Московское, 120
43	Котельная «Аэропорт»
44	Котельная ул. Интернациональная, 95
45	Котельная ул. Ошарская, 76
48	Котельная ул. Полтавская, 32
49	Котельная ул. Чаадаева, 10В
50	Котельная ул. Чаадаева, 1
51	Котельная ш. Жиркомбината, 11
53	Котельная ул. Дьяконова, 2В
54	Котельная пер. Бойновский, 17
56	Котельная пр. Гагарина, 37
57	Котельная ул. Заовражная, 6
58	Котельная пр. Гагарина, 174
59	Котельная ул. Литвинова, 74
60	Котельная ул. Заводская, 19
61	Котельная пр-д Бурнаковский, 15
62	Котельная ш. Московское, 83А
64	Котельная пр. Ленина, 85
65	Котельная ул. Электровозная, 1
66	Котельная «НГЧ-2»; ул. Кондукторская, 26
67	Котельная пр. Ленина, 18
68	Котельная ул. Адмирала Нахимова, 13
70	Котельная ул. Зайцева, 35
71	Котельная пл. Маркина, 15А
72	Котельная пр. Ленина, 31к2
74	Котельная пр-д Бурнаковский, 1
75	Котельная ул. Федосеенко, 64
76	Котельная ул. Яблонева, 18
78	Котельная ул. Краснозвездная, 37
81	Котельная ул. Белинского, 61
82	Котельная ул. Деловая, 14
83	Котельная ул. Родионова, 194Б
84	Котельная пер. Спортсменский, 11
85	Котельная ул. Гаршина, 40
86	Котельная наб. Нижне-Волжская, 8/7
87	Котельная ул. Интернациональная, 96
88	Котельная ул. Нартова, 6
89	Котельная ш. Московское, 105
93	Котельная ул. Интернациональная, 100
94	Котельная ул. Героя Шапошникова, 15
95	Котельная «Санаторий «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город
96	Котельная «1-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город
99	Котельная ул. Цветочная, 3В

№ знака на карте	Наименования источников в системе теплоснабжения
100	Котельная ш. Московское, 52
101	Котельная ул. Карла Маркса, 60Б
102	Котельная ул. Родионова, 187А
109	Котельная ул. Кащенко, 9
111	Котельная пр. Гагарина, 50
112	Котельная ул. Грузинская, 5
113	Котельная ул. Ильинская, 45А
114	Котельная пер. Вахитова, 4Д
118	Котельная ш. Московское, 34
119	Котельная ул. 3-я Ямская, 30
120	Котельная ул. Белинского, 62
121	Котельная ул. Обухова, 45
122	Котельная ул. Октябрьской Революции, 45
123	Котельная ул. Ларина, 19

4.5 Определение эффективного радиуса теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}, \quad (4.1)$$

где

R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника тепловой энергии), км;

H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м вод. ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб/м²;

B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника тепловой энергии, 1/км²;

Π - теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

Δt - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, оС;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta t}{\Pi}\right)^{0,13} \quad (4.2)$$

Результаты расчета эффективного и фактического радиусов теплоснабжения приводятся в таблице 4.5.

Таблица 4.5 – Расчет эффективного и фактического радиусов теплоснабжения

№	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	Фактический радиус, км
ООО «Автозаводская ТЭЦ»			
1	Автозаводская ТЭЦ; пр. Ленина, 88	9,151	6,480
2	Котельная «Ленинская»; ул. Монастырская, 5А	5,627	5,099
Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»			
3	Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1	6,705	5,595
АО «Теплоэнерго»			
4	Котельная «15-й квартал»; ул. Тихорецкая, 3В	1,742	1,236
5	Котельная «17-й квартал»; ул. Куйбышева, 41А	1,391	0,658
6	Котельная «2-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	0,443	0,220
7	Котельная «Больница №10»; ул. Чонгарская, 43А	0,505	0,136
8	Котельная «Водопроводная»; ш. Московское, 15А	1,656	0,570
9	Котельная «ДО «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	0,346	0,229
10	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	0,714	0,309
11	Котельная «ДООЛ «Чайка»; к. п. Зеленый Город	0,853	0,512
12	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка»	0,968	0,406
13	Котельная «Кардиоцентр»; ул. Ванеева, 209Б	2,068	0,818
14	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа»; к. п. Зеленый Город, 7Г	0,613	0,336
15	Котельная «Очистные сооружения»; наб. Гребного Канала	1,931	0,588
16	Котельная «Санаторий «Нижегородский»; к. п. Зеленый Город	0,578	0,261
17	Котельная «Санаторий «Ройка»; к. п. Зеленый Город	0,508	0,384
18	Котельная «Школа №151»; ул. Бориса Панина, 10Б	-	0,152
19	Котельная б-р Мира, 4А	0,698	0,340
20	Котельная Кремль, к3	0,528	0,208
21	Котельная наб. Верхне-Волжская, 7Д	0,547	0,136
22	Котельная наб. Нижне-Волжская, 2А	0,552	0,001
23	Котельная п. Березовая Пойма, ул. Чернореченская, 1к1	1,107	0,727
24	Котельная пер. Бойновский, 9Д	0,849	0,404
25	Котельная пер. Звенигородский, 8А	0,779	0,296
26	Котельная пер. Общественный, 6А	0,319	0,156
27	Котельная пер. Плотничный, 11	1,423	0,693
28	Котельная пер. Рубо, 3	0,485	0,207
29	Котельная Почтовый съезд 2 / ул. Рождественская, 24	0,483	0,151
30	Котельная пр. Гагарина, 15Б	1,028	0,488
31	Котельная пр. Гагарина, 178Б	2,369	1,107
32	Котельная пр. Гагарина, 25Е	1,343	0,636
33	Котельная пр. Гагарина, 60к22	1,000	0,786
34	Котельная пр. Гагарина, 70А	1,867	0,629
35	Котельная пр. Гагарина, 97к14	1,435	0,827
36	Котельная пр. Героев, 13	1,074	0,982
37	Котельная пр. Ленина, 51, корп. 10	1,722	0,822
38	Котельная пр. Ленина, 5А	1,602	1,164
39	Котельная пр. Союзный, 43	2,432	0,953
40	Котельная ул. 3-я Ямская, 7	0,435	0,149
41	Котельная ул. 40 лет Победы, 15	1,819	0,569
42	Котельная ул. Академика Баха, 4А	2,949	1,366

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	Фактический радиус, км
43	Котельная ул. Александра Люкина, 6А	1,332	0,758
44	Котельная ул. Арктическая, 20А	0,438	0,100
45	Котельная ул. Базарная, 6	1,957	0,891
46	Котельная ул. Баранова, 11	2,036	0,936
47	Котельная ул. Баренца, 9А	1,674	0,558
48	Котельная ул. Барминская, 8В	0,788	0,410
49	Котельная ул. Батумская, 7Б	1,936	0,979
50	Котельная ул. Большая Покровская, 16	0,386	0,120
51	Котельная ул. Бориса Панина, 19Б	0,743	0,189
52	Котельная ул. Ванеева, 63	0,753	0,288
53	Котельная ул. Варварская, 15Б	0,589	0,138
54	Котельная ул. Василия Иванова, 14Б	1,915	0,948
55	Котельная ул. Василия Иванова, 36Б	1,676	0,538
56	Котельная ул. Военных Комиссаров, 9	1,928	0,796
57	Котельная ул. Вольская, 15А	0,957	0,424
58	Котельная ул. Воровского, 3	0,555	0,138
59	Котельная ул. Гаугеля, 25	1,798	0,474
60	Котельная ул. Гаугеля, 6Б	1,864	0,815
61	Котельная ул. Генкиной, 37	0,363	0,116
62	Котельная ул. Геройская, 11А	1,747	1,133
63	Котельная ул. Героя Безрукова, 5	0,995	0,749
64	Котельная ул. Героя Советского Союза Сутырина, 19А	0,169	0,127
65	Котельная ул. Гоголя, 9Д	0,452	0,099
66	Котельная ул. Горная, 13	1,609	0,885
67	Котельная ул. Гребешковский Откос, 7	0,560	0,234
68	Котельная ул. Дальняя, 1/29В	0,380	0,170
69	Котельная ул. Донецкая, 9В	1,349	0,401
70	Котельная ул. Дубравная, 17	1,022	0,807
71	Котельная ул. Заломова, 5	-	-
72	Котельная ул. Знаменская, 5Б	0,863	0,519
73	Котельная ул. Ивана Романова, 3А	0,849	0,379
74	Котельная ул. Июльских Дней, 1	2,231	0,851
75	Котельная ул. Климовская, 86А	1,695	0,731
76	Котельная ул. Конотопская, 5	0,615	0,427
77	Котельная ул. Коперника, 1А	2,045	1,165
78	Котельная ул. Космонавта Комарова, 2Е	0,640	0,238
79	Котельная ул. Красных Зорь, 4А	1,466	0,865
80	Котельная ул. Лесной Городок, 6А	2,098	1,391
81	Котельная ул. Максима Горького, 4А	0,763	0,354
82	Котельная ул. Максима Горького, 50	0,373	0,079
83	Котельная ул. Максима Горького, 65Д	0,834	0,342
84	Котельная ул. Малая Ямская, 9Б	0,230	0,052
85	Котельная ул. Маршала Голованова, 25А	2,428	0,860
86	Котельная ул. Меднолитейная, 1Б	0,357	0,126
87	Котельная ул. Metallистов, 4Б	0,997	0,674
88	Котельная ул. Минина, 1	0,714	0,192
89	Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	1,686	0,622

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	Фактический радиус, км
90	Котельная ул. Невельская, 9А	0,782	0,396
91	Котельная ул. Нижегородская, 29	0,960	0,370
92	Котельная ул. Николая Гастелло, 1А	1,417	0,706
93	Котельная ул. Октябрьской Революции, 66	1,117	0,406
94	Котельная ул. Памирская, 11	2,458	1,164
95	Котельная ул. Планетная, 8А	1,500	0,857
96	Котельная ул. Премудрова, 12А	2,130	1,347
97	Котельная ул. Пугачева, 1	2,256	0,847
98	Котельная ул. Путейская, 31А	1,072	0,748
99	Котельная ул. Радистов, 24	1,118	0,694
100	Котельная ул. Радужная, 2А	0,881	0,318
101	Котельная ул. Республиканская, 47А	0,694	0,229
102	Котельная ул. Римского-Корсакова, 50	1,003	0,627
103	Котельная ул. Родионова, 28Б	0,324	0,076
104	Котельная ул. Рождественская, 2	-	-
105	Котельная ул. Рождественская, 40А	0,513	0,189
106	Котельная ул. Рождественская, 8	0,414	0,122
107	Котельная ул. Соревнования, 4А	0,333	0,227
108	Котельная ул. Станиславского, 3	1,820	0,873
109	Котельная ул. Суетинская, 21	1,125	0,446
110	Котельная ул. Таллинская, 15В	1,983	0,001
111	Котельная ул. Тепличная, 8А	1,222	0,800
112	Котельная ул. Терешковой, 7	1,558	0,624
113	Котельная ул. Тропинина, 13Б	0,498	0,219
114	Котельная ул. Углова, 7	1,318	0,676
115	Котельная ул. Ульянова, 47	0,331	0,080
116	Котельная ул. Федосеенко, 89А	1,104	0,595
117	Котельная ул. Чкалова, 37А	0,662	0,223
118	Котельная ул. Чкалова, 9Г	1,637	0,910
119	Котельная ул. Энгельса, 1В	2,186	1,018
120	Котельная ул. Ярославская, 23	0,262	0,053
121	Котельная ш. Анкудиновское, 24	1,181	0,677
122	Котельная ш. Анкудиновское, 3Б	1,431	0,566
123	Котельная ш. Московское, 219А	1,053	0,767
124	Нагорная теплоцентраль (НТЦ); ул. Ветеринарная, 5	6,865	4,358

5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Сведения о потреблении тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха представлены в Приложении 1.

5.2 Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии приведены в разделе 5.6.

5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Информация о применении отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии отсутствует.

5.4 Величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии представлено в Приложении 1.

5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению в многоквартирных и жилых домах на территории города Нижнего Новгорода утверждены Постановлением Правительства Нижегородской области от 19.12.2014 N 908 (ред. от 20.08.2016) «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Нижегородской области».

Нормативы установлены в соответствии со статьей 157 Жилищного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года N 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2012 года N 857 «Об особенностях применения Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

При установлении нормативов применялся расчетный метод. При этом учитывалась этажность зданий и год постройки. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению определены с применением расчетного метода и рассчитаны на месяц потребления с учетом продолжительности отопительного периода, равной 8 месяцам.

Оплата коммунальной услуги по отоплению, предоставленной потребителю в не оборудованном индивидуальным прибором учета тепловой энергии жилым доме, или в не оборудованном индивидуальным либо общим (квартирным) прибором учета тепловой энергии жилым помещением (квартире), или нежилом помещении в многоквартирном доме, который не оборудован коллективным (общедомовым) прибором учета тепловой энергии осуществляется равномерно за все расчетные месяцы календарного года с применением коэффициента периодичности внесения потребителями платы за коммунальную услугу по отоплению равного 8/12.

При оборудовании многоквартирного дома коллективными (общедомовыми) приборами учета и при отсутствии индивидуальных и общих (квартирных) приборов учета размер платы за коммунальную услугу по отоплению определяется в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными поста-

новлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 года N 354.

В целях определения объема мер социальной поддержки, предоставляемых отдельным категориям граждан в соответствии с законодательством Нижегородской области, используются нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, указанные в таблицах 1 приложений 1 - 49 к настоящему постановлению.

Установленные нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1– Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях с 01.01.2015

Количество этажей в многоквартирном доме или жилом доме	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал/кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц отопительного периода (8 месяцев)	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал /кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц календарного года (12 месяцев)
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1 - 4	0,02561	0,01707
5 - 9	0,02440	0,01626
10 - 14	0,02341	0,01561
15 и выше	0,02473	0,01649
Многоквартирные дома, имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, и общежития до 1999 года постройки включительно		
2 - 4	0,03366	0,02244
5 - 9	0,02839	0,01893
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки		
1 - 4	0,02561	0,01707
5 - 9	0,02440	0,01626
10 - 14	0,02341	0,01561
15 и выше	0,02473	0,01649
Многоквартирные дома, имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, и общежития после 1999 года постройки		
2 - 4	0,03366	0,02244
5 - 9	0,02839	0,01893

Нормативы потребления населением коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению утверждены постановлением Правительство Нижегородской области от 19 июня 2013 года № 376 «Об утверждении нормативов потребления населением коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Нижегородской области»(с изменениями на 31.05.2017).

При расчете нормативов потребления населением города Нижнего Новгорода коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению применен расчетный метод.

Установленные нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях представлены в таблице 5.2; нормативы потребления

коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды показаны в таблице 5.3

Таблица 5.2 – Нормативы потребления населением коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии приборов учета горячей воды на территории города Нижнего Новгорода.*

№	Степень благоустройства жилищного фонда	Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях, куб.м в месяц на человека
1.	Многоквартирные дома или жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением	
1.1.	ванна с душем, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	3,411
1.2.	душ, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	2,686
1.3.	кухонная мойка и (или) раковина, унитаз	1,421
1.4.	высотой свыше 12 этажей с повышенными требованиями к их благоустройству	3,770
2.	Многоквартирные дома и общежития с централизованным холодным и горячим водоснабжением	
2.1.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные общими душевыми	1,240
2.2.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные душевыми при всех комнатах	1,503
2.3.	имеющие в составе общего имущества помещения санитарно-гигиенического и бытового назначения, оборудованные общими кухнями и блоками душевых при жилых комнатах в каждой секции здания	2,030
2.4.	оборудованные раковиной, унитазами	0,492
2.5.	оборудованные в каждой комнате ванной с душем, кухонной мойкой и (или) раковиной, унитазами	2,514

Примечание:

1. Таблица 1. – для населенных пунктов Нижегородской области с численностью жителей более 100 тысяч человек.
2. Годовая продолжительность работы систем централизованного горячего водоснабжения принята 351 день с учетом 14 дней на проведение планово-предупредительного ремонта.

Таблица 5.3 – Нормативы потребления населением коммунальных услуг по горячему водоснабжению на общедомовые нужды при отсутствии приборов учета горячей воды на территории Нижегородской области.

№	Степень благоустройства жилищного фонда	Ед. изм.	Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению на общедомовые нужды	Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды
1.	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением	Куб.м в месяц на 1 кв.м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	0,015	0,007
2.	Многоквартирные дома без централизованного горячего водоснабжения		0,022	X

Примечание: Общая площадь помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, определяется как суммарная площадь следующих помещений, не являющихся частями квартир многоквартирного дома и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме: площади межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, тамбуров, холлов, вестибюлей, колясочных, помещений охраны (консьержа) в этом многоквартирном доме, не принадлежащих отдельным собственникам.

В соответствии со ст.157 ЖК РФ, постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», постановлением Правительства Нижегородской области от

05.07.2017 №482 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, на территории Нижегородской области» утверждены нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в многоквартирных и жилых домах, определенные расчетным методом. В случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду, а также самостоятельного производства исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, в качестве нормативов потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении применяются нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях, утвержденные Правительством Нижегородской области. Нормативы действительны с 01.01.2018.

В случае самостоятельного производства исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, положения настоящего постановления распространяются на правоотношения, возникшие с 01.07.2017.

Таблица 5.4 – Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Нижегородской области.

№	Система горячего водоснабжения, конструктивные особенности многоквартирных и жилых домов	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды (Гкал/м ³)	
		с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
1.	Закрытая система горячего водоснабжения		
1.1.	С неизолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	0,06754	0,06504
	без полотенцесушителей	0,06254	0,06004
1.2.	С изолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	0,06254	0,06004
	без полотенцесушителей	0,05754	0,05504
2.	Открытая система горячего водоснабжения		
2.1.	С неизолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	X	0,06504
	без полотенцесушителей	X	0,06004
2.2.	С изолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	X	0,06004
	без полотенцесушителей	X	0,05504

В рамках выполнения требований по утверждению нормативов потребления ком-

мунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме (далее – МКД), установленных п. 2 постановления Правительства РФ от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме», Правительством Нижегородской области утверждены нормативы потребления холодной и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме - постановление Правительства Нижегородской области от 31.05.2017 № 365 «О внесении изменений в постановление Правительства Нижегородской области от 19 июня 2013 года № 376». Нормативы действительны с 01.07.2017, взамен ранее установленных постановлением № 376 от 19.06.2013 «Об утверждении нормативов потребления населением коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Нижегородской области».

Таблица 5.5 – Нормативы потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в МКД на территории Нижегородской области, м3 в месяц/м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в МКД

№	Категория жилых помещений	Этажность	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в МКД
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	от 1 до 5	0,007
		от 6 до 9	0,007
		от 10 до 16	0,007
		более 16	0,007
2	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, <i>водонагревателями</i> , водоотведением		X
3	Многоквартирные дома <i>без водонагревателей</i> с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами		X
4	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения		X

В соответствии с постановлениями Правительства Нижегородской области от 8 апреля 2003 года № 93 (с изм. на 31 августа 2016 года) «О порядке лимитирования потребления энергоресурсов государственными (муниципальными) учреждениями Нижегородской области» утвержден Порядок лимитирования потребления энергоресурсов государственных (муниципальных) учреждениях Нижегородской области.

Перечень муниципальных и государственных бюджетных потребителей теплоэнергии, полностью финансируемых за счет бюджетов муниципальных районов (городских округов) Нижегородской области и областного бюджета, утвержден постановлением Правительства Нижегородской области от 10 октября 2007 года № 373, в т.ч.: потребляющих тепловую энергию:

1. покупную - от теплоснабжающих организаций по тарифам на покупку тепловой энергии для бюджетных потребителей и с учетом, где необходимо, тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии.
2. собственной выработки - от котельных, находящихся на балансе у государственных (муниципальных) учреждений, по себестоимости производства теплоэнергии в соответствии с калькуляцией затрат на эксплуатацию котельной, утвержденной районными (городскими) органами ценовой политики и финансовыми органами.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 10.02.2016 №45 утверждены лимиты потребления тепловой энергии для учреждений города нижнего Новгорода в части покупной тепловой энергии на 2016 год; постановлением от 26.01.2017 №30 (ред.№665) на 2017 год, постановлением №922 от 22.12.2017 на 2018 год. Лимиты на тепловую энергию собственной выработки не устанавливались.

Таблица 5.6 – Лимиты потребления тепловой энергии бюджетными потребителями города Нижнего Новгорода на 2016, 2017, 2018гг.

	Наименование муниципально-го района (городского округа) Нижегородской области	2016		2017		2018	
		Гкал	тыс. руб.	Гкал	тыс. руб.	Гкал	тыс. руб.
	г. Нижний Новгород	422 903	986 785	420 384	1 023 441	420 008	1 079 053
1	образование	397 703	926 400	397 082	965 900	397 472	1 014 699
	в т.ч.: на балансе деп-та	37 166	81 272	34 614	80 424	33 579	84 517
	на других балансах	360 537	845 127	362 468	885 476	363 893	930 181
2	здравоохранение						
	в т.ч.: на балансе деп-та						
	на других балансах						
3	культура и искусство	10 361	25 169	9 797	24 445	9 273	29 727
	в т.ч.: на балансе деп-та						
	на других балансах	10 361	25 169	9 797	24 445	9 273	29 727
4	социальная политика						
	в т.ч.: на балансе деп-та						
	на других балансах						
5	управление	14 637	34 733	13 339	32 514	12 685	34 033
6	сельское хозяйство						
7	физическая культура						
8	правоохранительная деятельность						
9	предупреждение и ликвидация ЧС	202	484	165	581	577	593

5.6 Значения тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения

5.6.1 Значения договорных тепловых нагрузок, подключенных к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

В 2018 году (как и в 2017 году) в зоне действия Сормовской ТЭЦ потребителями тепловой энергии и теплоносителя являлись:

- в горячей воде - АО «Теплоэнерго», ОАО «Сормовское рыбноводное хозяйство», ООО «ИЦ-Недвижимость», ООО «Терминал» (Центрдомстрой), ОАО «Сормовское рыбноводное хозяйство», склад филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья»;
- в паре - АО «Теплоэнерго», ООО «Аэроход – НН».

Максимальная присоединенная тепловая нагрузка потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ по договорам поставки тепловой энергии и теплоносителя на 2018 год составляла 391,4576 Гкал/ч, в том числе:

- отопление 307,7634 Гкал/ч;
- вентиляция 34,263 Гкал/ч.
- горячее водоснабжение 47,84119 Гкал/ч;
- технология 1,59 Гкал/ч.

Договорная нагрузка на начало 2018 года составила 383,399 Гкал/ч и представлена в таблице 5.7.

Таблица 5.7 – Реестр договоров на поставку тепловой энергии Сормовской ТЭЦ на начало 2018 года

№	Контрагент (потребитель)	Параметр теплоносителя**	Вид деятельности (продажа ТЭ/передача ТЭ)	Договорная нагрузка, Гкал/ч	Потери в сетях Потребителя, Гкал/час	Сумма тепловой нагрузки по договору и потерь, Гкал/час	Договорной объем тепловой энергии по договору, Гкал/год
1	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	горячая вода с коллекторов	продажа ТЭ	0,1860	0,0511	0,2371	549
2	ОАО "Сормовское рыбноводное хозяйство"	горячая вода с коллекторов	продажа ТЭ	0,3601	0,0920	0,4521	583
3	ОАО "Теплоэнерго"	горячая вода с коллекторов	продажа ТЭ	379,7019	23,5506	403,2525	1 130 200
4	ООО "ИЦ-недвижимость"	горячая вода с коллекторов	продажа ТЭ	0,2439	0,0260	0,2699	653
5	ОАО "Терминал"	горячая вода с коллекторов	продажа ТЭ	0,7982	0,1053	0,9035	1 220

6	ООО "Аэроход-НН"	отборный пар, 7,0 - 13,0 кгс/ см2	продажа ТЭ	0,5000	0,1149	0,6149	2 040
7	ОАО "Тепло-энерго"	отборный пар, 7,0 - 13,0 кгс/ см2	продажа ТЭ	1,6089	0,4228	2,0317	12 743
	Итого			383,3990	24,3627	407,7617	1 147 988

По состоянию на 01.04.2018 договорная тепловая нагрузка в горячей воде составила была уменьшена до 312,1140 Гкал/ч, в том числе: отопление 183,7375 Гкал/ч, вентиляция – 14,7919 Гкал/ч, ГВС – 113,5713 Гкал/ч. По сравнению с 2017 года наблюдается уменьшение договорной нагрузки на 20 %.

Договорная нагрузка на 2018 года от Автозаводской ТЭЦ и котельной Ленинская составляет 2 174,8826 Гкал/час,

в том числе:

- отопление 1 847,7147 Гкал/час;
- ГВС 173,6787 Гкал/час;
- ПТВ 18,2330 Гкал/час;
- пар 6,5 – 96,3282 Гкал/час;
- пар 11 –38,9280 Гкал/час.

В том числе:

- население

- отопление 528,0600 Гкал/час;
- ГВС 91,4000 Гкал/час.

- прочие потребители

- отопление 1 319,6547 Гкал/час;
- ГВС 82,2787 Гкал/час;
- ПТВ 18,2330 Гкал/час;
- пар 6,5 – 96,3282 Гкал/час;
- пар 11 –38,9280 Гкал/час.

5.6.2 Значения договорных тепловых нагрузок, подключенных к котельным

Расчётные договорные тепловые нагрузки при среднечасовой за неделю нагрузке горячего водоснабжения потребителей, подключенных к котельным АО «Теплоэнерго», по состоянию на 2018 год приведены в разделе 6.

5.6.3 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

5.6.3.1. Определение фактических тепловых нагрузок Автозаводской ТЭЦ

Анализ фактического теплопотребления в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 31 °С для города Нижний Новгород), проведен для Автозаводской ТЭЦ.

Анализ проводился на основании данных о суточной температуре теплоносителя в подающем трубопроводе на выводах источников тепловой энергии и данных о суточном отпуске тепловой энергии в тепловые сети. Данные были представлены за период с 01.01.2018 по 31.12.2018. Среднесуточная температура наружного воздуха в отопительный период 2018 года изменялась в диапазоне от плюс 13,2 °С до минус 18,6 °С. Минимальная температура наружного воздуха (отопительный период 2018 года), наиболее близкая к расчетному значению, наблюдалась 28.02.2018, и составила минус 18,6 °С. Средняя температура самой холодной пятидневки составила минус 16,5 °С.

Отпуск сетевой воды от внутриванционных коллекторов для потребителей осуществляется по 16 магистралям:

- I, II, III Соцгородской магистральной теплотрассе;
- I, II, III Юго-Западной магистральной теплотрассе;
- Комсомольской магистральной теплотрассе;
- Магистральной теплотрассе Северной;
- Н-Северной;
- Магистральной теплотрассе МСК-9;
- Западной и Н-Западной магистральной теплотрассе;
- Восточной;
- Дизельной магистральной теплотрассе;
- Ленинской магистральной теплотрассе;
- Прибрежной магистральной теплотрассе.

Кроме этого от Автозаводской ТЭЦ осуществляется подача пара с производственными параметрами $P=11$ ата и $P=6,5$ ата.

Полученные данные позволяют определить максимальный фактический отпуск при расчетной температуре. Данная величина используется для расчета фактической присоединенной нагрузки.

На рисунках 5.1 - 5.16 показана зависимость температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха за период времени с 01.01.2018 по 31.12.2018 (отопительный период 2018 года).

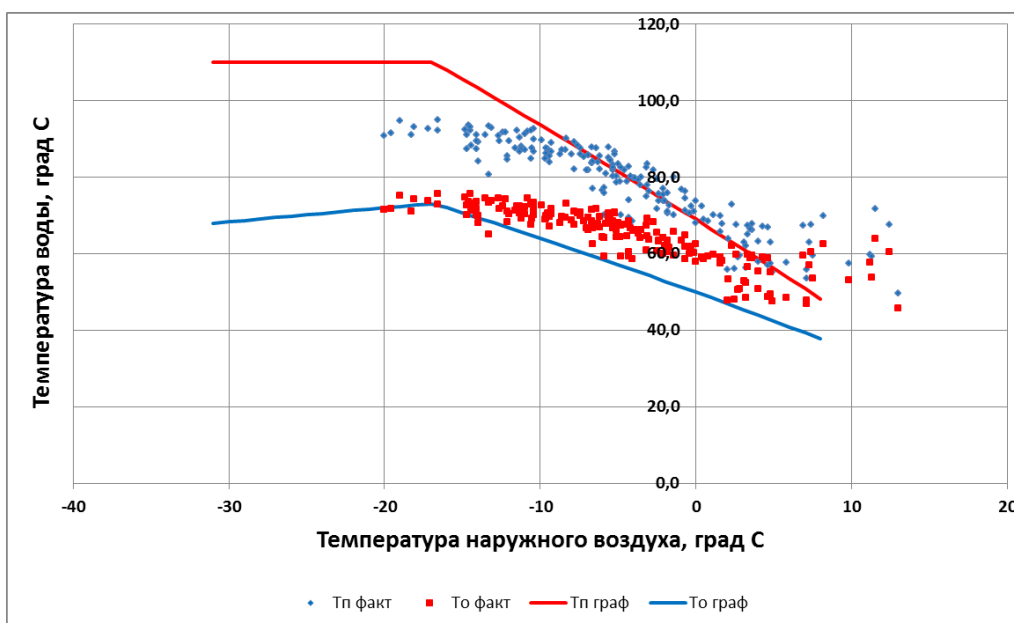


Рисунок 5.1 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Восточная»)

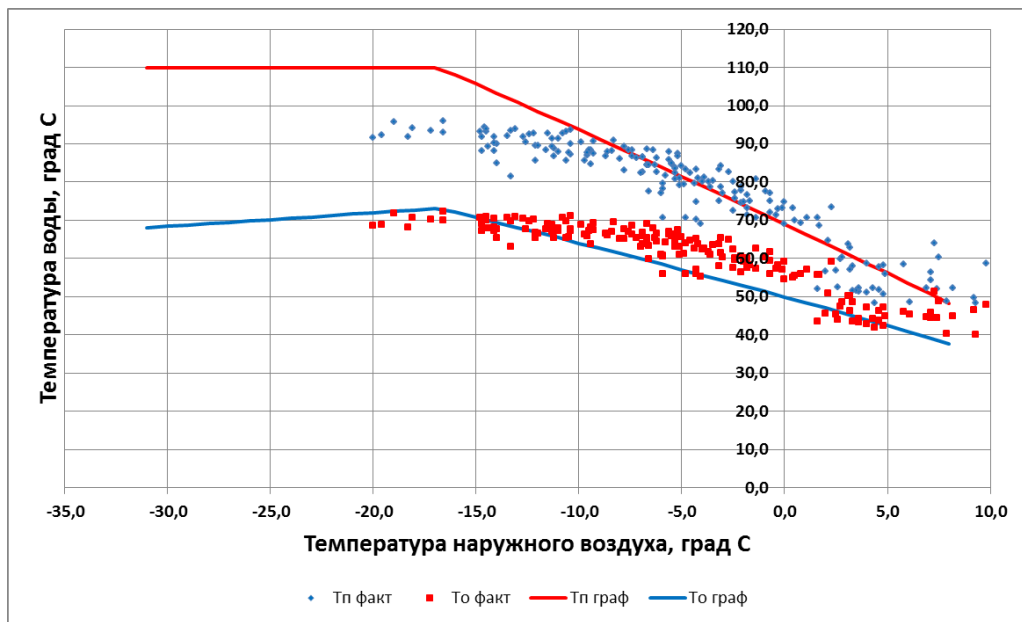


Рисунок 5.2 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Западная»)

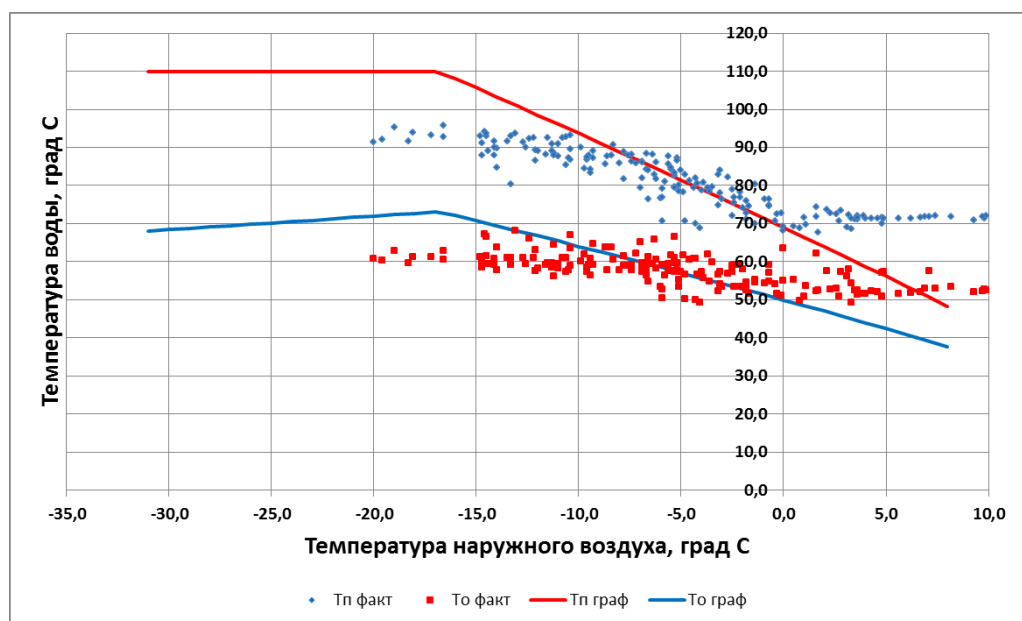


Рисунок 5.3 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Комсомольская»)

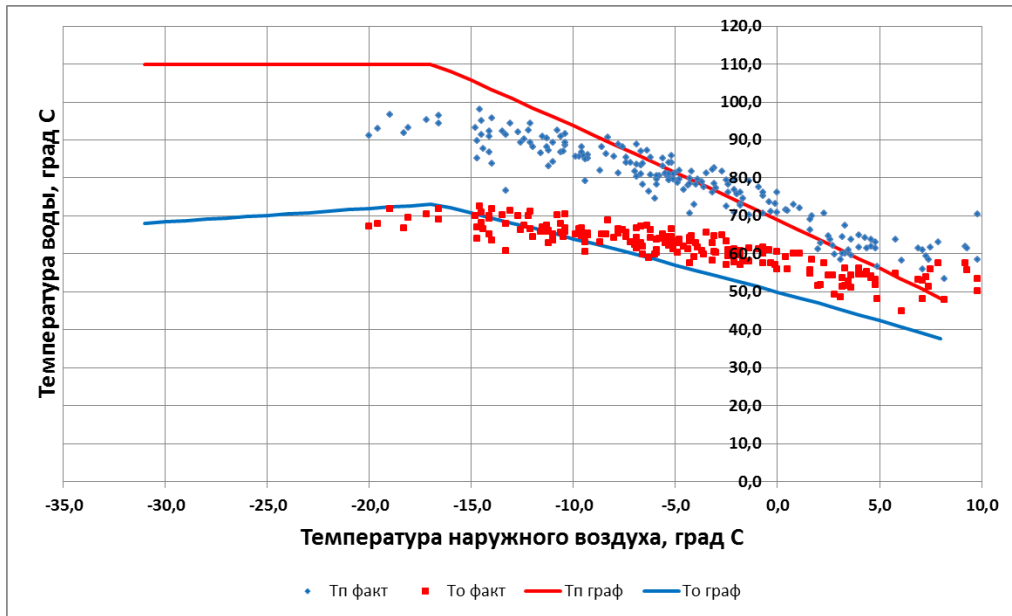


Рисунок 5.4 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9»)

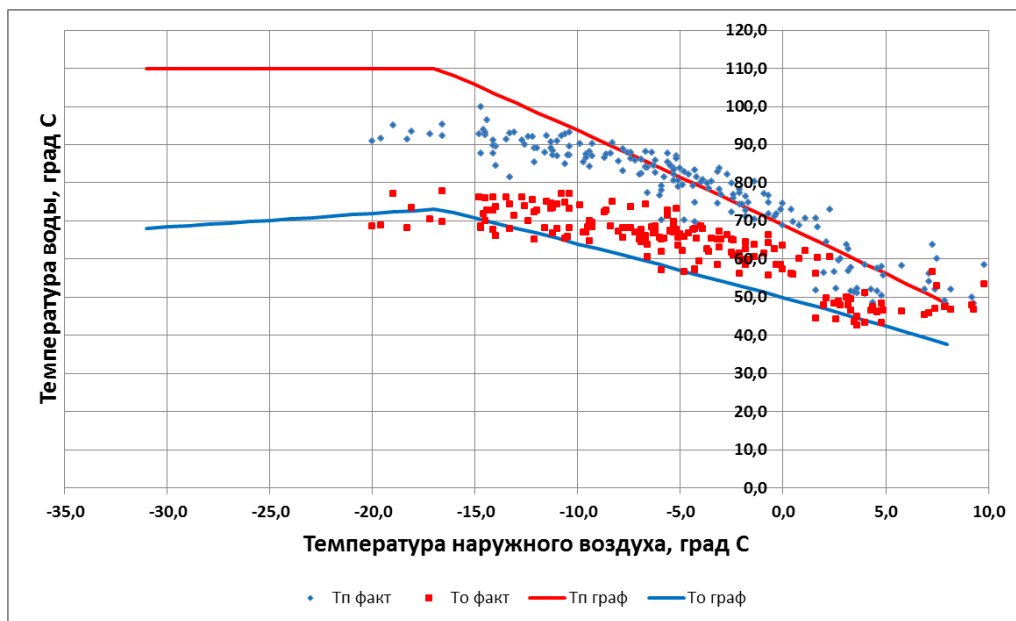


Рисунок 5.5 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная»)

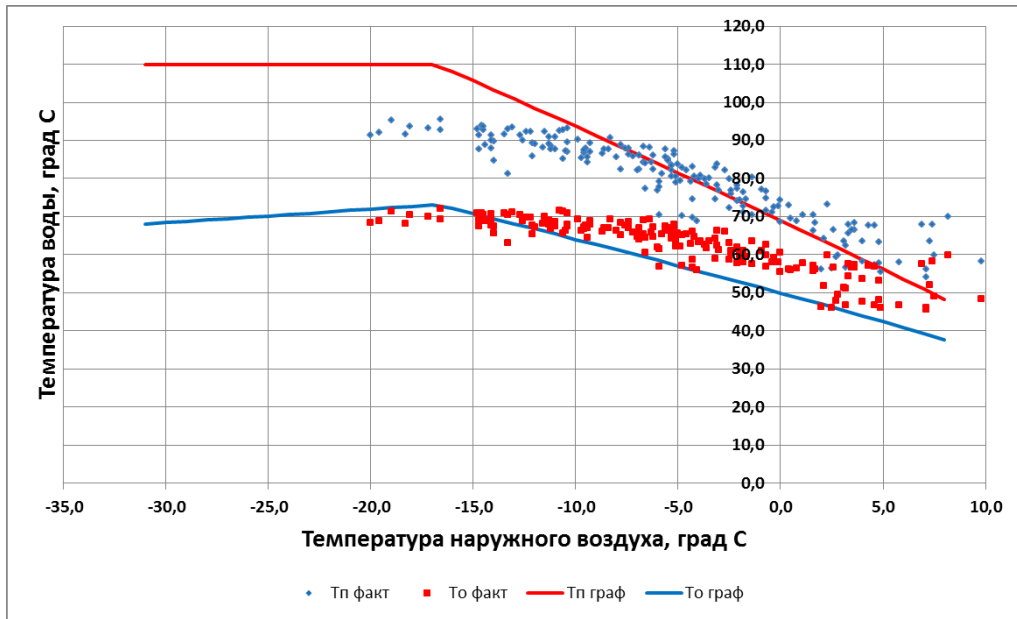


Рисунок 5.6 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Западная»)

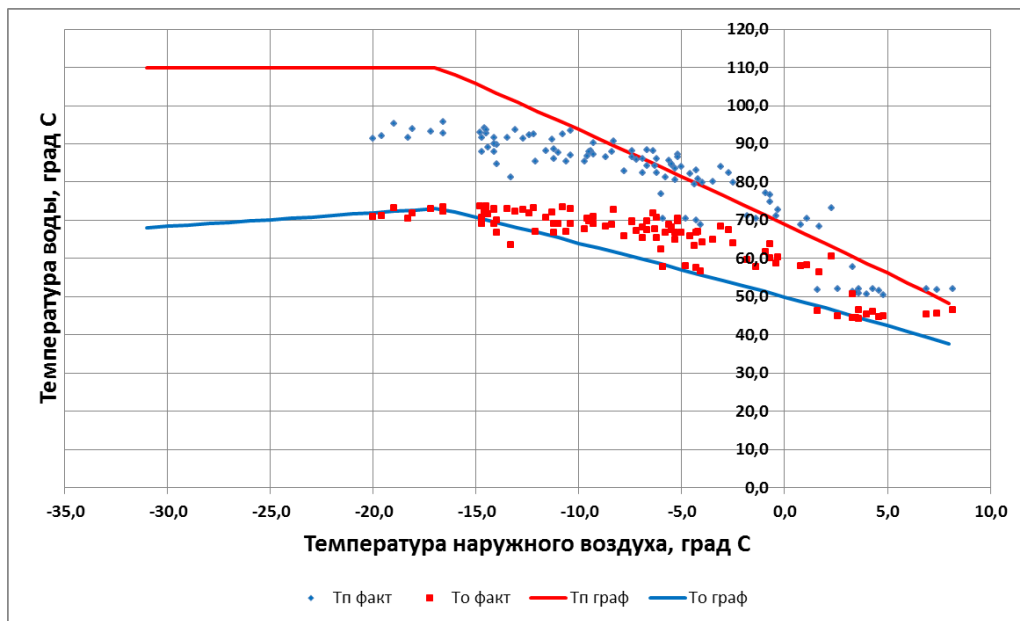


Рисунок 5.7 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Северная»)

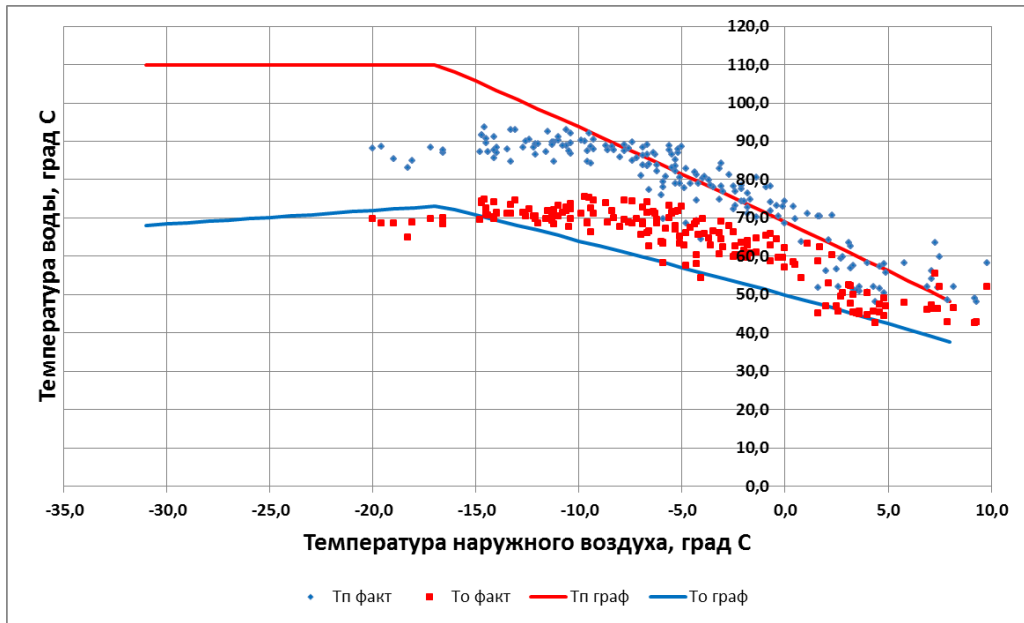


Рисунок 5.8 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северная»)

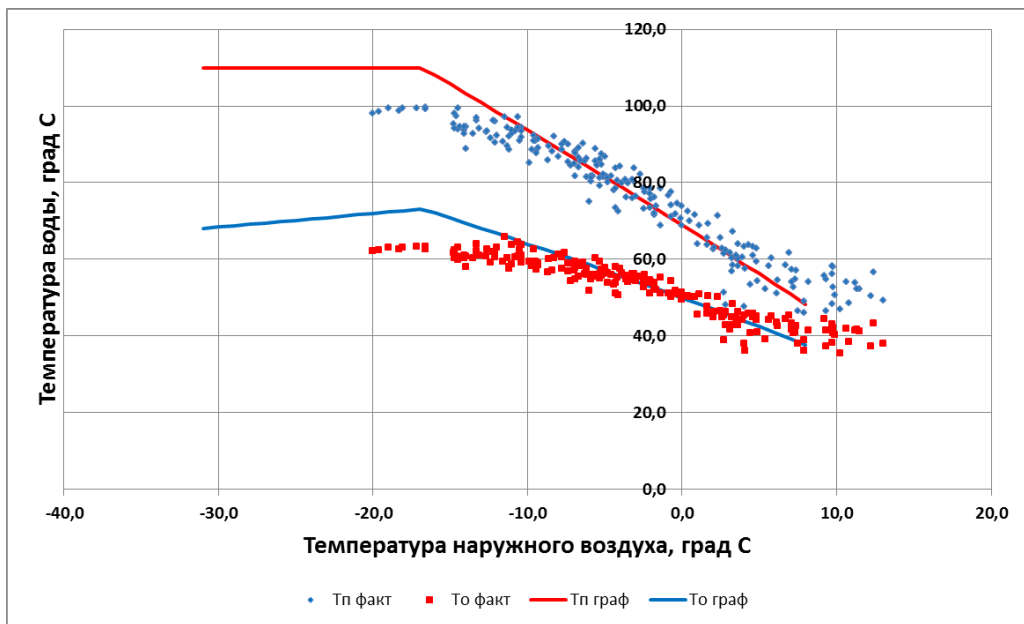


Рисунок 5.9 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская»)

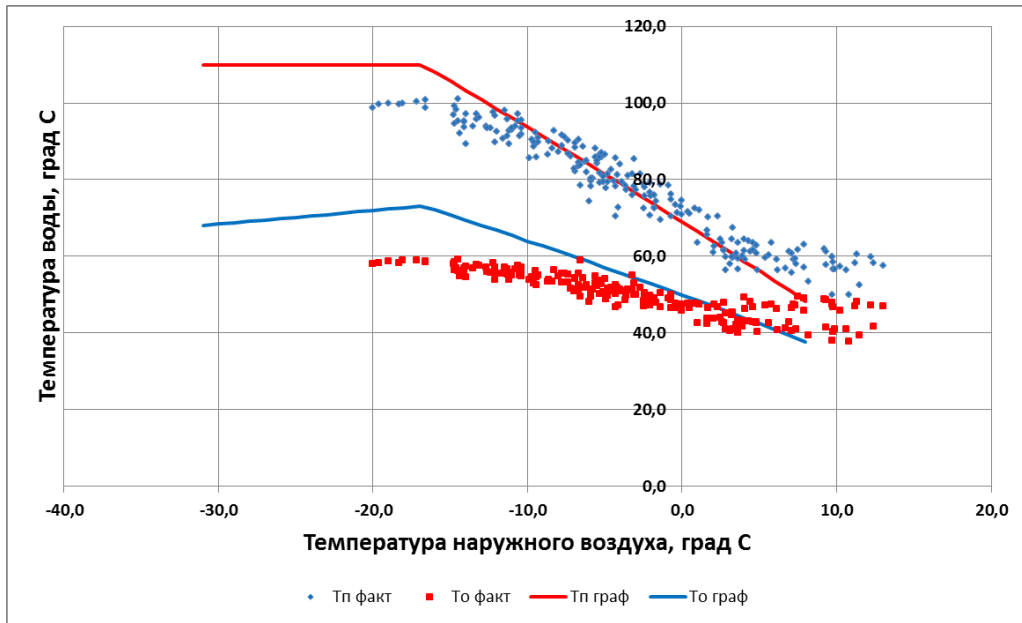


Рисунок 5.10 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Юго-западная»)

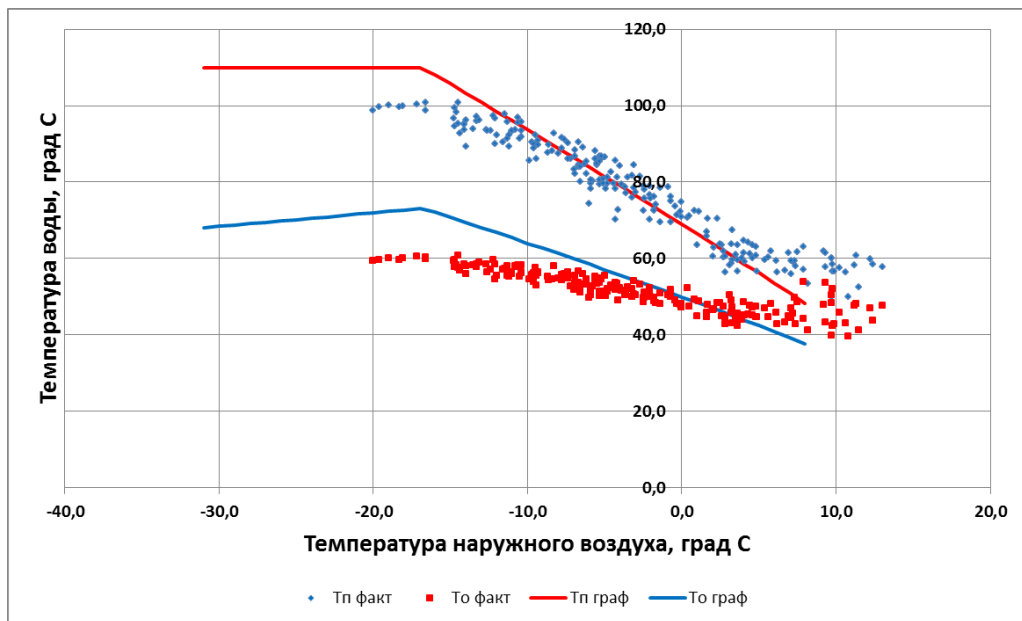


Рисунок 5.11 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская»)

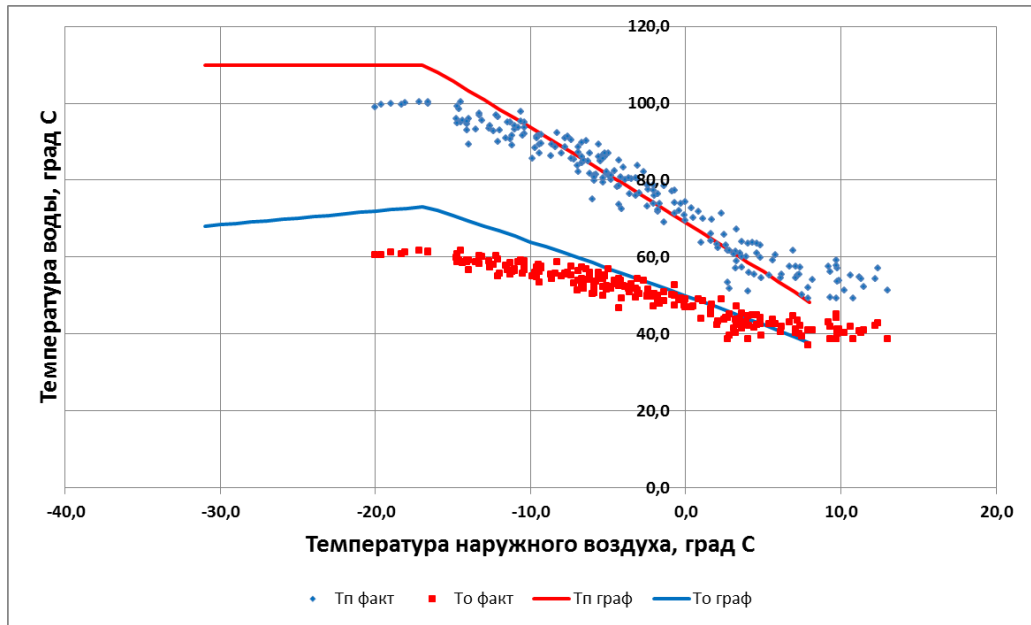


Рисунок 5.12 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Юго-Западная»)

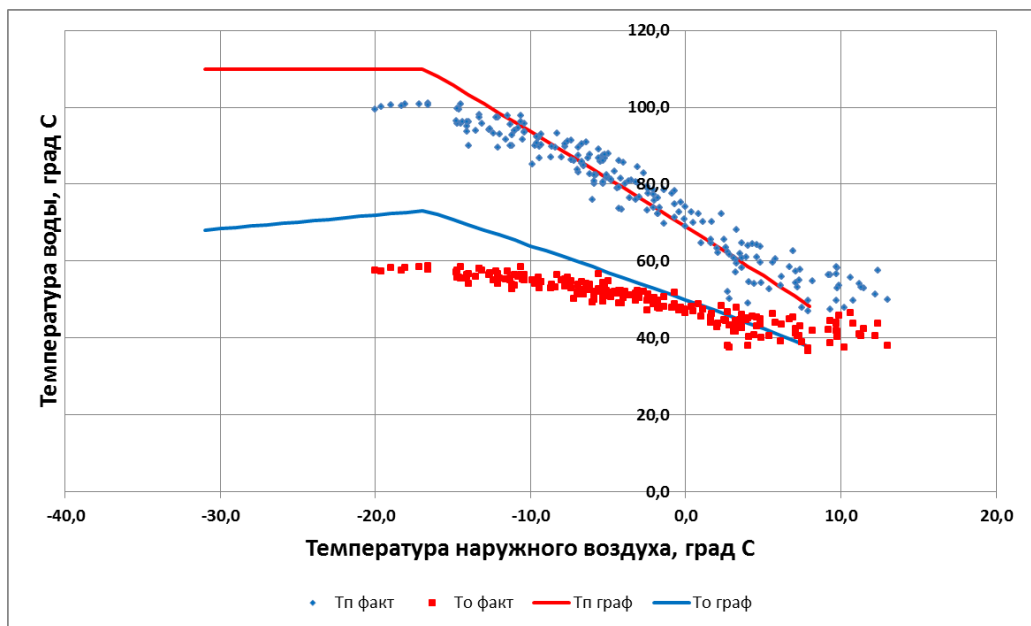


Рисунок 5.13 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «3 Юго-Западная»)

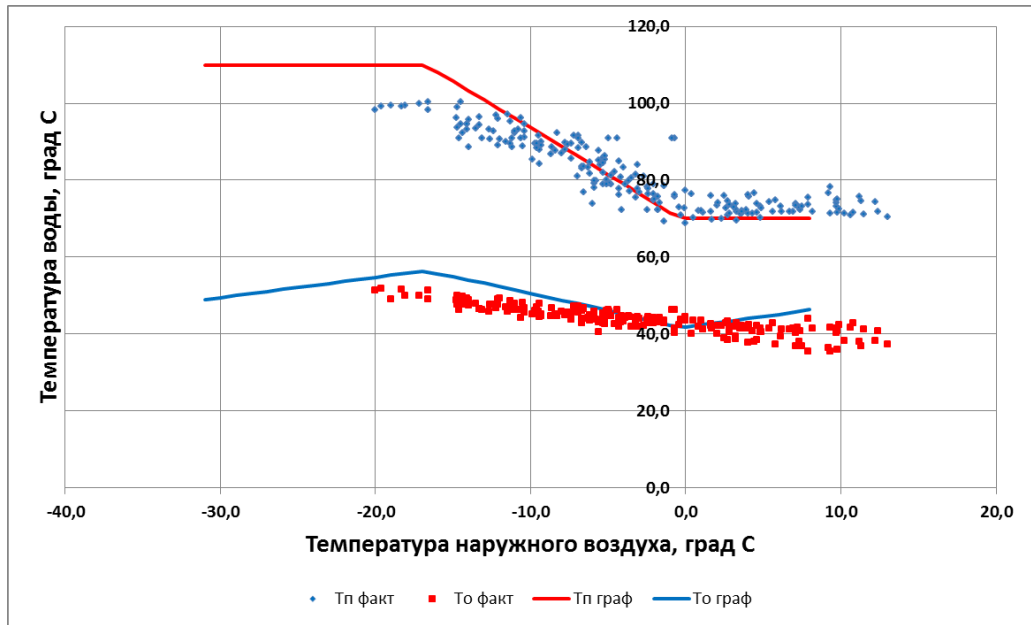


Рисунок 5.14 – Температурный график и температура сетевой воды Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Прибрежная»)

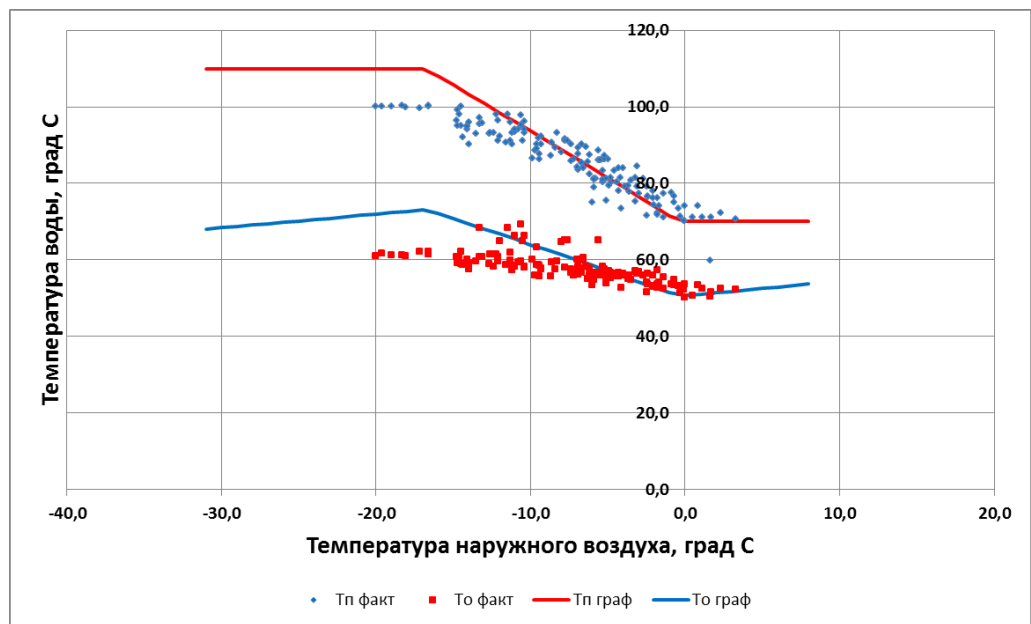


Рисунок 5.15 – Температурный график и температура сетевой воды котельной Ленинская (магистраль «Ленинская с ПК-3»)

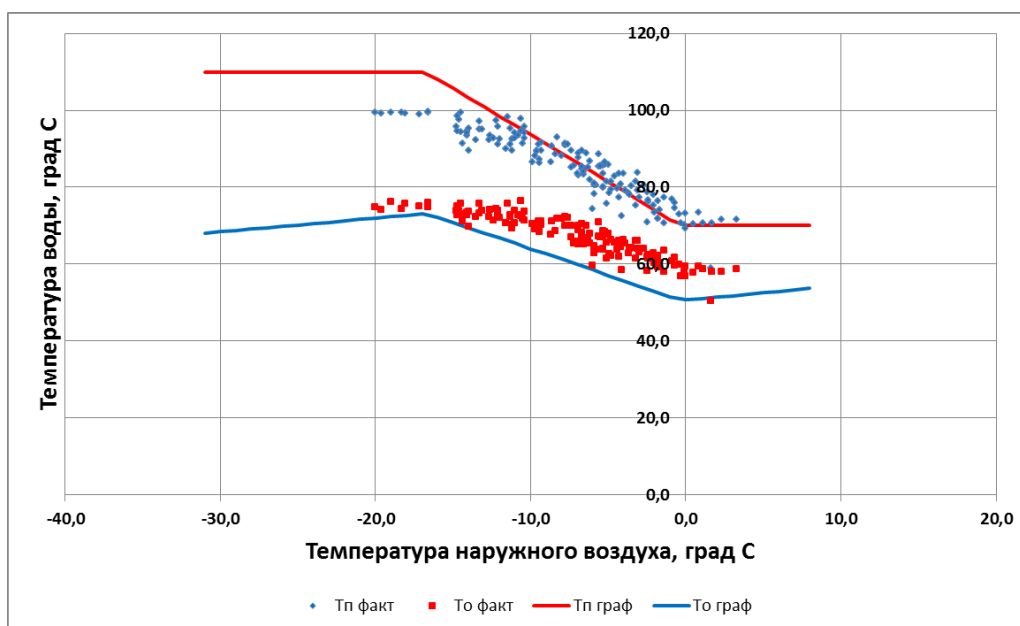


Рисунок 5.16 – Температурный график и температура сетевой воды котельной Ленинская (магистраль «Дизельная ПК-3»)

Как следует из представленных на рисунках данных, фактическая температура сетевой воды в подающем трубопроводе практически совпадает с температурным графиком.

Температуры наружного воздуха, в пределах которых осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии, находятся в диапазоне регулирования температуры, при которой начинается спрямление на нужды ГВС до минимальной достигнутой температуры наружного воздуха.

Для определения фактических нагрузок необходимо использовать данные о фактическом отпуске тепловой энергии, которые были получены при тех температурах наружного воздуха, когда на источнике осуществлялось качественное регулирование тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком.

Диапазон изменения температур наружного воздуха в течение отопительного периода позволяет построить зависимость отпуска тепловой энергии от температуры и установить тот диапазон температур, в котором осуществляется регулирование тепловой нагрузки с соблюдением температурного графика.

Для пересчета данных по отпуску тепловой энергии из диапазона регулирования на расчетную температуру для проектирования систем отопления были использованы следующие соображения. Отпуск тепловой энергии включает в себя потери в тепловых сетях, потребление в системах отопления и вентиляции и потребление в системах ГВС. Первые две составляющие зависят от температуры наружного воздуха.

ха, причем это зависимость достаточно точно может быть представлена линейной функцией. Теплопотребление в системах ГВС в течение отопительного периода принято считать неизменным. Учитывая это, фактические данные по отпуску тепловой энергии в сети могут быть аппроксимированы линейной функцией.

Для построения этой зависимости данные по отпуску тепловой энергии в сети были отображены в прямоугольной системе координат, в которой по оси абсцисс отложена средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат – суточный отпуск тепловой энергии. По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость, причем для ее построения используются не все данные, а только те, которые входят в выбранный диапазон температур наружного воздуха с исключенной зоной срезки и зоной спрямления температурного графика. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха, применяемой для проектирования систем отопления, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Также, по предоставленным данным была построена зависимость отпуска тепловой энергии в виде пара от температуры наружного воздуха, найдена приближенная функциональная линейная зависимость.

Все данные по суточному отпуску тепловой энергии в сети за отопительный период 2018 года для каждой магистрали, а также полученные линейные зависимости представлены на рисунках 5.17 - 5.37.

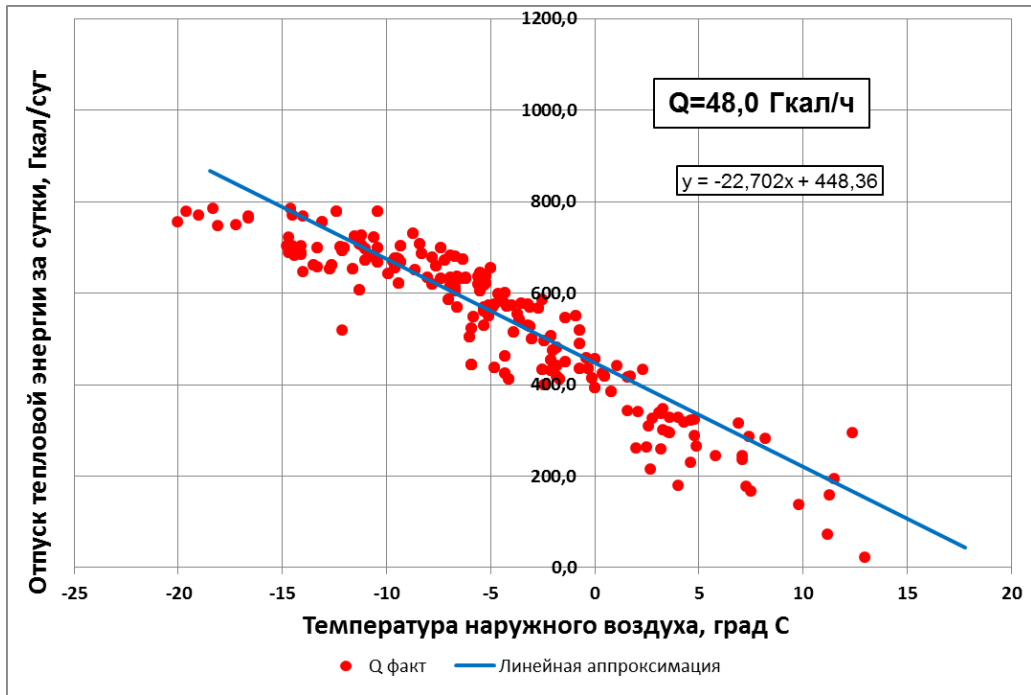


Рисунок 5.17 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Восточная») за отопительный период 2018 года

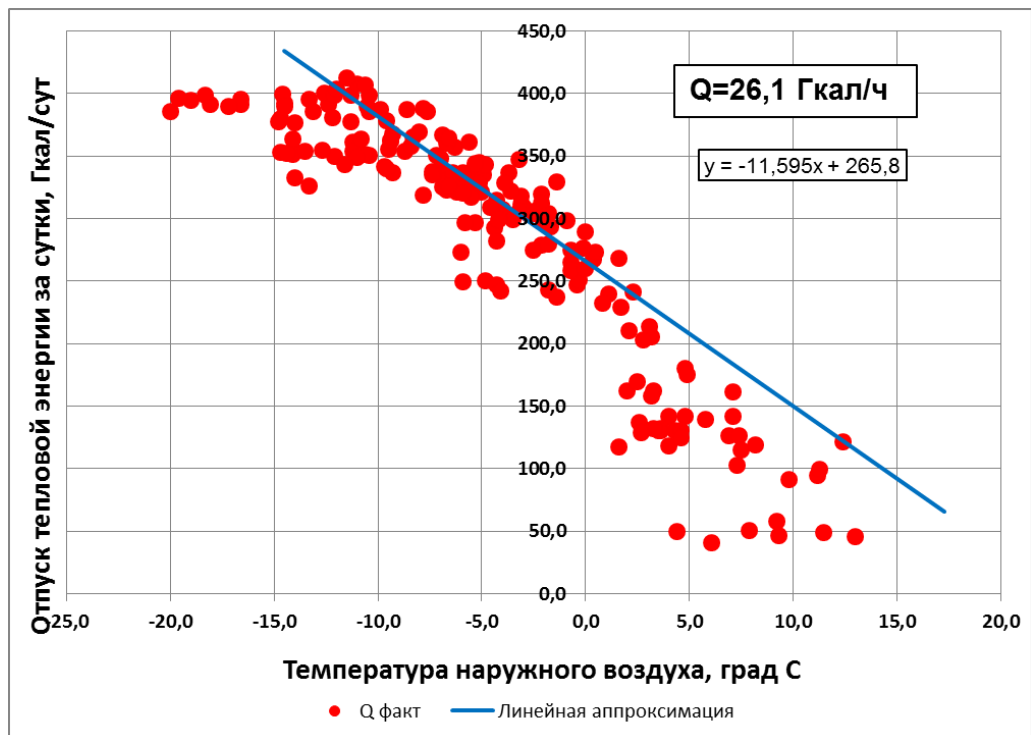


Рисунок 5.18 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Западная») за отопительный период 2018 года

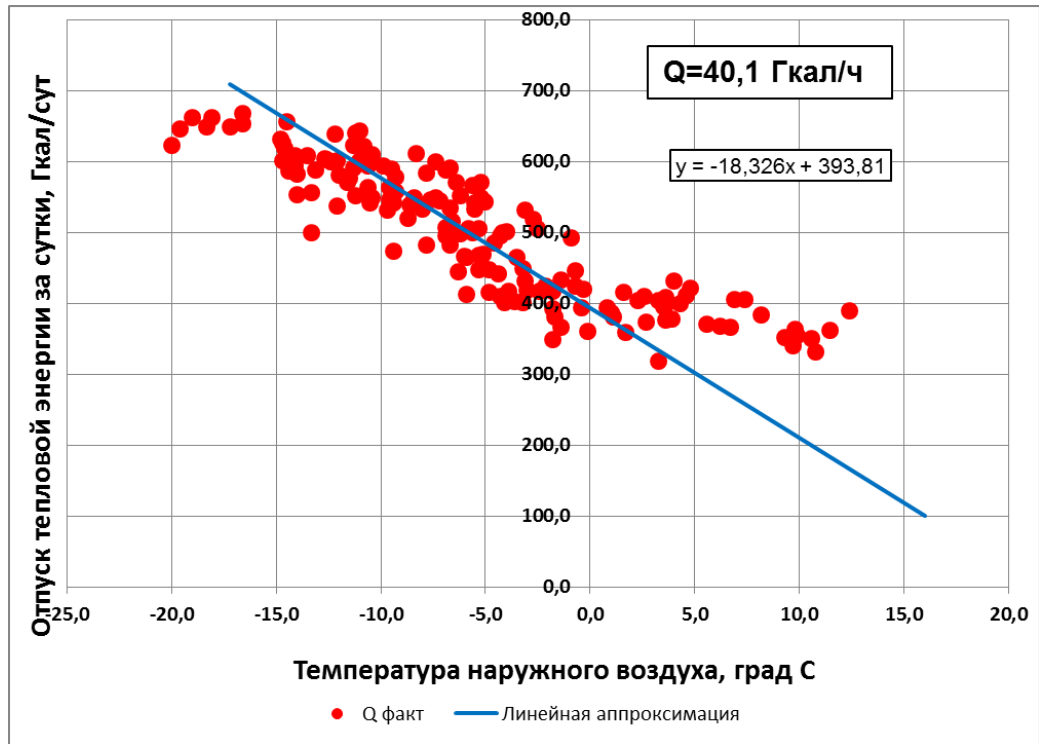


Рисунок 5.19 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Комсомольская») за отопительный период 2018 года

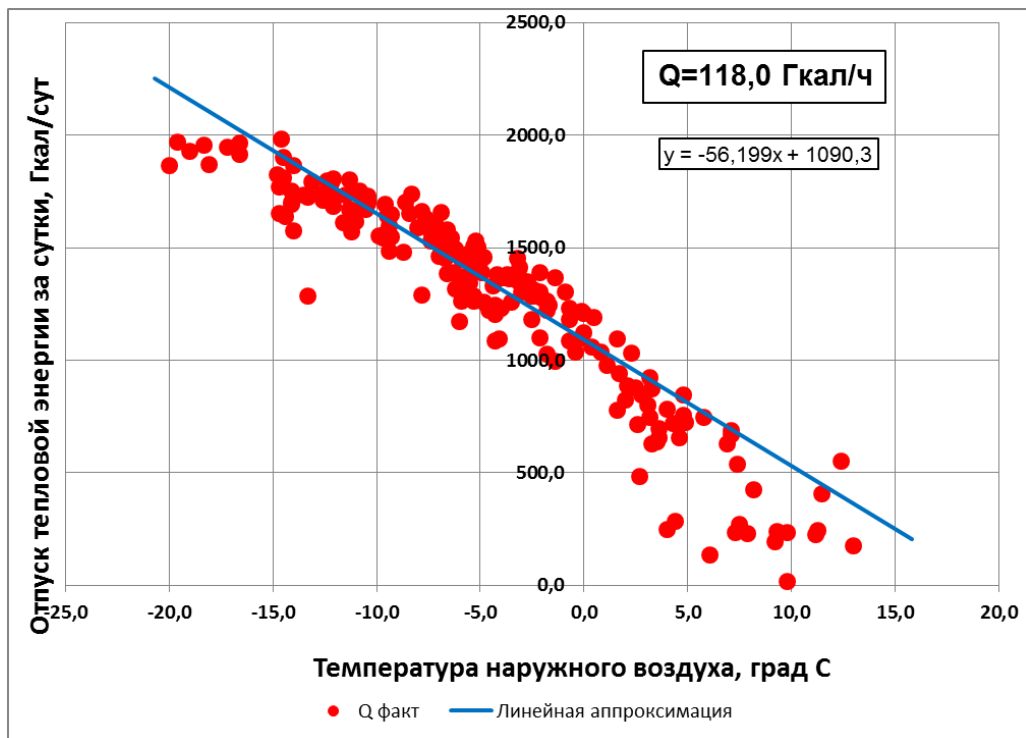


Рисунок 5.20 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9») за отопительный период 2018 года

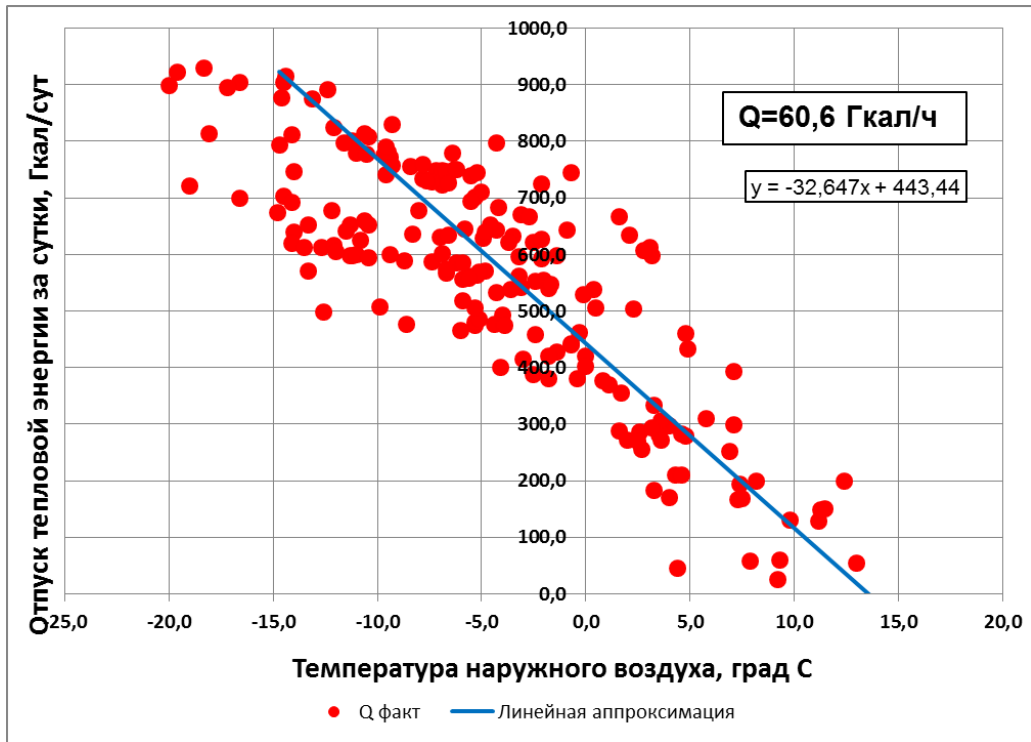


Рисунок 5.21 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная») за отопительный период 2018 года

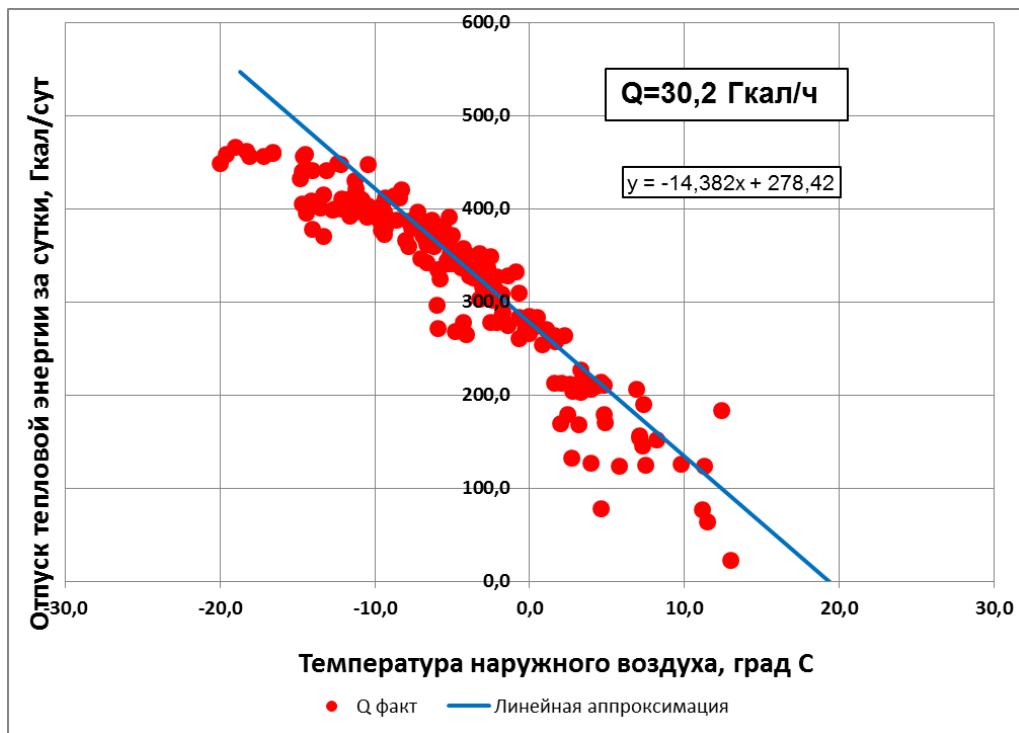


Рисунок 5.22 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Западная») за отопительный период 2018 года

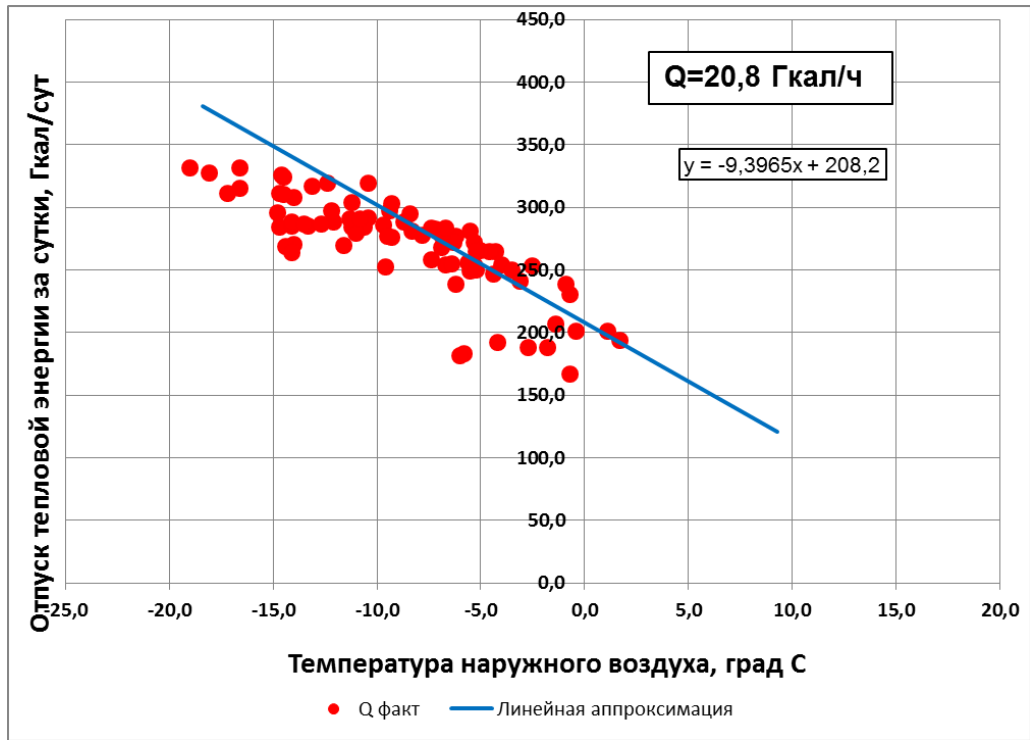


Рисунок 5.23 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Северная») за отопительный период 2018 года

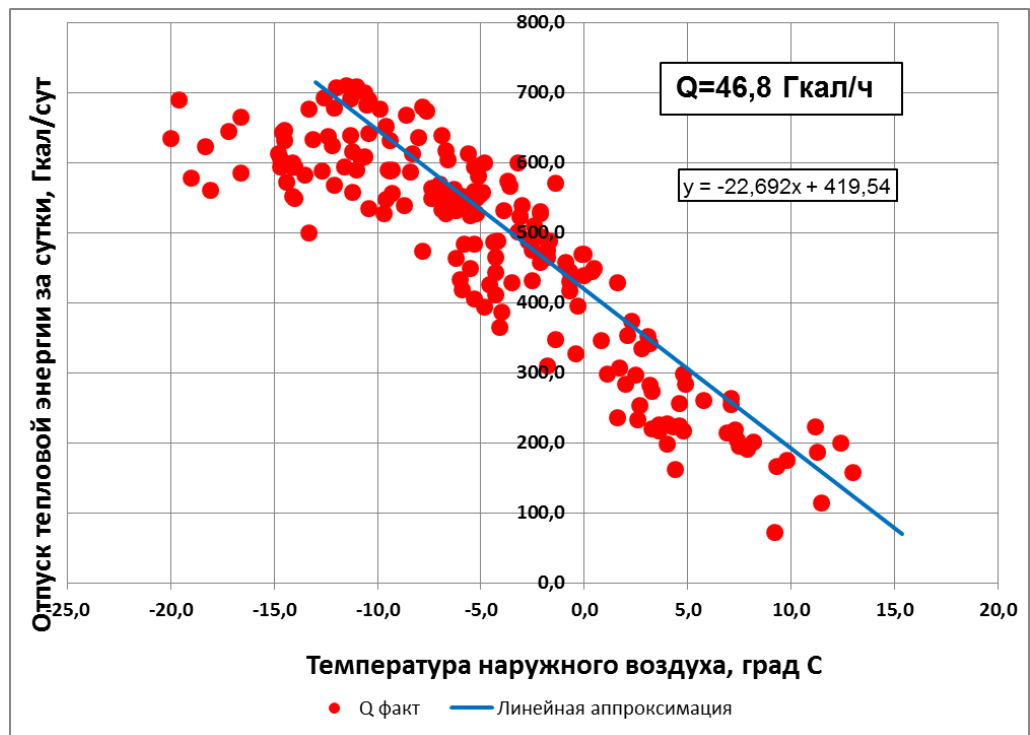


Рисунок 5.24 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северная») за отопительный период 2018 года

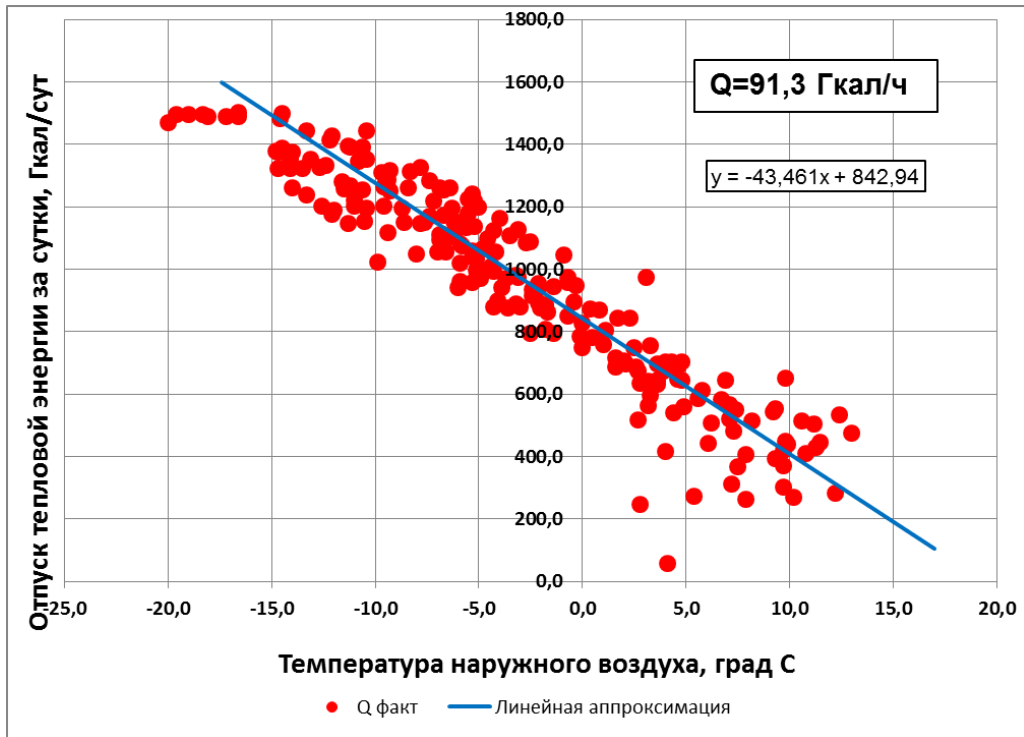


Рисунок 5.25 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская») за отопительный период 2018 года

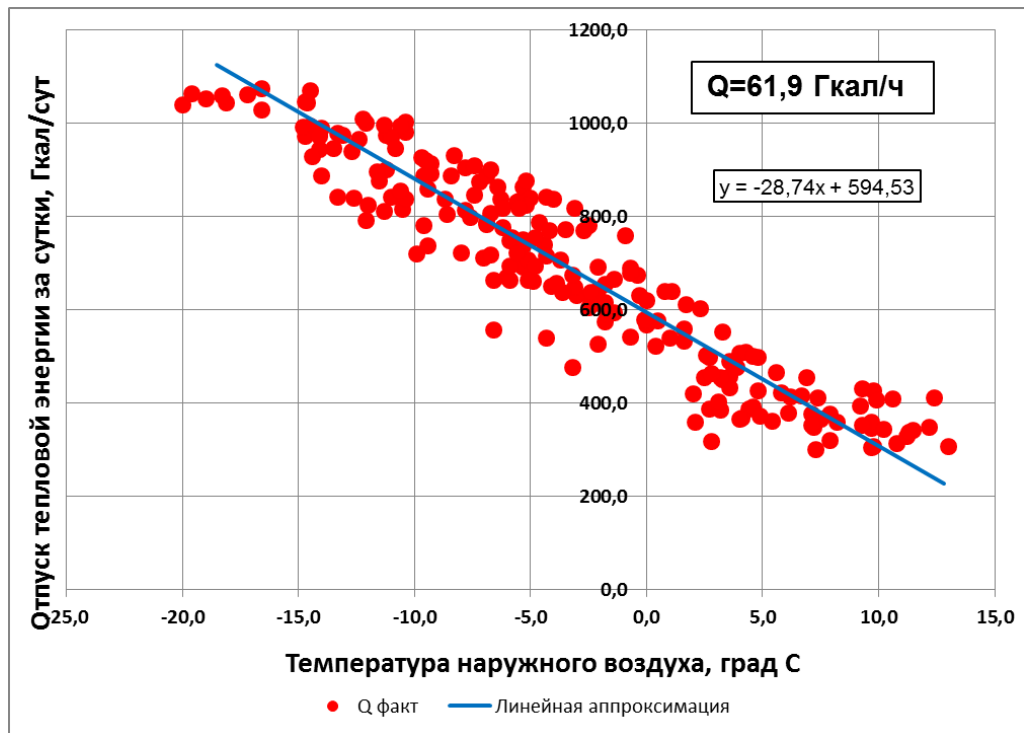


Рисунок 5.26 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года

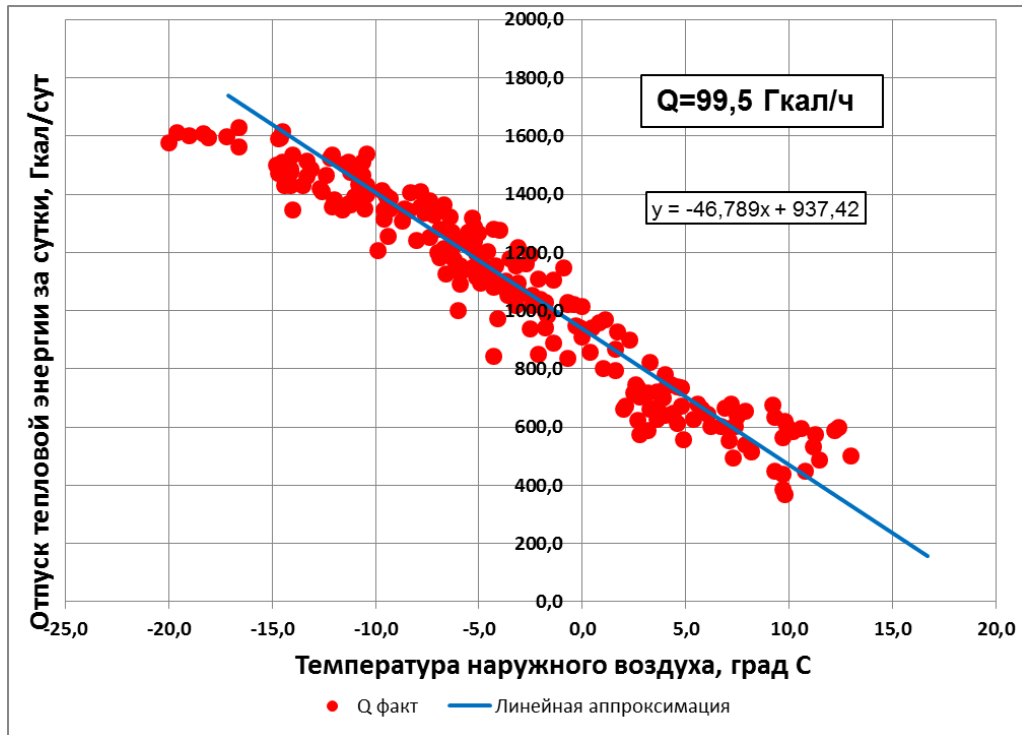


Рисунок 5.27 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская») за отопительный период 2018 года

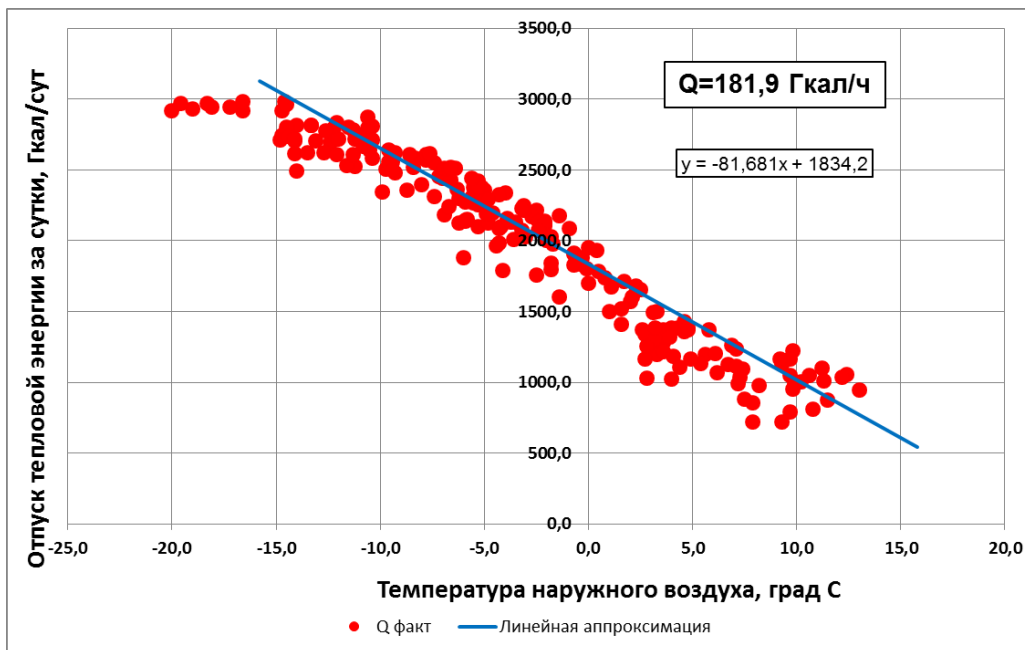


Рисунок 5.28 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года

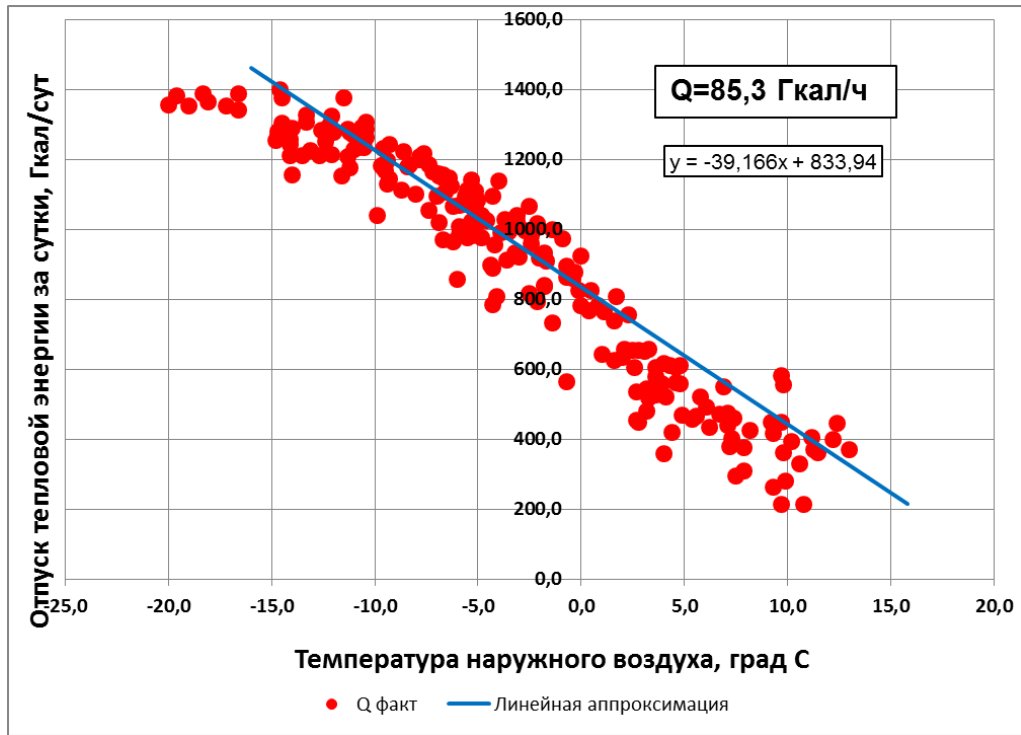


Рисунок 5.29 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «3 Юго-Западная») за отопительный период 2018 года

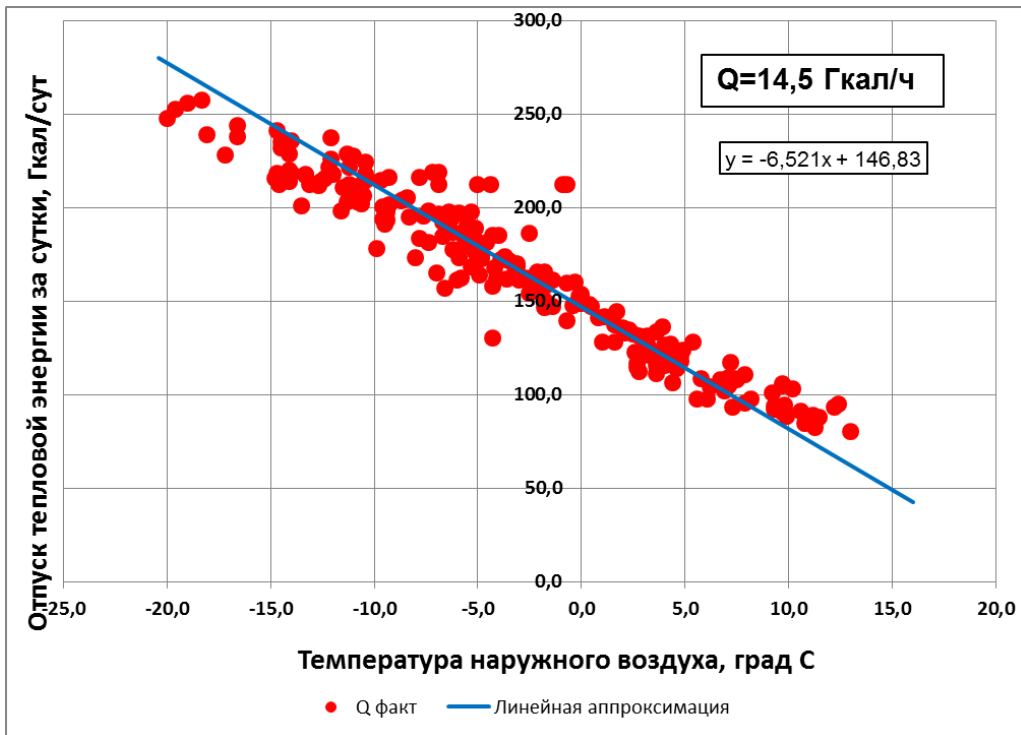


Рисунок 5.30 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Прибрежная») за отопительный период 2018 года

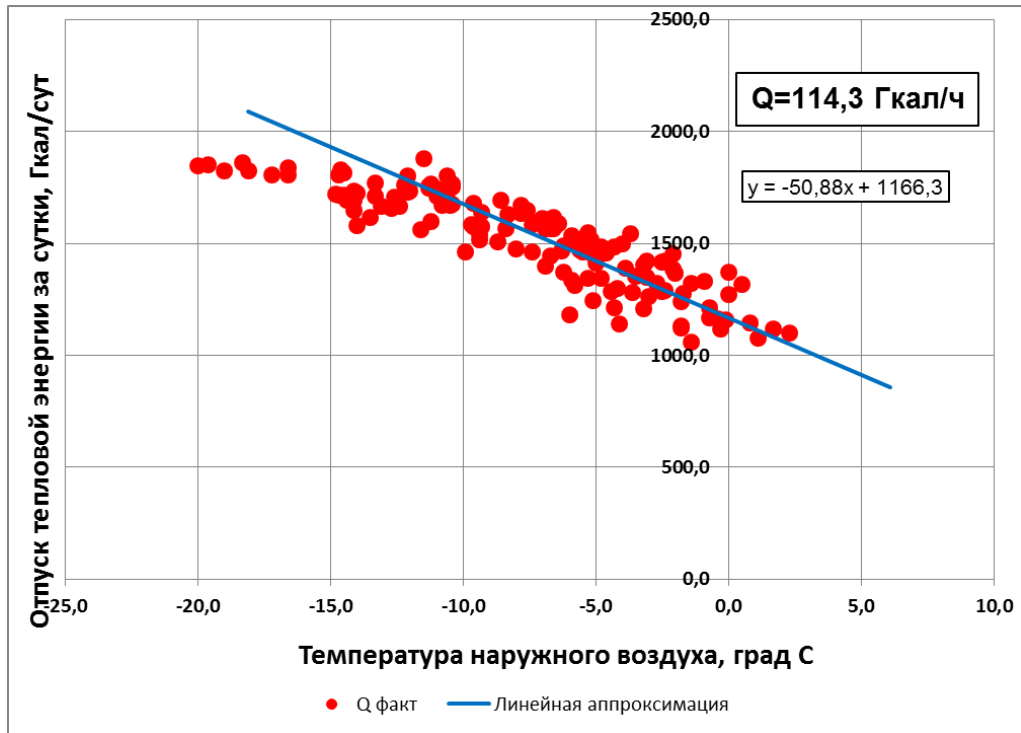


Рисунок 5.31 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ленинская с ПК-3») за отопительный период 2018 года

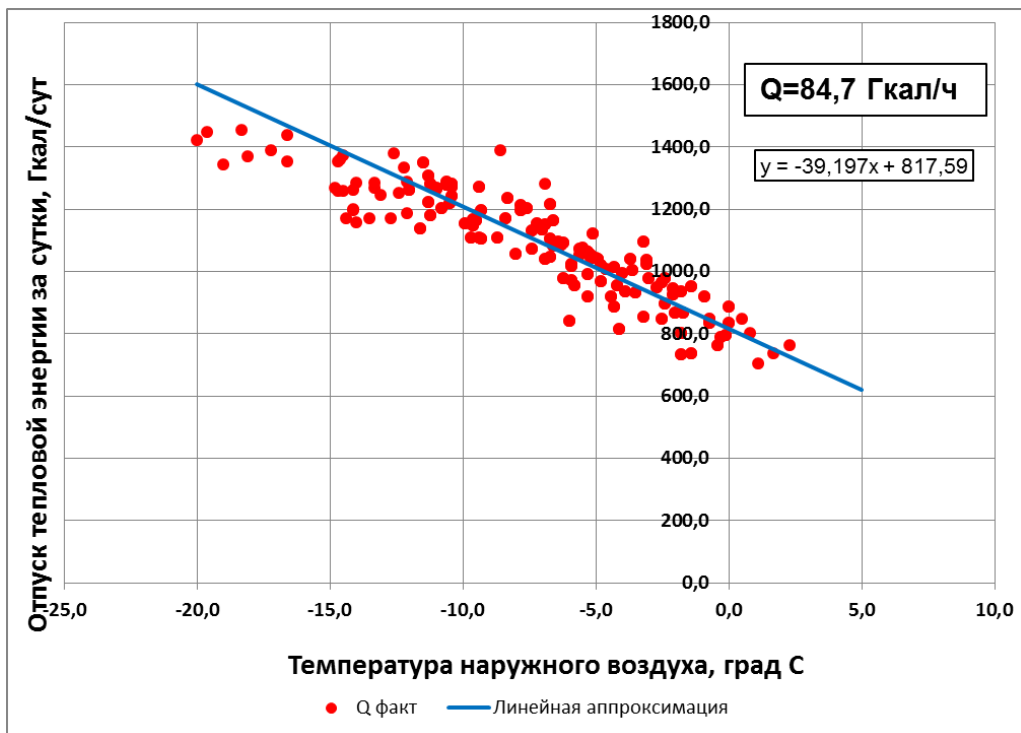


Рисунок 5.32 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Дизельная ПК-3») за отопительный период 2018 года

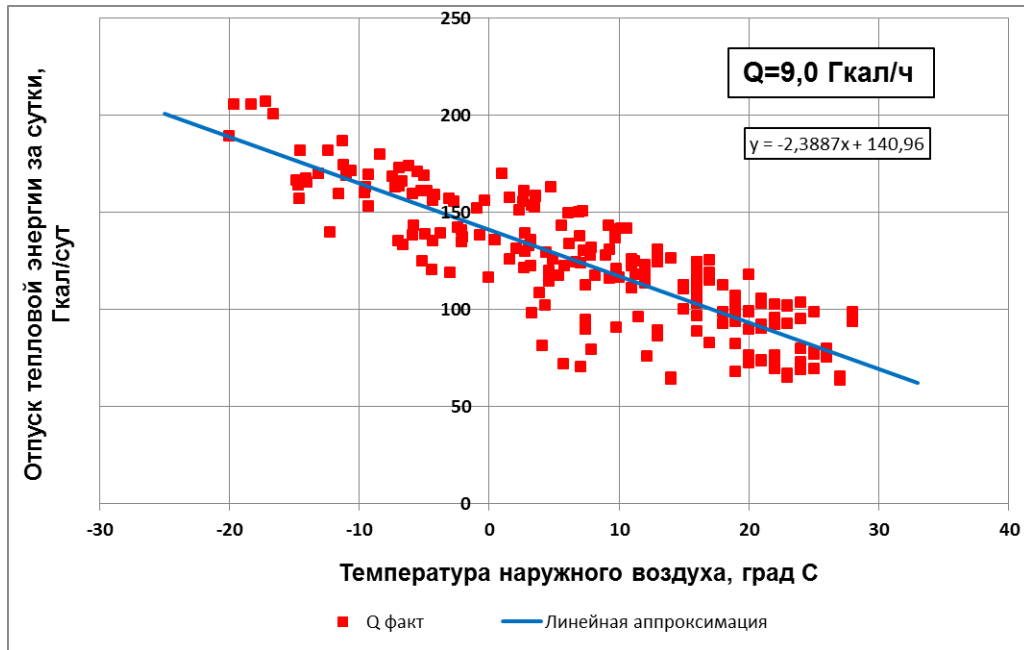


Рисунок 5.33 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «Ново-Восточная») за отопительный период 2018 года

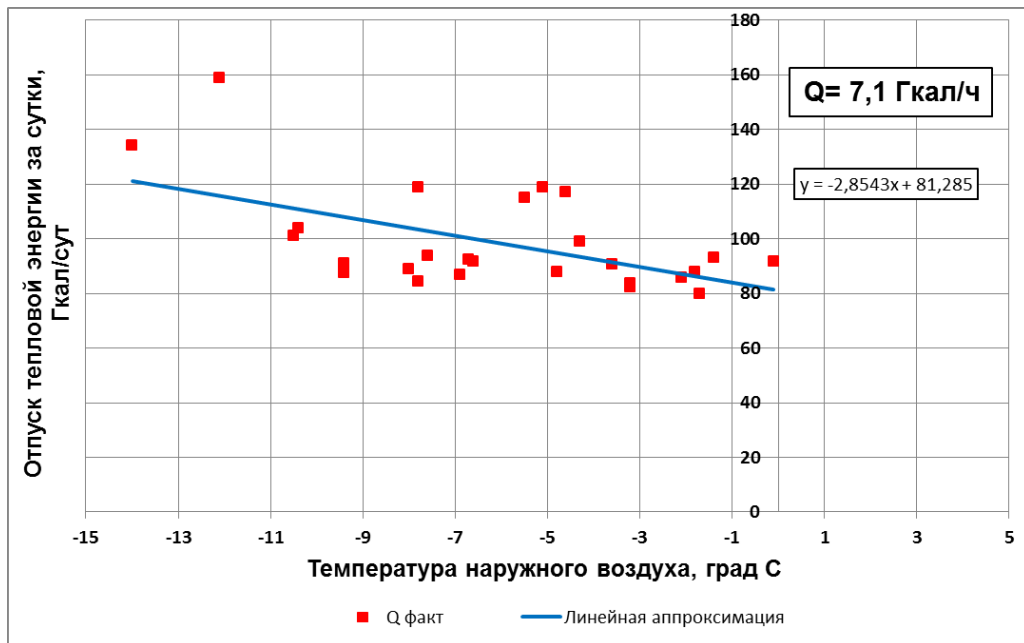


Рисунок 5.34 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «Ново-Комсомольская») за отопительный период 2018 года

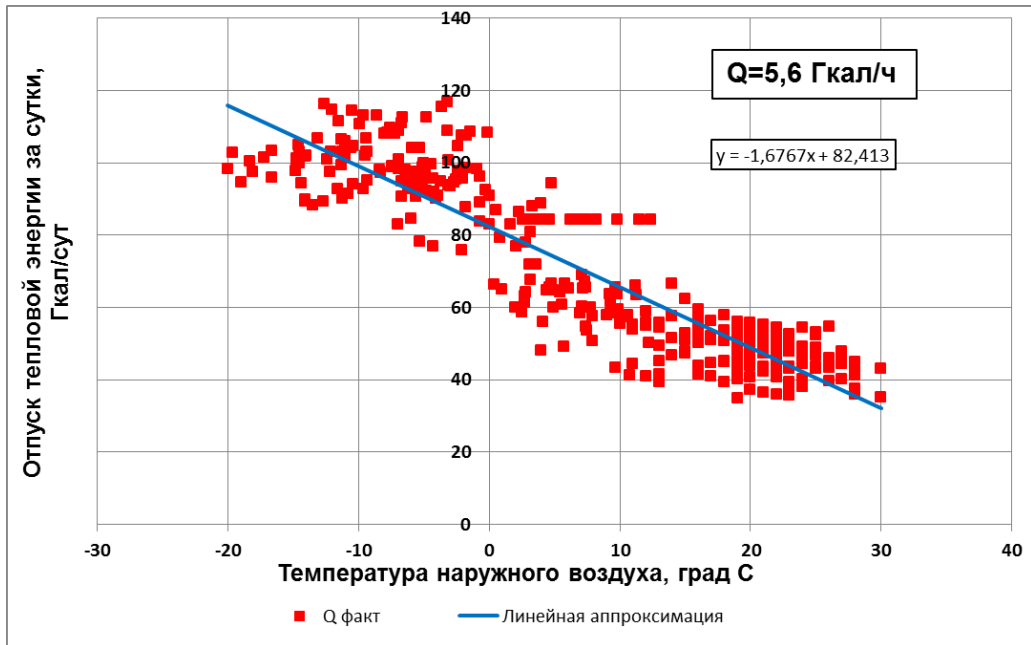


Рисунок 5.35 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 11ата) (магистраль «ОЗСК») за отопительный период 2018 года

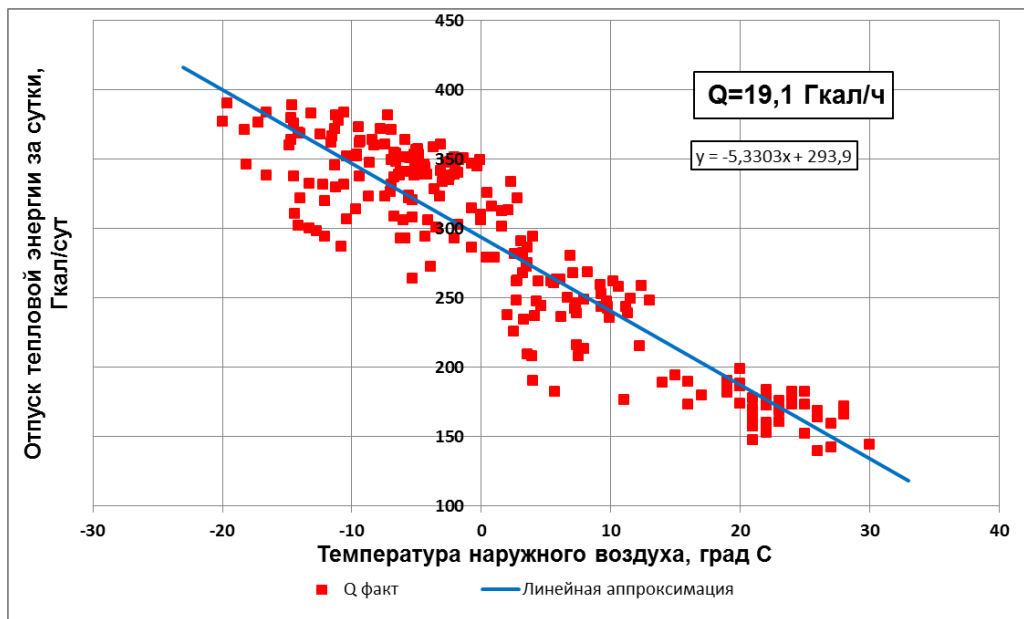


Рисунок 5.36 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 6,5ата) (магистраль «Восточная») за отопительный период 2018 года

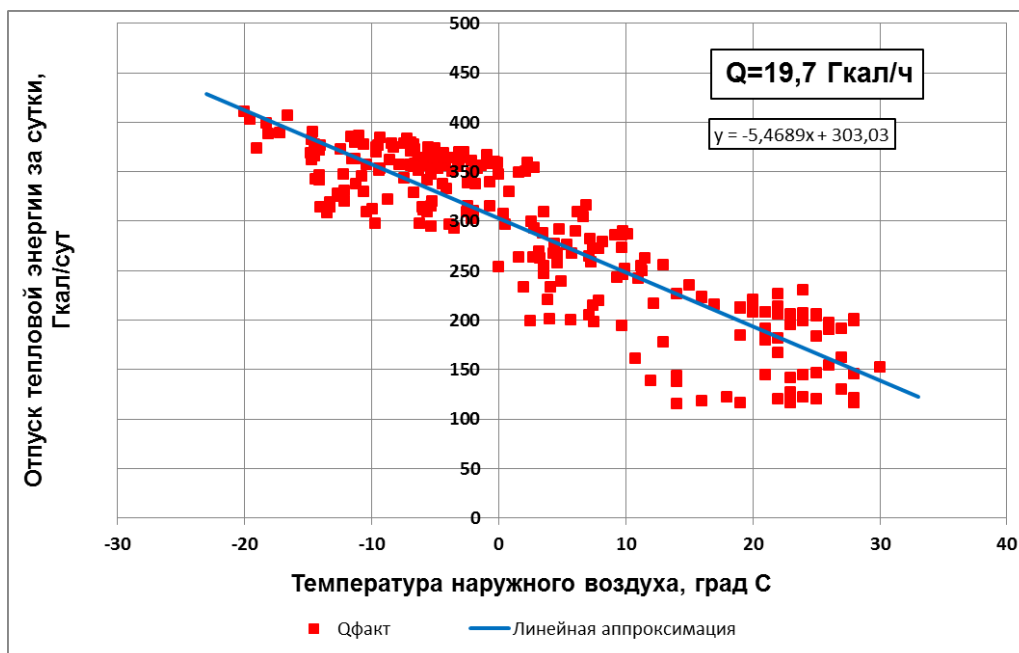


Рисунок 5.37 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Автозаводской ТЭЦ (пар 6,5ата) (магистраль «Нитка 2») за отопительный период 2018 года

Среднечасовая нагрузка на ГВС определялась как средняя за сутки с делением полученного значения на 24. Зависимость отпуска тепловой энергии за сутки от даты представлены на рисунках 5.38-5.44.

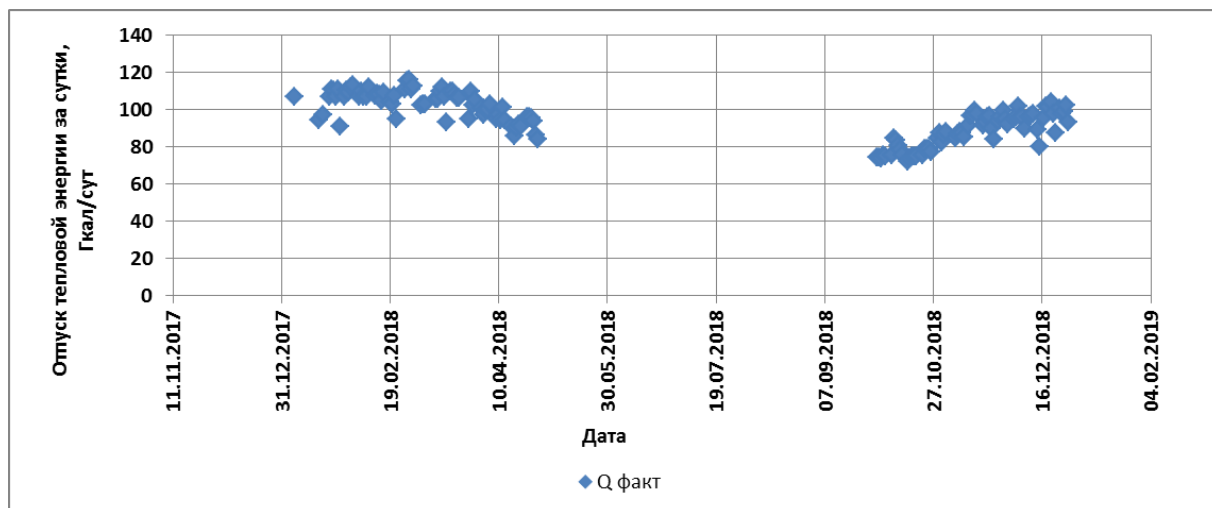


Рисунок 5.38 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Ново-Восточная»)

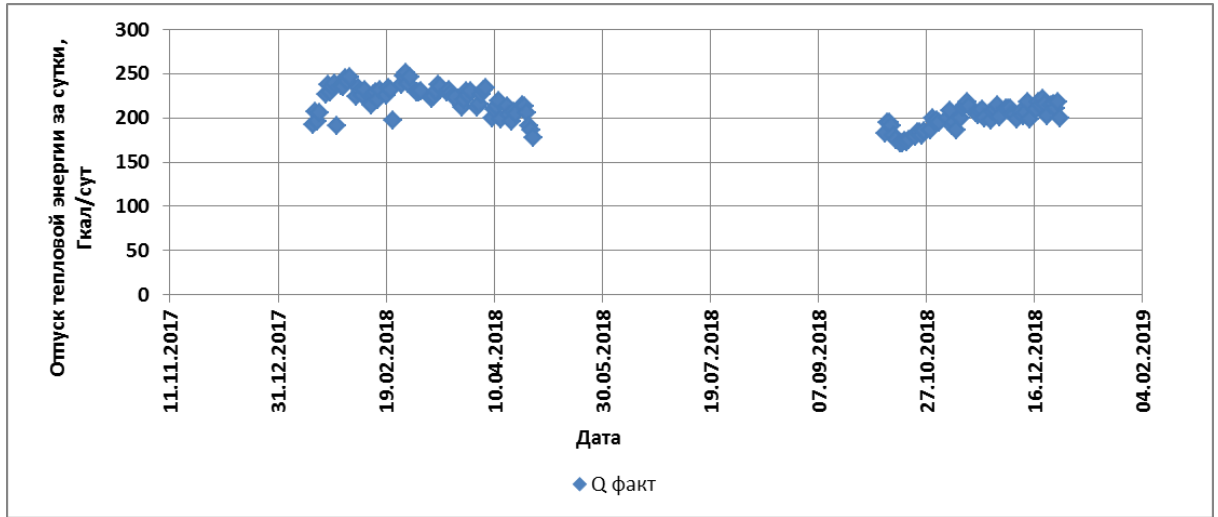


Рисунок 5.39 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «МСК-9»)

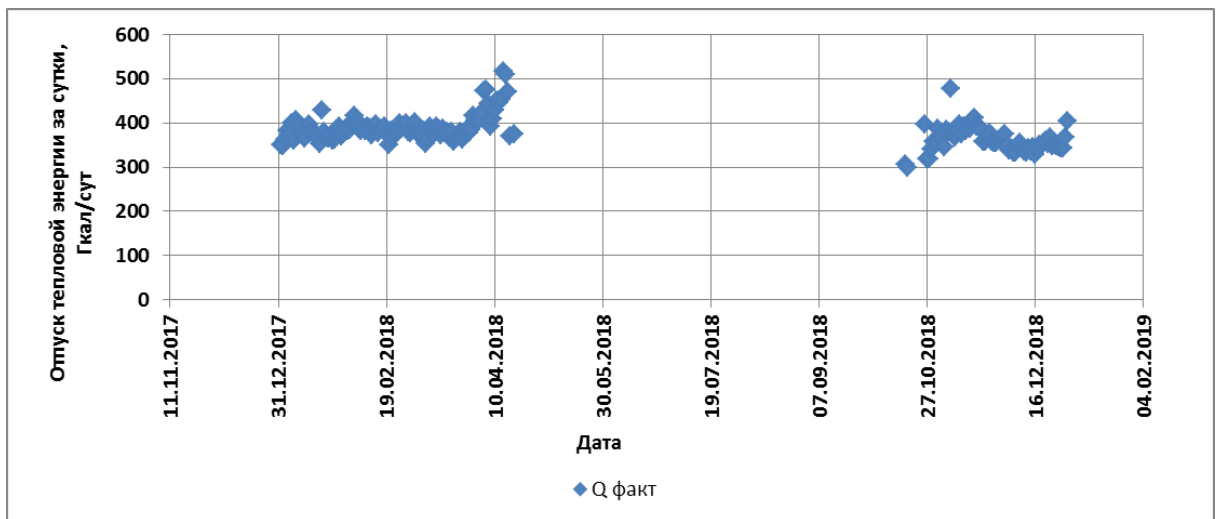


Рисунок 5.40 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «1 Соцгородская»)

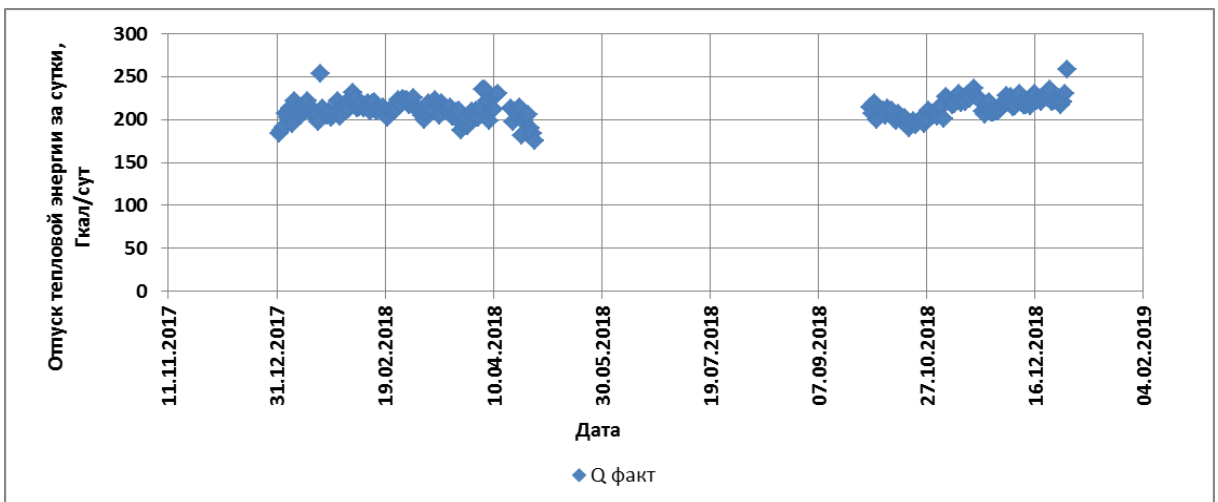


Рисунок 5.41 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «2 Соцгородская»)

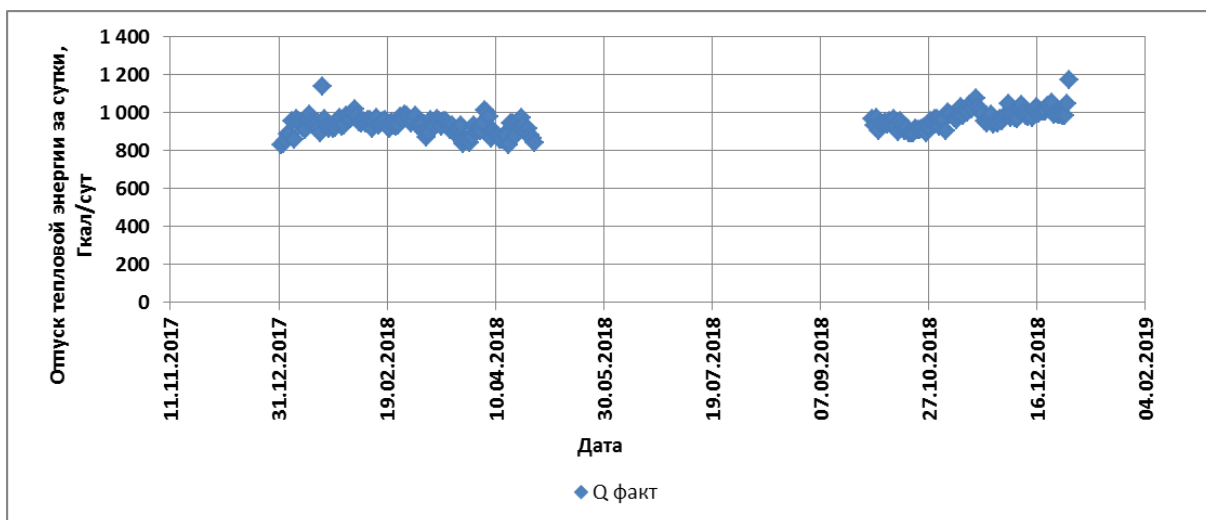


Рисунок 5.42 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Юго-Западная»)

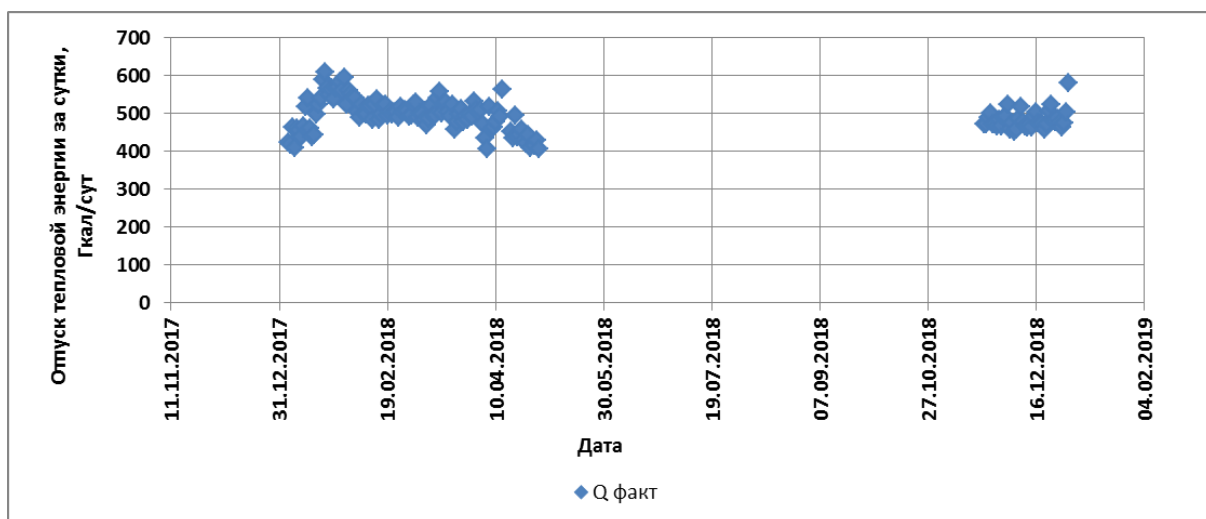


Рисунок 5.43 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на ГВС по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Северный посёлок»)

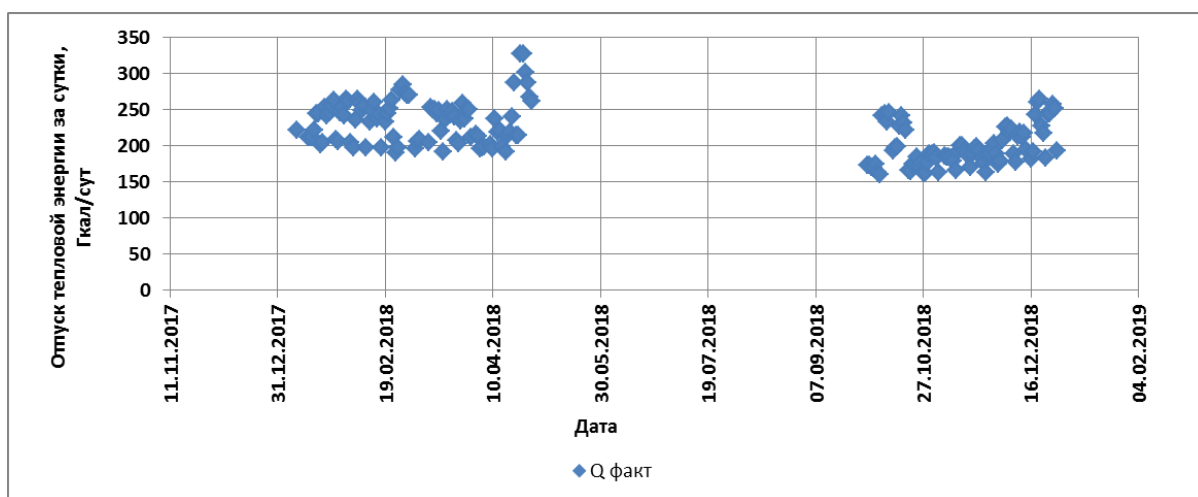


Рисунок 5.44 – Определение фактического отпуска тепловой энергии на технологию по Автозаводской ТЭЦ (магистраль «Дизельное пр-во»)

Результаты расчетов тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии, в соответствии с представленной выше методикой, приводятся в таблице 5.8.

Таблица 5.8 – Договорные и фактические нагрузки, Гкал/ч

Назначение	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре за 2017 год, Гкал/ч	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре за 2018 год, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на 2018 год, Гкал/ч
Отопление	1 135,38	1 123,98	1 847,71
ГВС	102,01	97,42	173,68
ПТВ	9,44	9,06	18,23
Пар 6,5 ата	71,74	38,82	96,33
Пар 11 ата	18,29	21,63	38,93
Итого	1 336,86	1 290,92	2 174,88

5.6.3.2. Определение фактических тепловых нагрузок Сормовской ТЭЦ

Анализ фактического теплоснабжения в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 31 °С для города Нижний Новгород), проведен для Сормовской ТЭЦ.

Анализ проводился на основании данных о суточной температуре теплоносителя в подающем трубопроводе на выводах источников тепловой энергии и данных о суточном выпуске тепловой энергии в тепловые сети. Данные были представлены за период с 01.01.2018 по 31.12.2018. Среднесуточная температура наружного воздуха в отопительный период 2018 года изменялась в диапазоне от плюс 13,2 °С до минус 18,6 °С. Минимальная температура наружного воздуха (отопительный период 2018 года), наиболее близкая к расчетному значению, наблюдалась 28.02.2018, и

составила минус 18,6 °С. Средняя температура самой холодной пятидневки составила минус 16,5 °С.

Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети производится по температурному графику: 150/70 °С, со срезкой - 115°С.

Кроме этого от Сормовской ТЭЦ осуществляется подача пара на ОАО «Теплоэнерго» и ООО «Аэроход-НН».

Полученные данные позволяют определить максимальный фактический отпуск при расчетной температуре. Данная величина используется для расчета фактической присоединенной нагрузки.

На рисунках 5.45 - 5.51 показана зависимость температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха за период времени с 01.01.2018 по 31.12.2018 (отопительный период 2018 года).

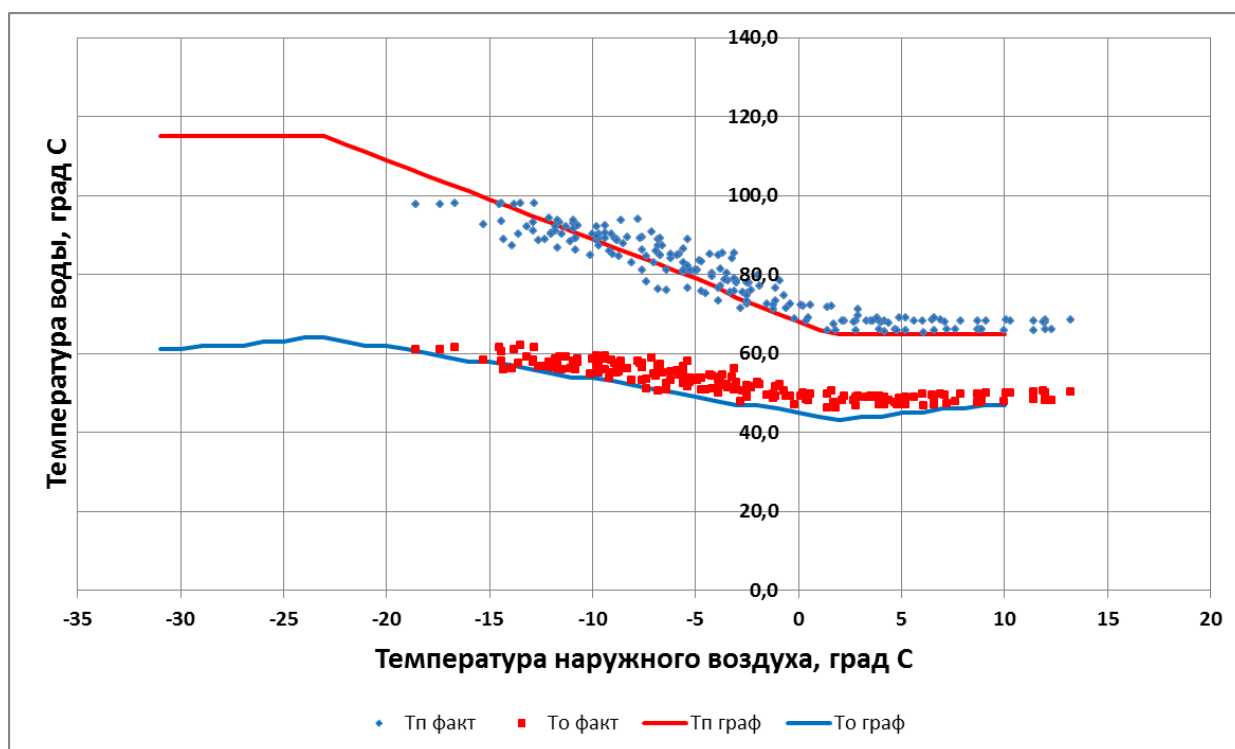


Рисунок 5.45 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 1-й выпуск

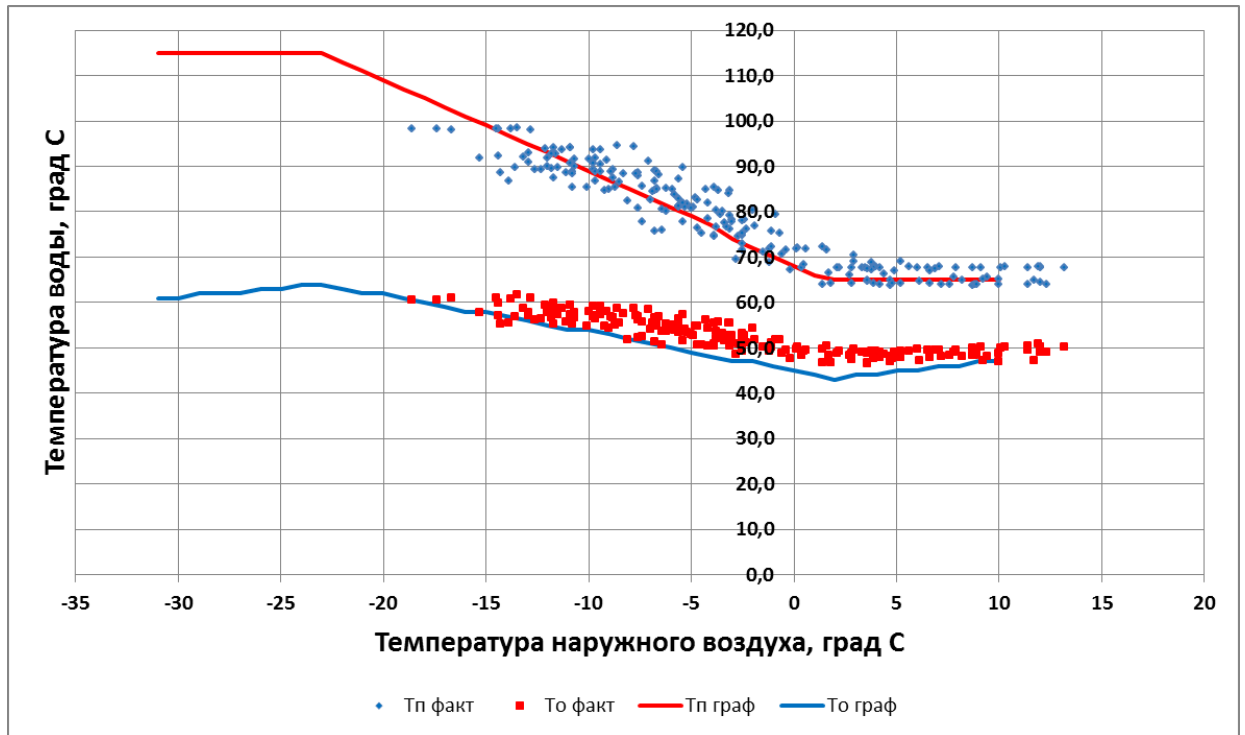


Рисунок 5.46 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 2-й выпуск

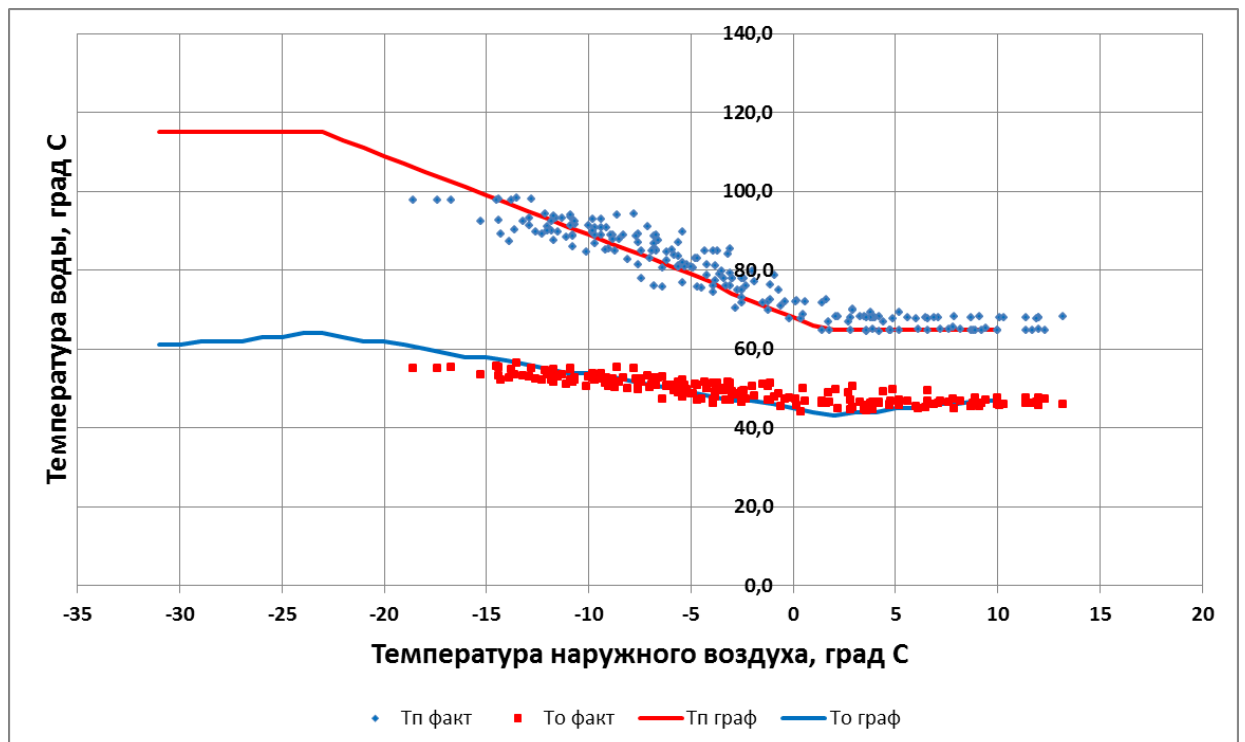


Рисунок 5.47 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» ЦТП «Заводской парк»

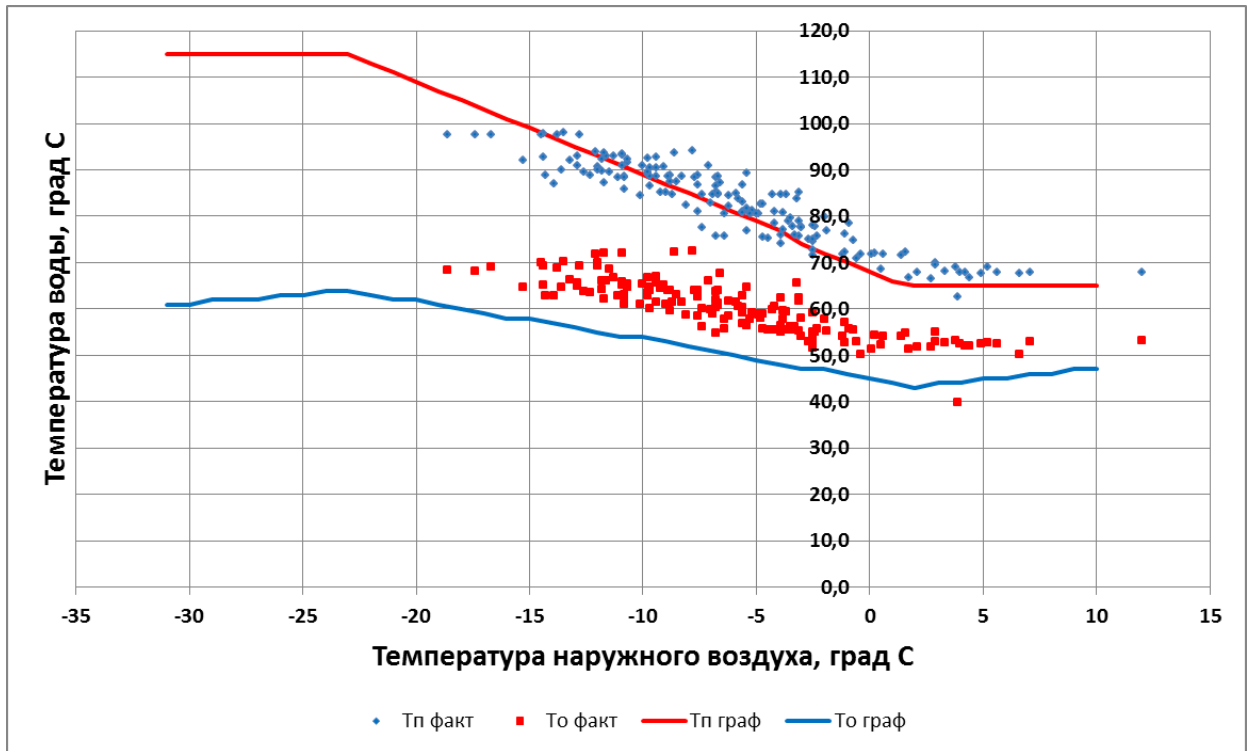


Рисунок 5.48 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Инженерный центр»

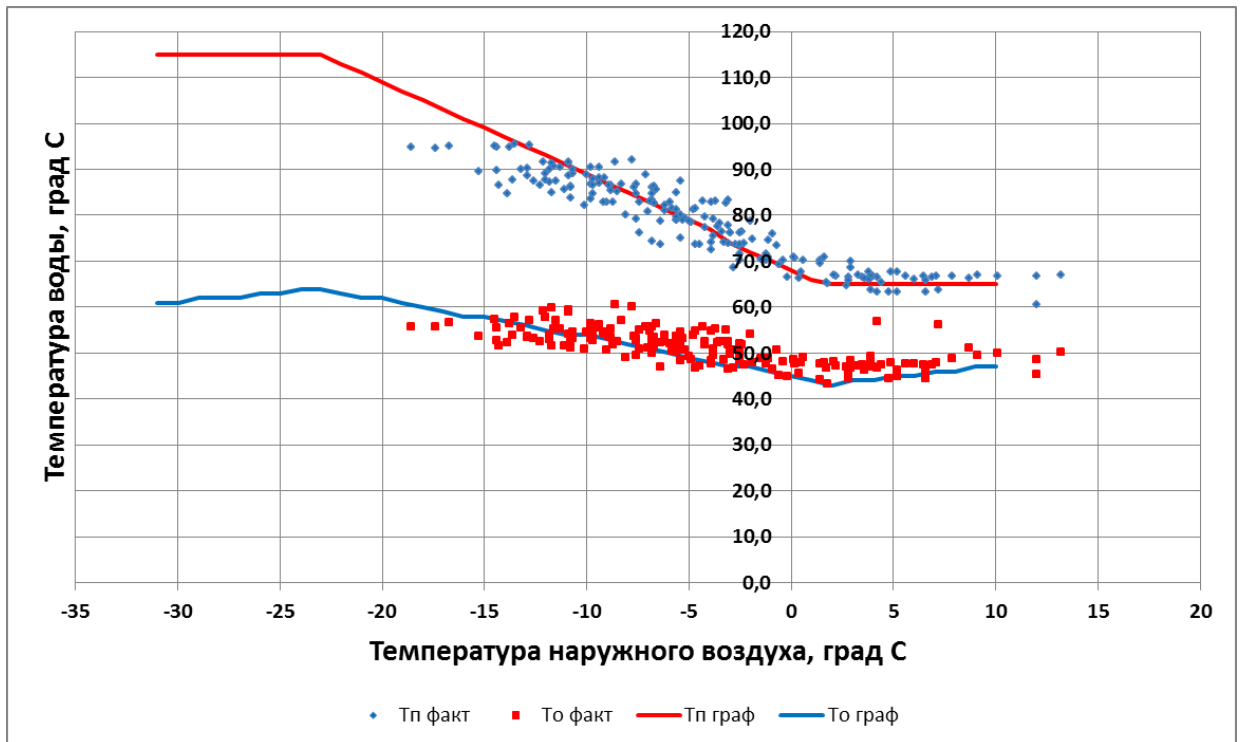


Рисунок 5.49 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на ОАО «Центрдомстрой»

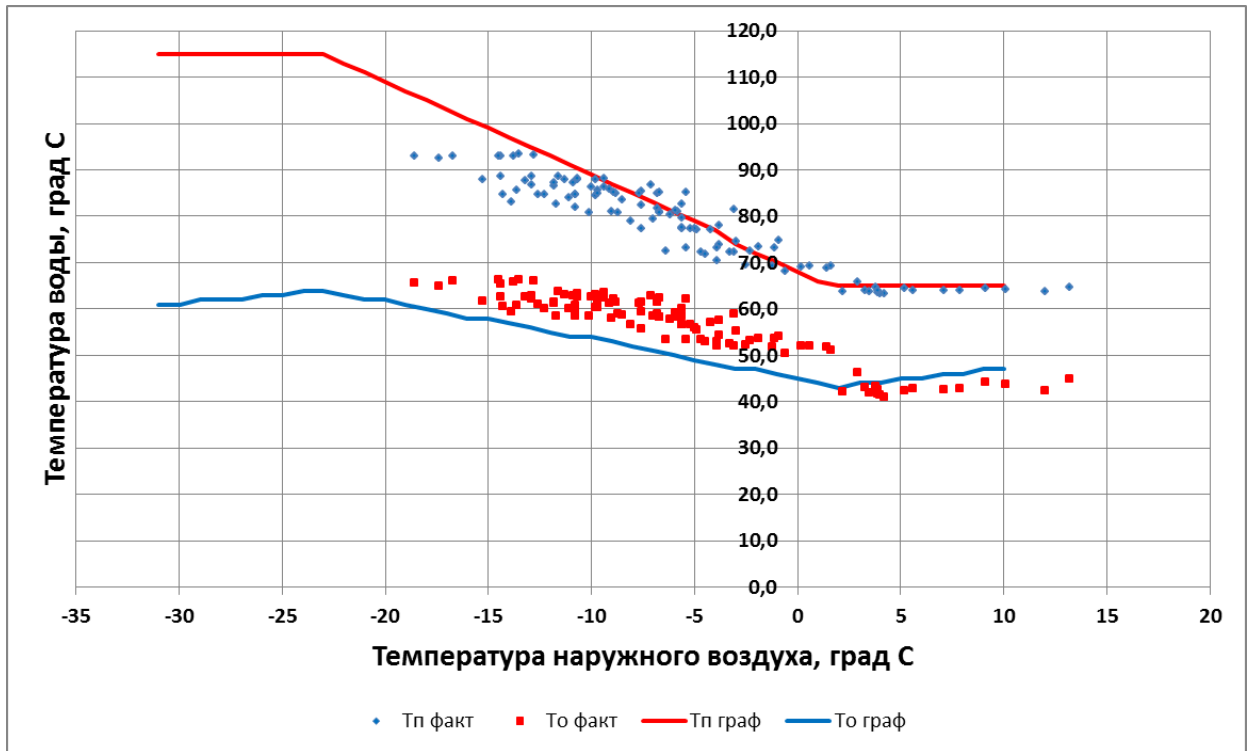


Рисунок 5.50 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на «Сормовское рыбноводное хозяйство»

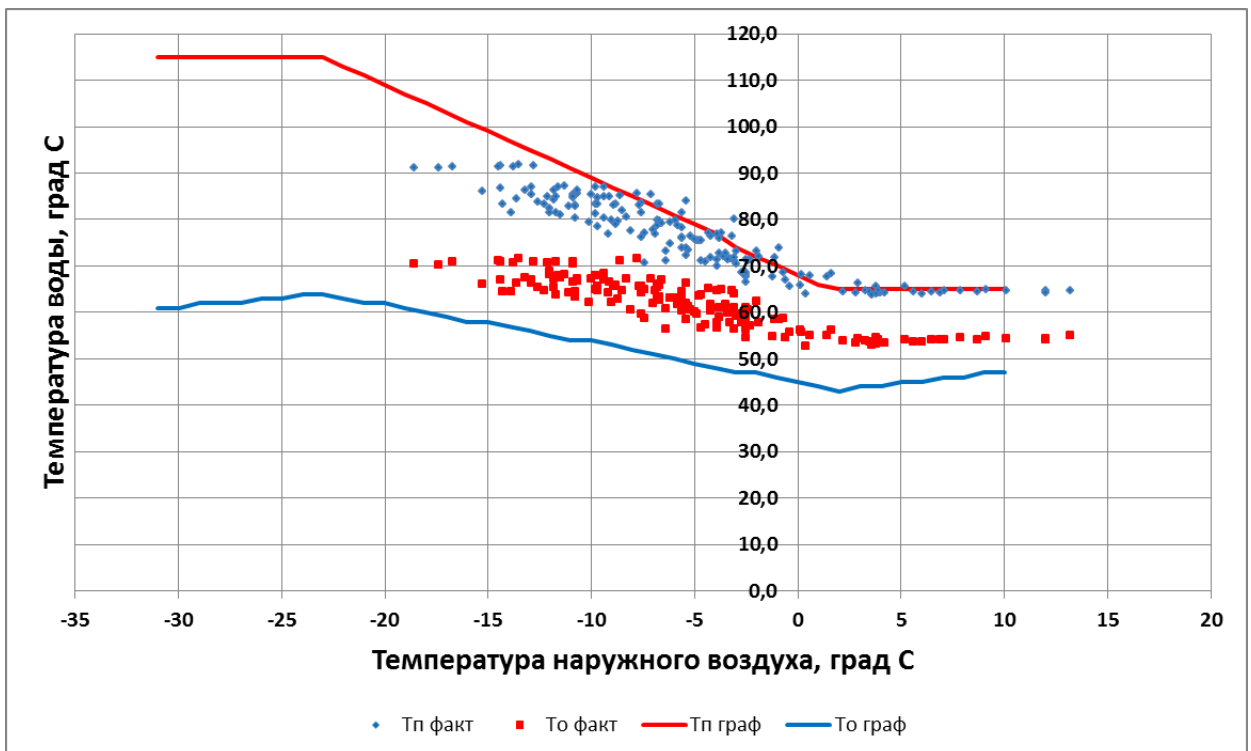


Рисунок 5.51 – Температурный график и температура сетевой воды Сормовской ТЭЦ на склад ОАО «Нижневэнерго»

Как следует из представленных на рисунках данных, фактическая температура сетевой воды в подающем трубопроводе практически совпадает с температурным графиком.

Температуры наружного воздуха, в пределах которых осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии, находятся в диапазоне регулирования от температуры, при которой начинается спрямление на нужды ГВС до минимальной достигнутой температуры наружного воздуха.

Для определения фактических нагрузок необходимо использовать данные о фактическом отпуске тепловой энергии, которые были получены при тех температурах наружного воздуха, когда на источнике осуществлялось качественное регулирование тепловой нагрузки в соответствии с температурным графиком.

Диапазон изменения температур наружного воздуха в течение отопительного периода позволяет построить зависимость отпуска тепловой энергии от температуры и установить тот диапазон температур, в котором осуществляется регулирование тепловой нагрузки с соблюдением температурного графика.

Для пересчета данных по отпуску тепловой энергии из диапазона регулирования на расчетную температуру для проектирования систем отопления были использованы следующие соображения. Отпуск тепловой энергии включает в себя потери в тепловых сетях, потребление в системах отопления и вентиляции и потребление в системах ГВС. Первые две составляющие зависят от температуры наружного воздуха, причем это зависимость достаточно точно может быть представлена линейной функцией. Теплопотребление в системах ГВС в течение отопительного периода принято считать неизменным. Учитывая это, фактические данные по отпуску тепловой энергии в сети могут быть аппроксимированы линейной функцией.

Для построения этой зависимости данные по отпуску тепловой энергии в сети были отображены в прямоугольной системе координат, в которой по оси абсцисс отложена средняя за сутки температура наружного воздуха, по оси ординат – суточный отпуск тепловой энергии. По отображенным данным находят приближенную функциональную линейную зависимость, причем для ее построения используются не все данные, а только те, которые входят в выбранный диапазон температур наружного воздуха с исключенной зоной срезки и зоной спрямления температурного графика. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха,

применяемой для проектирования систем отопления, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Также, по предоставленным данным была построена зависимость отпуска тепловой энергии в виде пара от температуры наружного воздуха, найдена приближенная функциональная линейная зависимость. Часовой отпуск тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха, применяемой для проектирования систем отопления, определялся подстановкой значения указанной температуры в найденную линейную зависимость и делением полученного значения на 24.

Все данные по суточному выпуску тепловой энергии в сети за отопительный период 2018 года для каждой магистрали, а также полученные линейные зависимости представлены на рисунках 5.52 – 5.60

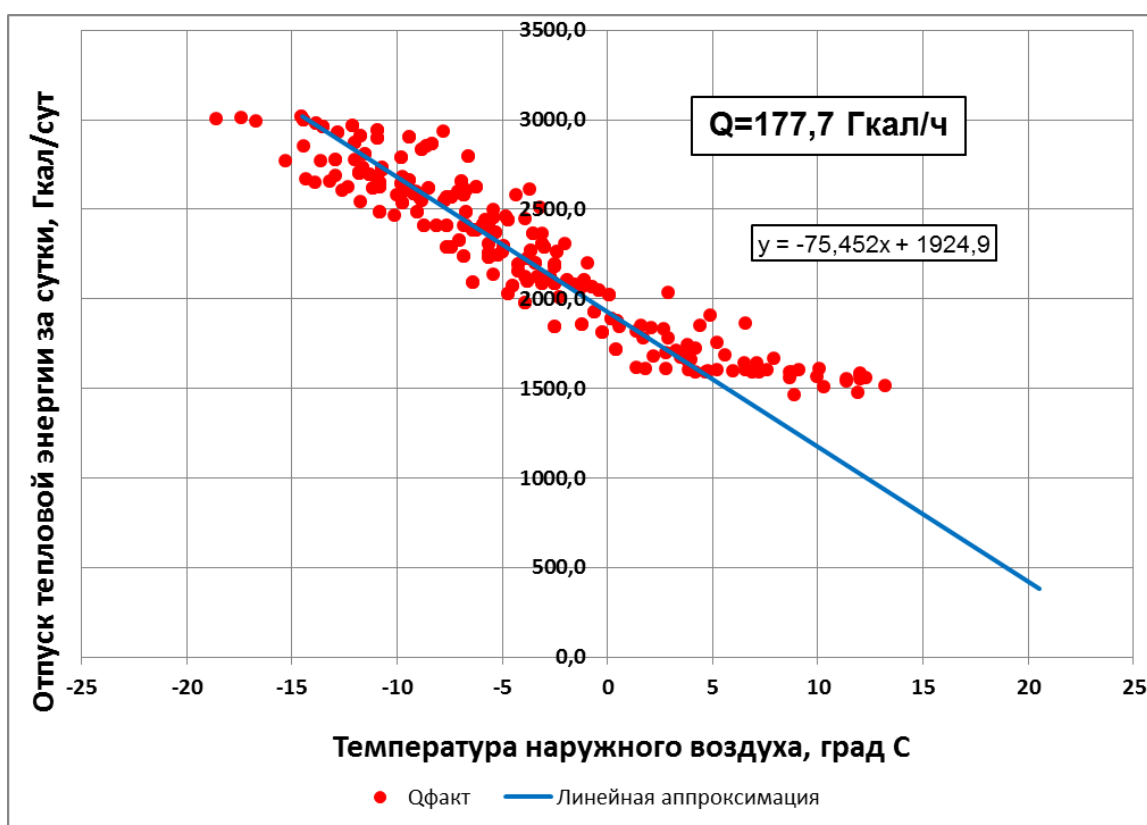


Рисунок 5.52 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Тепло-энерго» 1-й выпуск за отопительный период 2018 года

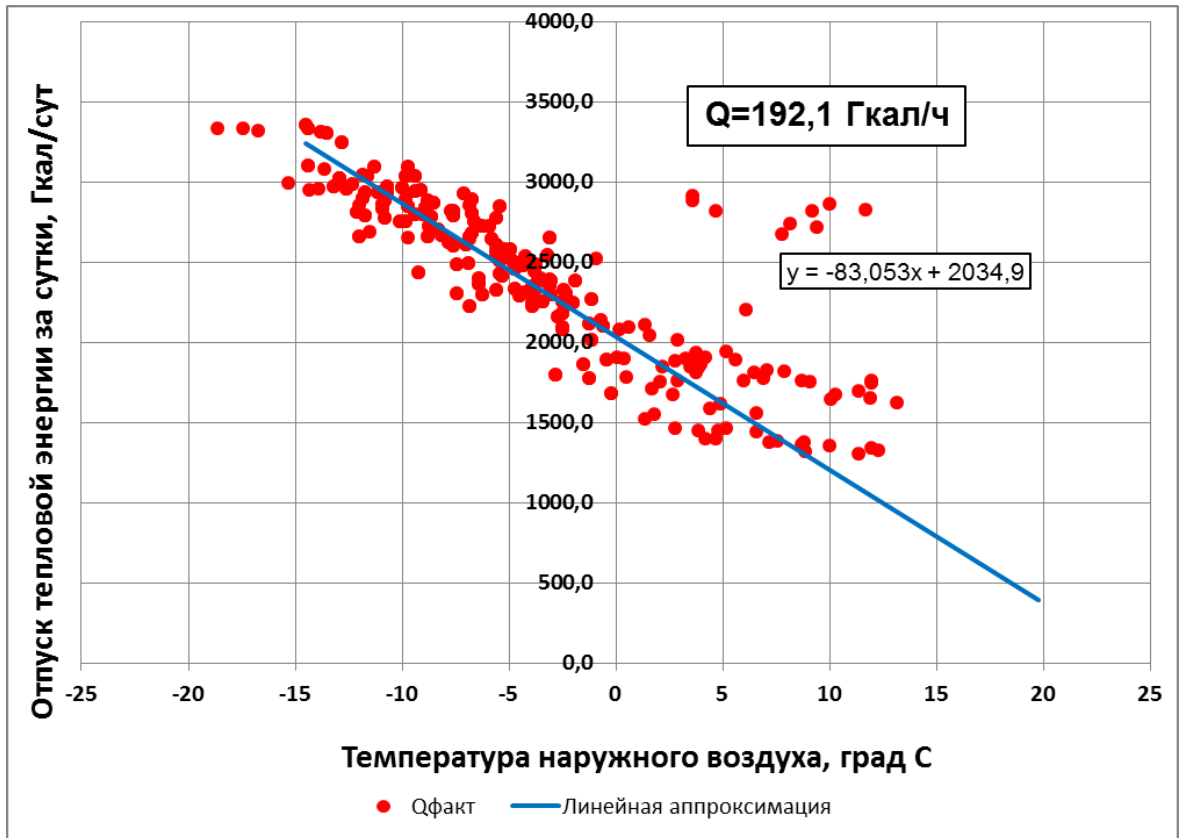


Рисунок 5.53 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» 2-й выпуск за отопительный период 2018 года

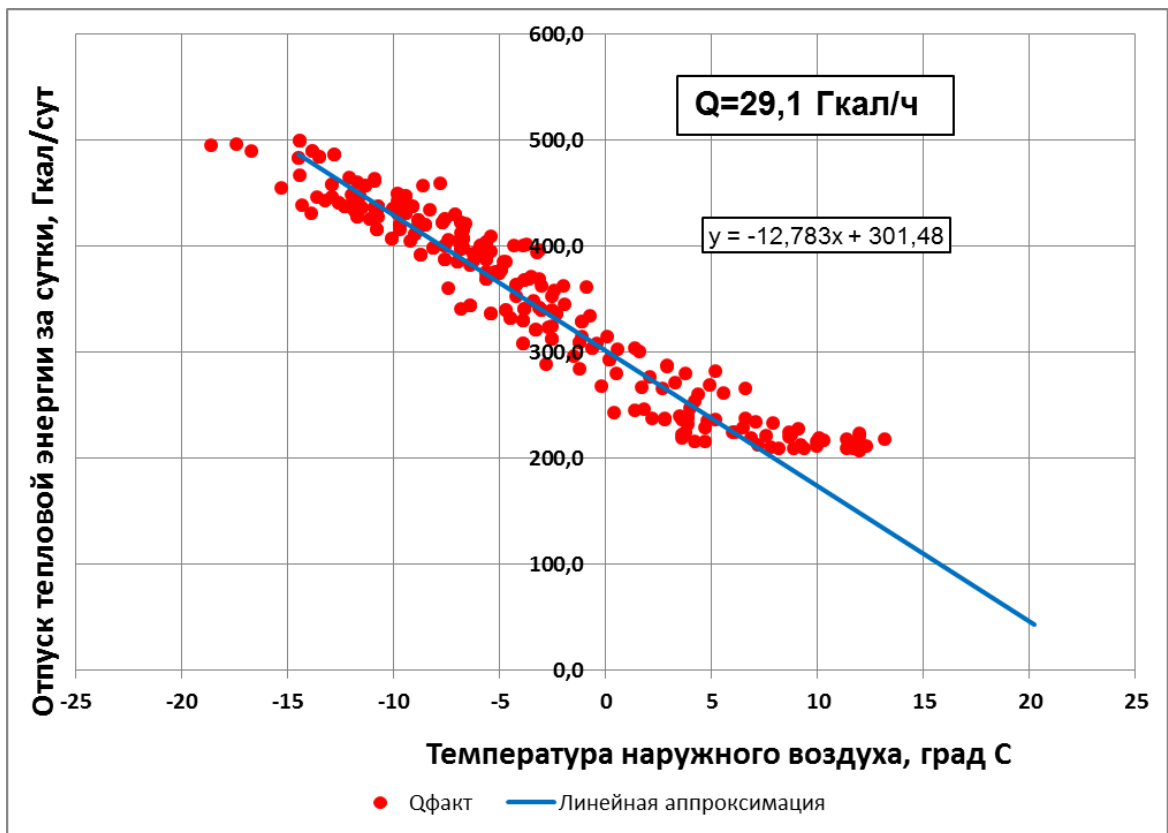


Рисунок 5.54 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Теплоэнерго» ЦТП «Заводской парк» за отопительный период 2018 года

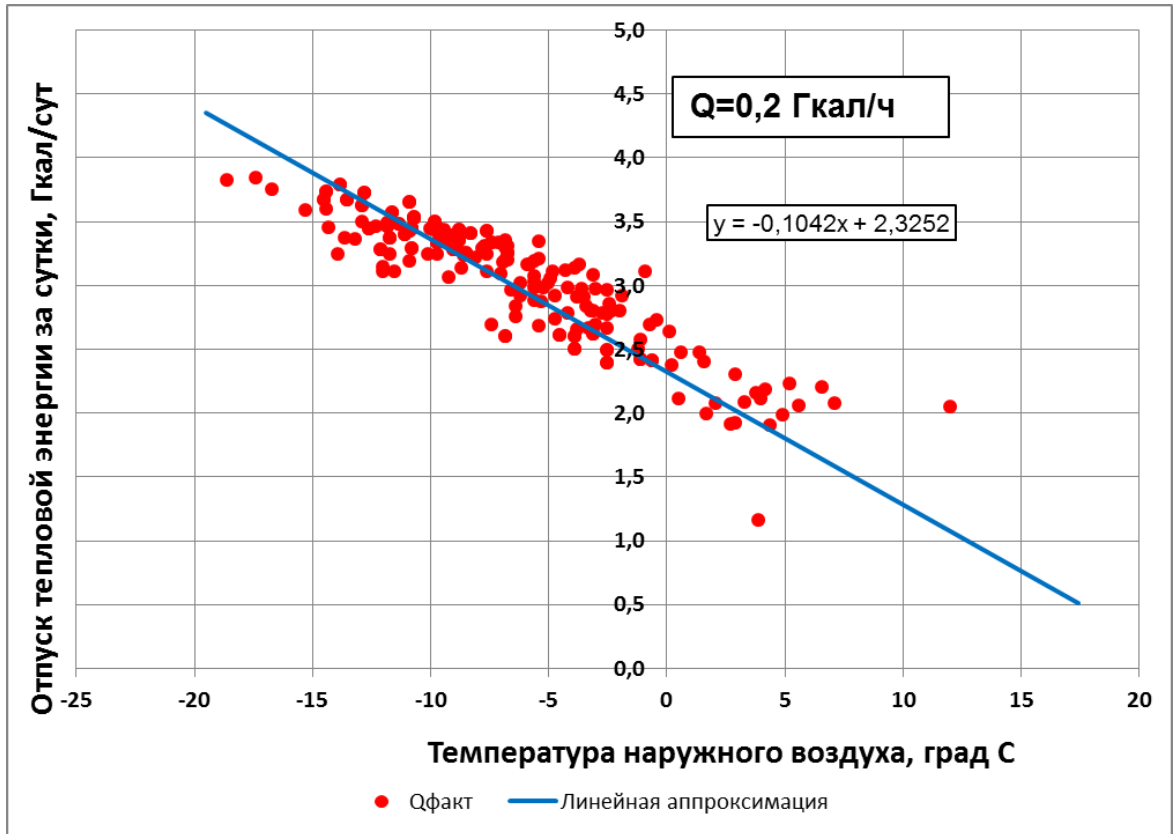


Рисунок 5.55 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сорковской ТЭЦ на ОАО «Инженерный центр» за отопительный период 2018 года

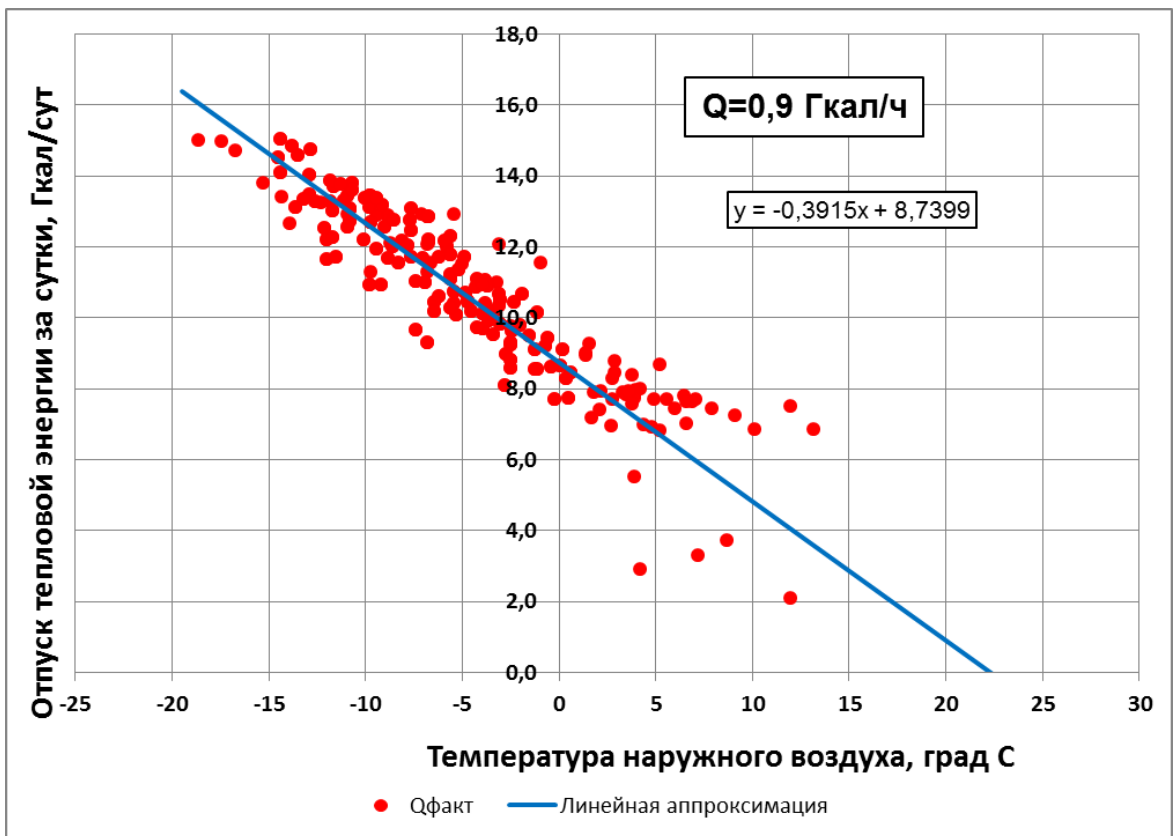


Рисунок 5.56 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на ОАО «Центрдомстрой» за отопительный период 2018 года

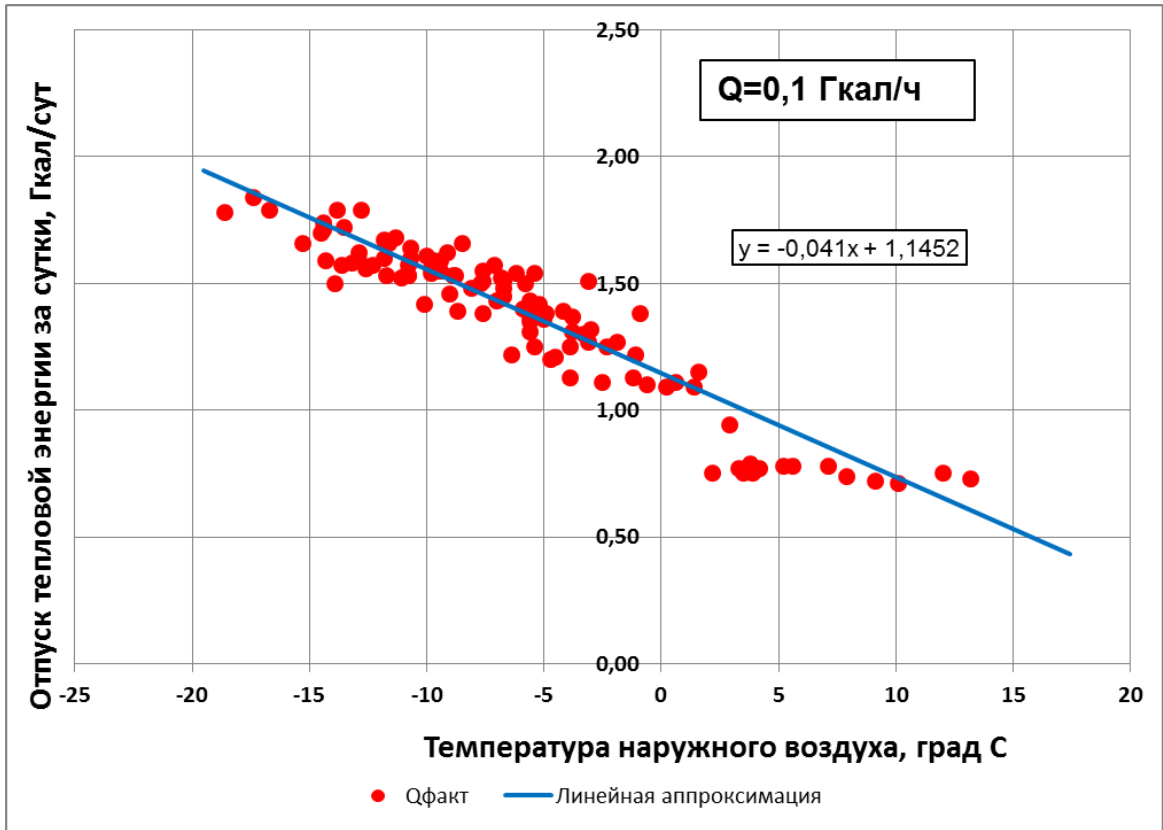


Рисунок 5.57 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на «Сормовское рыбоводное хозяйство» за отопительный период 2018 года

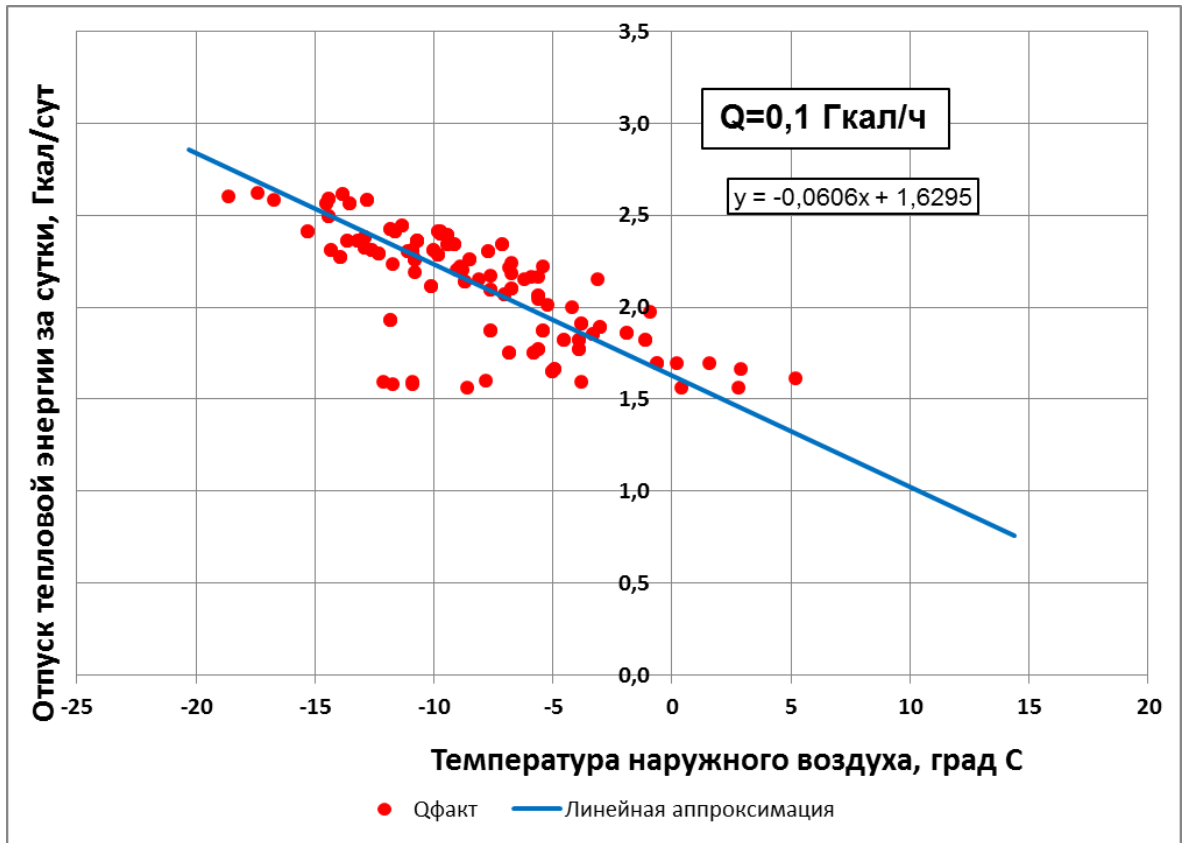


Рисунок 5.58 – Определение фактического отпуска тепловой энергии по Сормовской ТЭЦ на склад ОАО «Ниловэнерго» за отопительный период 2018 года

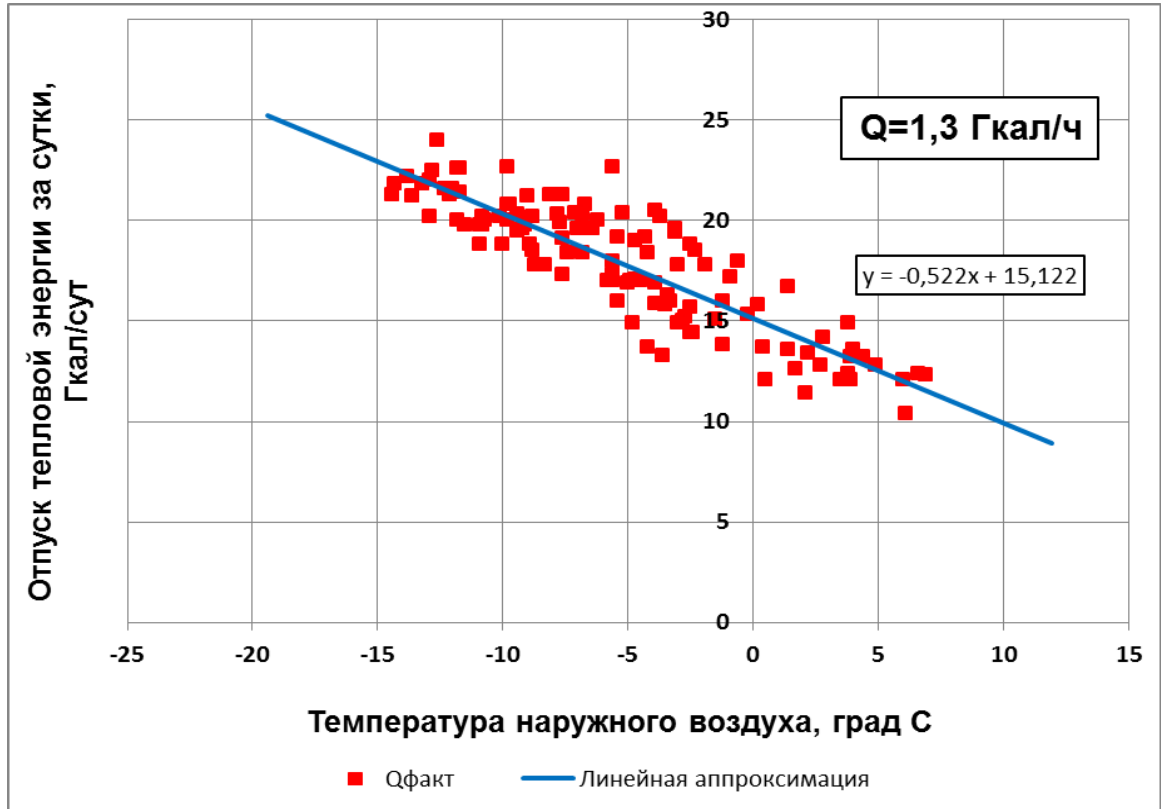


Рисунок 5.59 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара от Сормовской ТЭЦ на АО «Теплоэнерго» за отопительный период 2018 года

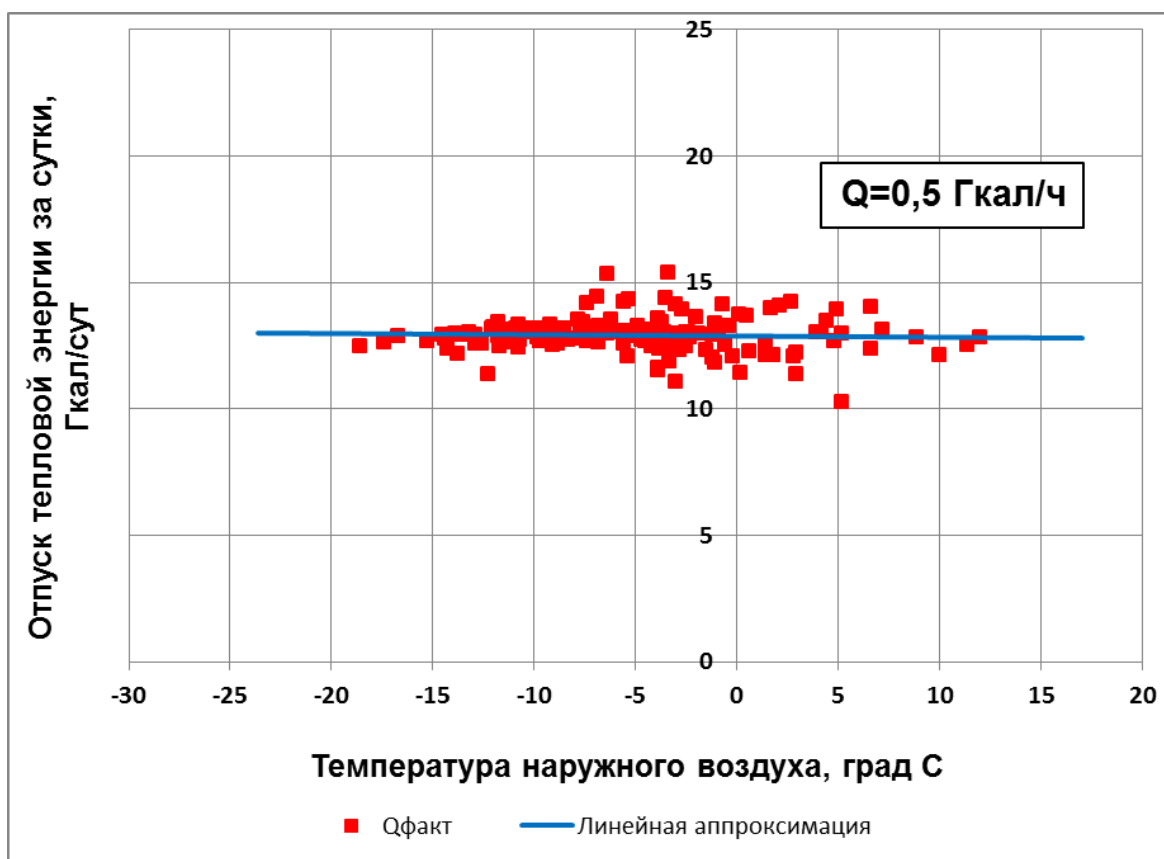


Рисунок 5.60 – Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара от Сормовской ТЭЦ на ООО «Аэроход-НН» за отопительный период 2018 года

Результаты расчетов тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии, в соответствии с представленной выше методикой, приводятся в таблице 5.9.

Таблица 5.9 – Сравнительная таблица тепловых нагрузок Сормовской ТЭЦ

Магистраль	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре на 2017 год, Гкал/ч	Максимальный фактический отпуск на коллекторах при расчетной температуре на 2018 год, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на начало 2018 год, Гкал/ч
Пар			
АО «Теплоэнерго»	1,4	1,3	1,6089
ООО «Аэроход-НН»	0,5	0,5	0,5
ИТОГО	1,9	1,8	2,1089
Вода			
АО «Теплоэнерго» 1-й выпуск	181,1	177,7	379,7019
АО «Теплоэнерго» 2-й выпуск	185,7	192,1	
АО «Теплоэнерго» ЦТП «Заводской парк»	31,0	29,1	
ОАО «ИЦ-Недвижимость»	0,3	0,2	0,2439
ОАО «Центрдомстрой» (ОАО «Терминал»)	0,9	0,9	0,7982
«Сормовское рыбноводное хозяйство»	0,1	0,1	0,3601
склад ОАО «Нижновэнерго» (ОАО "МРСК Центра и Приволжья")	0,1	0,1	0,1860
ИТОГО	399,2	400,1	381,29

6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Тепловые балансы в зонах действия источников тепловой энергии города Нижнего Новгорода разработаны на основании договорных и фактических тепловых нагрузок потребителей и данных по установленным, располагаемым мощностям источников тепловой энергии.

6.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Нижнего Новгорода

6.1.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Автозаводской ТЭЦ

6.1.1.1. *Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто Автозаводской ТЭЦ*

Объемы отпуска тепловой энергии в сети ООО «Теплосети» определяются на основании показаний приборов коммерческих узлов учета тепловой энергии, установленных на территории теплоисточника - ООО «Автозаводская ТЭЦ».

Объемы отпуска тепловой энергии из сетей потребителей Группы ГАЗ абонентам определяются как по показаниям коммерческих узлов учета тепловой энергии, так и на основании расчетов по договорам теплоснабжения.

В 2017 году планируемый суммарный объем потребности в тепловой энергии потребителей (отпуск из сети) был принят равным 1 083,365 тыс. Гкал. Снижение планируемых объемов потребности в тепловой энергии связано с корректировкой

договорных нагрузок потребителей, а также с корректировкой планового отпуска теплоэнергии с учетом фактического потребления за три предыдущих года.

Это объясняется корректировкой договорных нагрузок потребителей на основе данных с узлов учета, а отпуск тепловой энергии планируется с учетом фактического потребления за три предыдущих года.

Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей Группы ГАЗ приведена в Приложении 1.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей на 2018 год составит 1 079,38 Гкал/ч. Увеличение на 3,6 % по сравнению с 2017 годом связано с корректировкой договорных нагрузок в связи с изменением структуры потребителей тепла.

Балансы тепловой мощности и присоединенной договорной и фактической тепловой нагрузки составлены на 2017-2018 гг.. Указанные балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Тепловой баланс Автозаводской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	2074,00	2074,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	1234,00	1234,00
<i>производственных параметров</i>	372,00	372,00
<i>теплофикационные</i>	862,00	862,00
РОУ	0,00	0,00
ПВК	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	2074,00	2074,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	58,27	60,24
Потери в тепловых сетях	65,47	65,47
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	1041,97	1079,38
<i>Пар 6 ата</i>	44,64	67,63
<i>Пар 11 ата</i>	5,61	17,24
<i>Перегретая вода</i>	10,27	8,90
УКС	1,09	1,09
ГВС	112,32	96,17
<i>отопление и вентиляция</i>	868,04	888,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	908,29	868,91
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1840,73	1838,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	880,79	931,90

6.1.1.2. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год) Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей».

6.1.1.3. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке в 2017 и в 2018 годах на Автозаводской ТЭЦ отсутствует.

6.1.1.4. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологической зоны действия Автозаводской ТЭЦ в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв тепловой мощности в горячей воде на Автозаводской ТЭЦ при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке по состоянию на 2017 год составляет 908,29 Гкал/ч, по состоянию на 2018 год 868,91 Гкал/ч.

6.1.2 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия Сормовской ТЭЦ

6.1.2.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто Сормовской ТЭЦ

Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенных тепловых нагрузках. Для составления баланса располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки был произведен пересчет максимальной тепловой нагрузки горячего водоснабжения на среднечасовую за неделю. Баланс установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ по состоянию на 2017 - 2018 гг. приведен в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Тепловой баланс Сормовской ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	646,00	646,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	646,00	646,00
производственных параметров	168,00	168,00
теплофикационные	460,00	460,00
встроенные пучки конденсаторов	18,00	18,00
ПВК	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	598,00	598,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	31,92	32,13
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	41,94	23,61
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	370,87	391,96
отопление и вентиляция	324,04	344,62
горячее водоснабжение	46,82	47,34
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	350,87	375,54
отопление и вентиляция	299,35	320,41
горячее водоснабжение	51,52	55,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	172,20	150,30
<i>Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)</i>	<i>258,03</i>	<i>166,71</i>
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	444,17	381,87
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	354,64	350,33

Анализ таблицы 6.2 показывает, что:

- резерв тепловой мощности в горячей воде при составлении баланса по фактической тепловой нагрузке на Сормовской ТЭЦ по состоянию на 2017 год составляет 258,03 Гкал/ч, на 2018 год 166,71 Гкал/ч.

6.1.2.2. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год) Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей».

6.1.2.3. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности Сормовской ТЭЦ и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности на Сормовской ТЭЦ в 2017-2018 гг. отсутствовал.

6.1.2.4. Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологической зоны действия Сормовской ТЭЦ с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В 2017 году на Сормовской ТЭЦ резерв тепловой мощности составил 258,03 Гкал/ч.

В 2018 году на Сормовской ТЭЦ резерв тепловой мощности составил 166,71 Гкал/ч. Значение данного резерва составляет 43,7 % от располагаемой мощности нетто станции. Указанный резерв тепловой мощности позволяет подключать к ТЭЦ перспективных потребителей, в том числе с расширением технологической зоны действия источника тепловой энергии.

6.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных города Нижний Новгород

6.2.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

6.2.1.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто котельных АО «Теплоэнерго»

АО «Теплоэнерго» эксплуатирует 123 котельные и 30 теплоисточников (в том числе Сормовская ТЭЦ) подают тепло в тепловые сети АО «Теплоэнерго».

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго» составлен на основании данных об установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, данных о присоединенных договорных тепловых нагрузках и по фактическим тепловым нагрузкам.

Фактические тепловые нагрузки определены на основании данных по фактическому отпуску тепловой энергии конечным потребителям (фактические нагрузки приведены в разделе 5.4).

Для составления баланса располагаемой тепловой мощности и присоединённой договорной тепловой нагрузки был произведен пересчет максимальной тепловой нагрузки горячего водоснабжения на среднечасовую за неделю.

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018 год приведены в таблице 6.3.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 6.3 –Тепловой баланс котельных АО «Теплоэнерго» на 2018 год, Гкал/ч

Котельная	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит тепловой мощности нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
9 МР Сормово, Базарная, 6	26,00	27,71	0,60	27,11	1,41	17,57	2,49	20,05	5,65
4 МР Сормово, Баренца, 9-а	19,50	22,08	0,50	21,58	1,25	12,47	2,94	15,41	4,91
7 МР Сормово №2, Гаугеля, 25	33,20	31,83	0,75	31,08	0,97	14,69	2,05	16,73	13,38
7 МР Сормово №1, Гаугеля, 6-б	33,20	31,48	0,80	30,68	0,74	14,87	2,65	17,51	12,44
пос. Дубравный, Дубравная, 17 (БМК)	6,13	5,93	0,03	5,90	0,52	2,80	0,16	2,96	2,42
3 МР Сормово, Иванова, 14-б	19,50	22,96	0,50	22,46	1,19	16,08	2,88	18,96	2,31
Иванова, 36-б	10,40	10,57	0,22	10,35	0,34	7,63	0,00	7,63	2,37
Циолковского, 5, Коперника, 1-а	12,60	13,21	0,30	12,91	1,89	12,64	0,41	13,05	-2,04
Школа №116, Меднолитейная, 1-б (БМК)	0,32	0,32	0,01	0,31	0,00	0,19	0,00	0,19	0,12
Школа №90, Общественный, 6-а	0,32	0,29	0,03	0,26	0,02	0,18	0,00	0,18	0,06
Посёлок Народный, Планетная, 8-а	10,40	11,90	0,20	11,70	0,67	7,30	0,50	7,80	3,23
Пугачева, 1	35,51	35,51	0,89	34,62	1,49	20,09	4,59	24,68	8,45
Римского-Корсакова, 50 (БМК)	6,45	5,66	0,08	5,58	0,34	3,49	0,01	3,50	1,74
Союзный, 43	60,00	54,27	1,27	53,00	2,02	30,66	4,33	34,99	15,99
Баня №7, Станиславского, 3	16,80	16,82	0,40	16,42	0,97	14,48	0,01	14,50	0,95
Роддом №6 Сутырина, 19-а	0,56	0,49	0,00	0,49	0,04	0,03	0,00	0,03	0,42
КЭЧ, Федосеенко, 89-а	5,92	4,77	0,12	4,65	0,42	3,68	0,83	4,51	-0,28
Квартал Энгельса, Энгельса, 1-в	31,04	29,37	0,78	28,59	1,47	17,33	0,54	17,87	9,26
Бульвар Мира, 4-а	3,08	2,60	0,00	2,60	0,09	1,58	0,00	1,58	0,92
Вольская, 15-а	9,46	9,46	0,15	9,31	0,19	3,30	0,09	3,39	5,74
Знаменская, 5-б	5,16	4,34	0,15	4,19	0,21	2,19	0,22	2,41	1,57
Климовская, 86-а	25,00	21,56	0,24	21,32	1,36	15,11	0,95	16,07	3,90
Конотопская, 5	3,75	2,24	0,05	2,19	0,20	0,65	1,01	1,66	0,33
Лесной городок, 6-а	33,19	31,28	0,83	30,45	0,91	17,14	1,81	18,95	10,59
Водопроводная, Московское шоссе, 15-а	21,23	21,12	0,53	20,59	0,43	11,34	2,35	13,69	6,47
Мурашкинская, 13-б	33,20	21,91	0,56	21,35	0,75	15,30	1,26	16,57	4,03
Невельская, 9-а	3,38	3,02	0,08	2,94	0,14	2,14	0,05	2,19	0,61
Путейская, 31-а	8,42	8,42	0,22	8,20	0,39	5,14	0,17	5,31	2,50
Ивана Романова, 3-а	5,24	4,22	0,13	4,09	0,15	2,83	0,00	2,83	1,11
Таллинская, 15-в	38,78	32,28	0,97	31,31	1,59	21,38	3,22	24,61	5,12
Тепличная, 8-а (БМК)	8,81	8,61	0,21	8,40	0,60	4,71	0,39	5,11	2,69

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит тепловой мощности нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
Терешковой, 7	14,87	14,82	0,37	14,45	0,51	10,80	0,54	11,34	2,60
15 квартал Московское шоссе, Тихорецкая, 3-в	14,50	13,75	0,33	13,42	0,63	11,38	0,45	11,83	0,96
Чкалова, 37-а (БМК)	3,60	2,98	0,07	2,91	0,09	1,65	0,12	1,77	1,06
Чкалова, 9-г	19,50	16,70	0,40	16,30	0,70	11,68	0,65	12,34	3,26
Академика Баха, 4-а	80,00	68,31	1,74	66,57	8,89	46,80	8,59	55,39	2,29
Геройская, 11-а	17,20	14,02	0,37	13,65	0,79	13,61	0,01	13,62	-0,76
Июльских дней, 1 * (замена котлов)	46,5	46,5	0,97	18,60	1,43	19,69	1,93	21,61	22,49
Ипподром, Ленина, 51 корпус 10	18,92	18,84	0,47	18,37	0,50	13,27	0,02	13,29	4,58
Квартал Д, Ленина, 5-а	23,38	20,89	0,59	20,31	1,03	13,47	0,34	13,81	5,46
Роддом №4, Октябрьской Революции, 66	8,65	8,65	0,15	8,50	0,01	4,44	0,15	4,59	3,90
Памирская, 11	52,00	31,93	0,73	31,20	1,18	23,69	0,89	24,57	5,45
Премудрова, 12-а	32,50	27,51	0,68	26,83	1,93	20,70	1,29	21,99	2,91
Баранова, 11	30,44	25,66	0,76	24,90	1,26	18,72	2,30	21,02	2,62
Безрукова, 5	8,40	7,71	0,25	7,46	0,33	4,24	0,00	4,24	2,89
Гастелло, 1-а	13,41	12,79	0,34	12,45	0,54	10,48	0,07	10,55	1,36
Героев, 13	5,80	5,80	0,15	5,65	0,25	4,09	0,00	4,09	1,32
Красных Зорь, 4-а	12,72	12,18	0,32	11,86	0,61	9,69	0,58	10,27	0,99
17 квартал, Куйбышева, 41-а	7,80	7,47	0,20	7,27	0,38	6,88	0,03	6,91	-0,01
Александра Люкина, 6-а	8,60	7,32	0,22	7,10	0,65	5,20	0,00	5,20	1,25
Металлистов, 4-б	3,35	2,62	0,01	2,61	0,17	2,84	0,00	2,84	-0,40
Московское шоссе, 219-а	4,74	4,52	0,12	4,41	0,26	2,73	0,10	2,83	1,32
дом отдыха Зеленый город, Зеленый город	0,26	0,26	0,01	0,25	0,03	0,15	0,00	0,15	0,08
3-я Ямская, 7	0,63	0,63	0,02	0,61	0,02	0,46	0,01	0,46	0,13
Тургенева, 13, Бойновский, 9-д	4,74	2,80	0,12	2,68	0,13	2,67	0,11	2,78	-0,23
Большая Покровская, 16	0,80	0,28	0,00	0,28	0,01	0,50	0,00	0,50	-0,23
Школа №40, Варварская, 15-б	5,00	2,11	0,04	2,07	0,00	1,15	0,08	1,23	0,83
Верхне-Волжская Набережная, 7-д	2,00	1,66	0,08	1,58	0,01	1,15	0,02	1,17	0,41
Воровского, 3	2,06	1,91	0,05	1,86	0,04	1,06	0,07	1,12	0,69
Гоголя, 9-д	2,01	0,92	0,06	0,86	0,01	0,55	0,15	0,70	0,15
Горького, 4-а	5,88	3,39	0,09	3,30	0,17	2,41	0,31	2,72	0,41
Гребешковский откос, 7	1,17	0,99	0,03	0,96	0,02	1,15	0,08	1,23	-0,29
Очистные сооружения, Артёмовские луга	38,70	23,87	0,90	22,97	0,01	8,56	0,05	8,61	14,35
Дальняя, 1/29-в (БМК)	0,32	0,29	0,00	0,29	0,00	0,17	0,00	0,17	0,12

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит тепловой мощности нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
Донецкая, 9-в	15,60	15,60	0,39	15,21	0,44	7,83	1,64	9,47	5,29
Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)	1,08	1,05	0,03	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02
Зеленый город к/п санаторий ВЦСПС, 2-я территория	1,48	0,87	0,05	0,82	0,05	0,17	0,00	0,17	0,60
Санаторий Нижегородский, Зеленый город	4,80	2,01	0,05	1,96	0,15	0,16	0,03	0,20	1,61
Детский санаторий Ройка, Зеленый город	2,06	1,28	0,02	1,27	0,05	0,29	0,01	0,30	0,92
МУ ДОЛ Чайка, Зеленый город (БМК)	2,67	2,29	0,03	2,26	0,15	0,84	0,10	0,95	1,17
Дом-интернат для престарелых и инвалидов Зеленый город, Зеленый город	2,67	2,67	0,04	2,63	0,07	0,64	0,08	0,73	1,83
ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа, Зеленый город, дом 7-г (БМК)	1,04	1,03	0,02	1,01	0,06	0,42	0,02	0,44	0,51
Художественный Музей, Кремль, корпус 3-а	1,84	0,79	0,00	0,79	0,02	1,05	0,00	1,05	-0,28
Горького, 50	1,00	0,94	0,02	0,92	0,01	0,29	0,02	0,31	0,60
Горького, 65-д	6,45	5,57	0,20	5,37	0,00	3,35	0,00	3,35	2,02
Малая Ямская ул, 9б	0,28	0,23	0,01	0,22	0,00	0,08	0,02	0,10	0,12
Минина, 1	4,24	3,98	0,10	3,88	0,02	2,62	0,22	2,85	1,01
Нижегородская, 29	4,80	3,51	0,08	3,43	0,09	4,24	0,18	4,41	-1,07
Нижне-Волжская набережная, 2-а	7,08	3,67	0,12	3,55	0,02	1,43	0,04	1,47	2,06
Плотничный, 11	16,16	16,16	0,40	15,76	0,42	10,16	0,69	10,85	4,48
Огородная, 9/10, Радужная, 2-а (БМК)	4,77	4,72	0,08	4,64	0,12	2,87	0,00	2,87	1,65
Родионова, 28-б	0,36	0,36	0,00	0,36	0,01	0,22	0,00	0,22	0,13
Почтовый съезд, 2, Рождественская, 24	2,05	2,02	0,05	1,97	0,10	0,76	0,00	0,76	1,10
Рождественская, 40-а	1,18	1,08	0,00	1,08	0,01	0,90	0,00	0,90	0,16
Рождественская, 8	0,90	0,80	0,00	0,80	0,00	0,65	0,00	0,65	0,15
Соревнования, 4-а	1,17	1,15	0,00	1,15	0,05	0,18	0,00	0,18	0,92
Суетинская, 21 (БМК)	14,44	13,99	0,35	13,64	0,48	6,04	0,31	6,35	6,81
Ульянова, 47	0,54	0,51	0,01	0,50	0,00	0,24	0,05	0,29	0,22
Ярославская, 23	0,28	0,22	0,00	0,22	0,00	0,12	0,01	0,13	0,09
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5	4,30	4,30	0,20	4,10	0,00	3,18	0,25	3,42	0,68
Лесная школа, Анкудиновское шоссе, 24	6,36	6,36	0,16	6,21	0,26	3,15	0,28	3,43	2,51
Академия МВД, Анкудиновское шоссе, 3-б	13,33	12,95	0,33	12,62	0,32	4,71	0,42	5,13	7,17
Инфекционная больница №2, Барминская, 8-в	3,68	2,13	0,01	2,12	0,12	1,32	0,17	1,48	0,52
Батумская, 7-б	30,00	29,46	0,67	28,79	1,56	18,16	2,98	21,15	6,09
Щербинки МР 2, Военных комиссаров, 9	29,75	27,18	0,75	26,44	1,16	18,68	3,38	22,05	3,22

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит тепловой мощности нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
Гагарина, 15б	4,64	4,21	0,12	4,09	0,28	3,19	0,29	3,48	0,33
Термаль, Гагарина, 178-б	73,00	47,91	1,60	46,31	2,40	33,81	3,74	37,55	6,36
Медицинская Академия, Гагарина, 70-а	20,00	17,26	0,48	16,78	0,62	12,04	1,06	13,09	3,07
Гагарина, 97 (БМК)	12,16	10,77	0,10	10,67	0,22	4,44	0,36	4,80	5,64
Вятская, Голованова, 25-а	31,90	31,77	0,80	30,97	0,91	19,63	3,60	23,23	6,84
Кварц, Горная, 13-а	19,59	19,59	0,49	19,10	1,14	11,14	1,82	12,96	5,01
МР Юго-Запад, 40 лет Победы, 15	17,71	17,67	0,44	17,23	0,40	11,22	2,21	13,43	3,40
Радистов, 24	7,22	7,22	0,18	7,04	0,47	4,74	0,01	4,75	1,82
Центр Мать и дитя Тропинина, 13-б	2,14	1,26	0,03	1,23	0,02	0,56	0,02	0,58	0,63
Батумская, 5 Углова, 7	13,60	10,61	0,00	10,61	0,57	6,32	0,00	6,32	3,72
Школа №151, Бориса Панина, 10-б	3,00	2,43	0,05	2,38	0,08	1,44	0,03	1,47	0,83
Кардиоцентр, Ванеева, 209-б	19,50	19,04	0,50	18,54	0,11	14,09	0,92	15,01	3,42
Ванеева, 63	4,62	4,03	0,08	3,95	0,14	2,27	0,00	2,27	1,53
Дворец Спорта, Гагарина, 25-е	12,60	9,84	0,21	9,63	0,23	5,88	0,45	6,33	3,07
ГЗРУ, Гагарина 60 корп. 22	12,60	11,48	0,30	11,18	0,54	3,20	0,10	3,29	7,35
Высоковский проезд, 39, Звенигородский, 8-а	3,18	2,81	0,08	2,73	0,03	2,20	0,00	2,20	0,50
Бориса Панина, 19-б	3,04	2,18	0,07	2,11	0,10	2,08	0,31	2,39	-0,38
Больница №35, Республиканская, 47-а	2,71	1,96	0,02	1,94	0,09	1,26	0,14	1,40	0,44
НТЦ, Ветеринарная, 5	660,00	553,56	13,40	540,16	41,29	457,48	44,67	502,15	-3,28
Генкиной, 37	0,81	0,41	0,01	0,40	0,01	0,30	0,05	0,35	0,04
Больница №10, Чонгарская, 43-а	1,11	1,05	0,06	0,99	0,00	0,44	0,07	0,51	0,48
Рубо, 3	1,08	1,08	0,02	1,06	0,00	0,56	0,00	0,56	0,50
Березовая пойма	3,90	3,84	0,00	3,84	0,77	1,67	0,19	1,86	1,21
Котельная ООО СнабСпецпром, Космонавта Комарова д. 2Е	2,15	2,15	0,08	2,07	0,00	0,92	0,19	1,11	0,96
Котельная ООО СнабСпецпром, Арктическая, 20	2,15	2,15	0,07	2,08	0,00	0,76	0,10	0,87	1,21
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4	2,28	2,28	0,00	2,28	0,13	1,70	0,16	1,86	0,29
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	3,44	3,44	0,03	3,41	0,00	1,21	0,00	1,21	2,20
Полевая, 4 («Виммбильдан»)	н/д								

6.2.1.2. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей».

6.2.1.3. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

По состоянию на 2017 год дефицит тепловой мощности наблюдался на следующих котельных АО «Теплоэнерго»:

- Циолковского, 5, Коперника, 1-а величиной 4,15 Гкал/ч;
- КЭЧ, Федосеенко, 89-а величиной 0,28 Гкал/ч;
- Путьская, 31-а величиной 1,01 Гкал/ч;
- Геройская, 11а величиной 0,64 Гкал/ч;
- Квартал Д, Ленина, 5-а величиной 4,17 Гкал/ч;
- Металлистов, 4-б величиной 0,30 Гкал/ч;
- Гребешковский откос, 7 величиной 0,29 Гкал/ч;
- Художественный Музей, Кремль, корпус 3-а величиной 0,42 Гкал/ч;
- Нижегородская, 29 величиной 0,91 Гкал/ч;

- Термаль, Гагарина, 178-б величиной 8,06 Гкал/ч;
- Кардиоцентр, Ванеева, 209-б величиной 1,05 Гкал/ч;
- Бориса Панина, 19-б величиной 0,37 Гкал/ч.

По состоянию на 2018 год дефицит тепловой мощности выявлен на следующих котельных АО «Теплоэнерго»:

- Циолковского, 5, Коперника, 1-а -2,04 Гкал/ч
- КЭЧ, Федосеенко, 89-а -0,28 Гкал/ч
- Геройская, 11-а -0,76 Гкал/ч
- 17 квартал, Куйбышева, 41-а -0,01 Гкал/ч
- Металлистов, 4-б -0,40 Гкал/ч
- Тургенева, 13, Бойновский, 9-д -0,23 Гкал/ч
- Большая Покровская, 16-0,23 Гкал/ч
- Гребешковский откос, 7 -0,29 Гкал/ч
- Художественный Музей, Кремль, корпус 3-а -0,28 Гкал/ч
- Нижегородская, 29 -1,07 Гкал/ч
- Бориса Панина, 19-б -0,38 Гкал/ч
- НТЦ, Ветеринарная, 5-3,28 Гкал/ч

6.2.1.4. Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных АО «Теплоэнерго» с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Наиболее высокие резервы тепловой мощности и, соответственно, возможности по расширению зоны действия наблюдаются на котельных:

- в 2017 году:

- 7 МР Сормово №2, Гаугеля, 25 величиной 13,41 Гкал/ч;
- 7 МР Сормово №1, Гаугеля, 6-б величиной 12,39 Гкал/ч;
- Союзный, 43 величиной 15,99 Гкал/ч;
- Квартал Энгельса, Энгельса, 1-в величиной 10,94 Гкал/ч;
- Лесной городок, 6-а величиной 10,60 Гкал/ч;

- Таллинская, 15-в величиной 11,64 Гкал/ч;
- Очистные сооружения, Артёмовские луга величиной 13,37 Гкал/ч;
- НТЦ, Ветеринарная, 5 величиной 18.23 Гкал/ч;

- в 2018 году:

- Июльских дней, 1 величиной 22,49 Гкал/ч
- Союзный, 43 величиной 15,99 Гкал/ч;
- Очистные сооружения, Артёмовские луга величиной 14,35 Гкал/ч;
- 7 МР Сормово №2, Гаугеля, 25 величиной 13,38 Гкал/ч;
- 7 МР Сормово №1, Гаугеля, 6-б величиной 12,44 Гкал/ч;
- Лесной городок, 6-а величиной 10,59 Гкал/ч;
- Квартал Энгельса, Энгельса, 1-в величиной 9,26 Гкал/ч;
- Пугачева, 1 величиной 8,45 Гкал/ч/

6.2.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

6.2.2.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности нетто котельных прочих теплоснабжающих организаций

Балансы установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018 год приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 –Тепловой баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций на 2018 год, Гкал/ч

Котельная	УТМ	РТМ	Тепловая нагрузка на СН источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит ТМ нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
основные ТСО									
ООО «Нижновтеплоэнерго», Деловая, 14	90,00	81,50	1,30	80,20	5,14	57,30	7,62	64,92	10,14
ООО «Нижновтеплоэнерго», Родионова, 194б	132,60	115,08	17,20	97,79	8,67	92,15	17,17	109,31	-20,11
ООО «Генерация тепла», БМК, ул. Бахтина, д. 10	4,77	4,77	0,00	4,77	0,24	3,47	0,00	3,47	1,06
ООО «Генерация тепла», Завкомовская, 8	1,36	0,80	0,03	0,77	0,05	0,93	0,00	0,93	-0,21
ООО «Генерация тепла», Космонавта Комарова, 14б	6,40	3,20	0,15	3,05	0,15	3,37	0,00	3,37	-0,48
ООО «Генерация тепла», Львовская, 7а	2,44	2,30	0,06	2,24	0,06	1,98	0,00	1,98	0,20
ООО «Генерация тепла», Мончегорская, 11г	10,50	7,56	0,25	7,31	0,36	6,95	0,84	7,79	-0,84
ООО «Генерация тепла», Пос. Мостоотряд, 32а	7,95	5,28	0,19	5,09	0,38	5,82	0,29	6,11	-1,39
ООО «Генерация тепла», Профинтерна, 7б	1,32	0,82	0,03	0,79	0,01	0,50	0,00	0,50	0,28
ООО «Генерация тепла», Северная, Новикова-Прибоя, д. 18	239,96	206,79	2,68	204,11	5,20	97,63	1,00	98,63	100,29
ООО «Генерация тепла», Школа №114	0,48	0,30	0,01	0,29	0,00	0,20	0,00	0,20	0,08
ООО «Генерация тепла», Школа №145	0,32	0,24	0,01	0,23	0,00	0,21	0,00	0,21	0,02
ООО «Генерация тепла», Школа №16	0,32	0,24	0,01	0,23	0,00	0,13	0,00	0,13	0,11
АО "Энергосетевая компания", Ильича, д. 54	1,34	1,34	0,07	1,27	0,03	0,47	0,16	0,63	0,60
АО "Энергосетевая компания", пос. Гнилицы, Гнилицкая, д. 105	0,15	0,12	0,00	0,15	0,00	0,09	0,00	0,09	0,02
АО "Энергосетевая компания", пос. Н. Доскино, 13 линия, д. 33	0,05	0,05	0,00	0,05	0,00	0,03	0,00	0,03	0,01
АО "Энергосетевая компания", кот.РЭБ Флота, Правдинская 27	5,21	4,50	0,16	4,34	0,00	1,76	0,00	1,76	2,58
ООО «КСК», Зайцева, 31в	141,65	129,012	0,86	128,1	0,34	45,82	7,15	52,97	74,84
ООО СТН-Энергосети, К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а	40,42	40,42	0,40	40,02	0,43	24,05	15,37	39,42	0,17
ООО СТН-Энергосети, Московское шоссе, д. 52	21,66	21,66	0,10	21,56	0,43	17,78	0,41	18,19	2,94
ООО СТН-Энергосети, Родионова, д. 187а	13,68	13,68	0,70	12,98	0,05	4,81	3,88	8,69	4,24
ООО СТН-Энергосети, ул. Богородского, д. 6В	7,86	7,86	0,00	7,86	0,04	6,85	0,57	7,42	0,40
ООО СТН-Энергосети, ул. Ореховская, 15 к.1	1,34	1,34	0,00	1,24	0,00	1,03	0,18	1,21	0,13
ООО СТН-Энергосети, Цветочная, д. 3в	34,40	34,40	0,34	34,06	0,68	4,81	9,46	14,27	19,11
ООО СТН-Энергосети, Вечерняя, 71	н/д								
прочие ТСО									
ЗАО Механический завод РИЛС, Ошарская, д. 76	0,85	0,3	0,006	0,294	0	0,158	0	0,158	0,136
МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №1, ул. Кима, д. 335	9	8,2	0,19	8,01	0	4	0,3	4,3	3,71
МП "Нижегородпассажиравтотранс", НПАП №2, ул. Удмуртская, д. 40	7,14	7,14	н/д		0	2,6	0	2,6	
АО Международный аэропорт Нижний Новгород, Аэропорт	10,69	10,69	0,14	10,55	0,3	н/д	н/д	5,72	4,53

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	УТМ	РТМ	Тепловая нагрузка на СН источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит ТМ нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
АО РСК МИГ (НАЗ Сокол) №1, Чаадаева, д. 10в	85,6	79,52	1	78,52	2,6	27,36	4,83	32,19	43,73
АО РСК МИГ (НАЗ Сокол) №3, Чаадаева, д. 1	130	128,6	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	
ПАО НИТЕЛ, Гагарина, д. 37	39,2	33,56	0,84	32,72	1,9	34,02	0,93	34,95	-4,13
АО ОКБМ Африкантов, Бурнаковский проезд, д. 15	15	15	0,4	14,6	0,8	7,95	1,41	9,36	4,44
ООО «Класс плюс», п. Черепичный, 14	8,98	7,69	0,23	7,46	0,54	6,23	0	6,23	0,69
ООО НЗ Старт, Белинского, д. 61	10,8	10,8	0,27	10,53	0,18	7,27	1,02	8,29	2,24
ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	4,4	3,5	0,18	3,32	0	2,15	0,25	2,4	0,92
АО ПКТ Теплообменник, пр. Ленина, 85б	4,13	4,13	0,08	4,05	0	3,17	0,33	3,5	0,87
ФГБОУ ВО ННГАСУ, Ильинская, 65а	26,6	20,8	1,06	19,74	0,08	7,03 +8,3 пар	2,41	17,74	1,92
АО Завод Электромаш, Федосеенко, д. 64	48,86	48,86	0,67	48,19	4,79	53,4	0	53,4	-10*
ФГУП ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова, Тропинина, д.47	82,4	75,4	2,7	72,7	7,54	65,4	7,3	72,7	0
АО «Судоходная компания «Волжское пароходство», пер.Нежинский, 1	3,51	3,51	н/д		н/д	2,97	0	2,97	0,54
ГБУ "Автозаводский психо-неврологический интернат", ул.Космическая, 38	2,58	1,66	н/д		н/д	0,765	0,185	0,95	0,71
ФГАОУ ВО ННГУ им. Лобачевского, пр. Гагарина, 23, Университетский городок	15,8	15,8	н/д		н/д	н/д	н/д	15,8	0
ФГАОУ ВО ННГУ им. Лобачевского, пр. Ленина, 27	1,45	1,45	н/д		н/д	н/д	н/д	1,45	0
ОАО "170 РЗ СОП" ул. Медицинская, 2	8,1	6,05	0,08	5,97	н/д	5,96	0	5,96	0,01
ПАО "завод Красный Октябрь", Московское шоссе, 122	9,4	9,4	0,01	9,39	н/д	н/д	н/д	3,61	5,78
АО "Вимм-Билль-Данн", Ларина, 19 закрыта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж», Студенческая, д. 6	2,25	1,66	0,07	1,59	0,1	1,06	0,42	1,48	0,01
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева, Казанское шоссе, д. 12	20	20	0,48	19,52	0	7,05	0	7,05	12,47
Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко, Родионова, д. 190	14	14,4	0,34	14,06	0	12	1,76	13,76	0,3
НОУ ВПО "Нижегородский институт менеджмента и бизнеса", Горная, д. 13	1,63	1,63	0,04	1,59	0	0,99	0,27	1,25	0,34
АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН», Бориса Панина д.3	1,29	1,29	0,03	1,26	0,25	0,53	0,09	0,62	0,39
ОАО «Хладокомбинат Заречный»	2,1	2,1	0,08	2,02	0	0,03	0	0,03	1,99
АО ВВПКП «Оборонпромкомплекс», Электровозная, д. 18А	6,1	6,1	0,14	5,96	0,32	4,15	0,36	4,51	1,14
ОАО Железобетонстрой № 5, Федосеенко, д. 44а	13,6	11,86	2,14	9,72	0	8,13	0	8,13	1,6
АО Мельинвест, Интернациональная, 95	32,7	21,7	1,46	20,24	1,26	16,43	0,94	17,37	1,61
АО ННПО имени М. В. Фрунзе, Гагарина, д. 174	83,33	83,33	2	81,33	0	19,55	0,05	19,61	61,72
ПАО Нормаль, Литвинова, д. 74	25,2	25,2	1,77	23,43	1,18	5,95	2,78	8,73	13,51

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Котельная	УТМ	РТМ	Тепловая нагрузка на СН источника	Тепловая мощность нетто	Потери в тепловых сетях	Тепловая нагрузка потребителей			Резерв / дефицит ТМ нетто
						отопление и вентиляция	ГВС	сумма	
ООО Высоковский кирпичный завод+, Яблонева, д. 18	6	6,1	0,14	5,95	0	2,98	0	2,98	2,97
ОАО НКХП-Девелопмент, Гаршина, д. 40	7,39	7	0,18	6,82	0	1,46	0	1,46	5,37
ООО Профит, Нартова, д. 6	42,1	37,9	0,1	37,8	0,22	15,07	4,56	19,63	17,95
ООО ЦТО «Меркурий», Гагарина, д. 50	9,22	9,22	0,06	9,17	0,27	7,68	1,14	8,82	0,08
АО НПП Полет, Заводская, д.19	38,9	38	0,9	37,1	2,06	22,26	3,32	25,58	9,46
АО ГУ ЖКХ, ЭРТ№4, Планетная, в/г 98	3,15	3,15	0,01	3,14	0,13	1,18	0	1,18	1,83
АО ГУ ЖКХ, ЭРТ№4, Свободы, д. 95 в/г 64	2,52	2,52	0,01	2,51	0,06	1,01	0	1,01	1,44
АО ГУ ЖКХ, ЭРТ№4, Федосеенко, 104, в/г 53	4,35	4,35	0,03	4,32	0,04	2,57	0,7	3,27	1,01

Таблица 6.5 –Тепловой баланс котельных ООО «СТН-Энергосети» на 2019 год, Гкал/ч

Показатель	Вечерняя, 71	Московское ш., 52	Цветочная, 3В	К. Маркса, 60б	К. Маркса, 42а	Ореховская, 15 к.1	Богородского, 6В	Родионова, 187 А
Установленная мощность оборудования в горячей воде	9,12	21,66	34,4	18,06	22,36	1,34	7,86	13,68
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	20лет	20лет	20лет	20лет		20лет	20лет	20лет
Располагаемая мощность оборудования	9,12	21,66	34,4	18,06	22,36	1,34	7,86	13,68
Потери располагаемой тепловой мощности	0,91	2,16	3,44	1,8	2,24	0,13	0,78	1,36
<i>Собственные нужды</i>	<i>0,27</i>	<i>0,65</i>	<i>1,03</i>	<i>0,54</i>	<i>0,67</i>	<i>0,04</i>	<i>0,24</i>	<i>0,41</i>
<i>Потери мощности в тепловой сети</i>	<i>0,63</i>	<i>1,51</i>	<i>2,4</i>	<i>1,26</i>	<i>1,57</i>	<i>0,09</i>	<i>0,55</i>	<i>0,95</i>
<i>Хозяйственные нужды</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,9906	20,4589	39,9357		40,9297	1,22	8,2626	14,1723
<i>отопление</i>	<i>1,6669</i>	<i>17,6785</i>	<i>21,1903</i>		<i>15,1099</i>	<i>0,244</i>	<i>0,987</i>	<i>3,133</i>
<i>вентиляция</i>	<i>0</i>	<i>1,6536</i>	<i>2,8182</i>		<i>9,7511</i>	<i>0,793</i>	<i>5,86</i>	<i>1,68</i>
<i>горячее водоснабжение (средняя за сутки)</i>	<i>1,3237</i>	<i>0,8011</i>	<i>15,6699</i>		<i>15,0194</i>	<i>0,183</i>	<i>1,3744</i>	<i>9,32</i>
<i>потери в тепловых сетях потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0,3257</i>	<i>0,2614</i>		<i>1,0493</i>	<i>0</i>	<i>0,0412</i>	<i>0,0393</i>
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,9906	20,4589	39,9357		40,9297	1,22	8,2626	14,1723
<i>жилые здания, из них</i>	<i>2,9906</i>	<i>6,458</i>	<i>36,6671</i>		<i>25,815711</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>население</i>	<i>2,9906</i>	<i>6,458</i>	<i>36,6671</i>		<i>25,815711</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>общественные здания, из них</i>	<i>0</i>	<i>0,3745</i>	<i>0,6588</i>		<i>3,2619</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>финансируемые из бюджета</i>	<i>0</i>	<i>0,3745</i>	<i>0,6588</i>		<i>3,2619</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Прочие в горячей воде</i>	<i>0</i>	<i>13,6264</i>	<i>2,6098</i>		<i>11,852089</i>	<i>1,22</i>	<i>8,2626</i>	<i>14,1723</i>
Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	5,22	-0,96	-8,98	-4,55		-0,01	-1,18	-1,85
Доля резерва	0,57	-0,04	-0,26	-0,112568		-0,01	-0,15	-0,14

6.2.2.2. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей».

6.2.2.3. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности котельных прочих теплоснабжающих организаций и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

По состоянию на 2018 год дефицит тепловой мощности наблюдается на котельных:

- Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго» величиной 20,2 Гкал/ч;
- Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла» величиной 1,39 Гкал/ч;
- Космонавта Комарова, 14б, ООО «Генерация тепла» величиной 0,48 Гкал/ч;
- Завкомовская, 8, ООО «Генерация тепла» величиной 0,21 Гкал/ч;
- Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла» величиной 0,84 Гкал/ч.
- Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ» величиной 4,13 Гкал/ч;
- АО Завод Электромаш, Федосеенко, д. 64 величиной 10,0 Гкал/ч.

6.2.2.4. Резервы тепловой мощности нетто и возможности расширения технологических зон действия котельных прочих теплоснабжающих организаций с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Наиболее высокие резервы тепловой мощности и, соответственно, возможности по расширению зоны действия наблюдаются на котельных:

- Северная, Новикова-Прибоя, 18, ООО «Генерация тепла», величиной 100,29 Гкал/ч;
- Зайцева, 31в, ООО «КСК», величиной 74,84 Гкал/ч;
- Цветочная, 3в, ООО «СТН-Энергосети», величиной 19,11 Гкал/ч;
- Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго», величиной 10,14 Гкал/ч;
- Гагарина, 174, АО ННПО имени М.В. Фрунзе, величиной 61,72 Гкал/ч;
- АО РСК МИГ (НАЗ Сокол) №1, Чаадаева, д. 10в величиной 43,73 Гкал/ч
- Нартова, 6, ООО «Профит», величиной 17,95 Гкал/ч;
- Литвинова, 74, ПАО «Нормаль», величиной 13,51 Гкал/ч;
- Казанское шоссе, 12, ФГБОУ ВО НГТУ, величиной 12,47 Гкал/ч;

7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Описание водоподготовительных установок, характеристик оборудования, качества исходной, подпиточной и сетевой воды приведены в разделе 2.

Балансы теплоносителя представлены ниже.

7.1 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

7.1.1 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия Автозаводской ТЭЦ

Таблица 7.1 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, тыс. м³

Параметр	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1 902	1 901
нормативные утечки теплоносителя	1 451	1 485
сверхнормативные утечки теплоносителя	451	416
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0

Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, составленный по максимуму подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме представлен в таблице 7.1, рассчитанный в соответствии с требованиями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Автозаводской ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Производительность ВПУ	т/ч	720	720
Срок службы	лет	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	196,9	201,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	217,1	217,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7	169,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,5	47,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1484,2	1516,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	523,1	518,5
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	72,66	72,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	502,9	503,0
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	69,85	69,86

7.1.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия Сормовской ТЭЦ

Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м3

Параметр	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети	3 045	3 000

Таблица 7.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000
Срок службы	лет	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	14000	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	907,72	1128,50
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	347,599	342,466
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	603,83	601,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1092,28	871,50
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	54,61	43,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1652,4	1657,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	82,62	82,88

7.1.3 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Таблица 7.5 – Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м ³	1 332	1 313
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	951	957
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	380	357
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0	0

Таблица 7.6 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8
Срок службы	лет	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,82	3,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,415	0,426
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,301
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,124
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,82	20,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,79
Доля резерва	%	25,70	20,68
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	12,1	12,1
Срок службы	лет	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,43	12,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,630	5,588
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,246	4,291
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,384	1,297
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	82,88	83,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,33	-0,46
Доля резерва	%	-2,75	-3,82
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9
Срок службы	лет	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,10	3,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,712	0,699
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,512	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,188
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,64	20,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,80	0,81
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,04	4,99
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,59	33,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д
ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5
Срок службы	лет	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,51	2,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,670	2,663
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,814	1,861
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,856	0,802
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,72	17,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	1,93
Доля резерва	%	44,27	42,83
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1
Срок службы	лет	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,43	1,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,885	0,868
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,611	0,612
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,274	0,257
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,54	9,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,67	0,67
Доля резерва	%	31,86	31,77
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,171	0,166
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,117	0,115
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,050
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,60
Доля резерва	%	66,62	67,09
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4
Срок службы	лет	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,76	3,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,193	0,189
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,050
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,07	25,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,64
Доля резерва	%	14,54	14,65
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7
Срок службы	лет	55	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,836	0,819
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,590	0,589
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,246	0,230
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,28	8,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,46
Доля резерва	%	54,02	54,14
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,454	0,452
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,330	0,335
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,124	0,116
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,75	4,82

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,08
Доля резерва	%	11,03	9,59
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,032	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,39	2,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14
Доля резерва	%	28,34	28,34
ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,285	0,279
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,212	0,210
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,073	0,069
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,55	0,55
Доля резерва	%	68,21	68,47
ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,158	0,155
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,045
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС+АЖ600	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,16	1,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,53	0,53
Доля резерва	%	75,18	75,18
ул. Конотопская, 4-а (газ., отдельностоящая) – выведена из эксплуатации в 2017 году			
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3
Срок службы	лет	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,157	0,154
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,112	0,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,042

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,21
Доля резерва	%	69,01	69,01
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,107	0,105
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,079	0,079
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,028	0,026
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,66	2,66
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,154
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,112	0,112
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,045	0,042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,19	2,19
Доля резерва	%	0,47	0,47
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:			
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,33	3,31
Доля резерва	%	0,20	0,20
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	2,81	2,80

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
системы теплоснабжения			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,95	0,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,28
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,76	18,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,30
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	6	6
Срок службы	лет	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,10	1,98
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,396	1,317
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,967	0,914
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,429	0,402
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,28	28,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,90	4,02
Доля резерва	%	65,06	66,94
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9
Срок службы	лет	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,68
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,063	1,082
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,801	0,836
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,263	0,246
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,74	11,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,22
Доля резерва	%	67,13	65,69
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	8,6	8,6
Срок службы	лет	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,57	5,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,912	1,877
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,328	1,330
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,584	0,548
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	37,15	37,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,03	3,02
Доля резерва	%	35,21	35,13
ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8
Срок службы	лет	12	13

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,20
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,532	0,522
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,374	0,374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,158	0,148
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,03	8,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,60
Доля резерва	%	33,10	33,10
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,040	0,039
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,013
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	6,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,33	0,32
Доля резерва	%	40,99	39,95
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,7	4,7
Срок службы	лет	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,18	3,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,264	0,853
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,999	0,604
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,265	0,249
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	34,55	20,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,48	1,57
Доля резерва	%	-10,26	33,36
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,389	0,382
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,271
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,119	0,111
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,28	4,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Доля резерва	%	19,77	19,49
пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3
Срок службы	лет	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,15	1,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,687	0,671
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,500	0,496
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,186	0,175
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,64	7,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,15	1,16
Доля резерва	%	50,17	50,62
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7
Срок службы	лет	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,229	1,218
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,885	0,895
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,344	0,323
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,38	4,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,04	1,04
Доля резерва	%	61,33	60,90
пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6
Срок службы	лет	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,411	0,395
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,263
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,141	0,132
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,95	1,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,31	0,32
Доля резерва	%	51,33	52,55
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1
Срок службы	лет	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,96	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,268	0,260
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	0,178
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
на цели ГВС			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,40	6,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,00
Доля резерва	%	4,07	-0,24
ул. Заломова, 5 (газ., встроенная, пиковая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,20	0,20
Доля резерва	%	100,00	100,00
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,97	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,04
Доля резерва	%	27,43	20,63
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,03
Доля резерва	%	34,06	31,96
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,86	1,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12
Доля резерва	%	30,26	30,26
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,09
Доля резерва	%	38,77	45,05
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3
Срок службы	лет	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26
Доля резерва	%	86,39	86,39
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,08
Доля резерва	%	36,15	38,77
ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов тепло-	ед.	2	2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
носителя			
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,06	5,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,34
Доля резерва	%	30,93	30,93
"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	7,2	7,2
Срок службы	лет	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,17	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,61	0,55
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,16
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,50	13,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,03	5,25
Доля резерва	%	69,79	72,88
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1
Срок службы	лет	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,99
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,83	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58	0,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,23
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,59	6,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,11
Доля резерва	%	52,90	52,80
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,95	1,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,41
Доля резерва	%	58,28	58,43

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,58	4,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,40
Доля резерва	%	54,69	57,09
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05
Доля резерва	%	50,11	50,11
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,53	0,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12
Доля резерва	%	60,31	60,31
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,61	3,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,25	0,25
Доля резерва	%	49,97	49,97
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9
Срок службы	лет	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86
Доля резерва	%	95,21	95,21
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4
Срок службы	лет	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,10	2,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08
Доля резерва	%	21,19	21,19
ул. Ванеева, 63 (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3
Срок службы	лет	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,43	3,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,06
Доля резерва	%	20,80	20,80
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,15	0,14

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47
Доля резерва	%	67,10	67,10
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3
Срок службы	лет	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,03	2,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00
Доля резерва	%	-1,53	-1,53
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,21	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17
Доля резерва	%	33,78	33,33
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4
Срок службы	лет	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,13	1,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,23
Доля резерва	%	57,48	56,91
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,12
Доля резерва	%	48,19	62,32
ул. Минина, 1 (газ., встроенная)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6
Срок службы	лет	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,29	4,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,30	0,30
Доля резерва	%	50,46	50,46
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2
Срок службы	лет	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,29	2,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,15	1,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,80	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,32
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	61,45	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,26	15,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,89
Доля резерва	%	45,50	45,02
"Бятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5
Срок службы	лет	39	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,36	2,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,03	1,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,30
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,71	16,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14	2,07
Доля резерва	%	47,62	45,97
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5
Срок службы	лет	32	33

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,52	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,15
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,36	9,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,10	1,09
Доля резерва	%	43,81	43,77
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8
Срок службы	лет	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,34	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,42	4,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,14	1,14
Доля резерва	%	63,13	63,19
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4
Срок службы	лет	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,12	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,27	2,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,06
Доля резерва	%	14,96	15,52
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1
Срок службы	лет	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,38	2,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,64
Доля резерва	%	64,31	64,10
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8
Срок службы	лет	22	23

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,97	0,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,24
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,12	9,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43
Доля резерва	%	51,14	51,03
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9
Срок службы	лет	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,42	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,26	5,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11
Доля резерва	%	12,31	12,31
ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8
Срок службы	лет	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	1,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,76	0,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,22
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,91	7,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,61	1,61
Доля резерва	%	57,65	57,65
"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7
Срок службы	лет	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,42	4,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Доля резерва	%	5,20	5,50
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5
Срок службы	лет	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,81	4,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,63	1,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,21	1,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,40
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,10	31,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,69	1,71
Доля резерва	%	25,93	26,24
ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2
Срок службы	лет	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,32	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,09
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,18	7,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,12	1,12
Доля резерва	%	51,04	51,04
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1
Срок службы	лет	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44	0,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,55	3,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,46
Доля резерва	%	46,72	46,30
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3
Срок службы	лет	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,39	0,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,10
отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
на цели ГВС			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,55
Доля резерва	%	46,44	42,43
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2
Срок службы	лет	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26	1,36
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,05	1,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,33
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,42	9,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,94	1,84
Доля резерва	%	60,55	57,61
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2
Срок службы	лет	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,80	6,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,40	3,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,46	2,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,95	0,89
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	45,31	45,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,40	4,40
Доля резерва	%	39,31	39,31
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая) – выведена из эксплуатации в 2017 году			
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8
Срок службы	лет	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,96	1,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,93	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,69
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,22
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,06	13,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	1,84
Доля резерва	%	48,44	48,44
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5
Срок службы	лет	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,63	2,58

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,73	1,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,18	1,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,52
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,56	17,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,13	-0,08
Доля резерва	%	-5,34	-3,33
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6
Срок службы	лет	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,51	1,52
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,79	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,23
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,07	10,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,09	2,08
Доля резерва	%	58,04	57,87
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4
Срок службы	лет	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,49	3,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14	1,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,82
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,30
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,27	23,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,91
Доля резерва	%	20,68	20,57
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8
Срок службы	лет	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,62	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,91	1,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,53	1,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,35
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,77	9,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,18	2,43
Доля резерва	%	57,50	64,05
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,3	4,3
Срок службы	лет	46	47
Количество баков-аккумуляторов тепло-	ед.	2	2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
носителя			
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,75	1,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,932	0,874
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,931	0,873
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,29	25,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,55	2,55
Доля резерва	%	59,28	59,25
"7 МР Сорново №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8
Срок службы	лет	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,98	3,97
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,068	1,047
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,757	0,755
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,311	0,291
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,55	26,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,18	-0,17
Доля резерва	%	-4,80	-4,56
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09
Доля резерва	%	93,20	93,20
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8
Срок службы	лет	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,449	0,441
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,314
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,127
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,32	5,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00
Доля резерва	%	55,63	55,63

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7
Срок службы	лет	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,787	2,739
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,014	2,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,774	0,725
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,27	23,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,09	2,09
Доля резерва	%	56,46	56,46
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1
Срок службы	лет	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,98
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,276	1,256
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,920	0,923
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,334
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,19	13,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,12
Доля резерва	%	51,75	51,60
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3
Срок службы	лет	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,85	1,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,735	0,727
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,509	0,515
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,226	0,212
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,32	12,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,43
Доля резерва	%	19,68	18,68
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5
Срок службы	лет	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,562	0,552
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,393	0,393
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,169	0,159
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,79	11,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,73	0,73
Доля резерва	%	29,24	29,24
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,323	0,317
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,224	0,224
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,099	0,093
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,29	5,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,93	0,93
Доля резерва	%	71,82	71,82
пр. Союзный, 43 (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	7,6	7,6
Срок службы	лет	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,66	3,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,853	2,800
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,023	2,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,830	0,778
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,42	24,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,94	3,94
Доля резерва	%	51,80	51,81
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,02	1,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,308	0,304
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,238	0,238
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,066
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	6,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,22	-0,22
Доля резерва	%	-27,85	-27,85
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельстоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9
Срок службы	лет	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,340	0,333

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,241	0,241
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,099	0,093
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,26	4,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26
Доля резерва	%	28,94	28,94
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9
Срок службы	лет	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,20	2,20
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,204	1,181
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,834	0,834
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,370	0,347
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,66	14,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,70	2,70
Доля резерва	%	55,12	55,10
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,89
Доля резерва	%	74,18	74,18
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8
Срок службы	лет	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,28	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,59	0,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,17
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,22	15,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	0,47
Доля резерва	%	18,44	16,82
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1
Срок службы	лет	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,11	1,10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,61	0,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,17
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,40	7,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	2,00
Доля резерва	%	64,21	64,38
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7
Срок службы	лет	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,95	0,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,37	6,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,74
Доля резерва	%	43,84	43,44
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4
Срок службы	лет	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	0,93
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,02	6,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,50	0,47
Доля резерва	%	35,53	33,75
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5
Срок службы	лет	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,18
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,00	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,26
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,28	7,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,32
Доля резерва	%	7,17	21,38
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9
Срок службы	лет	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	109,58	113,88
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	89,28	90,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	63,23	65,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	26,05	24,42
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	730,55	759,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	98,32	94,02
Доля резерва	%	47,29	45,22
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)			
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2
Срок службы	лет	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,04	1,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,62	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,18
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,61	10,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,63
Доля резерва	%	36,18	50,90
Июльских дней, 1			
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3
Срок службы	лет	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	2,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,70	1,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,32
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,70	15,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	-0,96
Доля резерва	%	45,81	-74,07
«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0
Срок службы	лет	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0,00	0,00
«Школа №90», пер. Общественный, 6-а			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Срок службы	лет	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. Тепличная, 8-а (БМК)			
Производительность ВПУ	т/ч	1	1
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,55	3,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. 3-я Ямская, 7			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75
Доля резерва	%	93,85	93,85
ул. Большая Покровская, 16			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0
Срок службы	лет	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,05	-0,05
Доля резерва	%	0,00	0,00
ул. Воровского, 3			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,5	1,5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38
Доля резерва	%	76,76	76,34
ул. Гребешковский откос, 7			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5	1,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,86	0,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37
Доля резерва	%	74,25	74,25
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08
Доля резерва	%	82,21	82,21
Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»			
Производительность ВПУ	т/ч	0	0
Срок службы	лет	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0,00	0,00
Детский санаторий «Ройка», Зеленый город			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,07
Доля резерва	%	62,32	68,60
«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05
Доля резерва	%	52,90	53,95
ул. Горького, 50			
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5
Срок службы	лет	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47
Доля резерва	%	93,51	93,51
Малая Ямская ул, 9б			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79
Доля резерва	%	98,69	98,69
ул. Рождественская, 40-а			
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2
Срок службы	лет	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,11
Доля резерва	%	50,28	52,90
ул. Ульянова, 47			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07
Доля резерва	%	68,60	69,65
ул. Ярославская, 23			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79
Доля резерва	%	98,30	98,30
пр. Гагарина, 97 (БМК)			
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5
Срок службы	лет	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,51	0,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,37	3,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	1,00
Доля резерва	%	66,30	66,51
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Срок службы	лет	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04
Доля резерва	%	39,29	39,29
«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а			
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1
Срок службы	лет	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05
Доля резерва	%	46,62	46,62
пер. Рубо, 3			
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8
Срок службы	лет	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,38	0,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,74	0,74
Доля резерва	%	92,93	92,67
Березовая пойма			
Производительность ВПУ	т/ч	4	4
Срок службы	лет	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,33	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,80	3,81
Доля резерва	%	95,00	95,13
БМК № 1, БМК № 2, деревня Кузнечиха, участки № 4 и № 5			
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8
Срок службы	лет	1	2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,76	3,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,25
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,76	3,43
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62	2,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,41	1,44
Доля резерва	%	78,14	80,05

Таблица 7.7 – Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м ³	241	243
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	158	166
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	83	77
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0	0

Таблица 7.8 – Балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Параметр	Ед. изм.	2017	2018
Котельная ВВК, ул. Деловая, 14			
Производительность ВПУ	т/ч	100	100
Срок службы	лет	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,97	14,72
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,061	0,068
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,056
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	86,48	98,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,03	85,28
Доля резерва	%	87,03	85,28
Котельная СПК, ул. Родионова, 194Б			
Производительность ВПУ	т/ч	120	120
Срок службы	лет	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,22	24,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	27,418	27,284
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,942	18,537
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,476	8,747
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	294,81	165,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	75,78	95,21
Доля резерва	%	63,15	79,34

7.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Существенные изменения в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок в период 2017-2018 годов отсутствуют.

8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии города Нижний Новгород

Газоснабжение потребителей Нижегородской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых дочерними предприятиями ОАО «Газпром» - ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» и ОАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В систему газоснабжения города входят: - магистральные газопроводы; компрессорные станции; газораспределительные станции; наружные газораспределительные сети; газорегуляторных пунктов, установок; газонаполнительные станции и сливная эстакада.

Поставка сжиженных углеводородных газов населению города Нижний Новгород осуществляется в соответствии с распоряжением Правительства Нижегородской области от 26 апреля 2006 года N 285-р «Об утверждении уполномоченных газораспределительных организаций по поставке сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Нижегородской области» ООО «Газэнергосеть - Нижний Новгород».

8.1.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом Автозаводской ТЭЦ

8.1.1.1. *Описание видов и количества используемого основного топлива Автозаводской ТЭЦ*

Основным топливом на станции является природный газ. Подача природного газа на ПАО «ГАЗ» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляется от газораспределительной станции ГРС «Дзержинск-2» (принадлежащей ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»), расположенной в 920 м от поселка «Доскино», через подземный распределительный газопровод.

тельный газопровод 500-700 мм высокого давления 1 категории с Р до 1,2 МПа (12 кгс/см²), который проложен по территории жилого массива Автозаводского района и сельхозугодий с/х «Доскино». Протяженность подземного газопровода от ГРС «Дзержинск-2» до ГРП ТЭЦ составляет 12,253 км. Диаметр головного участка газопровода 700 мм, далее он понижается до 600 мм и на ГРС Автозаводской ТЭЦ заходит диаметром 500 мм с давлением 0,6 МПа, что ограничивает пропускную способность газопровода до 160 тыс. м³/час. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» подтверждает проектную производительность выходов ГРС «Дзержинск-2» (Доскино) в объеме 160 тыс. м³/час.

Основным потребителем природного газа (более 90 %) является ООО «Автозаводская ТЭЦ». Около 10 % природного газа потребляют подразделения ПАО «ГАЗ» на технологические нужды. От двух ГРП газ поступает в котло-турбинный цех с давлением 0,08 МПа.

Таблица 8.1 – Сведения ООО «Автозаводская ТЭЦ» по форме 6-ТП

Потребность в топливе	Ед. изм.	2016	2017	2018
Расход топлива	тыс. т у.т.	979,53	954,776	1 070,376
– на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	445,912	441,59	530,316
– на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	533,618	513,186	540,060
По видам топлива в условном исчислении на отпуск т/э и эл/эн	тыс. т у.т.	979,53	954,776	1 070,376
– газ	тыс. т у.т.	919,66	953,048	1 069,678
– мазут	тыс. т у.т.	59,87	1,728	0,698
По видам топлива в натуральном исчислении на отпуск т/э и эл/эн				
– газ	тыс. м ³	786 876	816 819	918 054
– мазут	тыс. т	43,792	1,263	0,513

В таблицах 8.2-8.3 представлен топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» (Автозаводская ТЭЦ и котельная Ленинская) за 2016-2018 гг. по данным форм статистической отчетности №4-ТЭР.

Таблица 8.2– Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2016-2018 гг.

Топливо	Ед. изм.	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано		Остаток топлива на конец года	Низшая теплота сгорания, ккал/нм ³ ккал/кг
				в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				т н.т. (тыс.м ³)	т у.т.		
2016							
Природный газ	тыс. м ³	0	791 663,7	791 663,7	919 660,0	0	8 131,8
Мазут	т н.т.	35 698,4	74 382,4	44 010,2	59 870,0	32 718,9	9 522,6
Итого	т у.т.	48 562,9	1 020 847,3		979 530,0	44 509,7	
2017							
Природный газ	тыс. м ³	0	816 819	816 819	953 048,0	0	8 167,5

Топливо	Ед. изм.	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано		Остаток топлива на конец года	Низшая теплота сгорания, ккал/нм ³ ккал/кг
				в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				т н.т. (тыс.м ³)	т у.т.		
Мазут	т н.т.	32 718,9	0,0	1 263,0	1 728,0	31 448,6	9 577,2
Итого	т у.т.	44 509,7	953 048,0		954 776,0	42 781,7	
2018							
Природный газ	тыс. м ³	0	918 054	918 054	1 069 678	0	
Мазут	т н.т.	31 448,6	0	513	698	30 935,6	9 524
Итого	т у.т.	42 781,7	1 069 678		1 070 376	42 083,7	

Таблица 8.3 – Сводный топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2016-2018 гг.

Показатель	Ед.изм.	2016	2017	2018
Выработка электрической энергии ТЭЦ	млн. кВт*ч	1 569,3	1 562,2	1 877,2
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1 332,9	1 319,2	1 619,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3 514,8	3 370,8	3 558,3
в т.ч. АТЭЦ	тыс. Гкал	3 163,1	3 034,4	3 195,2
в т.ч котельной Ленинская	тыс. Гкал	351,7	336,5	363,1
Расход условного топлива	тыс. тут	979,53	954,8	1 070,4
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	445,9	441,6	530,3
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой (АТЭЦ)	тыс. тут	480,3	462,2	483,6
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от котельных (котельная Ленинская)	тыс. тут	53,4	51,0	56,5
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВтч	334,5	334,7	328,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,8	152,3	151,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной Ленинская	кг у.т./Гкал	151,7	151,6	151,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников ООО "Автозаводская ТЭЦ"	кг у.т./Гкал	151,8	152,2	151,8

8.1.1.2. Описание видов резервного и аварийного топлива Автозаводской ТЭЦ и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервным топливом для Автозаводской ТЭЦ является топочный мазут марки М40, М100.

Запасы резервного топлива создаются на тепловых электростанциях, которые используют газ в качестве основного вида, для поддержания работы в базовых режимах при частичном или полном отсутствии основного топлива. Вследствие того, что в состав ТЭЦ не входят ПГУ и ГТУ, нормативный запас аварийного топлива (далее - НАЗТ) не создается.

В случае ограничения подачи природного газа предусмотрена возможность пере-

ключения котельного оборудования Автозаводской ТЭЦ на мазут. Резервное топливо поставляется железнодорожным или автомобильным транспортом для последующего хранения.

Система подачи мазута состоит из трех мазутно-насосных станций (МНС), в состав которых входят мазутные резервуары, подогреватели мазута, насосный парк, технологические трубопроводы. МНС-1 находится на головной площадке Автозаводской ТЭЦ и подает мазут прямо в КТЦ ТЭЦ. МНС-2, 3 относятся к внешнему мазутному хозяйству и предназначены для приема мазута, поставляемого железнодорожным или автомобильным транспортом для последующего хранения и подачи мазута на МНС-1.

МНС-1 предназначена для хранения, подготовки и подачи мазута на котлы Автозаводской ТЭЦ. В состав МНС входят резервные резервуары мазута № 1,2,3,4 объемом по 5000 м³ каждый, расходные резервуары: № 7 объемом 5000 м³, насосы 1-ого подъема (4 шт.) с фильтрами грубой очистки, предназначенные для подачи мазута на подогреватели и насосы 2-ого подъема (5 шт.) с фильтрами тонкой очистки, предназначенные для подачи мазута непосредственно на горелки.

На МНС-2 расположены приемно-сливные устройства и резервные резервуары № 9,10,11,12 объемом по 10000 м³ каждый и № 13,14 объемом по 20000 м³.

На МНС-3 находятся резервные резервуары мазута № 15,16,17,18 объемом по 20000 м³. Кроме того, в состав оборудования МНС-2, входят мазутные насосы (3 шт.), служащие для подачи его в резервуары МНС-1.

Суммарное количество мазута, которое может храниться на МНС-1,2 и 3 – 154,2 тыс. тонн. Расчетная производительность системы топливоподачи 250 тонн мазута в час.

В 2017 году реализовано создание кольцевой структуры газопровода природного газа для питания котельных агрегатов ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 с подачей в газопровод дополнительного газа, высвободившегося на ТЭЦ-2, что позволит отказаться от экономически неэффективного сжигания мазута на энергетических котлах в зимний период.

В таблице 8.4 приведены общий нормативный запас топлива (далее - ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее - НЭЗТ), действуют в течение трехлетнего периода.

Таблица 8.4 – Утвержденные значения запасов топочного мазута для ООО «Автозаводской ТЭЦ», тыс. т у.т.

Год	Вид топлива	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ
2016	Топочный мазут	1,086	18,146	17,060

2017	Топочный мазут	1,086	16,556	17,642
2018	Топочный мазут	1,086	16,201	17,287

Таблица 8.5 – Нормативы создания запасов топлива (мазута) для ООО «Автозаводской ТЭЦ» на 2018 год, тыс. т у.т.

УТВЕРЖДЕНЫ приказом Минэнерго России от «14» июля 2017 г. № 637							
НОРМАТИВЫ создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2017 г. и 1 октября 2018 г.							
тыс. тонн							
№ п/п	Наименование электростанции	Вид топлива	Неснижаем ый нормативн ый запас топлива	Нормативный запас вспомогательного топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный запас аварийного топлива
на 1 октября 2018 г.							
36	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	мазут	1,086	-	16,201	17,287	-
Выписка верна:							
Заместитель директора Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике				 И.А. Байков			

Емкость резервуаров для хранения мазута на Автозаводской ТЭЦ позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

Анализ таблиц 8.1 - 8.2 показывает, что в 2016-2018 гг. фактический запас топочно-го мазута обеспечивал общий нормативный запас топлива (ОНЗТ).

8.1.1.3. Описание особенностей характеристик видов топлива Автозаводской ТЭЦ в зависимости от мест поставки

Природный газ, подаваемый на Автозаводскую ТЭЦ, должен соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-го назначения. Технические условия». Норма интенсивности (одоризации) газа должна составлять не менее 3-х баллов по бальной шкале, в соответствии с паспортом, представляемым газораспределительной организацией (ГРО) по договору.

В период 2017-2018 гг. ограничений в поставке топлива (природного газа) не вводилось.

Качественные характеристики природного газа и мазута, сжигаемого на Автозаводской ТЭЦ, приведены в таблицах 8.6-8.7.


Таблица 8.6 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Автозаводской ТЭЦ в 2018 году

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытания	ГОСТ 5542-2014	Среднемесячный показатель							
					п.№И1-01-18-Г	п.№И1-02-18-Г	п.№И1-03-18-Г	п.№И1-04-18-Г	№И1-05-18-Г	п.№И1-06-18-Г	п.№И1-07-18-Г	п.№И1-08-18-Г
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август
1	Компонентный состав, молярная доля	Об %	ГОСТ 31371.1-ГОСТ 31371.7									
1.1	– метан			не норм.	96,54	96,54	96,57	96,52	96,55	96,32	96,58	96,52
1.2	– этан			не норм.	1,85	1,85	1,83	1,87	1,85	2,01	2	1,85
1.3	– пропан			не норм.	0,58	0,58	0,57	0,58	0,58	0,64	0,44	0,59
1.4	– азот			не норм.	0,663	0,662	0,669	0,667	0,657	0,641	0,593	0,669
1.5	– диоксид углерода			не более 2,5	0,132	0,134	0,129	0,133	0,123	0,13	0,188	0,133
1.6	– кислород	не более 0,050	0,0053	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005	менее 0,005		
2	Низшая теплота сгорания при ст.у.	ккал/м3	ГОСТ 31369	не менее 7600	8152	8151	8148	8152	8153	8177	8139	8154
3	Число Воббе (высшее) при ст.у.	ккал/м3	ГОСТ 31369	от 9840 до 13020	11897	11897	11895	11898	11901	11916	11889	11898
4	Плотность при ст.у.	кг/м3		не норм.	0,6949	0,6948	0,6945	0,695	0,6947	0,697	0,6939	0,6951
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	Менее 0,001							
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	Менее 0,003							
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отсутствие							

Таблица 8.7 – Показатели качества мазута, сжигаемого на Автозаводской ТЭЦ в 2018 году

Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытания	февраль	март	январь	май	ноябрь	январь	февраль	март	июль
			пр. КХА №17/2018 от 07.02.2018	пр. КХА №48/2018 от 12.03.2018	пр. КХА №11/2018 от 01.02.2018	Пр. от 02.07.2018	Пр. от 01.12.2017	Пр. от 03.02.2017	Пр. от 01.03.2017	Пр. от 03.04.2017	Пр.от 03.08.2017
Массовая доля воды	%	ГОСТ 2477-65	1,77	1,6	1,82	2,64	1,83	2,44	2,26	2,14	1,97
Плотность при 20 С	г/см3	ГОСТ 3900-85	0,9942	0,9942	0,9946	0,9951	0,9932	0,9931	0,99345	0,9935	0,9937
Зольность	%	ГОСТ 1461-75	0,097	0,11	0,095	0,1025	0,108	0,103	0,122	0,112	0,103
Массовая доля серы	%	ГОСТ 3877-88	1,94	1,96	1,96	2,395	1,96	1,99	2,08	1,64	2,71
Теплота сгорания (низшая)	ккал/кг	ГОСТ 21261-91	9381	9381	9372	9261	9386	9366	9366	9351	9401

На рисунках 8.1, 8.2, 8.3 представлены паспорта качества мазута и природного газа (ежемесячные поставки) за 2018 год.


Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
(ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»)
Филиал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)
ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО «Газпром
трансгаз Нижний Новгород»
А.В. Некрасов А.В. Некрасов
2018г.
М.П.

ПАСПОРТ № И1-01-18-Г
качества газа за январь 2018 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Починки-Ярославль, Починки - Грязовец, Горький-Череповец**, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Ивановская ГРЭС, Ивановская ГРЭС-2, Волгореченск, Нерехта, Рудино, Нерехтинская св/ф-ка, Горький-2, Дзержинск-2 (Доскино), Березовая Пойма, Балахнинская п/ф-ка, Линда, Зарубино, Семенов, Боковая, Сокольское, Красные Баки, Воскресенское, Заводь, Урень, Балахна, Пурех, Заволжье, Чкаловск, Вершилово, Городец, Бриляково, Ковернино, Бурмакино.
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Иваново-1 (Круглово)*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании анализов *семи* проб газа, отобранных *09.01.2018, 11.01.2018, 15.01.2018, 18.01.2018, 22.01.2018, 25.01.2018, 29.01.2018.*

Рисунок 8.1 – Паспорт качества газа за январь 2018 год, 1 стр., ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	96,54
	этан			не норм.	1,85
	пропан			не норм.	0,58
	изо-бутан			не норм.	0,093
	н-бутан			не норм.	0,089
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0166
	н-пентан			не норм.	0,0115
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0107
	диоксид углерода			не более 2,5	0,132
	азот			не норм.	0,663
	кислород			не более 0,050	0,0053
водород	не норм.	0,0012			
гелий	не норм.	0,0109			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,13 (8152)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,81 (11897)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6949
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 19,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	23,3
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Ивановском секторе (исполнитель Данилочкина И.В.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Чихичина Е.П.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15. от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 5,62 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ И1-01-18-Г

Рисунок 8.2 – Паспорт качества газа за январь 2018 год, 2 стр., ООО «Автозаводская ТЭЦ»

1110

Химическая лаборатория
ООО «Автозаводская ТЭЦ»
603004 г. Нижний Новгород,
пр. Ленина, д. 88, здание
химводоочистки лит. 92А1
тел.(831) 243-04-05 (*5806)
e-mail: smirnovasy@volgaenergo.ru
Аттестат аккредитации
№ РОСС RU.0001.517231

Утверждаю:
Начальник химической
лаборатории
ООО «Автозаводская ТЭЦ»
С.Ю. Смирнова
«01» *января* 2018 г.

ПРОТОКОЛ КХА № 11/2018 Стр. 1 из 1

Сведения об объекте анализа:

1. Объект анализа Мазут топочный М-100
2. НД на объект анализа ГОСТ 10585
3. Место отбора пробы: составляется из суточных лабораторных проб
4. Рег. номер пробы 545/2018, сборная пятисуточная проба за период 24.01.18-25.01.18
5. Основание отбора В соответствии с объемом химического контроля топочного мазута
6. Дата выполнения анализа 25.01.18-26.01.18
7. Дополнительные сведения о процедуре проведения анализа Отклонений от регламентированных методик нет

Результаты испытаний:

№	Определяемый компонент	НД на МВИ	Результат анализа
1.	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-65	<u>1,82</u>
2.	Плотность при 20 °С, т/см ³	ГОСТ 3900-85	<u>0,9946</u>
3.	Зольность, %	ГОСТ 1461-75	<u>0,095</u>
4.	Массовая доля серы, %	ГОСТ 3877-88	<u>1,96</u>
5.	Теплота сгорания (низшая) кДж/кг	ГОСТ 21261-91	<u>39239</u>

Инженер-химик *Ю.С. Чайкина* Ю.С. Чайкина

Испытания проводил
Лаборант химического анализа *В.Ю. Скворцова* В.Ю. Скворцова

Переписка и копирование Протокола КХА без разрешения химической лаборатории ООО «Автозаводская ТЭЦ» ЗАПРЕЩЕНО.
Результат распространяется только на пробу (образец), подвергнутую испытаниям.

Рисунок 8.3 – Паспорт качества мазута за январь 2018 г., ООО «Автозаводская ТЭЦ»

8.1.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом Сормовской ТЭЦ

8.1.2.1. Описание видов и количества используемого основного топлива Сормовской ТЭЦ

Основным топливом для Сормовской ТЭЦ является природный газ.

Газоснабжение Сормовской ТЭЦ осуществляется от ГРС-2, принадлежащей ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». По ходу газа от ГРС до ТЭЦ к данному газопроводу подключены другие потребители. В период отрицательных температур окружающего воздуха ограничиваются поставки газа до 10 тыс. м³/час. В связи с чем, для обеспечения требуемой тепловой нагрузки в период похолодания на ТЭЦ приходится использовать в качестве топлива мазут, данное обстоятельство ухудшает экологическую обстановку города и не обеспечивает требуемой для функционирования и развития станции маржинальной прибыли. Ограничение по газоснабжению делает экономически не целесообразным подключение новых потребителей тепловой энергии.

Главное внимание на современном этапе уделяется улучшению экологической обстановки для чего большой вклад в районе нахождения Сормовской ТЭЦ должно внести строительство отдельного магистрального газопровода до станции. С вводом нового газопровода все котлоагрегаты будут переведены на сжигание природного газа, что полностью исключит выброс окислов серы в атмосферу города.

Таблица 8.8 – Сведения о расходе топлива Сормовской ТЭЦ в 2016-2018 гг.

Потребность в топливе	Единица измерения	2016	2017	2018
Расход топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	373,1	308,8	389,5
– на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	202,7	144,7	212,1
– на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	170,4	164,0	177,4
По видам топлива в условном исчислении	тыс. т у.т.	373,1	308,8	389,5
– газ	тыс. т у.т.	308,5	307,3	386,574
– мазут	тыс. т у.т.	64,6	1,5	2,957
По видам топлива в натуральном исчислении				
– газ	млн. м ³	263,7	263,5	331,565
– мазут	тыс. т	49,8	1,1	2,230

В таблице 8.9 представлен топливный баланс Сормовской ТЭЦ за 2016-2018 гг.

Таблица 8.9– Топливный баланс Сормовской ТЭЦ за 2016-2018 гг.

Топливо	Ед. изм.	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано		Остаток топлива на конец года	Низшая теплота сгорания, ккал/нм ³ ккал/кг
				в т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии			
				т н.т. (тыс.м ³)	т у.т.		
2016							
Природный газ	тыс. м ³	0,0	263 675,0	263 675,0	308 486,0	0	8 189,6
Мазут	т н.т.	23 886,1	57 727,1	49 777,0	64 643,0	31 836,2	9 090,6
Итого	т у.т.	31 019,7	383 453,4		373 129,0	41 344,1	
2017							
Природный газ	тыс. м ³	0	263 449,0	263 449,0	307 290,0	0	8 164,9
Мазут	т н.т.	31 836,2	0,0	1 148,1	1 483,0	30 688,1	9 041,9
Итого	т у.т.	41 344,1	307 290,0		308 773,0	39 861,1	
2018							
Природный газ	тыс. м ³	0,0	331 565	331 565,0	386 574,0	0	8 161,4
Мазут	т н.т.	30 688,1	0,0	2 230,0	2 957,0		9 282,0
Итого	т у.т.	40 692,7	386 574,0		389 531,0	37 735,7	

Таблица 8.10 –Сводный топливный баланс Сормовской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 136	1 098,1	1 198,2
Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	713	676,0	789,7
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	170,4	164,1	177,4
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	202,7	144,7	212,1
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	373,1	308,8	389,5
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	150,1	149,4	148,1
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВтч	284,3	251,2	311,0

Измерение и регистрация расхода газа на Сормовской ТЭЦ производится с помощью измерительного комплекса «ГРП Сормовской ТЭЦ НФ ПАО «Т Плюс» (рис.2.30).

Таблица 8.11 – Нормативы удельного расхода топлива для Сормовской ТЭЦ на 2018 год

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «25» ноября 2015 г. № 887

НОРМАТИВЫ
удельного расхода топлива при производстве электрической энергии,
а также нормативы удельного расхода топлива при производстве
тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме
комбинированной выработки электрической и тепловой
энергии с установленной мощностью производства
электрической энергии 25 мегаватт и более
на 2016, 2017 и 2018 годы

№ п/п	Организация	Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2016, 2017 и 2018 годы	
		на отпущенную электрическую энергию, г у.т./кВт·ч	на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
13	Сормовская ТЭЦ (в том числе бл. ст. № 1 и бл. ст. № 2) филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс», г. Нижний Новгород	342,0	151,3

Выписка верна

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики



П.М. Бобылев

Таблица 8.12 – Нормативы удельного расхода топлива для Сормовской ТЭЦ на 2019-2023 гг.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «22» октября 2018 г. № 915

НОРМАТИВЫ
удельного расхода топлива при производстве электрической энергии,
а также нормативы удельного расхода топлива при производстве
тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме
комбинированной выработки электрической и тепловой
энергии с установленной мощностью производства
электрической энергии 25 мегаватт и более
на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Организация	Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2019 – 2023 годы	
		на отпущенную электрическую энергию, г у.т./кВт·ч	на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
13	Сормовская ТЭЦ филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс», г. Нижний Новгород	312,2	150,0

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
развития электроэнергетики



П.М. Бобылев

8.1.2.2. Описание видов резервного и аварийного топлива Сормовской ТЭЦ и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо – мазут марки М-100. Последняя поставка мазута на станцию была выполнена в 2016 году.

В таблице 8.13 приведены общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Таблица 8.13 – Утвержденные значения запасов топочного мазута на Сормовской ТЭЦ, тыс. т н.т.

год	Вид топлива	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ	Обоснование
на 01.10.2018	Топочный мазут	2,29	3,533	5,823	Пр. Минэнерго РФ от 26.01.2018 № 37

Фактический запас топочного мазута (табл.8.9) обеспечивает общий нормативный запас топлива (ОНЗТ). Остаток мазута на конец года значительно превышает нормативный запас топлива.

8.1.2.3. Описание особенностей характеристик видов топлива Сормовской ТЭЦ в зависимости от мест поставки

Природный газ, подаваемый на Сормовскую ТЭЦ, должен соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия».

На Сормовской ТЭЦ используется природный газ, подаваемый в общем потоке по газопроводу ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». Качество поступающего на станцию природного газа определяется газоснабжающей организацией и указывается в ежемесячном двухстороннем акте о количестве поданного-принятого газа.

Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Сормовской ТЭЦ согласно паспортам на топливо, приведены в таблице 8.14-8.15.

Таблица 8.14 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Сормовской ТЭЦ за 2017 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытания	Нормир. значения	Среднемесячный показатель											
					декабрь	ноябрь	октябрь	сентябрь	август	июль	июнь	май	апрель	март	февраль	январь
1	Компонентный состав, молярная доля	Об. %	ГОСТ 31371.1-ГОСТ 31371.7													
1.1	– метан			не норм.	96,45	96,46	96,64	96,4	96,29	96,74	96,39	96,33	96,39	96,34	96,82	96,65
1.2	– этан			не норм.	2,09	2,08	1,94	2,4	2,15	1,81	2,15	2,19	2,16	2,17	1,8	1,92
1.3	– пропан			не норм.	0,65	0,65	0,61	0,37	0,72	0,65	0,7	0,68	0,68	0,7	0,57	0,61
1.4	– азот			не норм.	0,66	0,66	0,67	0,56	0,67	0,67	0,62	0,65	0,62	0,65	0,68	0,68
1.5	– диоксид углерода			не более 2,5	0,15	0,15	0,14	0,27	0,17	0,13	0,14	0,15	0,15	0,14	0,13	0,14
2	Низшая теплота сгорания при ст.у.	ккал/м ³	ГОСТ31369	не менее 7600	8147	8140	8122	8127	8143	8060	8161	8174	8163	8139	8120	8129
3	Влажность max	%			0,008	0,014	0,007	0,005	0,007	0,006	0,006	0,004	0,005	0,009	0,003	0,006
4	Плотность max	кг/м ³			0,7	0,699	0,698	0,699	0,701	0,7	0,7	0,699	0,699	0,7	0,697	0,697

Таблица 8.15 – Качественные характеристики природного газа, сжигаемого на Сормовской ТЭЦ за 2018 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытания	Нормир. значения	Среднемесячный показатель											
					декабрь	ноябрь	октябрь	сентябрь	август	июль	июнь	май	апрель	март	февраль	январь
1	Компонентный состав, молярная доля	Об. %	ГОСТ 31371.1-ГОСТ 31371.7													
1.1	метан			не норм.	96,65	96,49	96,54	96,57	96,46	96,57	96,5	96,4	96,46	96,80	96,54	96,35
1.2	этан			не норм.	1,93	2,06	2,01	1,98	1,99	2,01	2,08	2,14	2,08	1,82	2,07	2,16
1.3	пропан			не норм.	0,61	0,63	0,63	0,63	0,66	0,60	0,64	0,7	0,67	0,57	0,59	0,7
1.4	азот			не норм.	0,66	0,66	0,67	0,67	0,74	0,69	0,65	0,62	0,65	0,68	0,66	0,65
1.5	диоксид углерода			не более 2,5	0,15	0,16	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14
2	Низшая теплота сгорания при ст.у. (4 пятидневка)	ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 7600	8163	8158	8161	8157	8150	8134	8167	8142	8162	8150	8181	8175
3	Влажность max	%			0,007	0,007	0,007	0,018	0,006	0,005	0,003	0,009	0,007	0,005	0,007	0,006
4	Плотность max	кг/м ³			0,695	0,696	0,696	0,696	0,699	0,698	0,695	0,694	0,696	0,694	0,699	0,697

В период 2016-2018 гг. ограничений в поставке топлива (природного газа) не вво-
дилось.

На рисунках 8.4, 8.5. представлены паспорта на топливо за 2018 год.


	Система сертификации ГОСТ Р		02998014						
	ОАО «Нижегородская областная инспекция по качеству топлива и торфа «ИНСТОП»		00860						
	Испытательная лаборатория ИЛ «Инстоп»								
31.01.2018г. №01-05			Кому: Сормовская ТЭЦ Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»						
Ведомость испытаний природного газа за январь 2018 г.									
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерений	Дата, период, пятитдневка						
			1	2	3	4	5	1-5	
1	Теплота сгорания	ккал/м ³					8132	8132	
2	Влажность	%					0,005	0,005	
3	Плотность	кг/м ³					0,696	0,696	
	<i>Метан</i>	96,35	%	6	7	8	9	10	6-10
1	Теплота сгорания	ккал/м ³				8143	8151	8147	
2	Влажность	%				0,009		0,009	
3	Плотность	кг/м ³				0,696	0,697	0,697	
	<i>Этан</i>	2,16	%	11	12	13	14	15	11-15
1	Теплота сгорания	ккал/м ³	8142	8144			8158	8148	
2	Влажность	%	0,008				0,007	0,008	
3	Плотность	кг/м ³	0,697	0,699			0,696	0,697	
	<i>Пропан</i>	0,70	%	16	17	18	19	20	16-20
1	Теплота сгорания	ккал/м ³	8160	8155	8166	8178		8165	
2	Влажность	%			0,006			0,006	
3	Плотность	кг/м ³	0,695	0,694	0,695	0,696		0,695	
	<i>Азот</i>	0,65	%	21	22	23	24	25	21-25
1	Теплота сгорания	ккал/м ³		8175	8167	8157	8165	8166	
2	Влажность	%		0,007			0,007	0,007	
3	Плотность	кг/м ³		0,698	0,700	0,699	0,695	0,698	
	<i>Двуокись углерода</i>	0,14	%	26	27	29	30	31	26-31
1	Теплота сгорания	ккал/м ³	8181		8168	8173	8177	8175	
2	Влажность	%			0,006			0,006	
3	Плотность	кг/м ³	0,697		0,696	0,695	0,698	0,697	

Адрес: 606400, г. Балахна, Нижегородской обл.
ННГРЭС, ИНСТОП. Тел./факс(83144) 6-00-23



Руководитель Березина Г.К.

Рисунок 8.4 – Паспорт качества природного газа за январь 2018 г. для Сормовской ТЭЦ




ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»
Юридический адрес:
607650, Россия, г. Кстово Нижегородской обл.; E-mail: INFONNOS@nnos.lukoil.com
Телефон сбытовой компании: (83145) 55444; телефон ЦЗЛ (83145) 53209

ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 1601702
Мазут топочный 100, 3,00 %, малозольный, 25 °С
ГОСТ 10585-2013

ОКП 0252110241
Дата изготовления 01/02/2016
Дата отбора проб 01/02/2016
Номер партии 72
Номер резервуара 1712
Уровень наполнения(см) -
Масса нетто(т) 3850
62 м³, 51401156, 51553089
Дата проведения анализа 01/02/2016
Дата выдачи паспорта 01/02/2016




Декларация о соответствии
ТС № RU.Д-РУ. №78. В.16343
срок действия по 20.11.2017г.
Продукция изготовлена под контролем системы менеджмента качества, сертифицированной Bureau Veritas Certification в соответствии с требованиями ISO 9001:2008
Сертификат №RU.22817902-1 от 17.01.2015 г.

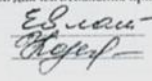
№	Наименование показателя	Нормы по ТР ТС	Нормы по ГОСТ 10585-2013	Фактические данные	Методы испытаний
1	Вязкость кинематическая при 100 °С, мм ² /с, не более		50,00	38,99	ГОСТ 33
2	Зольность, %, не более		0,05	0,048	ГОСТ 1461
3	Массовая доля механических примесей, %, не более		1,0	0,007	ГОСТ 6370
4	Массовая доля воды, %, не более		1,0	0,6	ГОСТ 2477
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей		Отсутствие	отсутствие	ГОСТ 6307 и п.7.5 ГОСТ 10585
6	Массовая доля серы, %, не более	3,5	3,0	2,73	ГОСТ Р 51947
7	Содержание сероводорода, ppm, не более	10	10	0,73	ГОСТ Р 53716
8	Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	90	110	143	ГОСТ 4333
9	Температура застывания, °С, не выше		25	Минус 4	ГОСТ 20287 (метод Б)
10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, не менее		39900	40086	ГОСТ 21261
11	Выход фракции, выкипающей до 350°С, % об., не более	17		16,3	АСТМ Д 1160
12	Плотность при 15°С, кг/м ³ , не более		Не нормируется. Определение обязательно	999,5	ГОСТ Р 51069
13	Присадки: Поглотитель сероводорода, % масс			0,04	

Заключение: Качество продукции соответствует ГОСТ 10585-2013 и Техническому регламенту Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и маху" (ТР ТС 013/2011).
Изготовитель гарантирует соответствие качества продукта требованиям настоящего стандарта в течение 5 лет со дня изготовления при соблюдении потребителем условий транспортирования и хранения.

М.П.



Начальник ОТК (нач. смены)
Старший лаборант



Евладимьева Л.А.
Козелькова Т.А.

Рисунок 8.5 – Паспорт качества мазута за февраль 2016 г. для Сормовской ТЭЦ

8.2 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных города Нижний Новгород

8.2.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных АО «Теплоэнерго»

8.2.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для котельных АО «Теплоэнерго»

Проектным и фактическим видом топлива для котельных АО «Теплоэнерго» является природный газ, кроме угольной котельной по ул. Родионова, 28б.

Поставка газа осуществляется по договорам поставки газа с ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

В таблице 8.16. представлено потребление топлива АО «Теплоэнерго» в 2018 году.

Таблица 8.16 – Потребление топлива АО «Теплоэнерго»

2018	Среднее значение Q _{нр} , ккал/м ³	Суммарный объем природного газа, тыс.м ³	Расход угля, т н.т. кот. ул. Родионова, 28б
январь	8 132	88 363	15,393
февраль	8 135	87 832	23,647
март	8 130	88 940	23,5
апрель	8 130	52 349	10,5
май	8 163	14 702	2,0
июнь	8 164	10 373	—
июль	8 140	7 365	—
август	8 134	9 464	—
сентябрь	8 133	15 149	3,198
октябрь	8 133	51 762	8,378
ноябрь	8 147	71 396	25,144
декабрь	8 148	89 916	24,28
ГОД	8 141	587 610	136,0

В таблице 8.17 представлены сведения Региональной службы по тарифам Нижегородской области (РСТ) за 2017 год и удельные расходы условного топлива на отпущенную тепловую энергию АО «Теплоэнерго» за 2018 год.

Таблица 8.17 – Потребление топлива котельными АО «Теплоэнерго»

№	Наименование котельных	2017 (РСТ НО)	2018			
		Удельный расход топлива при производстве,	Фактический УРУТ на выработку т/э	Фактический УРНТ на выработку т/э	Фактический расход условного топлива	Фактический расход натурального топлива
		кг у. т./Гкал	кг у. т./Гкал	м ³ /Гкал	т у. т.	тыс. м ³
	РТС "Заречный"					
1	ул. Пугачева, 1	154,72	159,18	136,68	13216,9	11348,4
2	ул. Базарная, 6	166,13	158,15	135,78	10087,7	8661,4
3	ул. Коперника, 1а	170,58	161,55	138,71	7068,6	6069,3
4	ул. Станиславского, 3	149,58	157,66	135,55	5994,6	5154,1
5	ул. Гаугеля, 6б	172,82	165,52	142,12	9229,9	7925,0
6	ул. Гаугеля, 25	177,49	162,03	139,12	8080,6	6938,0
7	пер. Общественный, 2а	191,24	205,12	176,48	99,8	85,8
8	ул. Меднолитейная, 1б	184,27	164,08	141,15	92,6	79,7
9	ул. Иванова, 14д	161,74	155,66	133,65	9631,2	8269,3
10	ул. Баренца, 9а	157,64	156,64	134,5	8340,6	7161,3
11	ул. Иванова, 36б	167,33	156,64	138,84	3173,7	2730,7
12	ул. Энгельса, 1в	153,76	155,83	133,79	7670,0	6585,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование котельных	2017 (РСТ НО)	2018			
		Удельный расход топлива при производстве,	Фактический УРУТ на выработку т/э	Фактический УРНТ на выработку т/э	Фактический расход условного топлива	Фактический расход натурального топлива
		кг у. т./Гкал	кг у. т./Гкал	м ³ /Гкал	т у. т.	тыс. м ³
13	ул. Планетная, 8в	194,68	164,85	141,54	4698,8	4034,2
14	ул. Римского-Корсакова, 50	159,28	158,36	136,26	1797,7	1546,8
15	ул. Сутырина, 19а	154,93	199,98	172	23,5	20,2
16	пр. Союзный, 43	154,93	155,8	133,77	19211,4	16495,1
17	ул. Федосеенко, 89а	172,52	172,38	148,29	2130,9	1833,2
18	ул. Баранова, 11	155,36	156,47	134,35	10672,7	9163,4
19	ул. Безрукова, 5	225,98	230,73	198,53	2608,2	2244,2
20	ул. Люкина, 6а	164,02	165,34	142,27	2299,9	1979,0
21	ул. Дубравная, 18	188,54	163,78	140,91	1929,8	1660,4
22	Московское ш., 219а	154,99	160,88	138,41	1323,4	1138,6
23	ул. Красных зорь, 4а	154,64	155,41	133,43	4507,9	3870,3
24	ул. Гастелло, 1а	154,52	158,48	136,06	4673,0	4012,0
25	пр. Героев, 13	154,16	158,48	134,25	1749,1	1505,0
26	п. Березовая пойма в 5м на ю-з от д.3 по ул. Чернореченская	218,83	154,39	132,54	1029,6	883,9
	РТС "Приокский"					
1	ул. 40 лет Победы, 15	155,18	157,61	135,6	6727,6	5787,8
2	Анкудиновское ш., 24	171,58	159,27	137,03	1824,8	1570,0
3	ул. Барминская, 8а	187,66	177,03	152,3	734,8	632,1
4	пр. Гагарина 60, корп. 22	202,37	162,98	140,22	1935,4	1665,1
5	пр. Гагарина, 25е	165,29	158,04	135,97	2390,9	2057,1
6	ул. Военных комиссаров, 9	157,17	156,52	134,66	10699,1	9204,4
7	ул. Маршала Голованова, 25а	152,27	157,82	135,77	10953,7	9423,3
8	ул. Радистов, 24	154,81	156,54	134,69	2249,4	1935,5
9	пр. Гагарина, 70а	159,79	175,43	150,97	7370,7	6342,2
10	ул. Батумская, 7б	164,66	157,8	135,76	10980,7	9446,9
11	ул. Терешковой, 7	155,57	155,59	133,86	4971,7	4277,5
12	пр. Гагарина, 15б	155,15	156,62	134,74	1592,6	1370,2
13	Анкудиновское ш., 3б	155,31	157,73	135,7	2353,8	2025,0
14	ул. Тропинина, 13д	151,35	167,54	144,15	183,7	158,0
15	ул. Горная, 13а	154,83	155,49	133,77	6586,4	5666,3
16	ул. Цветочная, 3	165,59			Вывод из экспл.	
17	пр. Гагарина, 178б	160,92	157,79	135,75	18509,5	15924,2
18	пр. Гагарина, 97	174,17	155,69	133,95	2315,7	1992,3
19	дер. Кузнечиха, уч. №4, №5	175,59	155,0	133,35	668,7	575,3
20	дер. Кузнечиха, уч. №4 (ул.Ак.Сахарова, 4а)	154	154,97	133,33	765,3	658,4
21	ул. Углова, 7	145,18	159,99	137,66	2601,6	2238,5
22	Ул.Полевая, 4 (АО «Вимм Биль Дан»	АО «Вимм Биль Дан»	157,72	135,60	220,6	189,6
	РТС "Нижегородский"					
1	Гребешковский откос, 7	180,38	162,10	139,46	409,0	351,9
2	ул. 3-я Ямская, 7	223,19	190,28	163,73	283,0	243,5
3	ул. Соревнования, 4а	216,78	157,25	135,31	311,2	267,8
4	ул. Горького, 65д	146,93	150,66	129,64	1147,8	987,6
5	ул. Большая Покровская, 1б	191,08	182,38	156,92	254,3	218,8
6	ул. Заломова, 5	164,35	0,00	0,00	0,0	0,0
7	ул. Дальняя, 1/29в	183,76	155,90	134,14	101,3	87,1
8	ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	167,52	155,26	133,60	290,4	249,9
9	ул. Рождественская, 8	176,75	156,71	134,84	310,8	267,5
10	пл. Горького, 4а	205,16	181,28	155,96	1615,1	1389,6
11	пер. Гоголя, 9д	151,53	189,64	163,15	393,9	338,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование котельных	2017 (РСТ НО)	2018			
		Удельный расход топлива при производстве,	Фактический УРУТ на выработку т/э	Фактический УРНТ на выработку т/э	Фактический расход условного топлива	Фактический расход натурального топлива
		кг у. т./Гкал	кг у. т./Гкал	м ³ /Гкал	т у. т.	тыс. м ³
12	ул. Суетинская, 21	154,93	155,40	133,70	2883,2	2480,6
13	ул. Нижегородская, 29	200,82	173,75	149,49	2413,0	2076,1
14	пер. Плотничный, 11а	154,85	155,27	133,59	4940,8	4250,9
15	ул. Ярославская, 23	189,29	175,93	151,36	77,4	66,6
16	Верхневолжская наб., 7д	175,55	156,12	134,33	341,0	293,4
17	к.п. Зеленый город, Санаторий ВЦСПС, 2-я территория	238,41	237,92	204,71	129,4	111,3
18	ул. Малая Ямская, 9б	212,87	200,30	172,31	50,0	43,0
19	ул. Панина, 19б	199,06	171,04	147,15	1110,0	954,9
20	ул. Рождественская, 40а	154,59	167,08	143,76	435,2	374,5
21	к.п. Зеленый город, ДОЛ "Чайка", 31л	151,99	156,52	134,64	515,4	443,3
22	к.п. Зеленый город, санаторий "Ройка", 16	174,38	168,04	144,57	201,3	173,2
23	к.п. Зеленый город, д/о Зеленый город, 19	158,41	163,80	140,95	96,9	83,4
24	ул. Варварская, 15б	154,06	155,00	133,34	436,8	375,7
25	Нижневолжская наб., 2а	164,91	159,11	136,89	595,7	512,5
26	к.п. Зеленый город, санаторий "Нижегородский"	150,69	178,78	153,80	202,9	174,6
27	Верхневолжская наб., 18ж	154,72	вывод из экспл.			
28	ул. Радужная, 2а	153,83	159,72	137,42	1139,0	980,0
29	пер. Бойновский, 9д	151,83	154,96	133,32	1167,7	1004,6
30	ул. Семашко, 22е	145,68	вывод из экспл.			
31	Кремль, корпус 3а	200,33	167,99	144,55	412,3	354,8
32	ул. Минина, 1	148,17	154,46	132,90	1134,1	975,8
33	ул. Донецкая, 9в	155,55	154,17	132,63	4849,5	4172,0
34	ул. Ульянова, 47	166,63	178,98	153,98	178,4	153,5
35	ул. Генкиной, 37	177,14	174,92	150,48	214,7	184,7
36	наб. Гребного канала, 1ц	155,56	162,05	139,37	6733,8	5791,4
37	ул. Горького, 50	205,16	156,93	135,01	197,7	170,1
38	ул. Воровского, 3	177,41	151,19	130,07	470,0	404,4
39	к.п. Зеленый город, 7, Дом интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	154	163,85	140,96	389,2	334,8
40	к.п. Зеленый город, Моренковская школа, 7г	170,79	155,67	133,95	219,5	188,9
41	к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", 12	185,54	184,85	159,06	458,0	394,1
42	ул. Родионова, 28б (УГОЛЬ)	310,2	209,12	418,24 т	68,0	136,0 т
43	ул. Ванеева, 6з	175,14	163,96	141,08	1059,1	911,3
44	ул. Панина, 10б	199,06	0,00	0,00	0,4	0,3
45	ул. Республиканская, 47а	184,62	195,38	168,09	702,2	604,1
46	пер. Звенигородский, 8а	155,53	155,55	133,83	951,8	818,9
	РТС "Канавинский"					
1	ул. Гордеевская, 61в (до 15.06.2017)	184,24	вывод из экспл.			
2	ул. Тихорецкая, 3в	178,4	156,21	134,30	5483,2	4714,3
3	Московское ш., 15а	154,25	156,30	134,20	7265,6	6238,1
4	ул. Романова, 3а	154,17	155,53	133,83	1178,6	1014,1
5	ул. Мурашкинская, 13	167,52	160,37	137,69	7873,1	6759,7
6	бул. Мира, 4а	181,58	163,53	140,70	824,8	709,7
7	ул. Конотопская, 5	188,01	180,22	155,01	1724,9	1483,6
8	ул. Знаменская, 5а	192,25	162,83	140,09	1535,0	1320,6
9	ул. Чкалова, 37а	178,09	156,22	134,40	829,6	713,8
10	ул. Вольская, 15а	154,83	155,65	133,92	1501,1	1291,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование котельных	2017 (РСТ НО)	2018			
		Удельный расход топлива при производстве,	Фактический УРУТ на выработку т/э	Фактический УРНТ на выработку т/э	Фактический расход условного топлива	Фактический расход натурального топлива
		кг у. т./Гкал	кг у. т./Гкал	м ³ /Гкал	т у. т.	тыс. м ³
11	ул. Лесной городок, 6в	154,75	158,79	136,37	8657,5	7435,1
12	ул. Чкалова, 9г	148,01	153,81	132,05	5309,2	4558,3
13	ул. Климовская, 86а	182,06	158,10	135,74	7393,9	6348,2
14	ул. Таллинская, 15в	155,21	155,01	133,09	12200,0	10474,7
15	ул. Путейская, 31а	156,17	155,14	133,48	2409,6	2073,2
16	ул. Невельская, 9а	155,98	157,05	135,13	947,1	814,9
17	ул. Конотопская, 4а	155,24	вывод из эскл.			
18	пр. Ленина, 51, корп. 10	154,78	155,85	133,80	5866,5	5036,5
19	ул. Академика Баха, 4а	158,93	155,54	133,55	28736,4	24672,4
20	ул. Премудрова, 12а	171,02	156,59	134,45	11363,0	9755,9
21	ул. Геройская, 11а	159,8	158,51	136,28	5937,4	5104,9
22	ул. Памирская, 11	185,39	186,25	159,90	12734,0	10932,9
23	ул. Июльских дней, 1	207,64	182,47	159,90	8824,4	7576,3
24	ул. Куйбышева, 41а	157,65	166,91	143,62	2884,3	2481,8
25	ул. Тепличная, 8а	167,11	156,25	134,43	2696,2	2319,6
26	ул. Металлистов, 4б	174,24	164,96	141,94	1403,6	1207,7
27	ул. Чонгарская, 43а	151,68	154,99	133,34	295,8	254,5
28	ул. Октябрьской революции, 66в	166,02	156,03	134,24	1529,0	1315,6
29	пр. Ленина, 5а	153,65	156,09	134,21	5058,3	4349,0
30	пер. Рубо, 3	201,36	204,74	176,17	338,5	291,2
31	ул. Комарова, 2е	ООО "СнабСпец-Пром	155,00	133,34	609,7	524,5
32	ул. Арктическая, 20а	ООО "СнабСпец-Пром	155,00	133,06	412,2	353,8
	РТС "Нагорный"					
1	ул. Ветеринарная, 5	161,47	154,63	133,03	245746,4	211423,9
2	ул. Ванеева, 209б	155,05	156,77	134,87	5961,2	5128,2
	ВСЕГО	162,59	158,0		683 400,5	-
	в т.ч. газ				683 332,5	587 473,5
	уголь, т	310,2			68,0	136,0

Таблица 8.18 – Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию АО «Теплоэнерго»

<p>ПРИЛОЖЕНИЕ к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от <u>05.12.2017</u> № <u>179ТЭК</u></p>	
<p>Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ОАО «Теплоэнерго» на 2018 год</p>	
Организация	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
1	2
ОАО «Теплоэнерго», бульвар Мира, д.14, г. Нижний Новгород, 603086	163,34

Котельная ул. Родионова, д.28б – угольная отопительная котельная. Используемое топливо – каменный уголь (основное) и резервное. Котельная расположена в отдельно стоящем здании. Доставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом

Для котельной ул. Родионова, д.28б утверждены нормативы запаса топлива. В таблицах 8.19, 8.20 приведены общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Таблица 8.19 – Утвержденные значения запасов угля для котельной ул. Родионова, д., тыс. т н.т.

год	Вид топлива	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ	Обоснование
На 01.10.2018		8,8	29,3	38,1	Пр. министерства энергетики и ЖКХ НО от 5.12.2017 № 179ТЭК
на 01.10.2019	Уголь	8,8	28,4	32,7	Пр. министерства энергетики и ЖКХ НО от 15.10.2018 № 180ТЭК

Таблица 8.20 – Нормативы создания запасов топлива для котельной АО «Теплоэнерго»

ПРИЛОЖЕНИЕ к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от <u>05.12.2017</u> № <u>1797/жк</u>				
Нормативы создания запасов топлива для котельной ОАО «Теплоэнерго» на 1 октября 2018 года				
ТОНН				
Организация, источник тепловой энергии	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ)	в том числе	
			Неснижаемый запас (ННЗТ)	Эксплуата- ционный запас (НЭЗТ)
1	2	3	4	5
ОАО «Теплоэнерго», бульвар Мира, д.14, г. Нижний Новгород, 603086 в т.ч. по котельной: ул. Родионова, д.286	Уголь	38,1	8,8	29,3


8.2.1.2. Описание видов резервного и аварийного топлива котельных АО «Теплоэнерго» и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На котельных АО «Теплоэнерго» резервное топливо отсутствует.

8.2.1.3. Описание особенностей характеристик видов топлива котельных АО «Теплоэнерго» в зависимости от мест поставки

Качество поступающего природного газа определяется в общем потоке газа, поданного по газопроводу ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

Средние значения низшей теплоты сгорания природного газа по месяцам 2018 года изменялись в пределах $8\,130 \div 8\,163$ ккал/м³ и представлены в таблице 8.16


Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
(ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»)
Филиал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)
ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО «Газпром
трансгаз Нижний Новгород»
ИТЦ
А.В. Некрасов
_____ 2018г.
М.П.

ПАСПОРТ № Л-01-18-Г
качества газа за январь 2018 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Пермь - Горький** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Варганы, Княгинино, Кремницкое, Кстово (Лукойл), КС Лысково, Белавка, Вортынец, б/о Волга, Запрудновский, Зеленый Город, Летнево, Лысково, Нива, Подлесовская и/ф-ка, Просек, Ройка, Чугуны, Березовский, Богородск, Ворсма, Вязовка, Дружный, Кудьма, Павлово, Новогорьковская ТЭЦ (Мокрое), Дзержинск-1, Володарск-1, Володарск-2, Ильиногорск, Ильиногорск-2, Мулино, Смолино, Юганец, Горький-3, Вача, Коробково, КС Ворсма, Нижегородец, Ардатов, Арзамас АМЗ, Берсениха-1, Берсениха-2, Вад, Волчиха, Выкса, Выкса-2, Гремячево, Криуша, Кулебаки, Кузьмин-Усад, Мухтолово, Навашино, Перевоз, Протопоповка, Саваслейка, Саконь, Умай, Тилинино, Виловатово, Волжск-1, Волжск-2, Звенигово, Козьмодемьянск, Куженер, Новый Торъял, Пемба, ПРГ Приволжская, Сернур, Советский, Юбилейный.
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *КС Лысково*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании анализов *девяти* проб газа, отобранных *10.01.2018, 12.01.2018, 15.01.2018, 17.01.2018, 19.01.2018, 22.01.2018, 24.01.2018, 26.01.2018, 29.01.2019.*

Рисунок 8.6 – Паспорт качества газа за январь 2018 года (1 стр.) АО «Теплоэнерго»

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	96,05
	этан			не норм.	2,01
	пропан			не норм.	0,58
	изо-бутан			не норм.	0,088
	н-бутан			не норм.	0,084
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0155
	н-пентан			не норм.	0,0108
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0100
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,99
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0225
гелий	не норм.	0,0125			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 (не менее 7600)	34,05 (8132)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,62 (11852)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6969
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 25,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	3,8
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Приокском и Центральном секторах (исполнители: Селехова О.В., Чихичина Е.П.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.


Начальник ИЛГ  А.В. Карусевич

Рисунок 8.7 – Паспорт качества газа за январь 2018 года (2 стр.) АО «Теплоэнерго»

За последние три года ограничения поставок топлива (природного газа) при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок отсутствовали.

8.2.1 Топливные балансы и система обеспечения топливом котельных основных теплоснабжающих организаций

8.2.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для котельных основных теплоснабжающих организаций

Основным видом топлива для большинства котельных является природный газ (магистральный).

Таблица 8.21 – Потребление топлива котельными основных теплоснабжающих организаций Нижнего Новгорода

№	Наименование	УРУТ	Отпуск тепловой энергии	Потребление топлива	Факт УРУТ (на отпуск)	План УРУТ (на отпуск)	Норматив УРУТ
		кг у.т./Гкал	тыс. Гкал	т у. т.	кг у. т./Гкал		
		2017	2018				
1	ООО «Нижновтеплоэнерго»	228,7	294,92	56508,887			
1.1	КСПК, ул. Родионова, 194б	228,7	181,964		161,40	160,94	160,94
1.2	ВВК ул. Деловая, 14				155,20	154,08	154,08
2	ООО «Генерация тепла»	157,8	328,52	53025			
2.1	Кот. ул. Геройская, 2а	167,85			171,65	171,5	171,5
2.2	Кот. ул. Завкомовская 8	168,39			176,3	172,9	172,9
2.3	Кот. ул. Профинтерна, 7б	172,6			175,65	174,7	174,7
2.4	Кот. ул. Архитектурная, 2д	157,4					
2.5	Кот. пос. Мостоотряд, 32а	168,71			176,48	174,4	174,4
2.6	Кот. ул. Львовская, 7а	170,17			176,91	171,8	171,8
2.7	Кот. школа №114, пос. Стригино, ул. Земляничная, 1б	189,38			184,06	187,3	187,3
2.8	Кот. ул. Мончегорская, 11г	167,02			172,65	173,8	173,8
2.9	Кот. школа №145, пос. Н. Доскино, 19 линия, д.25а	176,35			173,18	176,2	176,2
2.10	Кот.школа №16, пос. Гнилицы, ул.Ляхова,92а	173,59			171,8	173,2	173,2
2.11	Кот. ул. К. Комарова, д.3	169,33			178,1	178,5	178,5
2.12	Кот. «Северная»	154,77	263,24		155,12	155,2	155,2
2.13	БМК ул. Бахтина, д.10 (Доскино)	163,67			179,97	156,7	156,7
3	АО "ЭСК"	188,92					
3.1	Кот. инфекционной больницы №23, пр. Ильича, 54а	188,92	4,0168		178,97	170,10	155,60
3.2	Кот. больницы №37, Н. Доскино 13-я линия				119,03		181,40
3.3	Кот. больницы №26, блочная, Гнилицы, ул. Гнилицкая, д.105				206,10		159,60
3.4	Кот. «РЭБ Флота», ул. Правдинская, 27				202,80		202,20
4	ООО «КСК»	151,5	159,80	25205,73			
4.1	Ул. Зайцева, 31в	151,5	159,80		155,21	160,70	160,70
5	ООО «СТН-Энергосети»		189,71	28928,0			на 2019* Приказ МЭиЖКХ НО от 28.11.18 №366тэк
5.1	Кот. ул. К.Маркса, 42а		59,47		153,00	154,88	154,97
5.2	Кот. ул.К.Маркса, 60б						
5.3	Кот. Московское ш., 52		30,30		146,59	156,75	155,89
5.4	Кот. ул.Цветочная, 3		63,37		149,77	153,69	154,38
5.5	Кот. Д.Новопокровское, ул.Вечерняя, 71	-					155,05

8.2.1.2. Описание видов резервного и аварийного топлива котельных основных теплоснабжающих организаций и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Нормативы запасов топлива для котельных регулируемых организаций Нижнего Новгорода представлены в таблице 8.22.

Таблица 8.22 – Нормативы запасов топлива котельных основных теплоснабжающих организаций Нижнего Новгорода

№	Наименование организации	Источник тепловой энергии	Вид топлива	ННЗТ, тыс.т	НЭЗТ, тыс.т	ОНЗТ, тыс.т	Основание
1	ООО «Нижновтеплоэнерго»	КСПК, ул. Родионова, 194б	Печное бытовое топливо	673,7	3 787,6	4 461,3	Расчет на 2019
2	ООО «Генерация тепла»	котельные	Топочный мазут	0,265	1,896	2,161	Пр. Минстроя, ЖКХ и ТЭК НО №68, 27.08.2015


8.2.1.3. Описание особенностей характеристик видов топлива котельных прочих теплоснабжающих организаций в зависимости от мест поставки

Природный газ, подаваемый на котельные прочих теплоснабжающих организаций, должен соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия». Норма интенсивности (одоризации) газа должна составлять не менее 3-х баллов по бальной шкале, в соответствии с паспортом, представляемым газораспределительной организацией (ГРО) по договору.

В период 2017-2018 гг. ограничений в поставке топлива (природного газа) не вводилось.


Природный газ подается в общем потоке по газопроводу Починки-Ярославль, Починки-Грязовец, Горький-Череповец.

Качественные характеристики природного газа соответствуют нормативным требованиям (см. таблицу 8.5).


Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
(ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»)

Филиал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)

ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИТЦ - филиала ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
 С.И. Строинский
" 27 " 04 2018г.
М.П.

ПАСПОРТ № Л-04-18-Г
качества газа за апрель 2018 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Пермь - Горький** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Варганы, Княгинино, Кремницкое, Кстово (Лукойл), КС Лысково, Белавка, Воротынец, б/о Волга, Запрудновский, Зеленый Город, Летнево, Лысково, Нива, Подлесовская п/ф-ка, Просек, Ройка, Чугуны, Березовский, Богородск, Ворсма, Вязовка, Дружный, Кудьма, Павлово, Новогорьковская ТЭЦ (Мокрое), Дзержинск-1, Володарск-1, Володарск-2, Ильиногорск, Ильиногорск-2, Мулино, Смолино, Юганец, Горький-3, Вача, Коробково, КС Ворсма, Нижегородец, Ардатов, Арзамас АМЗ, Берсениха-1, Берсениха-2, Вад, Волчиха, Выкса, Выкса-2, Гремячево, Кривоша, Кулебаки, Кузьмин-Усад, Мухтолово, Навашино, Перевоз, Протопоповка, Саваслейка, Саконы, Умай, Тилинино, Виловатово, Волжск-1, Волжск-2, Звенигово, Козьмодемьянск, Куженер, Новый Торьял, Пемба, ПРГ Приволжская, Сернур, Советский, Юбилейный.
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *КС Лысково*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании анализов *двенадцати* проб газа, отобранных *02.04.2018, 04.04.2018, 06.04.2018, 09.04.2018, 11.04.2018, 13.04.2018, 16.04.2018, 18.04.2018, 20.04.2018, 23.04.2018, 25.04.2018, 27.04.2018.*

Рисунок 8.8 – Паспорт качества газа за апрель 2018 г., 1 стр., ООО «Нижновтеплоэнерго»

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,79
	этан			не норм.	2,12
	пропан			не норм.	0,60
	изо-бутан			не норм.	0,086
	н-бутан			не норм.	0,084
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0149
	н-пентан			не норм.	0,0103
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0090
	диоксид углерода			не более 2,5	0,122
	азот			не норм.	1,12
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0282
гелий	не норм.	0,0128			
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 (не менее 7600)	34,04 (8130)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,55 (11836)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6983
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 23,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	4,0
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Приокском секторе (исполнитель Селехова О.В.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионалом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионала или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 3,2 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа

обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ Л-04-18-Г

Рисунок 8.9 – Паспорт качества газа за апрель 2018 г., 2 стр., ООО «Нижновтеплоэнерго»

9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1 Общие положения

Надежность – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

Методика расчета надежности тепловых сетей города Нижний Новгород, а также расчеты вероятности безотказной работы участков тепловой сети от источников тепловой энергии до наиболее удаленных конечных потребителей тепловой энергии представлены в приложении 3.

Исходной информацией для расчета надежности системы тепловых сетей являются данные о структуре схемы теплоснабжения, длине и диаметре магистральных трубопроводов от источников тепловой энергии (котельных) до конечных, наиболее удаленных потребителей.

При расчете надежности системы транспорта теплоносителя города Нижний Новгород использовались следующие исходные данные:

- продолжительность отопительного периода – 215 сут. (СП 131.13330.2012, для периода со средней суточной температурой воздуха $t_{нв} \leq 8$ °С);
- минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы (СП 124.133330.2012):
 - ✓ источника теплоты – $P_{ИТ} = 0,97$;
 - ✓ тепловых сетей – $P_{ТС} = 0,9$;
 - ✓ потребителей теплоты – $P_{ПТ} = 0,99$;
 - ✓ системы централизованного теплоснабжения –
 $P_{СЦТ} = 0,97 \cdot 0,9 \cdot 0,99 = 0,864$;
- минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе принимается 0,97.

- параметр потока отказов ω (1/м·год) – учитывает только те отказы, которые приводят к потере тепла.

Расчет выполнялся для теплопроводов наиболее удаленных абонентов от источников тепловой энергии города Нижнего Новгорода. В качестве абонентов рассматривались конечные потребители, входящие в состав подсистемы каждого источника тепловой энергии в электронной модели системы теплоснабжения города.

Обозначения участков тепловых сетей приведены в соответствии с электронной моделью системы теплоснабжения города.

9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Интенсивность (частота) отказов оборудования тепловых сетей должна вычисляться для следующих условий:

- интегральная интенсивность отказов/повреждений в течение года;
- интенсивность отказов/повреждений в течение отопительного периода;
- распределенная интенсивность отказов/повреждений по месяцам отопительного периода;
- интенсивность отказов/повреждений по диаметрам теплопроводов.

Средняя интегральная интенсивность отказов (повреждений) вычислялась следующим образом:

$$\bar{\lambda}_{j,m} = \frac{\sum_{i=1}^{i=N} n_{i,j,m}}{L_{j,m}}, \quad (9.1)$$

где

- i - номер зарегистрированного события, состоящего в отказе оборудования тепловой сети;
- j - год регистрации события;
- m - номер системы теплоснабжения (зоны действия системы теплоснабжения), для которой определяется частота отказов;
- N - общее число событий (отказов) за j -й год в зоне действия системы теплоснабжения m ;
- $n_{i,j,m}$ - i -й отказ оборудования тепловой сети (участка, ЗРА, НС, и т.д.) в зоне действия системы теплоснабжения m за j -й год;

$L_{j,m}$ - протяженность теплопроводов (прямого и обратного) тепловой сети, км.

В число событий для вычисления средней интегральной интенсивности отказов/повреждений в течение года включаются все зарегистрированные отказы тепловых сетей, после обнаружения которых, проведена процедура ремонта (восстановления) оборудования тепловой сети в течение отопительного и неотопительного (в процессе гидравлических испытаний) периодов.

Протяженность тепловых сетей устанавливается по данным о протяженности прямого и обратного теплопроводов тепловой сети, представленных в электронной модели системы теплоснабжения и/или по данным расчета энергетических характеристик тепловых сетей.

Для вычисления интенсивности отказов/повреждений в расчет принимаются все зафиксированные события отказов оборудования тепловых сетей в течение календарного года, в том числе события отказов, которые не приводили к прекращению теплоснабжения потребителей, а также события отказов (повреждения, свищи на теплопроводах) с отложенным ремонтом.

В процессе вычислений предполагается, что протяженность и материальная характеристика тепловых сетей, а также значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, остаются неизменными.

В дальнейшем для расчетов вероятности отказов участков тепловых сетей приняты следующие зависимости:

- для описания интенсивности устойчивых отказов тепловых сетей в зависимости от диаметра теплопроводов:

$$\lambda_0 = 0,1 \exp(-2,8D_y)^{1/\text{км/год}}, \quad (9.2)$$

где

D_y - условный диаметр участка тепловой сети, м.

- для описания интенсивности отказов участков тепловых сетей в зависимости от срока службы:

$$\lambda = \lambda_0(0,1\tau) \exp(\alpha - 1)^{1/\text{км/год}}, \quad (9.3)$$

где

λ_0 - интенсивность устойчивых отказов, 1/км/год;

τ - срок эксплуатации участка тепловой сети, лет;

α - параметр распределения Гнеденко-Вейбулла.

где параметр распределения вычисляется как

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \cdot n_{пу} \cdot 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \cdot n_{пу} \cdot 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\tau/20)} \cdot n_{пу} \cdot \tau > 17 \end{cases} \quad (9.4)$$

В таблице 9.1 приведены данные расчетов интенсивности устойчивых отказов на участках тепловых сетей с разными диаметрами и интенсивности отказов для участков со сроком эксплуатации 37 лет, рассчитанные с использованием уравнений 9.2 и 9.3.

Таблица 9.1 – Базовые показатели интенсивности отказов тепловых сетей

Диаметр участков тепловых сетей, м	Интенсивность устойчивых отказов, 1/км/год	Интенсивность отказов для участков со сроком эксплуатации 37 лет
0,05	0,087	1,506
0,07	0,082	1,424
0,08	0,080	1,385
0,1	0,076	1,309
0,15	0,066	1,138
0,2	0,057	0,99
0,25	0,050	0,86
0,3	0,043	0,748
0,35	0,038	0,650
0,4	0,033	0,565
0,5	0,025	0,427
0,6	0,019	0,323
0,7	0,014	0,244

9.3 Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей определяется количеством вынужденных отключений (отказов) участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям из-за возникновения повреждений оборудования и трубопроводов тепловых сетей.

Анализ повреждений оборудования и трубопроводов тепловых сетей города Нижний Новгород проведен в подразделах 3.2.6, 3.3.6, 3.4.6, 3.5.6, 3.6.6, 3.7.6, 3.8.6 и 3.9.6 настоящего документа.

9.4 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Одним из важнейших параметров при восстановлении тепловых сетей является продолжительность ремонтов, или ремонтпригодность. Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния

участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время z_p (формула 9.1), необходимое для ликвидации повреждения.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Параметр z_p также зависит от оснащения теплосетевой организации машинами, механизмами и транспортом, которые требуются для выполнения аварийно-восстановительных работ. Как правило, параметр z_p определяется по эксплуатационным данным, характерным для каждого теплоснабжающего предприятия.

Ввиду отсутствия в составе предоставленных исходных данных статистики отказов (аварийных ситуаций), провести детальный анализ повреждений на тепловых сетях, а также времени восстановления тепловых сетей города Нижний Новгород не представляется возможным. Поэтому эмпирические коэффициенты (a , b , c), которые применяются для описания базового состояния по отказам тепловых сетей, для города Нижний Новгород принимаются в соответствии с аналогичными показателями других городов-аналогов за период 2013–2018 гг.

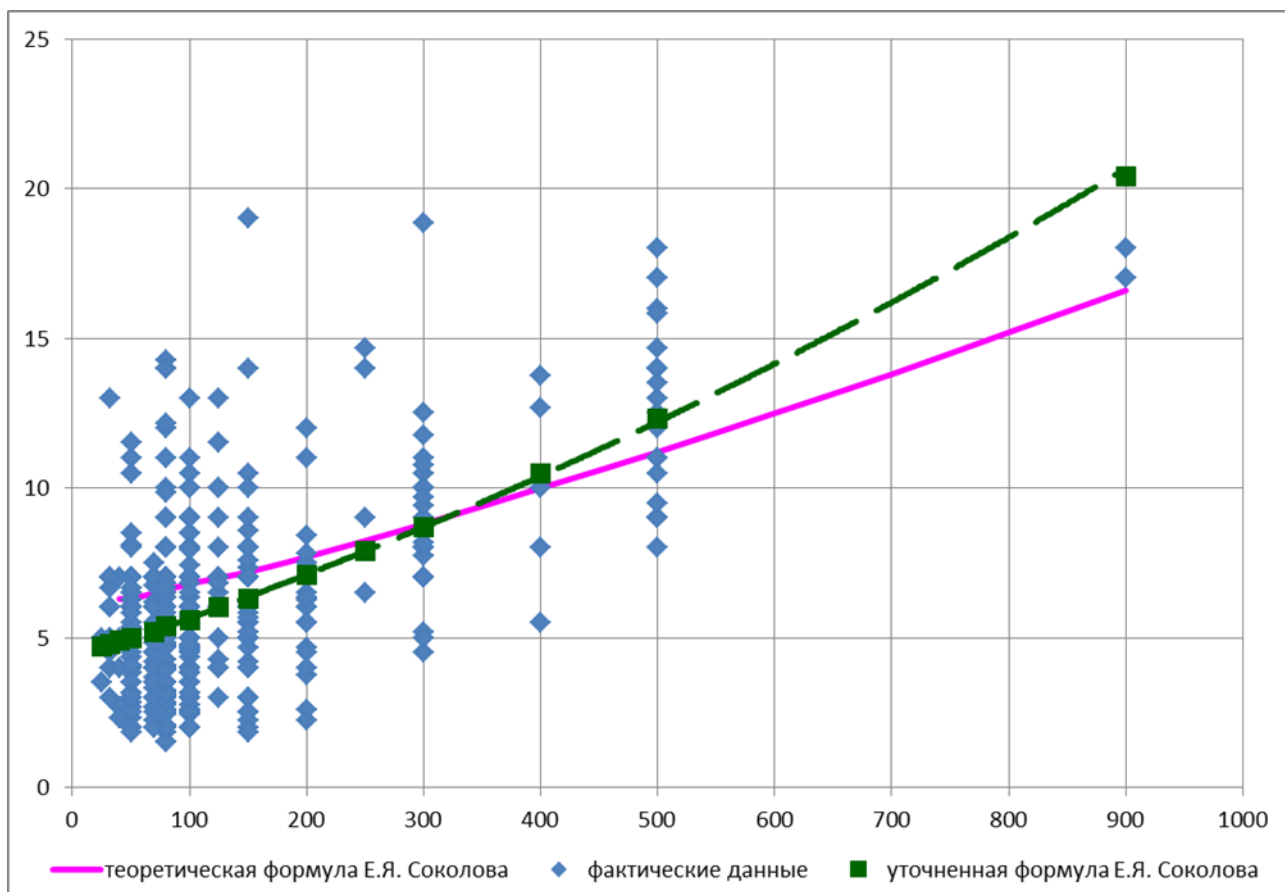


Рисунок 9.1 – Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений) теплоснабжения на тепловых сетях

Вычисление среднего времени восстановления осуществляется в соответствии с формулой Е.Я. Соколова:

$$z_p = a \left[1 + (b + c l_{c,3}) D^{1.2} \right], \quad (9.5)$$

Для расчета времени продолжительности ремонтов тепловых сетей в зависимости от условных диаметров трубопроводов по уточненной формуле Е. Я. Соколова приняты следующие постоянные в формуле (9.5):

- для надземной прокладки тепловых сетей:

$$a = 4,6; b = 0,9; c = 0,15 \quad (9.6)$$

- для подземной прокладки тепловых сетей:

$$a = 6,0; b = 0,5,0; c = 1,5 \quad (9.7)$$

Для расчета времени продолжительности ремонтов тепловых сетей в зависимости от условных диаметров трубопроводов по теоретической формуле Е. Я. Соколова для подземной прокладки тепловых сетей коэффициент $a = 8,0$.

9.5 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

На рисунках 9.2-9.4 показаны зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения г. Нижний Новгород.

Результаты оценки надежности теплоснабжения приведены в книге «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения».

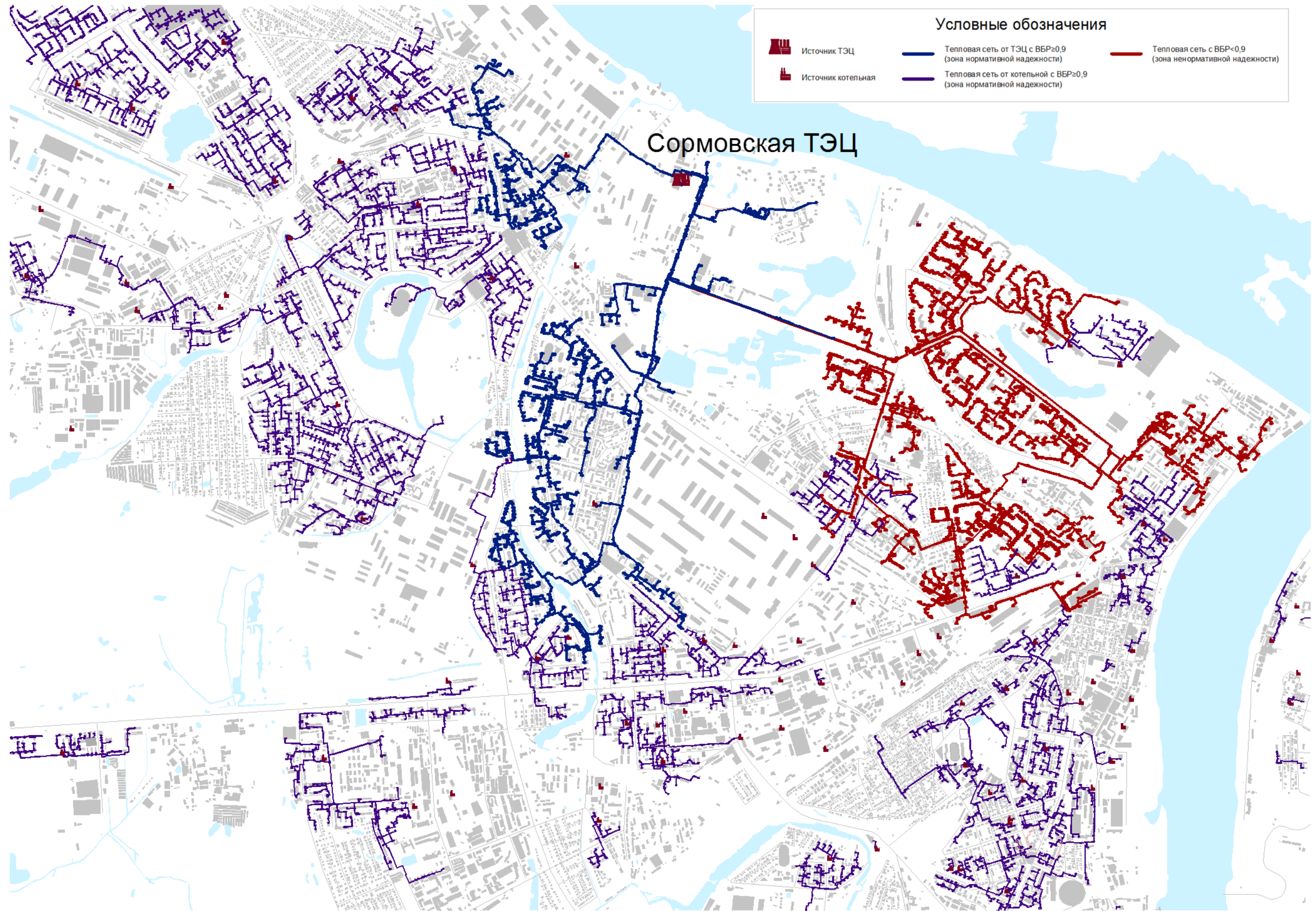


Рисунок 9.2 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Московского, Сормовского и Канавинского районов

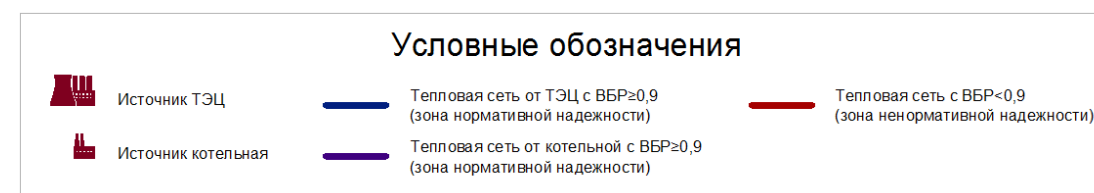


Рисунок 9.3 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Автозаводского, Ленинского и Приокского районов

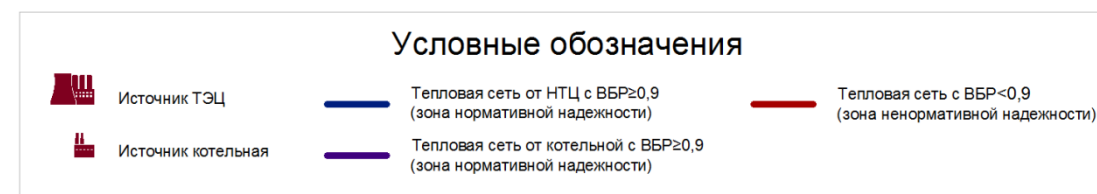


Рисунок 9.4 – Зоны ненормативной надежности централизованного теплоснабжения Нижегородского и Советского районов

9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Расчеты вероятности безотказной работы участков тепловой сети от источников тепловой энергии до конечных потребителей тепловой энергии города Нижнего Новгорода представлены в приложении 3.

При проведении данного анализа следует учитывать, что не менее 70 % тепловых сетей города Нижнего Новгорода проложены не позднее 1990 года, средневзвешенный срок их эксплуатации составляет около 28 лет.

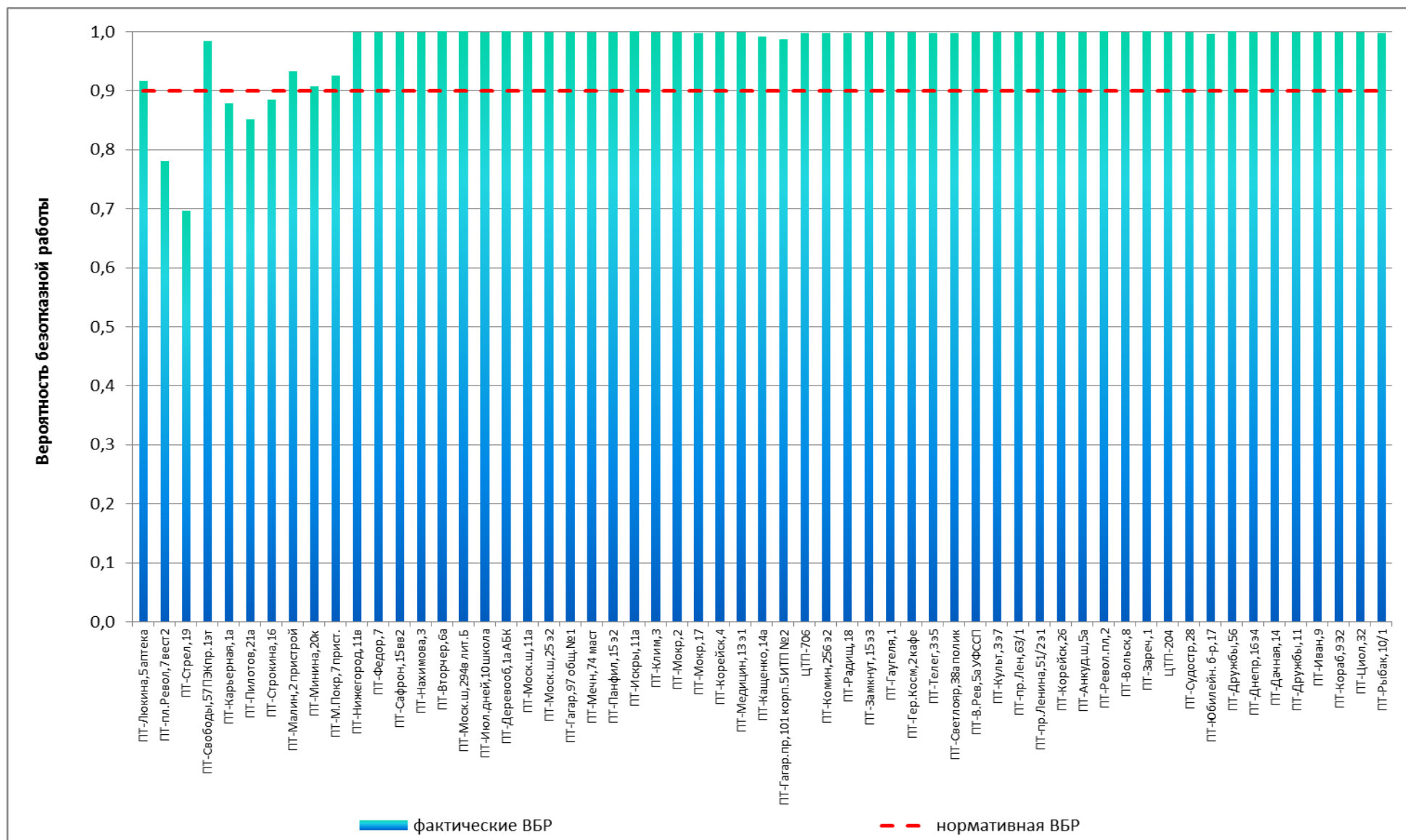


Рисунок 9.5 – Сравнительная оценка значений вероятности безотказной работы наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Нижнего Новгорода (часть 1)

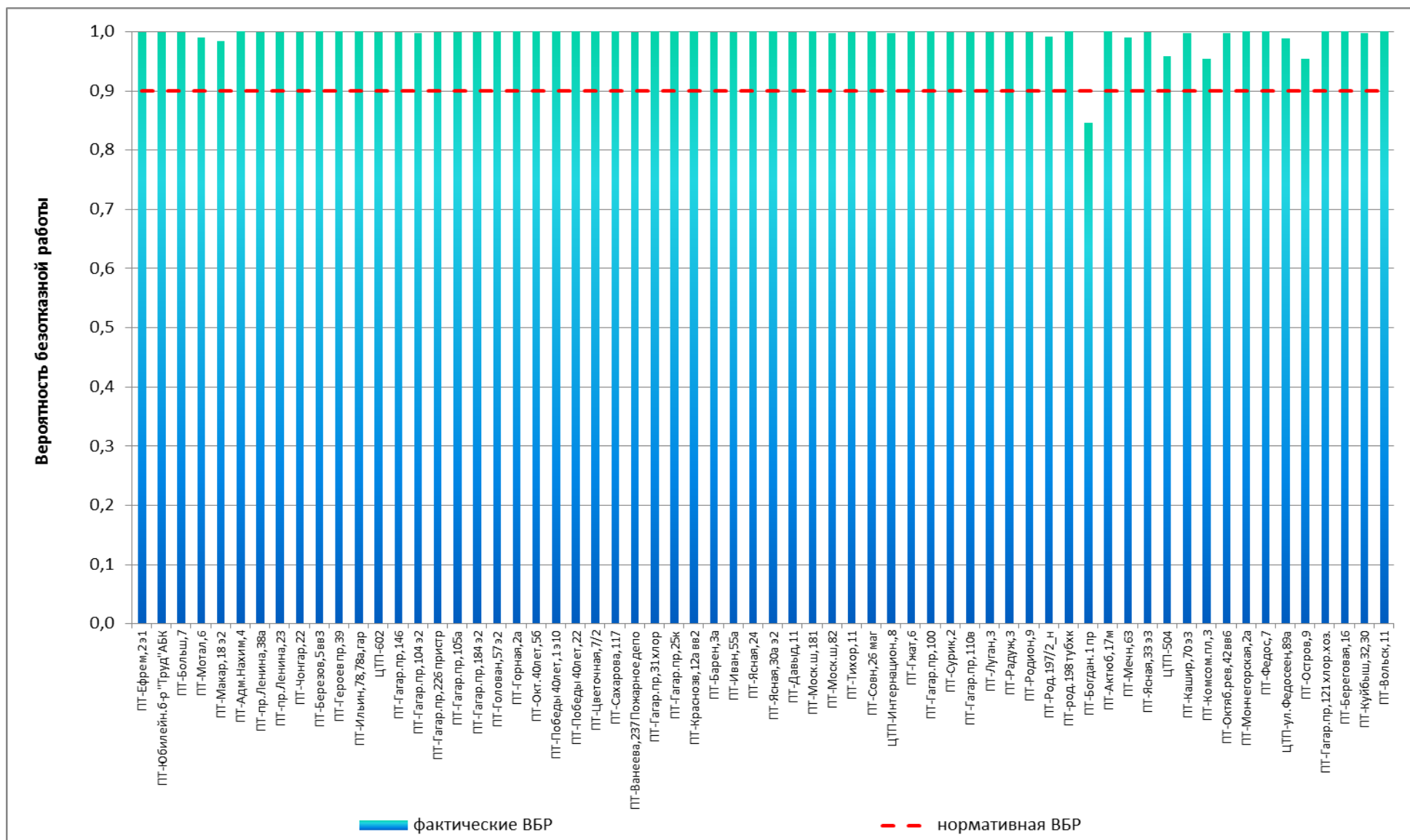


Рисунок 9.6 – Сравнительная оценка значений вероятности безотказной работы наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Нижнего Новгорода (часть 2)

Сравнительная оценка значений вероятности безотказной работы наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии показана на рисунках 9.5 и 9.6.

Из анализа данных расчета можно сделать следующие выводы:

- значение средневзвешенной ВБР как показателя надежности тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ для наиболее удаленных потребителей тепла составляет около 0.8, что несколько ниже их нормативного значения ВБР, равного 0.9, из-за продолжительного срока эксплуатации этих тепловых сетей без проведения их реконструкции;
- значение средневзвешенной ВБР в зоне действия источника тепловой энергии Автозаводской ТЭЦ для наиболее удаленных потребителей тепла составляет около 0.86, что также ниже их нормативного значения;
- значение средневзвешенной ВБР в зоне действия источника тепловой энергии котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» для наиболее удаленных потребителей тепла составляет около 0.87, что ниже их нормативного значения;
- значение средневзвешенной ВБР в зоне действия источника тепловой энергии котельных АО «Теплоэнерго» для наиболее удаленных потребителей тепла составляет около 0.97, что выше их нормативного значения;
- значение средневзвешенной ВБР в зоне действия источника тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций для наиболее удаленных потребителей тепла составляет около $0.98 \div 1.00$, что также выше их нормативного значения.

Таким образом, состояние тепловых сетей города Нижнего Новгорода на начало 2019 года с точки зрения обеспечения надежности их безотказной работы в целом удовлетворительное, так как средневзвешенная величина ВБР тепловых сетей для наиболее удаленных абонентов составляет около 0.91.

Учитывая все вышеизложенные факторы, можно сделать вывод о необходимости проведения регулярных капитальных ремонтов трубопроводов, а также о разработке планов проведения реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием физического ресурса действующих теплопроводов. Данные мероприятия будут служить в целях своевременной ликвидации возникающих повреждений в тепловых сетях и недопущению их развития в серьезные аварии с тяжелыми последствиями. В частности, в первую очередь требуется проведение в кратчайшие сроки реконструкции тепловых сетей от Сормовской и Автозаводской ТЭЦ. Что касается тепловых сетей зоны действия других теплоисточников, если не предпринять действенных мер долгосрочного характера по восстановлению эксплуатационного ресурса, то в ближайшие пять-семь лет поток отка-

зов на тепловых сетях может удвоиться, и справляться с их своевременным устранением будет практически невозможно. Наряду с этим, следует отметить, что в связи с эффектом старения тепловых сетей этот показатель для некоторых котельных понизится до уровня своего нормативного значения уже к 2020–2023 годам, и далее будет постепенно снижаться.

Относительно теплопроводов, запитанных от большинства котельных АО «Теплоэнерго» и прочих теплоснабжающих организаций, следует отметить, что факт наличия высоких показателей вероятности их безотказной работы не должен исключать своевременность и проведение в полном объеме гидравлических испытаний тепловых сетей, а также прочие профилактические работы по предотвращению и ликвидации аварий и утечек, как в тепловых сетях, так и в системах теплоснабжения абонентов.

9.7 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей для тепловых сетей города показывает, что средневзвешенные по диаметрам участков тепловой сети величины фактического времени восстановления не превышают максимально допустимые величины z_p , рассчитанные по теоретической формуле Е. Я. Соколова (см. рисунок 9.1 п. 9.4).

10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1 Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями устанавливаемыми Правительством РФ в стандартах раскрытия информации

В таблицах 10.1-10.2 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Автозаводской ТЭЦ за период 2016 ÷ 2018 год (с учетом котельной «Ленинская»), включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Таблица 10.1 – Технико-экономические показатели ООО «Автозаводская ТЭЦ» за период с 2016 по 2018 год

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018
1	Произведено электроэнергии, всего	млн. кВт	1 569,3	1 562,2	1 877,2
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	236,3	243,11	264,3
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	115,2	115,6	130,7
	на отпуск тепла	млн. кВт	118,6	127,4	133,6
	на отпуск сжатого воздуха	млн. кВт	2,5	0	0
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 332,9	1 319,2	1 612,9
4	Расход электроэнергии на хозяйственные и производственные нужды	млн. кВт	12,9	12,8	12,3
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт	1 312,2	н/д	н/д
6	Отпуск тепла	тыс. Гкал	3 514,8	3 370,8	3 558,3
7	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3 499,6	3 365,8	н/д
8	Годовой расход условного топлива, на отпуск эл.э, т/э в т.ч:	тыс. т у.т.	979,53	954,78	1 070,38
9	природного газа натурального, на отпуск э/э, т/э	млн. м ³	786,9	816,8	918,1
10	природного газа условного	тыс. т у.т.	919,78	953,0	1069,7
11	мазута натурального	т н.т.	43 792	1 263	513
12	мазута условного	тыс. т у.т.	59,87	1,73	0,698

Таблица 10.2 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Автозаводской ТЭЦ по производству тепловой энергии в 2017-2018 гг.

№	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	2017	2018
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб	4 095 110,69	5 664 223,97

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	2017	2018
1.0				
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	тыс. руб	4 095 110,69	
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб	3 964 406,15	5 595 806,45
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб	436 777,00	471 218,70
2.1.1	на тепловую энергию	тыс. руб	436 777,00	
2.1.2	на теплоноситель	тыс. руб	0,00	
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб	1 417 280,22	2 081 542,37
2.2.0				
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	1 231 561,91	
2.2.1.1	Объем	тыс. м3	282 822,59	380 465,91
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб	4,24	4,39
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс. руб	32 804,59	44 054,85
2.2.1.4	Способ приобретения	х	Единственный поставщик	Прямые договора без торгов
2.2.2	газ природный по нерегулируемой цене	х	180 312,76	
2.2.2.1	Объем	тыс. м3	43 139,41	82 849,06
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб	4,18	4,38
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс. руб	0,00	0,00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	Аукцион в электронной форме	Торги/аукционы
2.2.3	мазут	х	5 405,56	
2.2.3.1	Объем	тонны	620,21	284,27
2.2.3.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб	8,72	8,72
2.2.3.3	Стоимость доставки	тыс. руб	0,00	0,00
2.2.3.4	Способ приобретения	х	Иное	Торги/аукционы
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб	0,00	0,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб	0,00	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВтч	0,00	0,00
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб	20 924,13	116 849,70
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб	24 437,22	33 178,41
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	144 866,59	309 529,00
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	44 559,29	91 828,50
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб	0,00	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб	0,00	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб	72 556,97	108 318,60
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб	174 681,90	234 199,60
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	205 141,72	154 149,35
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб	0,00	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб	0,00	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	76 357,78	142 186,22
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб	0,00	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб	0,00	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб	96 996,35	118 579,40
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб	1 249 826,97	1 734 226,59
2.15.0				
2.15.1	передача тепловой энергии	тыс. руб	924 679,04	1 278 178,62
2.15.2	сбыт тепловой энергии	тыс. руб	325 147,93	456 047,97
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб	130 704,54	68 417,52
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб	104 563,63	54 734,02
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб	104 563,63	54 734,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	2017	2018
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб	0,00	378 818,60
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб	0,00	378 818,60
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб	0,00	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	2 434,00	2 434,00
8.1	ТЭЦ	Гкал/ч	2 074,00	2 074,00
8.2	котельная «Ленинская» (пр. Ленина)	Гкал/ч	360,00	360,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	2 163,40	2 174,88
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	2 493,6608	3 558,3120
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	319,6290	332,5340
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс. Гкал	2 474,6861	3 478,8960
12.1	Определенном по приборам учета	тыс. Гкал	2 474,6861	1 971,9610
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000	1 506,9350
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00	
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	743,80
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0,00	722,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	0,00	13,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	152,2500	151,7020
	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл/Гкал		151,77
17.1	ТЭЦ	кг усл. топл/Гкал	152,3100	151,9000
17.2	котельная «Ленинская» (пр.Ленина, 88)	кг усл. топл/Гкал	151,6300	150,7300
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВтч/Гкал	0.0276	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	54,36	52,45

Таблица 10.3 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Автозаводской ТЭЦ по теплоснабжению в части ГВС в 2017-2018 гг.

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2017	2018
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб	1 055 197,76	890 665,80
1.1	горячее водоснабжение	тыс. руб	1 055 197,76	890 665,80
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб	1 302 935,75	1 156 020,25
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	0	17 619,1
2.2	Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	491 549,47	1 021 551
2.3	Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	95 195,13	116 849,7
2.7	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	50 243,49	
2.8	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	15 454,32	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2017	2018
2.11	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб	25 164,63	
2.12	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб	60 584,20	
2.13	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	60 303,64	
2.14	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	26 482,86	
2.15	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб	33 640,85	
2.15.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует	
2.16	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб	10 844,82	
2.16.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует	
2.17	Прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	тыс. руб	433 472,35	
2.17.1	передача тепловой энергии	тыс. руб	320 702,63	
2.17.2	сбыт тепловой энергии	тыс. руб	112 769,72	
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб	-198 190,39	-212 284
3.1	Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб	0	0
4	Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб	0	378 818,6
4.1	За счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб	0	378 818,6
4.2	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб	0	0
5	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (горячее водоснабжение)	тыс. руб	-247 737,99	-265 354,46
7	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс. м3	12 256,41	12 727
8	Объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	тыс. м3	0	0
9	Объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	10 641,16
10	Объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	858,2852	693 494,1
11	Потери воды в сетях ГВС	%	0	27,4
12	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0	723
13	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (учитывать электроэнергию всех насосных и подкачивающих станций)	тыс. кВтч/тыс. м3	0	0,072

В таблице 10.4 приведены основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ за период 2016 ÷ 2018 годы, включающие в себя базовые целевые показатели функционирования системы теплоснабжения в части источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Таблица 10.4 – Основные технико-экономические (эксплуатационные) показатели работы Сормовской ТЭЦ

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018
1	Произведено электроэнергии	млн. кВт	829,6	676,0	789,7
2	Собственные нужды электроэнергии	млн. кВт	116,4	99,8	107,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2016	2017	2018
	в том числе на выработку электроэнергии	млн. кВт	58,1	46,3	53,9
	на отпуск тепла	млн. кВт	58,3	53,5	53,8
3	Отпуск электроэнергии	млн. кВт	713,2	576,2	682,0
4	Отпуск тепла	тыс. Гкал	1 135,7	1 098,1	1 198,2
5	Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1 133,2	н/д	н/д
6	Годовой расход условного топлива, на отпуск эл.э, т/э в т.ч:	тыс. тут.	373,1	308,8	389,5
7	природного газа натурального	млн. м ³	н/д	263,4	331,6
8	природного газа условного	тыс. т у.т.	н/д	307,3	386,6
9	мазута натурального	тонн	н/д	1 148	2 230
10	мазута условного	т у.т.	н/д	1 483	2 957

Таблица 10.5 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Сормовской ТЭЦ за 2018 год

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепловой энергии	Производство. Теплоноситель
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 159 994,8	159 002,2
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	990 427,1	271 984,8
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	727094,3	0
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х
	общая стоимость		723254,2	0
3.2.1.1	объем	тыс м3	149851,0	
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,83	
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.		
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	
3.2.2	мазут	х	х	х
	общая стоимость		3840,1	0
3.2.2.1	объем	тонны	1028,4	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,73	
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.		
3.2.2.4	способ приобретения	х	Прочее	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0	83715,4
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	0	1,33
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0	62960,7
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	624,0	115680,1
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3228,9	258,0
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	44677,4	21744,3
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	13988,4	6471,4
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	9301,9	6385,0
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2135,4	1369,0
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	40549,8	4299,2
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1188,4	1514,0
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	86712,9	9940,7
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	27748,2	3713,0
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	12205,9	2151,6
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	50991,2	17436,5
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепловой энергии	Производство. Теплоноситель
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	9934,5	3171,3
3.15.1	Налоги и др. обязательные платежи	тыс. руб.	9934,5	3171,3
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	169567,7	-112982,6
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	171331,5	0
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	171331,5	0
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	171625,2	0
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	293,7	0
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	646,0	0
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	421,0	0
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1198,2	0
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1195,4	0
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1193,9	0
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	1,463	0
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0	0
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0	0
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	181,0	31,0
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	6,0	0
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	151,3	0
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	146,85	0
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	148,1	0
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВтч/Гкал	0	0
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м3/Гкал	0	0

Таблица 10.6 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Теплоэнерго» за 2018 год

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепловой энергии	Производство. Теплоноситель	Передача. Тепловая энергия	Подключение	Поддержание резервн. мощн.
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	9916719,2	20,86	1079,8	127960,7	1299,2
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	8588799,4	20,86	1840,6	4152,2	1406,9
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	1493746,1	0,0	480,7	0	114,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Произ-водство тепловой энергии	Произ-водство. Теплоноситель	Передача. Тепловая энергия	Подключе-ние	Поддер-жание резервн. мощн.
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	2298193,5	3,64	0	0	0
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x	x	x	x	x
	общая стоимость		2287698,6	3,64	0	0	0
3.2.1.1	объем	тыс м3	452574,9	0,72			
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,60	4,60			
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	207865,6	0,33			
3.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов			
3.2.2	газ природный по нерегулируемой цене	x	x	x	x	x	x
	общая стоимость		9889,4	0	0	0	0
3.2.2.1	объем	тыс м3	1755,0				
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,99				
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	1140,5				
3.2.2.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов				
3.2.3	уголь бурый	x	x	x	x	x	x
	общая стоимость		605,5	0	0	0	0
3.2.3.1	объем	тонны	136,0				
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,45				
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.					
3.2.3.4	способ приобретения	x	Тор-ги/аукцион-ы				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	600361,2	4,02	153,2	0	92,6
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,906	4,906	4,906	4,906	4,906
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	122381,3	0,82	31,2	0,0	18,9
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	78825,64	7,34	0	0	24,76
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	15004,8	2,01	0	0	3,03
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	506754,0	1,8	185,0	0	220,8
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	152025,8	0,54	56,0	0	66,35
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	544596,1	0	88,2	3154,2	109,9
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	151600,9	0	25	950,0	30,59
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	788841,5	1,47	504,4	0	87,79
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	153031,34	0	296,7	0	220,8
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	109510,2	0	2,19	0	40,25
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	141366,4	0	42,5	47,92	27,11
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	636429,3	0,035	6,58	0	368,89
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	918512,6	0	0	0	0
3.15.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	918512,6	0	0	0	0
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	1327919,9	0,00	-760,8	123808,6	-107,7
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1050398,9	0	-608,6	99046,9	-86,16
5.1	Размер расходования чистой прибыли на фи-	тыс. руб.	454232,3	0	0	27059,1	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Произ-водство тепловой энергии	Произ-водство. Теплоноситель	Передача. Тепловая энергия	Подключе-ние	Поддер-жание резервн. мощн.
	нансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации						
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	763610	763610	763610	763610	763610
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	763610	763610	763610	763610	763610
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	778517	778517	778517	778517	778517
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-14907	-14907	-14907	-14907	-14907
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х					
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для тепло-снабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2135,71	2135,71	0	0	2135,7
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабже-ния	Гкал/ч	1944,4	0	0	0	0,40
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3506,4	0	0	0	0
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1312,5	0	0,28	0	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потреби-телям	тыс. Гкал	4072,3	0	0	0	0
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	2877,5	0	0	0	0
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепло-вой энергии, отпускаемой по договорам потре-бителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	153,4	0	0	0	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	1194,8	0	0	0	0
12	Нормативы технологических потерь при переда-че тепловой энергии, теплоносителя по тепло-вым сетям	Ккал/ч. мес.	140113600	0	59681	0	0
13	Фактический объем потерь при передаче тепло-вой энергии	тыс. Гкал/год	1051,5	0	0,28	0	0
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1053,8	0	0,31	0	0
14	Среднесписочная численность основного произ-водственного персонала	человек	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6	1430,6
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	920,2	920,2	920,2	920,2	920,2
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источника-ми тепловой энергии, с распределением по ис-точникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельно-сти	кг у. т./Гкал	163,34	163,34	0	0	0
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источника-ми тепловой энергии с распределением по ис-точникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,34	163,34	0	0	0
18	Фактический удельный расход условного топли-ва при производстве тепловой энергии источни-ками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158	158	0	0	0
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потре-бителям	тыс. кВтч/Гкал	0,022	0,022	0,022	0	0,022
20	Удельный расход холодной воды на производ-ство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м3/Гкал	2,304	2,304	0	0	2,304

Таблица 10.7 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Теплоэнерго» по теплоснабжению в части ГВС в 2018 году

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб	1 847 107,50
1.1	Горячее водоснабжение, в том числе приготовление воды на нужды горячего водоснабжения и транспортировка горячей воды	тыс. руб	1 847 107,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб	2 136 504,09
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	663 425,22
2.2	Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	673 315,89
2.3	Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	442 188,81
2.4	Расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб	0,00
2.5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб	17 361,49
2.5.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб	4,91
2.5.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВтч	3 539,07
2.7	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	48 922,51
2.8	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	14 698,84
2.9	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб	62 022,13
2.10	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб	17 125,76
2.11	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб	40 595,57
2.12	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб	24 642,93
2.13	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	9 134,98
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб	0,00
2.14	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб	17 309,45
2.14.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб	0,00
2.14.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб	0,00
2.15	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб	94 302,67
2.15.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.16	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб	1687,42
2.16.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.17	Прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	тыс. руб	9 770,42
2.17.0			
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб	-231 517,27
3.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб	0,00
4	Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс. руб	763 610,00
4.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	778 517,00
4.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-14 907,00
4.2	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб	0,00
5	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (горячее водоснабжение)	тыс. руб	-289 396,59
7	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс. м3	11 851,6700
8	Объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	тыс. м3	0,0000
9	Объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	453,9215
10	Объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	818,9739
11	Потери воды в сетях ГВС	%	10,60
12	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	1 430,60
13	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть(учитывать электроэнергию всех насосных и подкачивающих станций)	тыс. кВтч/тыс. м3	0,2986

Таблица 10.8 – Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии ООО «Нижновтеплоэнерго» в 2018 году

Наименование показателя	Затраты, руб./Гкал	
	2017	2018
Энергоресурсы	1 241,93	1 284,86
Оплата труда	294,61	300,12
Ремонтные работы и ТО	731,80	950,73
Общепроизводственные расходы	317,45	303,31
Общехозяйственные расходы всего	335,21	102,12
Итого себестоимость 1 Гкал	2 921,00	2 941,14

Таблица 10.9 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Нижновтеплоэнерго» по производству тепловой энергии в 2018 году

№	Показатель	Ед. изм.	Значение
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	696 701,70
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	524 750,04
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	160 012,36
3.2.1.1	объем	тыс м3	19 260,40
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,61
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.2.2.1	объем	тыс м3	10 733,31
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,94
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.2.3.1	объем	тонны	344,96
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	21,77
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	29 862,03
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	5,59
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	5 343,8900
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	31 496,90
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 282,92
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	28 084,63
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	8 481,56
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10 900,01
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 291,80
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	6 760,44
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	23 837,65
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	28 783,48
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	25 534,67
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	161 199,80
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 221,79
3.15.1	прочие расходы, в том числе налоги	тыс. руб.	5 221,79
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	172 151,66
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	62 199,11
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	62 199,11
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	62 199,11
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	62 199,11
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	222,60
8.1	кот. СГК ул.Родионова, 194Б	Гкал/ч	132,60
8.2	кот. по ул. Деловая, 14	Гкал/ч	90,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	177,20
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	223,4780

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Показатель	Ед. изм.	Значение
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	181,9640
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	121,6610
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	60,3030
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	60 254,90
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	37 144,00
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	21 557,50
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	89,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	21,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	158,6400
16.1	кот. СПК ул.Родионова, 194Б	кг у. т./Гкал	160,9400
16.2	кот. по ул. Деловая, 14	кг у. т./Гкал	154,0800
17	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,6400
17.1	кот. СПК ул.Родионова, 194Б	кг у.т./Гкал	160,9400
17.2	кот. по ул. Деловая, 14	кг у.т./Гкал	154,0800
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,1300
18.1	кот. СПК ул.Родионова, 194Б	кг у.т./Гкал	161,4000
18.2	кот. по ул. Деловая, 14	кг у.т./Гкал	155,2000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВтч/Гкал	23,91
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м3/Гкал	1,10

Таблица 10.10 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Нижновтеплоэнерго» по теплоснабжению в части ГВС в 2018году

№	Показатель	Ед. изм.	Значение
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	168 331,55
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	346 938,08
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	100 122,98
3.3	Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	40 753,75
3.4	Расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	18 536,72
3.5.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	5,59
3.5.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт-ч	3 317,19
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	17 433,41
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	5 264,89
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6 766,13
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 043,37
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	4 196,51
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	14 797,11
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	17 867,22
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15 850,53
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	93 105,60
3.15	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	6 958,46
3.16	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3 241,40
3.16.1	прочие расходы, в том числе налоги	тыс. руб.	3 241,40
	Добавить прочие расходы		
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Показатель	Ед. изм.	Значение
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	38 609,82
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	38 609,82
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	38 609,82
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-178 606,53
8	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс. куб. м	1 588,3290
9	Объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	тыс. куб. м	0,0000
10	Объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал или Гкал/ч	0,0000
11	Объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	138,7230
12	Потери воды в сетях	%	0,03
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	55,00
14	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть	тыс. кВтч/тыс м3	2,0900

Таблица 10.11 – Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Генерация тепла» за 2018 год

* -- Котельные: ул.Завкомовская, 8; ул./Профинтерна, 7б; "Ржавка" ул. Космонавта Комарова, 14б; ул.Геройская, 2а; ул.Львовская, 7а; пос.Мостоотряд, 32а; ул.Мончегорская, 11Г; Школа №114, ул.Земляничная, 1а; Школа №145, Н.Доскино, 19 линия, 25а; Школа №16, Гнилицы, Ляхова, 92а; БМК ул.Бахтина10Б;

** - Котельная "Северная" ул.Новикова-Прибыля, 18;

*** Котельные: ул.Снежная, 100б; пр-т Ленина, 22в; Больница №40, ул. Смирнова, 71а; ул.Архитектурная, 2д; ул.Геройская, 2а.

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепл. энергии *	Производство тепл. энергии **	Передача. Тепловая энергия ***
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	139111,0	324385,2	5612,8
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	130134,1	283056,3	7123,5
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	3101,7
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	56791,2	173701,0	0
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х
	общая стоимость		56791,2	173701,0	0
3.2.1.1	объем	тыс м3	10885,1	34649,4	0
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,217	5,013	0
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,614	0,419	0
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прочее	Прочее	
	Добавить вид топлива				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	7929,3	32619,0	70,2
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	5,244	4,386	6,179
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	1512,1	7436,8	11,4
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	7129,8	2629,6	70,6
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	40,8	94,0	0
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25348,0	36252,9	448,5
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	7680,5	10917,6	135,2
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4499,5	2687,8	162,4
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1057,3	631,6	38,2
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2044,8	455,3	31,3
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1988,7	7270,7	716,9
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3548,2	10610,7	333,9
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6081,9	3621,9	218,9
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Производство тепл. энергии *	Производство тепл. энергии **	Передача. Тепловая энергия ***
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	5994,1	1564,4	1795,8
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	8977,0	41328,9	-1510,7
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	7181,6	33063,1	-1208,5
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	2111,09	7043	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	40,8	1828,2	0
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	40,8	1828,2	0
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	124,3	1828,2	0
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	83,5	0	0
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0	0	0
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х			
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	41,31	239,9	0
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	25,2	114,3	12,7
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	72,0	263,2	0
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал			
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	65,3	263,2	22,9
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	65,3	263,2	22,9
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0	0
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	0
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	1063752,8	0	390265,7
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	6,52	0	1,75
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	6,52	0	1,75
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	69,0	77,0	1,0
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,0	1,9	0,1
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	171,49	155,2	0
17	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,49	155,2	0
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,32	155,12	0
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВтч/Гкал	0,02	0,03	0
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	м3/Гкал	1,95	0,35	0,001

11 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1 Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» регулируемые цены (тарифы) на товары и услуги в сфере теплоснабжения устанавливаются в отношении каждой регулируемой организации и в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

Региональная служба по тарифам Нижегородской области создана в соответствии с Законом Нижегородской области от 3 октября 2007 года № 129-З «О Правительстве Нижегородской области» и действует на основании Положения о региональной службе по тарифам Нижегородской области, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 15 мая 2006 года № 171.

Региональная служба по тарифам Нижегородской области (РСТ НО) является органом исполнительной власти Нижегородской области в области государственного регулирования цен (тарифов) (в том числе, в сферах теплоснабжения, водоснабжения, цен (тарифов) на иные товары и услуги, предусмотренные законодательством); уполномоченным органом исполнительной власти Нижегородской области, осуществляющим предусмотренные действующим законодательством функции по регулированию деятельности гарантирующих поставщиков; уполномоченным органом Нижегородской области по установлению предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на услуги организаций коммунального комплекса; уполномоченным органом исполнительной власти Нижегородской области по утверждению форм, сроков и периодичности представления организациями коммунального комплекса, субъектами естественных монополий информации, подлежащей свободному доступу, а также правил заполнения утвержденных в установленном порядке форм конкретными

организациями коммунального комплекса, субъектами естественных монополий и (или) их группами (категориями). РСТ НО осуществляет следующие полномочия в сфере государственного регулирования теплоснабжения:

- установление тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- установление тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов, а также тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую другим теплоснабжающим организациям;
- установление тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями тарифов;
- установление тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- установление платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- утверждение предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность);
- принятие решения о частичной или полной отмене регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность), о введении регулирования тарифов в сфере теплоснабжения после его отмены;
- установление тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- согласование размера компенсации некомпенсируемых финансовых убытков собственников или иных владельцев источника тепловой энергии или тепловых сетей;
- принятие решения о выборе метода регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом предложений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения;
- установление повышающих коэффициентов к тарифам в сфере теплоснабже-

ния в случаях, предусмотренных Федеральным законом «О теплоснабжении».

Для ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2018 год установлены следующие виды тарифов:

1. тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более при различных схемах подключения теплopotребляющей установки, дифференцируются на пар и на горячую воду:

а) на коллекторах источника тепловой энергии:

– на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Нижнего Новгорода;

б) поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

– от коллекторов Автозаводской ТЭЦ и котельной «Ленинская»;

– от источников теплоснабжения и сетей ООО «Теплосети»;

– от источников теплоснабжения и сетей на район ООО «Теплосети»;

в) для потребителей по схеме подключения к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией:

– к тепловым сетям на район ООО «Теплосети»;

– к тепловым сетям ООО «Теплосети»;

– к теплотрассам «ЗКПД-70», «Элемент-НН», ООО «КСК»;

– от котельных ООО «Генерация тепла», АО «Энергосетевая компания»;

– к коллекторам котельной по ул. Новикова Прибоя д.18 ООО «Генерация тепла».

2. тариф на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения по компонентам на холодную воду и на тепловую энергию по различным схемам подключения:

– к тепловым сетям на район ООО «Теплосети»;

– от котельных ООО «Генерация тепла», АО «Энергосетевая компания»;

– от котельной ООО «Генерация тепла», по ул. Новикова-Прибоя,18.

– к теплотрассе «Прибрежная» ООО «КСК»;

– к тепловым сетям ООО «Теплосети»;

3. тариф на теплоноситель, поставляемый ООО «Автозаводская ТЭЦ» (вода и пар)

В таблицах 11.1-11.3 представлены тарифы на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, установленные РСТ Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2016- 2019 гг.

Таблица 11.1 – Тарифы (одноставочный) на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ», за 2016-2019 гг.

№	Система теплоснабжения/схема подключения	Категория потребителя*	Вид теплоносителя	Схема подключения	2016		2017		2018		2019		Реквизиты решения
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	
					Одноставочный тариф, руб./Гкал								
1	на коллекторах Автозаводской ТЭЦ	прочие	вода	на колл.	874,51	930,48	930,48	963,05	963,05	1000,61	1000,61	1020,62	№ 55/46 от 20.12.2018
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	на колл.	1037,71	1104,12	1104,12	1142,76	1142,76	1187,33	-	-	
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	на колл.	1111,15	1182,26	1182,26	1223,64	1223,64	1271,36	-	-	
2	по схеме подключения к тепловым сетям на район	прочие	вода	без диф.	1568,61	1654,88	1654,88	1721,08	1721,08	1788,20	1788,20	1823,96	
		насел.	вода	без диф.	1850,96	1952,76	1952,76	2030,87	2030,87	2110,08	2145,84	2188,76	
3	по схеме подключения к тепловым сетям ООО «Теплосети»	прочие	вода	без диф.	1075,42	1134,57	1134,57	1179,95	1179,95	1225,97	1225,97	1250,49	
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	1320,16	1392,77	1392,77	1448,48	1448,48	1504,97	-	-	
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	без диф.	1402,94	1480,10	1480,10	1539,30	1539,30	1599,33	-	-	
4	по схеме подключения к теплотрассам «ЗКПД-70», «Элемент-НН», ООО «КСК»	прочие	вода	без диф.	1722,09	1816,80	1816,80	1889,47	1889,47	1963,16	-	-	
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	1966,86	2075,04	2075,04	2158,04	2158,04	2242,20	-	-	
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	без диф.	2049,68	2162,42	2162,42	2248,93	2248,93	2236,64	-	-	
5	по схеме подключения от котельных ООО «Генерация тепла» и АО «Энерго-сетевая компания»	прочие	вода	без диф.	1765,52	1862,62	1862,62	1978,10	1978,10	2055,25	2055,25	2096,36	
		насел.	вода	без диф.	2083,31	2197,89	2197,89	2334,16	2334,16	2425,20	2466,30	2515,63	
6	по схеме подключения к коллекторам котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, ООО «Генерация тепла»	прочие	вода	без диф.	909,72	1113,38	1113,38	1186,86	1186,86	1233,15	1233,15	1257,91	
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	1091,40	1335,73	1335,73	1418,55	1418,55	1473,87	-	-	
7	от источников теплоснабжения: коллектора Автозаводской ТЭЦ, коллектора котельной по пр. Ленина, д. 88	ТСО, комп.потеря	вода	на колл.	876,01	931,89	931,89	967,41	964,41	1001,47	1001,47	1021,26	
		ТСО, комп.потеря	о/п 2,5-7,0 кг/см2	на колл.	1037,71	1104,12	1104,12	1142,76	1142,76	1187,33	-	-	
		ТСО, комп.потеря	о/п 7,0-13,0 кг/см2	на колл.	1111,15	1182,26	1182,26	1223,64	1223,64	1271,36	-	-	
8	от источников теплоснабжения и тепловых сетей ООО «Теплосети»	ТСО, комп.потеря	вода	без диф.	1075,42	1134,57	1134,57	1179,95	1179,95	1225,97	-	-	
		ТСО, комп.потеря	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	1320,16	1392,77	1392,77	1448,48	1448,48	1504,97	-	-	
		ТСО, комп.потеря	о/п 7,0-13,0 кг/см2	без диф.	1402,94	1480,11	1480,10	1539,30	1539,30	1599,33	-	-	
9	от источников теплоснабжения и тепловых сетей на район ООО «Теплосети»	ТСО, комп.потеря	вода	без диф.	1568,61	1654,88	1654,88	1721,08	1721,08	1788,20	1788,20	1823,96	

Примечание.* :прочие, ТСО, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии – без учета НДС, население – с учетом НДС.

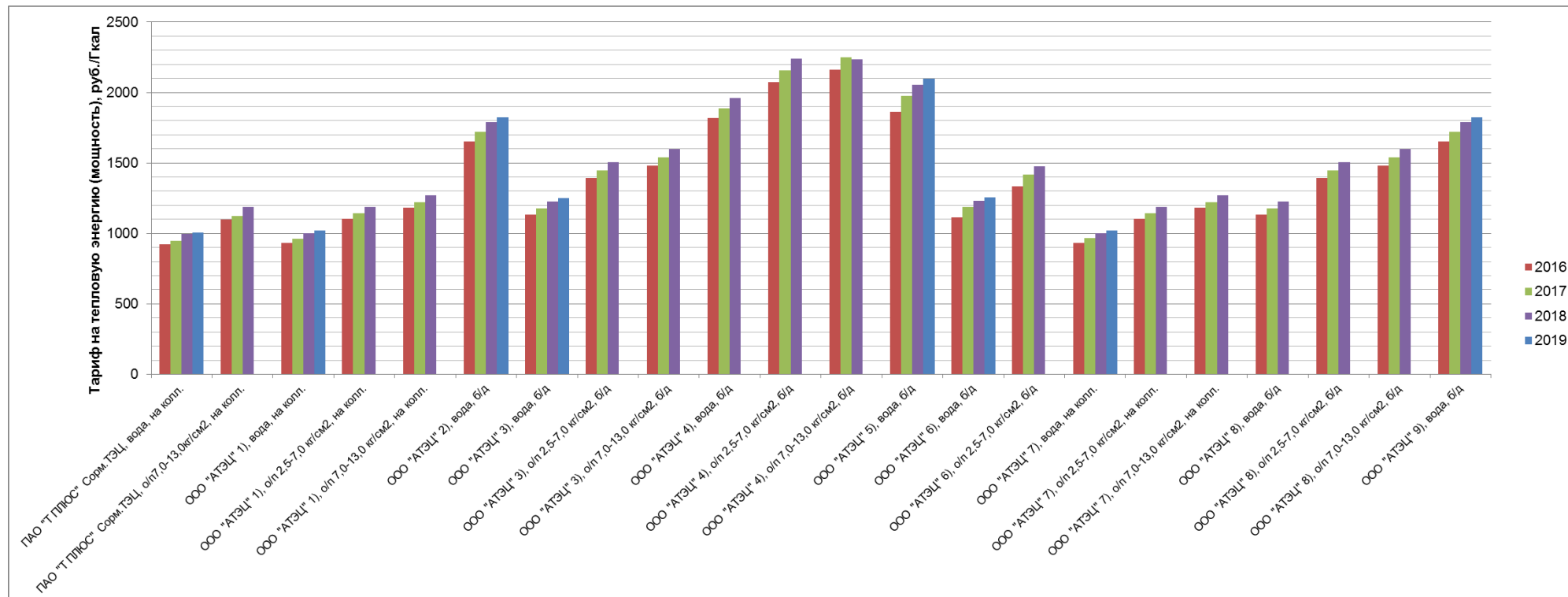


Рисунок 11.1 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ПАО «Т Плюс», за 2016-2019 гг.

Примечания: б/д – без дифференциации по схеме подключения; на колл. – на коллекторах источника тепловой энергии

- 1) прочие;
- 2) по схеме подключения к тепловым сетям на район; прочие
- 3) по схеме подключения к тепловым сетям ООО «Теплосети»; прочие
- 4) по схеме подключения к теплотрассам «ЗКПД-70», «Элемент-НН», ООО «КСК», прочие
- 5) по схеме подключения от котельных ООО «Генерация тепла» и АО «Энергосетевая компания»; прочие
- 6) по схеме подключения к коллекторам котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, ООО «Генерация тепла»; прочие
- 7) от источников теплоснабжения: коллектора Автозаводской ТЭЦ, коллектора котельной по пр. Ленина, д. 88; ТСО с целью компенсации потерь
- 8) от источников теплоснабжения и тепловых сетей ООО «Теплосети»; ТСО с целью компенсации потерь
- 9) от источников теплоснабжения и тепловых сетей на район ООО «Теплосети»; ТСО с целью компенсации потерь

Таблица 11.2 – Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» с использованием закрытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.

№	Система теплоснабжения/ схема подключения	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, ³ руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, ³ руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, ³ руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал
			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч	
			2016				2017										
год	2016			2017													
период	01.01			01.01													
1	- по схеме подключения к тепловым сетям на район																
	прочие			1568,6			1654,9			1654,9			10,43			1721,08	
	население	9,1		1851			1952,9			1952,9			12,31			2030,87	
2	- от котельных ООО «Генерация тепла» и АО "Энергосетевая компания"																
	прочие			1765,5			1862,6			1862,6			14,92		14,69154	1978,1	
	население	13,27	10,385	2083,3			2197,9			2197,9			17,61		17,33602	2334,16	
3	- от котельной АО "Генерация тепла" по ул. Новикова-Прибоя, д. 18																
	прочие			909,72			1113,4			1113,4			14,92		14,69154	1186,86	
	население	13,27	10,385				1113,4			1113,4			14,92		14,69154	1186,86	
4	- теплотрасса "Прибрежная" ООО "Коммунальная сетевая компания"																
	прочие			1568,6			1654,9			1655			7,95			1721	
	население	7,17		1851			1952,8			1953			9,27			2031	
5	- по схеме подключения к тепловым сетям ООО "Теплосети"																
	прочие			1075,4			1134,6			1134,6			7,95			1180	
	население	7,17					1134,6			1134,6			7,95			1180	
год	2018			2019													
период	01.01			01.07													
1	- по схеме подключения к тепловым сетям на район																
	прочие			1721,08			1788,2			1788,20			10,59			1823,96	
	население	10,12		2030,87			2110,08			2145,84			12,71			2188,75	
2	- от котельных ООО «Генерация тепла» и АО "Энергосетевая компания"																
	прочие			1978,1			2055,25			2055,25			15,87		12,60	2096,36	
	население	14,92	11,83993	2334,16			2425,2			2466,30			19,04		15,12	2515,63	
3	- от котельной АО "Генерация тепла" по ул. Новикова-Прибоя, д. 18																
	прочие			1186,86			1233,15			1233,15			15,87		12,59693	1257,91	
	население	14,92	11,83993				1233,15			1233,15			15,87		12,59693	1257,91	
4	- теплотрасса "Прибрежная" ООО "Коммунальная сетевая компания"																
	прочие			1721			1788			1788,20			8,43			1823,96	
	население	7,95		2031			2110			2145,84			10,12			2188,75	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД). ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№	Система теплоснабжения/ схема подключения	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Одно- ставоч- ный та- риф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на хо- лодную воду (двухставочный)		Компо- нент на тепло- вую энергию (одно- ставоч- ный), руб./Гкал	
			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч			Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч		Ставка платы за потреб- ление холод- ной во- ды, руб./м ³	Ставка платы за содер- жание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ /ч		
5	- по схеме подключения к тепловым сетям ООО «Теплосети»																
	прочие		7,95		1180		8,26		1225,97		8,26		1225,97		8,43		1250,49

Примечание: На основании Решения РСТ Нижегородской области № 55/112 от 20.12.18.

Таблица 11.3 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Автозаводская ТЭЦ», за 2016-2019 гг., руб./м³

Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019*	
	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
вода	64,76	68,32	68,32	70,71	69,13	71,82	71,82	73,26
пар	64,79	68,35	68,35	71,08	69,15	71,85	не регулируется	

Примечание: на основании Решения РСТ Нижегородской области № 55/47 от 20.12.18.

Для Сормовской ТЭЦ, Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» на 2018 год РСТ Нижегородской области установлены следующие виды тарифов:

1. тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более при различных схемах подключения теплопотребляющей установки, дифференцируются на пар и на горячую воду, поставляемые потребителям города Нижнего Новгорода на коллекторах Сормовской ТЭЦ;

2. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности с использованием источника тепловой энергии Сормовская ТЭЦ;

3. тарифы на теплоноситель.

Таблица 11.4 – Тарифы (одноставочные) на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сормовской ТЭЦ ПАО «Т ПЛЮС», за 2016-2019 гг., руб./Гкал

Вид теплоносителя	Категория потребителя	Схема подключения	2016		2017		2018		2019*	
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
вода	прочие	на колл.	885,96	924,95	924,95	946,2	946,2	997,28	986,13	1005,85
о/п 7,0-13,0 кг/см ²	прочие	на колл.	1053,3	1099,6	1099,6	1124,9	1124,9	1185,6	не регулируется	

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно Решению РСТ Нижегородской области № 55/41 от 20.12.2018.

Таблица 11.5 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый Сормовской ТЭЦ ПАО «Т ПЛЮС», за 2016-2019 гг., руб./м³

Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019*	
	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
вода	45,16	48,05	48,05	53,96	53,96	56,06	56,06	57,41
пар	161,15	171,46	171,46	179,05	179,05	186,03	не регулируется	

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно Решению РСТ Нижегородской области № 55/44 от 20.12.18.

Для потребителей АО «Теплоэнерго» в соответствии с видами осуществляемой регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт) установлены следующие виды тарифов:

- тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (двухставочный);

- тарифы на теплоноситель (одноставочный, горячая вода), поставляемый потребителям;
- тарифы на передачу тепловой энергии через сети АО «Теплоэнерго», без дифференциации по схеме подключения для потребителей;
- тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям с использованием открытой системы горячего водоснабжения;
- тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям с использованием закрытой системы горячего водоснабжения.
- плата за подключение (технологическое присоединение к системе теплоснабжения) при подключаемой тепловой нагрузке более 0,1 Гкал/ч до 1,5 Гкал/ч; превышает 1,5 Гкал/ч;
- плата по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей;

Таблица 11.6 – Тарифы (двухставочные) на тепловую энергию (мощность) в горячей воде АО «Теплоэнерго» за 2016-2019 гг.

Категория потребителей	Ставка				Ставка				Ставка				Ставка			
	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности	за тепловую энергию	за содержание тепловой мощности		
	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес	Руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/мес		
	2016				2017				2018				2019*			
	01.01		01.07		01.01		01.07		01.01		01.07		01.01		01.07	
прочие	819,4	233,7	835,9	255,7	835,9	255,7	852,6	283,2	852,6	267	881,2	277,5	881,24	277,46	893,58	285,9
население	966,9	275,7	986,4	301,7	986,4	301,7	1006	334,2	1006	315,1	1040	327,4	1057,49	332,95	1072,30	343,13

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно Решению РСТ НО №55/41 от 20.12.2018.

Таблица 11.7 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Теплоэнерго», за 2016-2019 гг., руб./м3

Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019*	
	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
вода	121,01	126,77	126,77	120,27	120,27	124,96	124,96	128,01

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно Решению РСТ Нижегородской области № 45/9 от 14.11.18.

Таблица 11.8 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети АО «Теплоэнерго» за 2016-2019 гг., руб./Гкал

Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019*	
	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07
вода	408,96	433,46	433,46	456,72	572,63	594,96	594,96	617,81

Примечания: тариф на 2019 год указан соответственно Решению РСТ по тарифам Нижегородской области № 42/11 от 29.10.18.

Таблица 11.9 – Тарифы на горячую воду, отпускаемую потребителям АО «Теплоэнерго» с использованием закрытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.

Категория потреби- телей	Тариф на горя- чую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энер- гию (двухставоч- ный)		Тариф на горя- чую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энер- гию (двухставоч- ный)		Тариф на горя- чую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энер- гию (двухставоч- ный)		Тариф на горя- чую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энер- гию (двухставоч- ный)	
	Ставка платы за по- требле- ние горя- чей воды	тыс. руб. мес./Гка л/ч	Ставка платы за по- требле- ние холод- ной воды	тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за теп- ловую энер- гию	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	Ставка платы за по- требле- ние горя- чей воды	тыс. руб. мес./Гка л/ч	Ставка платы за по- требле- ние холод- ной воды	тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за теп- ловую энер- гию	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	Ставка платы за по- требле- ние горя- чей воды	тыс. руб. мес./Гка л/ч	Ставка платы за по- требле- ние холод- ной воды	тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за теп- ловую энер- гию	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	Ставка платы за по- требле- ние горячей воды	тыс. руб. мес./Гка л/ч	Ставка платы за по- требле- ние холод- ной воды	тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за теп- ловую энергию	тыс. руб./Гка л/ч в мес.
	руб./м3	тыс. руб. мес./Гка л/ч	руб./м ³	тыс. руб. мес./м ³ в час	руб./Гка л	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	руб./м3	тыс. руб. мес./Гка л/ч	руб./м ³	тыс. руб. мес./м ³ в час	руб./Гка л	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	руб./м3	тыс. руб. мес./Гка л/ч	руб./м ³	тыс. руб. мес./м ³ в час	руб./Гка л	тыс. руб./Гка л/ч в мес.	руб./м3	тыс. руб. мес./Гка л/ч	руб./м ³	тыс. руб. мес./м ³ в час	руб./Гка л	тыс. руб./Гка л/ч в мес.
год	2016											2017												
период	01.01					01.07					01.01					01.07								
прочие			13,27	10,38546	819,41	233,68			14,35	11,65681	864,45	255,26			14,35	11,65681	864,45	255,26			15,09	12,88445	895,59	266,54
население	77,31	394,36	15,66	12,25484	966,9	275,74	81,31	437,8	16,93	13,75504	1020,05	301,21	81,31	437,8	16,93	13,75504	1020,05	301,21	84,23	463,49	17,81	15,20365	1056,8	314,52
год	2018											2019												
период	01.01					01.07					01.01					01.07								
прочие			14,92	11,83993	852,62	267,04			15,5	12,30169	881,24	277,46			15,5	12,30169	881,24	277			15,87	12,59693	893,58	285,9
население	83,08	499,35	17,61	13,97112	1006,09	315,11	85,96	518,83	18,29	14,51599	1039,86	327,4	87,42	527,63	18,6	14,76203	1057,49	333	88,84	544,43	19,04	15,11632	1072,3	343,1

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно РСТ Нижегородской области № 55/109 от 20.12.18.

Таблица 11.10 – Тарифы на горячую воду, отпускаемую потребителям АО «Теплоэнерго» с использованием открытой системы водоснабжения, за 2016-2019 гг.

Категория потреби- телей	Тариф на горячую воду		Компо- нент на теплоно- ситель	Компонент на тепло- вую энергию (двух- ставочный)		Тариф на горячую воду		Компо- нент на теплоно- ситель	Компонент на тепло- вую энергию (двух- ставочный)		Тариф на горячую воду		Компо- нент на теплоно- ситель	Компонент на тепло- вую энергию (двух- ставочный)		Тариф на горячую воду		Компо- нент на теплоно- ситель	Компонент на тепло- вую энергию (двух- ставочный)															
	Ставка платы за потребле- ние горячей воды	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		Ставка платы за тепловую энергию	тыс. руб./Гкал/ ч в мес.	Ставка платы за потребле- ние горячей воды	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		Ставка платы за тепловую энергию	тыс. руб./Гкал/ ч в мес.	Ставка платы за потребле- ние горячей воды	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		Ставка платы за тепловую энергию	тыс. руб./Гкал/ ч в мес.	Ставка платы за потребле- ние горячей воды	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		Ставка платы за тепловую энергию	тыс. руб./Гкал/ ч в мес.														
	руб./м3	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		руб./м3	руб./Гкал	руб./м3	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		руб./м3	руб./Гкал	руб./м3	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		руб./м3	руб./Гкал	руб./м3	тыс. руб. мес./Гкал/ ч		руб./м3	руб./Гкал	руб./м3	тыс. руб. мес./Гкал/ ч												
год	2016																	2017																
период	01.01				01.07				01.01				01.07				01.01				01.07													
прочие			45,16	819,41	233,68			48,05	835,89	255,7			48,05	835,89	255,7			53,96	852,62	283,19														
население	77,31	394,36	53,29	966,9	275,74	81,86	442,98	56,7	986,35	301,73	81,86	442,98	56,7	986,35	301,73	85,28	499,35	63,67	1006,09	334,16														
год	2018																	2019																
период	01.01				01.07				01.01				01.07				01.01				01.07													
прочие			53,96	852,62	267,04			56,06	881,24	277,46			56,06	881,24	277,46			57,41	893,58	285,94														
население			63,67	1006,09	315,11			66,15	1039,86	327,4			67,27	1057,49	332,95			68,89	1072,30	343,13														

Примечание: тарифы на 2019 год указаны соответственно РСТ Нижегородской области № 55/108 от 20.12.18.

Сведения о тарифах теплоснабжающих организаций распределены следующим образом:

- основные теплоснабжающие организации: ООО «Автозаводская ТЭЦ», ПАО «Т Плюс» Сормовская ТЭЦ, АО «Теплоэнерго»,
- прочие основные теплоснабжающие организации: ООО «Генерация тепла», ООО «КСК», ООО "Нижновтеплоэнерго", АО "Энергосетевая компания", ООО «Теплосети»;
- прочие теплоснабжающие организации, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов;
- прочие теплоснабжающие организации (ведомственные)

Для потребителей котельных прочих теплоснабжающих организаций в 2016-2019 гг. установлены следующие виды тарифов, в зависимости от виды регулируемой деятельности:

- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организации;
- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (одноставочный);
- долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (вид деятельности - производство тепловой энергии);
- тарифы на теплоноситель, поставляемый ТСО, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель;
- тариф на теплоноситель, поставляемый теплопотребителям (одноставочный);
- тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям теплоснабжающей организации (одноставочный);
- долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) для прочих основных теплоснабжающих организаций, установленные РСТ Нижегородской области в 2016-2019 гг., представлены в таблице 11.11-11.18.

Таблица 11.11 – Тарифы (одноставочные) на тепловую энергию (мощность) прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг., руб./Гкал

№	Наименование регулируемой организации	Категория потребителей	Вид теплоносителя	Схема подключения	2016		2017		2018		2019		Реквизиты решения
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	
1	АО "Энергосетевая компания"	прочие	вода	без диф.	1699	1792	1792	1864,15	1864,15	2032,59	2032,59	2235,82	№ 55/32 от 20.12.2018
2	ООО "Генерация тепла"												
2.1	– в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения	прочие	вода	без диф.	1881	1985	1985	2094,07	2094,07	2200,87	2200,87	2244,89	№ 55/33 от 20.12.2018
2.2	– на коллекторах котельной ул. Новикова-Прибоя, 18	прочие	вода	на колл.	909,7	1113	1113	1186,86	1186,86	1233,15	1233,15	1257,91	
		прочие	о/п	2,5-7,0	1091	1336	1336	1418,55	1418,55	1473,87	1473,87	1532,83	
3	ООО "Коммунальная сетевая компания", кот. ул. Зайцева, 31	прочие	вода	без диф.				1496,99	1496,99	1558,20	1558,20	1589,24	№ 55/30 от 20.12.2018
4	ООО "Нижновтеплоэнерго"	прочие	вода	без диф.	1710	1804	1804	1871,53	1871,53	1944,5	1944,52	1985,35	№ 51/41 от 12.11.2018
		население	вода	без диф.	2017	2128	2128	2208,41	2208,41	2294,5	2333,42	2382,42	

Примечание:* : прочие – без учета НДС, население – с учетом НДС.

Таблица 11.12 – Тарифы на теплоноситель, поставляемый прочими основными теплоснабжающими организациями, за 2016-2019 гг., руб./м3

№	Наименование регулируемой организации	Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019		Реквизиты решения
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	
1	ООО "Нижновтеплоэнерго"	вода	121,01	126,77	126,77	138,38	138,38	143,64	-	-	№ 61/32 от 30.11.17

Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг., руб./Гкал

№	Наименование регулируемой организации	Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019		Реквизиты решения
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	
1	ООО «Генерация тепла»	вода	207,46	213,97	213,97	240,87	240,87	250,27	250,27	258,25	№ 55/33 от 20.12.18
2	ООО «Теплосети»										
2.1	– для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	вода	78,22	83,23	83,23	96,55	96,55	100,31	100,312	104,826	№ 55/34 от 20.12.18
		пар	109,57	116,58	116,58	135,23	135,23	140,51	140,51	146,83	
2.2	– для потребителей, подключенных к тепловым сетям на район	вода	519,31	552,55	552,55	618,57	618,57	642,69	642,694	668,402	

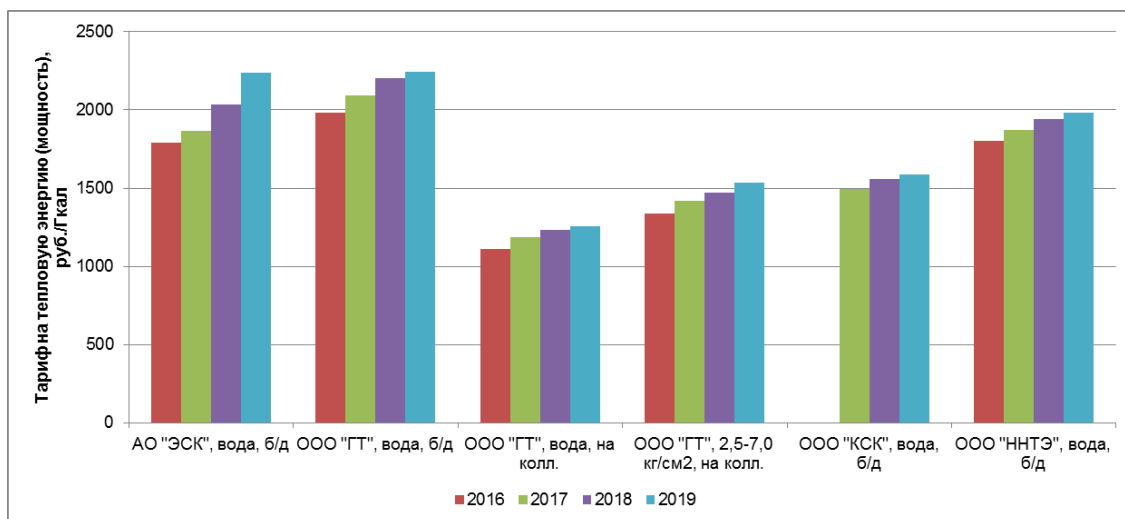


Рисунок 11.2 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих основных теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

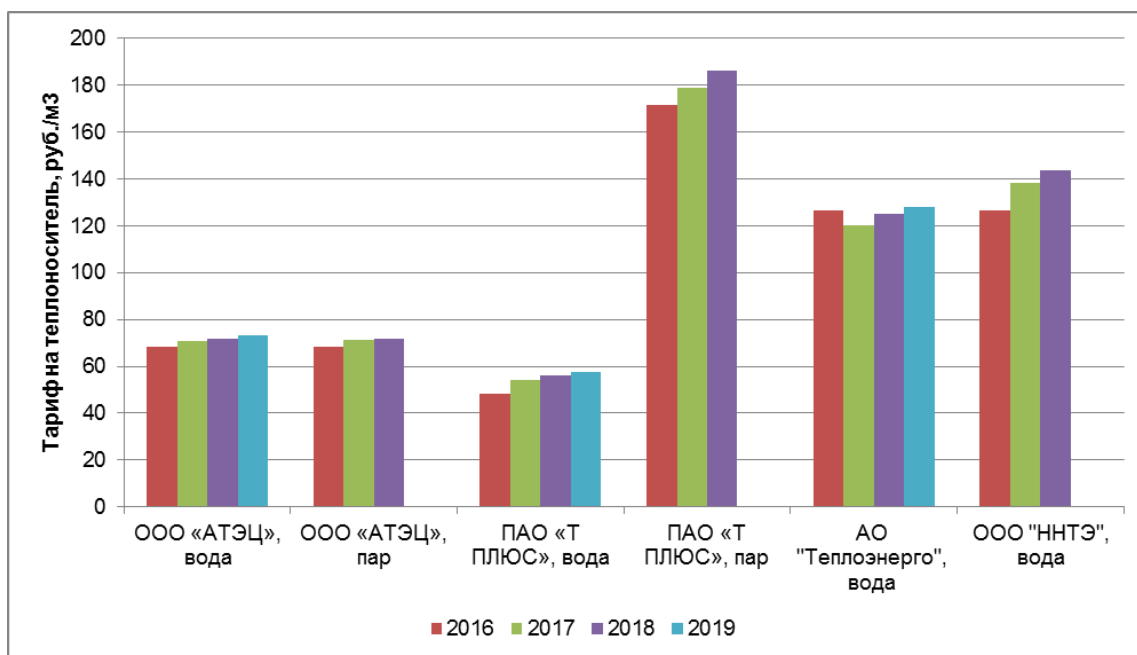


Рисунок 11.3 - Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями, за 2016-2019 гг.

Таблица 11.14 – Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов, за 2016-2019 гг.

№	Наименование регулируемой организации	Категория потребителей	Вид теплоносителя	Схема подключения	2016		2017		2018		2019		Срок действия тарифа	Реквизиты решения	
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07			
					Одноставочный тариф, руб./Гкал										
1	АО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс"	прочие	вода	без диф.	1752,79	1837,18	1837,18	1903,74	1903,74	1939,13	1939,13	1977,88	2019-2023	№ 48/9 от 29.11.2018	
		население	вода	без диф.	2068,29	2167,87	2167,87	2246,41	2246,41	2288,17	2326,96	2373,46			
2	АО "Верхневолгоэлектромонтаж-НН"	прочие	вода	без диф.	1370,23	1445,64	1445,64	1499,02	1499,02	1511,33	1511,33	1520,71	2019-2023	№ 41/9 от 24.10.2018	
		население	вода	без диф.	1221,05	1300,66	1300,66	1336,07	1336,07	1369,84					
3	АО "Вимм-Билль-Данн" (ОАО "МК "Нижегородский")	прочие	вода	без диф.	1034,79	1102,25	1102,25	1132,26	1132,26	1160,88			2019-2023	№ 53/82 от 18.12.2018	
		население	вода	без диф.	1867,37	1968,42	1968,42	1988,38	1988,38	2065,88	2065,88	2115,45			
4	АО "Международный аэропорт Нижний Новгород"	прочие	вода	без диф.	1867,37	1968,42	1968,42	1988,38	1988,38	2065,88	2065,88	2115,45	2019-2023	№ 53/82 от 18.12.2018	
		население	вода	без диф.	2203,5	2322,74	2322,74	2346,29	2346,29	2437,74	2479,06	2538,54			
5	АО "Мельинвест"	прочие	вода	без диф.	1255,17	1324,2	1324,2	1371,33	1371,33	1399,13	1399,13	1432,44	2019-2023	№ 42/8 от 29.10.2018	
6	АО "Нижегородский масло-жировой комбинат"	прочие	вода	без диф.	871,04	908,2	908,2	912,25	912,25	947,81	947,81	966,76	2019-2022	№ 47/18 от 27.11.2018	
		население	вода	без диф.	1027,83	1071,68	1071,68	1076,46	1076,46	1118,42	1137,37	1160,11			
7	АО "ННПО имени М.В. Фрунзе"	прочие	вода	без диф.	1147,61	1231,85	1231,85	1259,42	1259,42	1296,71	1296,71	1322,64	2019-2023	№ 52/60 от 13.12.2018	
8	АО "НПП "Поле"	прочие	вода	без диф.	1005,58	1057,63	1057,63	1071,28	1071,28	1105,05	1105,05	1127,15	2019-2023	№ 50/20 от 06.12.2018	
9	АО "ОКБМ И.И. Африкантова"	прочие	вода	без диф.	1219,13	1284,84	1284,84	1323,91	1323,91	1369,36	1369,36	1396,11	2019	№ 53/36 от 18.12.2018	
10	АО "Российская самолетостроительная корпорация "МИГ"	прочие	вода	без диф.	1162,16	1222,69	1222,69	1234,16	1234,16	1281,58	1281,58	1299,36	2019-2023	№ 53/34 от 18.12.2018	
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	1162,23	1224,58	1224,58	1244,92	1244,92	1302,48					
11	АО ПКО "Теплообменник"	прочие	вода	без диф.	1926,99	2064,56	1985,48	1985,48	1985,48	2054,34	2054,34	2078,26	2019-2023	№ 53/15 от 12.12.2018	
		население	вода	без диф.	2273,85	2436,18	2342,87	2342,87	2342,87	2424,12	2465,21	2493,91			
			ТСО комп.потерь	вода	без диф.	1481,45	1551,92	1493,96	1493,96	1493,96	1547,05	1547,05			1560,82
12	ГБУ "Автозаводский детский дом-интернат"	прочие	вода	без диф.					2080,17 с 01.03.2018	2161,3	2161,30	2204,58	2019-2021	№ 48/12 от 29.11.2018	
		население	вода	без диф.					2080,17	2161,3	2161,30	2204,58			
13	ЗАО "Гражданстрой-НН"	прочие	вода	без диф.	1950,47	2027,16	2027,16	2052,48	2052,48	2070,92	2070,92	2099,50	2019-2023	№ 47/30 от 27.11.2018	
		население	вода	без диф.	2301,55	2392,05	2392,05	2421,93	2421,93	2443,69	2485,10	2519,40			
14	ЗАО "ЗКПД - 4 Инвест"	прочие	вода	без диф.	1288,85	1359,35	1359,35	1417,63	1417,63	1432,47					
15	ЗАО "Механический завод "РИЛС"	прочие	вода	без диф.	1745,14	1836,19	1836,19	1884,25	1884,25	1957,91	1957,91	1997,07	2019-2023	№ 47/19 от 27.11.2018	
		население	вода	без диф.	1745,14	1836,19	1836,19	1884,25	1884,25	1957,91	1957,91	1997,07			
16	МП "Нижегородпассажиравтотранс"														
		№ 1, котельная ул. Кима	прочие	вода	без диф.	1258,99	1327,54	1327,54	1379,78	1379,78	1423,17	1423,17	1451,69	2019-2023	№ 47/29 от 27.11.2018
			население	вода	без диф.	1485,61	1566,5	1566,5	1628,14	1628,14	1679,34	1707,80	1742,03		
№ 2, котельная ул. Удмуртская	прочие	вода	без диф.	1251,65	1327,68	1327,68	1364,77	1364,77	1414,27	1414,27	1442,58				
17	ОАО "170 Ремонтный завод Средств обеспечения полетов"	прочие	вода	без диф.	1297,69	1368,95	1368,95	1423,45	1423,45	1475,18	1475,18	1504,74	2019-2023	№ 47/27 от 27.11.2018	
		население	вода	без диф.	1531,27	1615,36	1615,36	1679,67	1679,67	1740,71	1770,22	1805,69			
18	ОАО "Газпром трансгаз НН", котельная ул. Горького, д. 113/30	прочие	вода	без диф.	1403,11	1462,64	1462,64	1512,75						№ 44/11 от 07.11.2018	
		население	вода	без диф.	1655,67	1725,92	1725,92	1785,05							
19	ОАО "Железобетонстрой №5"	прочие	вода	без диф.	1538,5	1650	1650	1652,17	1652,17	1711	1718,55	1752,80	2019-2021	№ 47/34 от 27.11.2018	
20	ОАО "Завод им. Петровского"	прочие	вода	без диф.	1513,54	1622,49	1622,49	1666,54	1666,54	1676,63					
21	ОАО "Нижегородская трикотажная фабрика"	прочие	вода	без диф.	1708,93	1802,92	1802,92	1902,82	1902,82	1977,03	1977,03	2016,57	2019-2023	№ 55/29 от 20.12.2018	
		население	вода	без диф.	1708,93	1802,92	1802,92	1902,82	1902,82	1977,03	1977,03	2016,57			
22	ОАО "Нижегородский текстиль"	прочие	вода	без диф.	2266,47	2398,89	2398,89	2477,98	2477,98	2556,04					
		население	вода	без диф.	2266,47	2398,89	2398,89	2477,98	2477,98	2556,04					
23	ОАО "Оргсинтез"	прочие	вода	без диф.	1248,99	1331,56	1331,56	1384,85	1384,85	1393,71	1393,71	1421,60	2019-2023	№ 55/27 от 20.12.2018	
		прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	998,26	1142,14	1121,84	1121,86	1121,86	1142,06	1142,06	1142,06			
		прочие	о/п >13,0 кг/см2	без диф.	1042,45	1235,37	1235,37	1264,35	1264,35	1325,04					
		население	вода	без диф.	1473,81	1571,24	1571,24	1634,12	1634,12	1644,58	1672,45	1705,92			
24	ОАО "Российские Железные Дороги", котельная ст. Кондукторская	прочие	вода	без диф.	990,7	1015,68	1015,68	1058,81	1058,81	1092,71	1109,16	1156,86	2019-2023	№ 55/37 от 20.12.2018	
25	ОАО Хладокомбинат "Заречный"	прочие	вода	без диф.	1761,11	1841,59	1841,59	1880,24	1880,24	1955,45	1955,45	1994,53	2019-2023	№ 47/31 от 27.11.2018	
		население	вода	без диф.	2078,11	2173,08	2173,08	2218,68	2218,68	2307,43	2346,54	2393,44			
26	ООО "Высоковский кирпичный завод"	прочие	вода	без диф.	2364,97	2495,04	2495,04	2566,06	2566,06	2671,65	2655,49	2707,14	2019-2023	№ 50/22 от 06.12.2018	
27	ООО "Зенит Энерго"	прочие	вода	без диф.	1663,1	1717,45	1717,45	1780,01	1773,16	1789,15	1789,15	1824,93	2019-2023	№ 52/59 от 13.12.2018	

№	Наименование регулируемой организации	Категория потребителей	Вид теплоносителя	Схема подключения	2016		2017		2018		2019		Срок действия тарифа	Реквизиты решения
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07		
					Одноставочный тариф, руб./Гкал									
		население	вода	без диф.	1962,46	2026,59	2026,59	2100,41	2092,33	2111,2	2146,98	2189,92		
28	ООО "Класс плюс"	прочие	вода	без диф.	1658,74	1749,77	1749,77	1797,29	1797,29	1864,63	1864,63	1909,23	2019-2023	№ 41/17 от 24.10.2018
29	ООО "НЗ "Старт"	прочие	вода	без диф.	1572,25	1657,72	1657,72	1700,91	1700,91	1765,98	1765,98	1799,51	2018-2020	№ 47/26 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	1855,26	1956,11	1956,11	2007,07	2007,07	2083,86	2119,18	2159,41		
30	ООО "НПК "Скрудж"	прочие	вода	без диф.	1831,17	1931,69	1931,69	1978,51	1978,51	2049,03	2049,03	2090,02	2019-2023	№ 48/11 от 29.11.2018
		население	вода	без диф.	2160,78	2279,39	2279,39	2334,64	2334,64	2417,86	2458,84	2508,02		
31	ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость"	прочие	вода	без диф.	2236,58	2359,58	2359,58	2417,05	2417,05	2455,21	2455,21	2498,24	2019-2023	№ 50/21 от 06.12.2018
		население	вода	без диф.	2236,58	2359,58	2359,58	2417,05	2417,05	2455,21	2455,21	2498,24		
32	ООО "Профит"	прочие	вода	без диф.	1656,95	1744,75	1744,75	1781,46	1781,46	1833,17	1833,17	1869,84	2019-2023	№ 47/20 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	1955,2	2058,81	2058,81	2102,12	2102,12	2163,14	2199,80	2243,81		
33	ООО "РАСКО-Энергосервис"	прочие	вода	без диф.	1381,92	1457,78	1457,78	1515,32	1515,32	1575,93	1575,93	1613,76	2017-2019	№ 41/14 от 24.10.2018
34	ООО "Русский Стандарт"	прочие	вода	на коллекторах	1973,42	2052,39	2052,39	2145,18	2145,18	2183,44	2183,44	2227,05	2019-2023	№ 50/28 от 06.12.2018
35	ООО "Санаторий "Зеленый город"	прочие	вода	без диф.	1391,66	1467,85	1467,85	1485,86	1485,86	1536,06	1536,06	1578,61	2019	№ 41/16 от 24.10.2018
36	ООО "Санаторий им. ВЦСПС"	прочие	вода	без диф.	1645,49	1734,65	1734,65	1801,03	1801,03	1852,64	1848,53	1885,45	2019	№ 47/32 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	1941,68	2046,89	2046,89	2125,22	2125,22	2186,12	2218,24	2262,54		
37	ООО "СнабСпецПром", котельные: ул. Космонавта Комарова д. 2Е, ул. Арктическая д. 20А	прочие	вода	без диф.	1579,95	1665,97	1665,97	1718,8	1718,8	1785,83				
		население	вода	без диф.	1864,34	1965,84	1965,84	2028,18	2028,18	2107,28				
38	ООО "СТН-Энергосети":													
	по схеме подключения к тепловым сетям от котельной по Московскому шоссе, д. 52	прочие	вода	без диф.	1888	1991,81	1991,81	1991,81	1991,81	2069,49	2069,49	2103,44	2019	№ 53/35 от 18.12.2018
	по схеме подключения к тепловым сетям от котельных по ул. К. Маркса, д. 60Б и д. 42А	прочие	вода	без диф.	1647,17	1735,9	1684,25	1684,25	1684,25	1744,9	1744,90	1779,45	2019-2023	№ 53/35 от 18.12.2018
		население	вода	без диф.	1943,66	2048,36	1987,42	1987,42	1987,42	2058,98	2093,88	2135,34		
	по схеме подключения к тепловым сетям от котельной по ул. Цветочная, 3В	прочие	вода	без диф.	2074,1	2188,14	2188,14	2188,14	2188,14	2242,84	2242,84	2265,27	2019-2023	№ 53/35 от 18.12.2018
		население	вода	без диф.	2447,44	2582,01	2582,01	2582,01	2582,01	2646,55	2691,41	2718,32		
39	ООО "Центр технического обеспечения "Меркурий"	прочие	вода	без диф.	3052,31	3289,38	3289,38	3364,64	3364,64	3494,21	3494,21	3564,23	2018-2022	№ 47/22 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	3601,73	3881,47	3881,47	3970,28	3970,28	4123,17	4193,05	4277,08		
40	ООО "Электромаш-Энерго"	прочие	вода	на коллекторах		1278,93	1278,93	1322,4	1322,4	1344,18				
41	ООО "Энергия" (ИНН 5260171247)	прочие	вода	на коллекторах	1771,48	1984,05	1984,05	2063,42	2063,42	2127,56	2127,56	2170,17	2019-2023	№ 50/29 от 06.12.2018
42	ООО "Энергия" (ИНН 5259125630)	прочие	вода	без диф.			3018,59 с 01.02.2017	3139,34	3139,34	3246,9	3246,90	3320,21	2019	№ 50/23 от 06.12.2018
43	ООО "ЭнерджиПро-НН"	прочие	вода	без диф.		1492,06 с 01.10.2016	1492,06	1565,95	1675,6	1735,72	1735,75	1770,54	2019	№ 50/27 от 06.12.2018
		население	вода	без диф.		1492,06	1492,06	1566,95	1675,6	1735,72	1735,75	1770,54		
44	ПАО "Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина"	прочие	вода	без диф.	1303,88	1378,41	1378,41	1408,46	1408,46	1461,4	1461,40	1490,65	2019-2023	№ 50/26 от 06.12.2018
		население	вода	без диф.	1538,58	1626,52	1626,52	1661,98	1661,98	1724,45	1753,68	1788,78		
45	ПАО "Нормаль"	прочие	вода	без диф.	1341,25	1415,03	1415,03	1427,27	1427,27	1477,81	1477,81	1507,41	2019-2023	№ 47/23 от 27.11.2018
46	ФГАОУ ВО ННГУ им. Лобачевского	прочие	вода	без диф.	1231,13	1276,65	1276,65	1314,9	1314,9	1359,14				
47	ФГБОУ ВО НГТУ им. Р.Е. Алексеева	прочие	вода	без диф.	1294,18	1360,8	1360,8	1401,19	1401,19	1413,79	1413,79	1442,07	2019-2023	№ 48/10 от 29.11.2018
		население	вода	без диф.	1527,13	1605,74	1605,74	1653,4	1653,4	1668,27	1696,55	1730,48		
48	ФГБОУ ВПО ННГАСУ	прочие	вода	без диф.	1482,02	1563,46	1563,46	1625,27	1625,27	1670,61	1670,61	1701,61	2019-2023	№ 47/28 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	1748,78	1844,88	1844,88	1917,82	1917,82	1971,32	2004,73	2041,93		
49	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (бывшее АО "ГУ ЖКХ")							с 01.11.2017						
	в/г 53, котельная №114	прочие	вода	без диф.	2168,71	2298,84	2298,84	2392,3	2392,3	2491,74	2491,74	2591,29	2019	№ 55/38 от 20.12.2018
	в/г 53, котельная №104	прочие	вода	без диф.	1095,86	1156,09	1156,09	1200,27	1200,27	1243,91	1243,91	1268,77	2019	№ 55/38 от 20.12.2018
		население	вода	без диф.	1293,11	1364,19	1364,19	1416,32	1416,32	1467,81	1492,69	1522,52		
	в/г 64, котельная №18	прочие	вода	без диф.	1749,48	1845,70	1845,70	1918,68	1918,68	1985,26	1985,26	2024,90	2019	№ 55/38 от 20.12.2018
		население	вода	без диф.	2064,39	2177,93	2177,93	2264,04	2264,04	2342,61	2382,31	2429,88		
	в/г 98, котельная №39	прочие	вода	без диф.	1733,61	1828,96	1828,96	1901,86	1901,86	1967,69	1967,69	2006,98	2019	№ 55/38 от 20.12.2018
		население	вода	без диф.	2045,66	2158,17	2158,17	2244,19	2244,19	2321,87	2361,23	2408,38		
	по схеме подключения к тепловым сетям от котельной № 10	прочие	вода	без диф.	6708,15	7129,75	7129,75	7416,22	7416,22	7705,1				
	в/г 28, котельная №58	прочие	вода	без диф.	2107,77	2242,73	2242,73	2333,7	2333,7	2452,08				
50	ФГУП "ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова"	прочие	вода	без диф.	1246,08	1311,52	1311,52	1313,45	1313,45	1358,1	1358,10	1385,26	2019-2021	№ 51/40 от 11.12.2018

Таблица 11.15 – Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

№	Наименование юридического лица	Потребитель	Тепловой продукт	Подключение	2016		2017		2018		2019		Срок действия тарифа	Реквизиты решения
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07		
Одноставочный тариф, руб./Гкал														
1	АО "78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М."	прочие	вода	без диф.	1157,31	1218,25	1218,25	1260,76	1260,76	1303,46	1303,46	1334,80	2019-2023	№ 50/25 от 06.12.2018
		население	вода	без диф.	1365,63	1437,54	1437,54	1487,7	1487,7	1538,08	1564,15	1601,76		
2	АО "Автоиспытания"	прочие	вода	на коллекторах	2502,21	2633,71	2633,71	2705,5	2705,5	2786,05				
3	АО "Завод "Электромаш" (ФГУП Завод "Электромаш")	прочие	вода	без диф.	1415,61	1493,48	1493,48	1531,83	1531,83	1579,53	1579,53	1622,41	2018-2019	№ 19/1 от 06.09.2018
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	на коллекторах	1156,66	1227,97	1227,97	1276,3	1276,3	1279,78				
4	АО "Нижегородагрорснаб"	прочие	вода	без диф.	1477,81	1569,88	1569,88	1576,5	1576,5	1606	1606,00	1642,94	2019-2023	№ 41/6 от 24.10.2018
5	АО "Нижегородский Завод 70-летия Победы"	прочие	вода	без диф.		1572,29 с 01.11.2016	1572,29	1631,15	1631,15	1696,18	1696,18	1736,88	2019-2020	№ 42/5 от 29.10.2018
6	АО "Первая образцовая типография"	прочие	вода	на коллекторах			1617,77	1673,45	1673,45	1748,09	1748,09	1763,20	2017-2019	№ 42/6 от 29.10.2018
7	АО "Судоходная компания "Волжское пароходство"	прочие	вода	без диф.	1587,37	1667,53	1667,53	1706,28	1706,28	1777,94	1777,94	1814,84	2019-2023	№ 42/9 от 29.10.2018
8	АО "Транс-Сигнал"	прочие	вода	без диф.	2093,06	2223,74	2223,74	2285,8	2285,8	2368	2368,00	2415,36	2019	№ 52/63 от 13.12.2018
9	АО НПО "Микроген" (ФГУП НПО "Микроген")	прочие	вода	на коллекторах	1723,53	1832,12	1832,12	1905,33	1905,33	1980,23	1980,23	2022,74	2019-2023	№ 53/31 от 18.12.2018
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	на коллекторах	1673,9	1778,35	1778,35	1848,1	1848,1	1921,71				
10	ЗАО "Завод "Труд"	прочие	вода	без диф.	2008,47	2120,69	2120,69	2205,51	2205,51	2284,73	2284,73	2289,03	2019-2023	№ 41/13 от 24.10.2018
11	ОАО "Волгоятмашэлектроснабсбыт"	прочие	вода	без диф.	1593,02	1654,92	1654,92	1708,94						
12	ОАО "Нижегородский молочный завод №1"	прочие	вода	без диф.	1586,9	1657,06	1657,06	1704,84	1704,84	1737,85				
13	ОАО "НКХП-Девелопмент"	прочие	вода	на коллекторах			1716,94	1774,06	1774,06	1841,63	1841,63	1868,12	2017-2019	№ 42/7 от 29.10.2018
14	ОАО "Румо"	прочие	вода	без диф.	1056,7	1132,38	1132,38	1134,01	1134,01	1217,72				
15	ОАО "Силикатный завод №1"	прочие	вода	на коллекторах	1604,02	1706,33	1706,33	1744,85	1744,85	1795,39				
16	ООО "Актеон"	прочие	вода	без диф.	1721,48	1805,64	1805,64	1872,5	1872,5	1989,9				
17	ООО "Бор Теплоэнерго", котельная, ул. Родионова, 190	прочие	вода	без диф.	2008	2028,14	1877,25	1951,24	1951,24	2027,56	2027,56	2071,70	2017-2019	№ 48/3 от 29.11.2018
		прочие	о/п 7,0-13,0 кг/см2	без диф.	2233,83	2253,96	2130,78	2214,91	2214,91	2294,87	2294,87	2373,53		
18	ООО "Верус Групп"	прочие	вода	без диф.						1518,07 с 01.11.2018	1518,07	1554,46	2018-2019	№ 41/10 от 24.10.2018
19	ООО "Виктория"	прочие	вода	без диф.						1786,39 с 01.09.2018	1786,39	1820,85	2019-2021	№ 47/33 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.						2107,94	2143,67	2185,02		
20	ООО "КМ Энерго"	прочие	вода	без диф.		1295,51	1344,45	1388,96	1344,45	1388,96	1388,96	1415,03	2019-2020	№ 47/21 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.	1528,7	1528,7	1586,45	1638,97	1638,97	1686,94	1666,75	1698,04		
21	ООО "Муравьиные Цены"	прочие	вода	на коллекторах				1859,42 с 01.12.2017	1859,42	1939,06	1939,06	2006,86	2019-2022	№ 41/15 от 24.10.2018
22	ООО "Николь-Пак Империл"	прочие	о/п 2,5-7,0 кг/см2	без диф.	984,43	1004,01	1004,01	1038,45	1038,45	1060,83	1060,83	1081,57	2019-2023	№ 55/28 от 20.12.2018
23	ООО "Норма"	прочие	вода	без диф.	2260,59	2432,45	2432,45	2481,08	2481,08	2519,43	2519,43	2579,90	2019-2023	№ 50/24 от 06.12.2018
24	ООО "ПримаЭнерго"	прочие	вода	без диф.	1512,88	1596,13	1596,13	1648,13	1648,13	1710,04	1710,04	1744,22	2019-2021	№ 52/61 от 13.12.2018
		прочие	о/п 1,2-2,5 кг/см2	без диф.	1513,74	1597,02	1597,02	1651,04	1651,04	1709,4				
25	ООО "Спектр"	прочие	вода	без диф.						с 01.12.2018 2199,76	2199,76	2245,66	2019	№ 46/1 от 21.11.2018
		население	вода	без диф.						2595,72	2639,71	2694,79		
26	ООО "СЭУ "Фундаментстрой-6"	прочие	вода	без диф.					1634,51	1670,7	1670,70	1700,77	2019	№ 53/33 от 18.12.2018
		население	вода	без диф.					1928,72	1971,43	2004,84	2040,92		
27	ООО "Теплогазсервис"	прочие	вода	без диф.						1854,67 с 01.09.2018	1854,67	1891,85	2019-2021	№ 50/31 от 12.06.2018
		население	вода	без диф.						1854,67	1854,67	1891,85		
28	ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН"	прочие	вода	на коллекторах	2266,87	2348,86	2348,86	2401,95	2401,95	2451,5	2451,50	2501,33	2019-2023	№ 41/12 от 24.10.2018
29	ООО "Электромаш-Ресурс"	прочие	вода	без диф.		1493,48	1493,48	1543,94	1424,43	1447,18				
30	ООО "Элкост"	прочие	вода	без диф.		1761,32	1761,32	1825,18	1825,18	1895,26	1895,26	1924,23	2019	№ 44/9 от 07.11.2018
31	ООО "Энергетика"	прочие	вода	на коллекторах	3129,78	3230,15	3230,15	3348	3180,47	3283,44	3283,44	3321,67	2017-2019	№ 52/50 от 13.12.2018
32	ООО Торговое предприятие "Нижегородец"	прочие	вода	без диф.	1384,74	1466,75	1466,75	1468,71	1468,71	1518,07				
33	ООО Фирма "Вика"	прочие	вода	без диф.	1838,95	1957,73	1957,73	1969,13	1969,13	2041,61				

№	Наименование юридического лица	Потребитель	Тепловой продукт	Подключение	2016		2017		2018		2019		Срок действия тарифа	Реквизиты решения
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07		
					Одноставочный тариф, руб./Гкал									
34	ООО Фирма "Нижегородстрой"	прочие	вода	без диф.			1528,22 с 01.02.2017	1644,08	1644,08	1648,04	1648,04	1680,77	2018-2020	№ 47/24 от 27.11.2018
		население	вода	без диф.			1803,3	1940,01	1940,01	1944,69	1977,65	2016,92		
35	ПАО "Завод "Красное Сормово"	прочие	вода	без диф.	1077,37	1142,05	1142,05	1161,28	1161,28	1198,64	1198,94	1222,78	2019-2023	№ 48/8 от 29.11.2018
36	ПАО "Завод Красный якорь"	прочие	вода	без диф.	1243	1311,36	1311,36	1352,65	1352,65	1387,29	1387,29	1420,58	2019-2023	№ 52/62 от 13.12.2018

Примечание:* : прочие, ТСО – без учета НДС, население – с учетом НДС.

Таблица 11.16 – Тарифы двухставочные на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

№	Наименование регулируемой организации	Категория потребителя	Вид теплоносителя	Схема подключения	2015		2016		2017		2018		Срок действия тарифа	Реквизиты решения								
					01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07										
					Двухставочный тариф																	
					Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/мес	Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/мес	Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/мес	Ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/мес										
1	АО "Теплоэнерго"	прочие	вода	без диф.	819,41	233,68	835,89	255,7	835,89	255,7	852,62	283,19	852,62	267,04	881,24	277,46	881,24	277,46	893,58	285,94	2018-2022	№ 55/39 от 20.12.2018
		население	вода	без диф.	966,9	275,74	986,35	301,73	986,35	301,73	1006,09	334,16	1006,09	315,11	1039,86	327,4	1057,49	332,952	1072,3	343,128		
2	АО "Энергосервис", г. Москва	прочие	вода	без диф.	723,12	272,33	760,3	287,28	760,3	287,28	777,3	293,31	777,3	293,31	803,72	295,48						
		население	вода	без диф.	853,28	321,35	897,15	338,99	897,15	338,99	917,21	346,11	917,21	346,11	948,39	348,67						
3	ЗАО "Концерн "Термаль"	прочие	вода	без диф.	791,8	272,68	807,63	287,3	807,63	287,3	825,69	293,02	825,69	293,02	850,81	294,2	800,3	294,2	811,32	300,08	2019-2023	№ 48/7 от 29.11.2018
4	ООО "Нижегородтеплогаз"	прочие	вода	на коллекторах	685,18	275,43	704,68	286,23	694,89	286,23	720,26	297,4	719,08	297,4	743,53	305,11	743,53	305,11	758,89	308,14	2019-2023	№ 53/17 от 18.12.2018
5	ООО "ТермоТрон"	прочие	вода	без диф.												797,58	295,48	808,25	301,37	2019	№ 53/37 от 18.12.2018	
		население	вода	без диф.												957,10	354,58	969,90	361,64			
6	ООО "Энергосервис", пер. Вахитова, 46	прочие	вода	без диф.	696,95	218,92	728,16	228,18	728,16	228,18	743,2	235,25	743,2	235,25	768,47	241,92	768,47	241,92	779,23	246,76	2019-2023	№ 52/58 от 13.12.2018

Примечание:* : прочие, ТСО – без учета НДС, население – с учетом НДС.

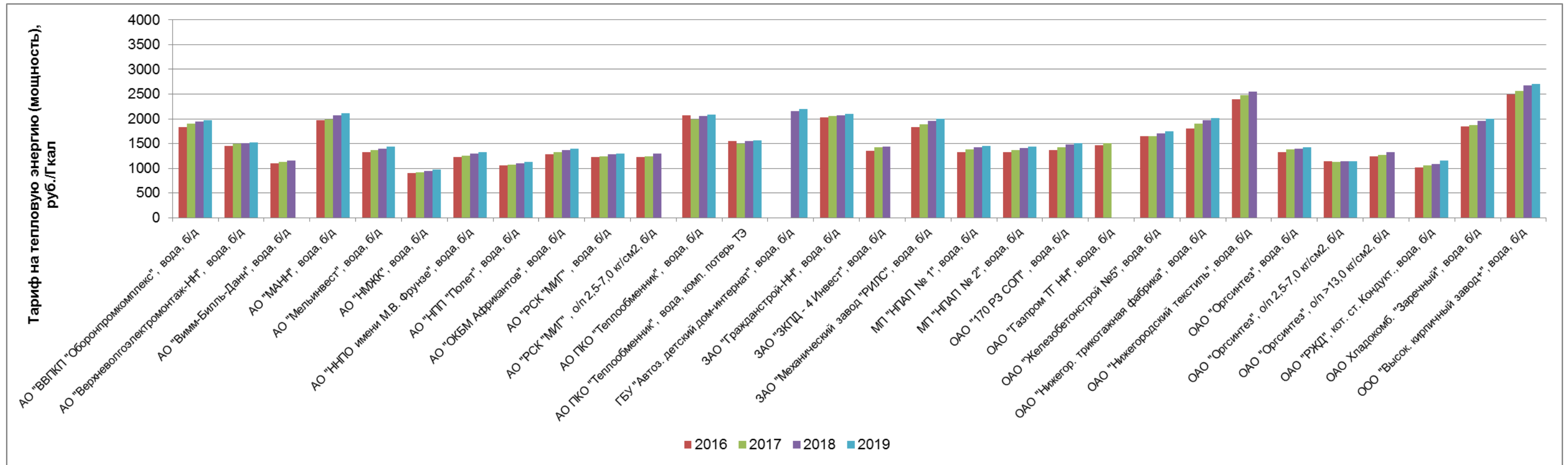


Рисунок 11.4 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов, за 2016-2019 гг.

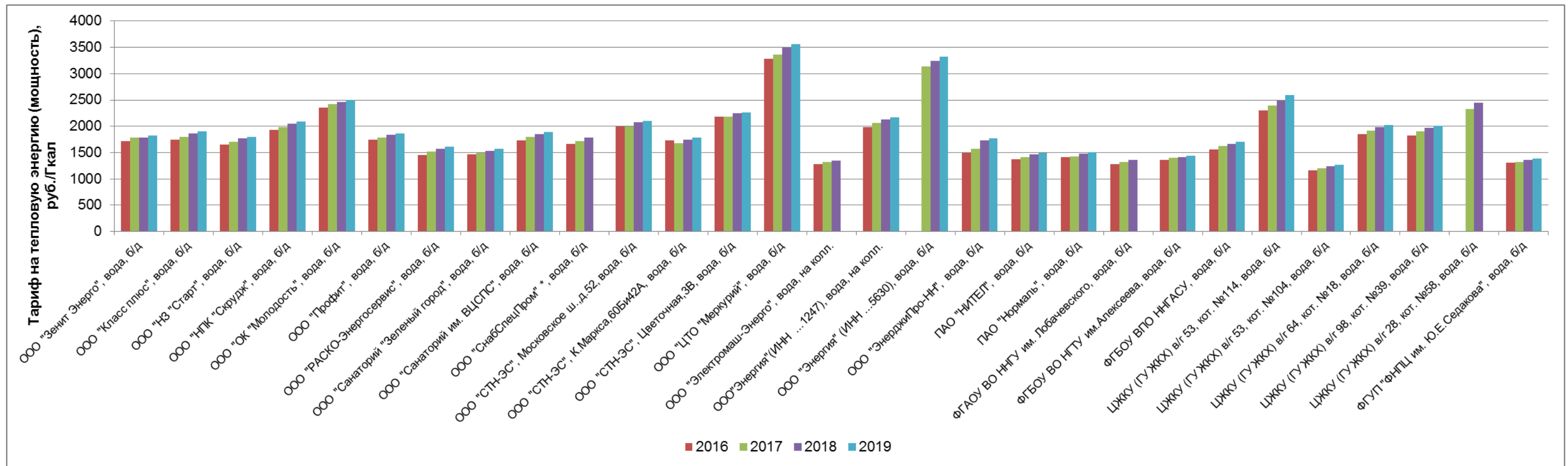


Рисунок 11.4 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций, осуществляющих теплоснабжение социально значимых объектов, за 2016-2019 гг. (продолжение)

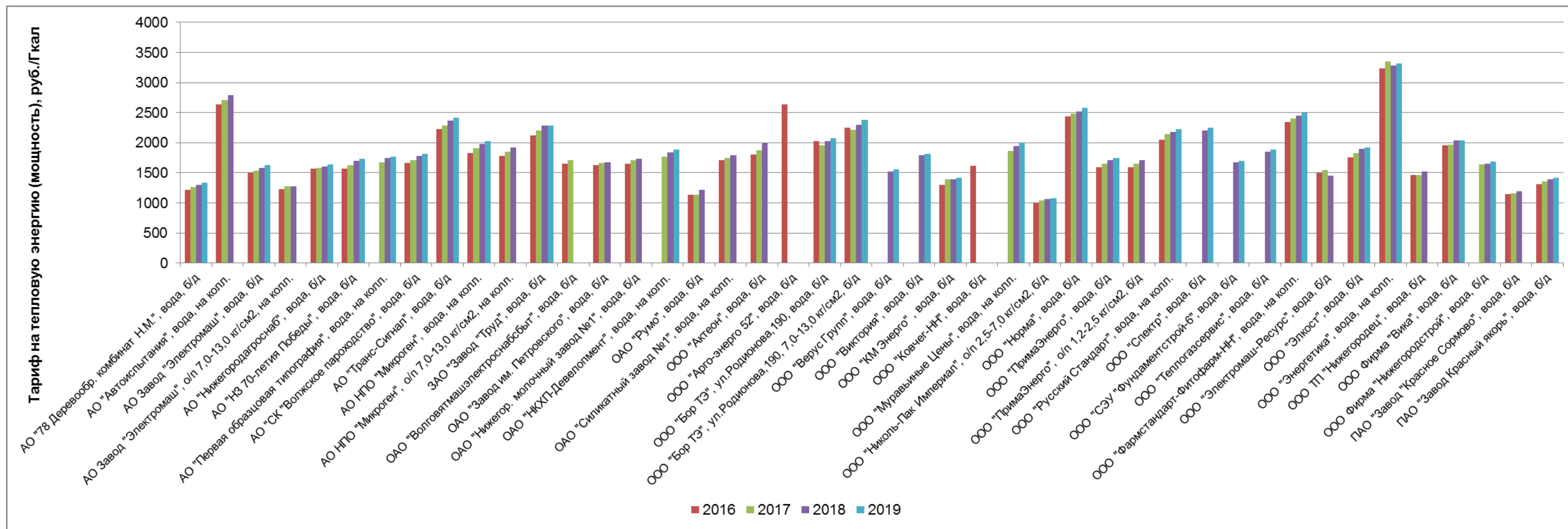


Рисунок 11.5 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) всех остальных прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

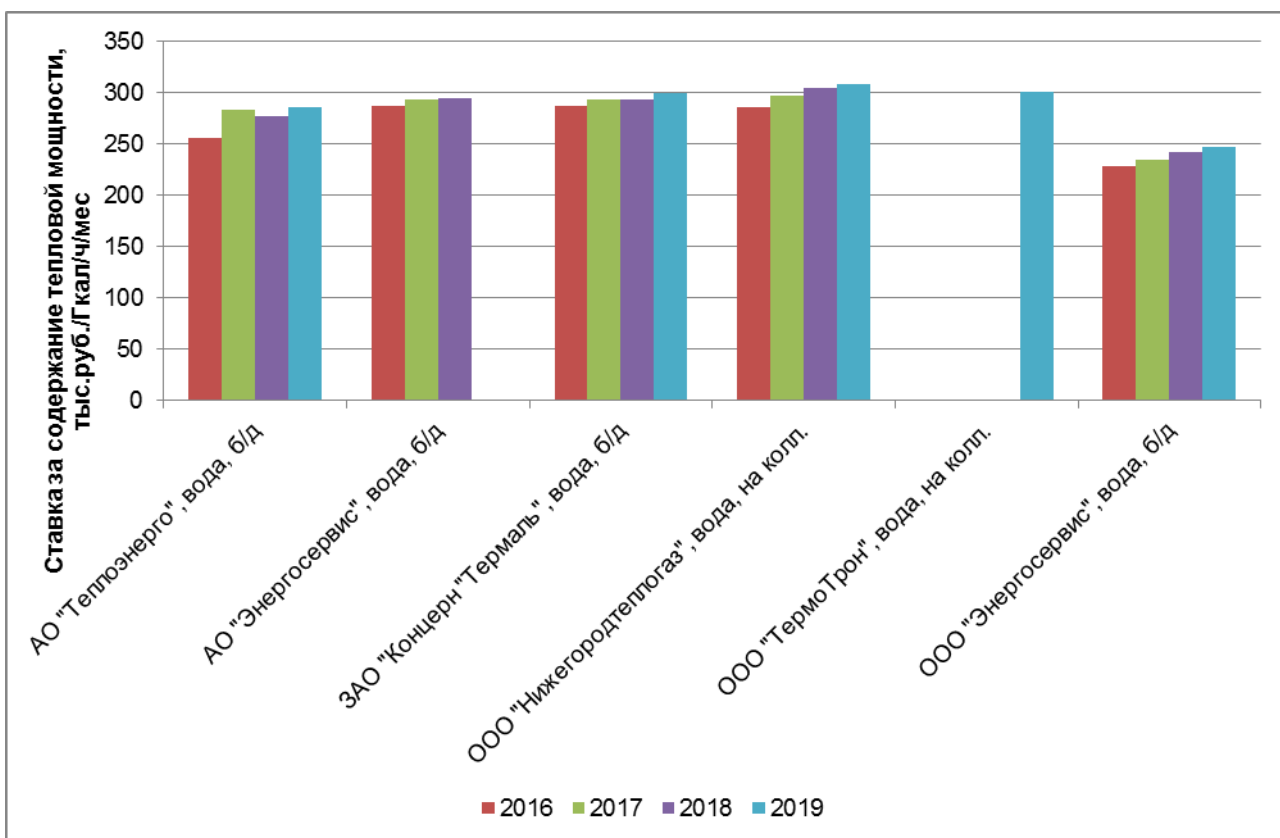
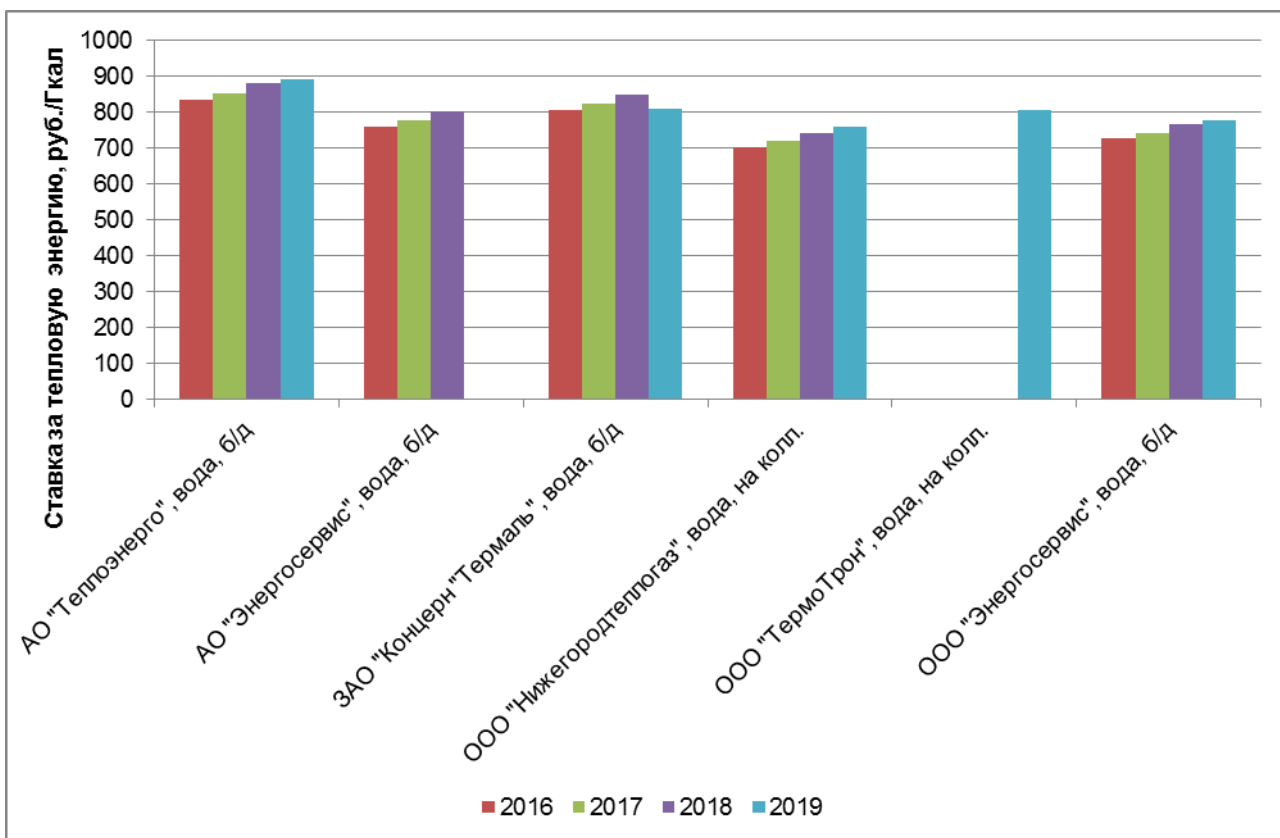


Рисунок 11.6 – Двухставочный тариф на тепловую энергию (мощность) прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

Таблица 11.17 – Тарифы на горячую воду в закрытой системе водоснабжения прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

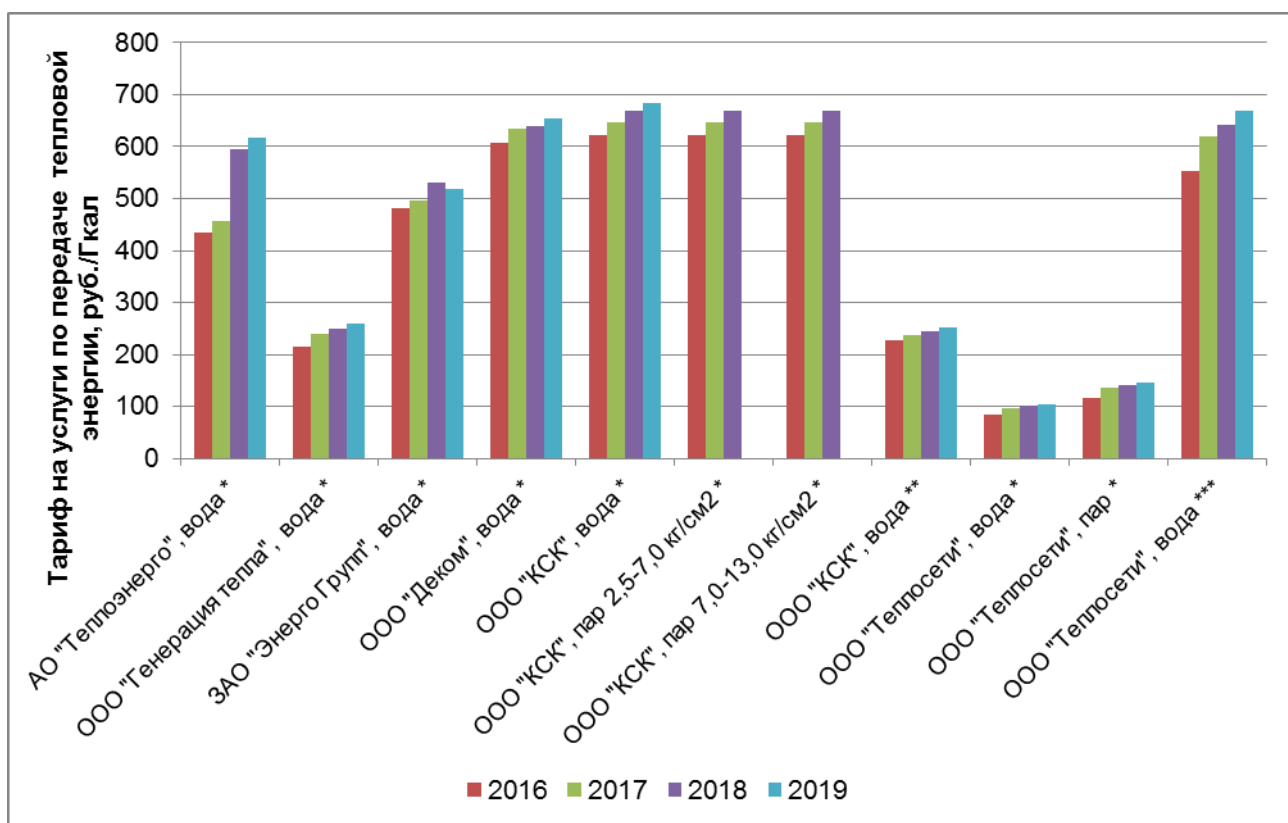
№	Наименование юридического лица	2016										2017									
		01.01					01.07					01.01					01.07				
		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)	
	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		
1	АО «ВИММ-БИЛЛЬ-ДАНН»																				
	прочие		13,27	10,38546	1034,79		14,05	11,26651	1102,25		14,05	11,26651	1102,25			14,92	14,69154	1132,26			
	население	59,87	15,66	12,25484	1221,05	65,86	16,58	13,29448	1300,66	65,86	16,58	13,29448	1300,66	68,23	17,61	17,33602	1336,07				
2	АО "НЗ 70-летия Победы"																				
	прочие						14,39		1572,29		14,39		1572,29			14,81		1631,15			
	население						-		-		-		-			-		-			
3	АО "Энергосервис"																				
	прочие		13,27	10,38546	723,12	272,33	14,05	11,26651	760,3	287,28	14,05	11,26651	760,3	287,28		14,92	14,69154	777,3	293,31		
	население	175,91	15,66	12,25484	853,28	321,35	186,11	16,58	13,29448	897,15	338,99	186,11	16,58	13,29448	897,15	338,99	196,59	17,61	17,33602	917,21	346,11
4	ГБУ "Автозаводский детский дом-интернат"																				
	прочие																				
	население																				
5	ОАО "Газпром трансгаз НН"																				
	прочие		13,27	10,38546	1403,11		14,35	11,65681	1463,44		14,35	11,65681	1463,44			15,09	12,88445	1504,91			
	население	91,82	15,66	12,25484	1655,67	96,37	16,93	13,75504	1726,86	96,37	16,93	13,77504	1726,86	99,5	17,81	15,20365	1775,79				
6	ОАО «РЖД» ст. Кондукторская																				
	прочие																				
	население																				
7	ООО "Арго-энерго52"																				
	прочие		13,27	10,38546	2237,06		14,05	11,26651	2248,31		-	-	-			-	-	-			
	население	159,39	15,66	12,25484	2639,73	163,22	16,58	13,29448	2653,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	ООО "Бор Теплоэнерго"	с 01.04																			
	прочие		13,27	10,38546	2008		14,05	11,26651	2028,14		14,05	11,26651	1877,25			14,92	14,69154	1951,24			
	население		-	-	-		-	-	-		-	-	-			-	-	-			
9	ООО "Виктория"																				
	прочие																				
	население																				
10	ООО НЗ "СТАРТ"																				
	прочие						14,05	11,26651	1657,72		14,05	11,26651	1657,72			14,92	14,69154	1700,91			
	население						16,58	13,29448	1956,11		16,58	13,29448	1956,11			17,61	17,33602	2007,07			
11	ООО "Нижегородтеплогаз", котельная по ул. Аксакова, д. 38																				
	прочие		13,27	10,38546	685,18	275,43	14,05	11,26651	704,68	286,23	14,05	11,26651	694,89	286,23		14,92	14,69154	720,26	297,4		
	население																				
12	ООО НПК "Скрудж"																				
	прочие		13,27	10,38546	1831,17		14,05	11,26651	1931,69		14,05	11,26651	1931,69			14,92	14,69154	1978,51			
	население	110,28	15,66	12,25484	2160,78	121,79	16,58	13,29448	2279,39	121,79	16,58	13,29448	2279,39	129,03	17,61	17,33602	2334,64				
13	ООО "Профит"																				
	прочие		13,27	10,38546	1656,95		14,05	11,26651	1744,75		14,05	11,26651	1744,75			14,92	14,69154	1781,46			
	население	104,15	15,66	12,25484	1955,2	110,77	16,58	13,29448	2058,81	110,77	16,58	13,29448	2058,81	118	17,61	17,33602	2102,12				
14	ООО "СнабСпецПром"																				
	прочие		13,27	10,38546	1579,95		14,05	11,26651	1665,97		14,05	11,26651	1665,97			14,92	14,69154	1718,8			
	население	164,47	15,66	12,25484	1864,34	173,04	16,58	13,29448	1965,84	173,04	16,58	13,29448	1965,84	193,64	17,61	17,33602	2028,18				

№	Наименование юридического лица	2016									2017											
		01.01				01.07					01.01				01.07							
		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		
Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч			
15	ООО "Теплогазсервис"																					
	прочие потребители																					
	население (с учетом НДС)																					
16	ООО «ТермоТрон»																					
	прочие потребители																					
	население (с учетом НДС)																					
17	ООО "Энергосервис"																					
	прочие потребители		13,27	10,38546	696,95	218,92		14,05	11,26651	728,16	228,18		14,05	11,26651	728,16	228,18		14,77	12,25477	750,01	241,36	
	население (с учетом НДС)		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-	
18	ООО "ЭНЕРДЖИПРО-НН"																					
	прочие потребители							16,58	13,29448	1492,06			16,58	13,29448	1492,06			17,61	17,33602	1675,6		
	население (с учетом НДС)						84,63	16,58	13,29448	1492,06		84,63	16,58	13,29448	1492,06		95,04	17,61	17,33602	1675,6		
19	ООО СЭУ "Фундаментстрой - 6"																					
	прочие потребители (без учета НДС)																					
	население (с учетом НДС)																					
20	ФГАОУ ВО ННГУ им. Н.И.Лобачевского																					
	прочие потребители (без учета НДС)		13,27	10,38546	1035,33			14,05	11,26651	1091,6			14,05	11,26651	1091,6			14,77	12,25477	1117,6		
	население (с учетом НДС)	94,72	15,66	12,25484	1221,69		100,82	16,58	13,29448	1288,09		100,82	16,58	13,29448	1288,09		109,2	17,43	14,46063	1318,77		
21	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ (бывшее АО «ГУ ЖКХ»)																					
21.1	- котельная № 114 военного городка № 53																					
	прочие потребители (без учета НДС)		13,27	10,38546	2168,71			14,05	11,26651	2298,84			14,05	11,26651	2298,84			14,92	14,69154	2392,3		
	население (с учетом НДС)		-	-	-			-	-	-			-	-	-			-	-	-		
21.1	- котельная № 104 военного городка № 53																					
	прочие потребители (без учета НДС)		13,27	10,38546	1095,86			14,05	11,26651	1156,09			14,05	11,26651	1156,09			14,92	14,69154	1200,27		
	население (с учетом НДС)	89,06	15,66	12,25484	1293,11		93,96	16,58	13,29448	1364,19		93,96	16,58	13,29448	1364,19		97,77	17,61	17,33602	1416,32		
21.2	- котельная № 58 военного городка № 28																					
	прочие потребители (без учета НДС)		13,27	10,38546	2107,77			14,05	11,26651	2242,73			14,05	11,26651	2242,73			14,92	14,69154	2333,7		
	население (с учетом НДС)		-	-	-			-	-	-			-	-	-			-	-	-		

№, см. начало таблицы	2018										2019										Срок действия тарифа	Реквизиты решения
	01.01					01.07					01.01					01.07						
	Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)		Одноставочный тариф на горячую воду, руб./м ³	Компонент на холодную воду (одноставочный /двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный /двухставочный)			
	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м ³	Ставка платы за содержание системы ХВС, тыс. руб. мес./м ³ в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка платы за мощность, тыс. руб. мес./Гкал /ч			
15					с 01.09																2019-2021	№ 55/103 от 20.12.2018
						18,29	14,51599	1854,67			18,6	14,76203	1854,67			19,04	15,11632	1891,85				
					103,61	18,29	14,51599	1854,67			103,61	18,6	14,76203	1854,67		105,68	19,04	15,11632	1891,85			
16										с 01.11											2019	№ 55/104 от 20.12.2018
											15,5	12,30169	797,58	295,5		15,87	12,59693	808,25	301,4			
										200,94	18,6	14,76203	957,1	354,6	204,67	19,04	15,11632	969,9	361,6			
17																					2019-2023	№ 55/93 от 20.12.2018
		14,77	12,25477	750,01	241,36		15,46	12,83074	772,51	250,69		15,5	12,3017	768,47	242		15,9	12,59693	779,23	247		
		-	-	-	-																	
18																					2019	№ 55/97 от 20.12.2018
		17,61	13,97112	1675,6			18,29	14,51599	1735,75			18,6	14,76203	1735,75			19,04	15,11632	1770,54			
	95,04	17,61	13,97112	1675,6		98,54	18,29	14,51599	1735,75		98,54	18,6	14,76203	1735,75		100,51	19,04	15,11632	1770,54			
19																					2019	№ 55/98 от 20.12.2018
		113,84	14,92	11,83993	1634,51		116,61	15,5	12,30169	1670,7		15,5	12,3017	1670,7			15,9	12,59693	1700,8			
		134,33	17,61	13,97112	1928,72		137,6	18,29	14,51599	1971,43		139,9	18,6	14,762	2004,8		142,6	19	15,11632	2040,9		
20																						
		14,77	12,25477	1117,6			15,46	12,83074	1164,81			-	-	-			-	-	-			
		109,2	17,43	14,46063	1318,77		112,47	18,24	15,14027	1374,48		-	-	-		-	-	-	-			
21																					2019	№ 55/107 от 20.12.2018
21.1																						
		-	-	-			-	-	-			-	-	-			-	-	-			
		-	-	-			-	-	-			-	-	-			-	-	-			
21.2																						
		24,62		1200			25,5		1244			15,5	12,3017	1243,9			15,9	12,59693	1268,8			
	97,77	29,05		1416		101	30,1		1468		103,1	18,6	14,762	1492,7		105,1	19	15,11632	1522,5			
21.3																						
		24,62		2334			25,5		2452			-	-	-			-	-	-			
		-		-			-		-			-	-	-			-	-	-			

Таблица 11.18 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

№	Наименование регулируемой организации	Вид теплоносителя	2016		2017		2018		2019		Срок действия тарифа	Реквизиты решения
			01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07		
1	ЗАО "Энерго Групп"										2019-2023	№ 53/32 от 12.18.2018
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	вода	445,54	480,94	480,94	495,21	495,21	507,27	507,27	517,44		
2	ООО "Деком"										2019	№ 42/4 от 29.10.2018
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	вода	586,02	606,81	606,81	634,51	634,51	639,82	639,82	655,18		
3	ООО "Коммунальная сетевая компания"										2019-2023	№ 55/31 от 20.12.2018
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	вода	605,15	622,84	622,84	647,85	647,85	669,86	669,86	683,257		
		пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	605,17	622,86	622,86	647,87	647,87	669,89	-	-		
		пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	605,2	622,89	622,89	647,9	647,9	669,92	-	-		
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к теплотрассе «Бурнаковская»	вода	227,4	227,4	227,4	236,52	236,52	245,75	245,75	252,138		



Примечания:

* Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения;

** Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к теплотрассе «Бурнаковская»;

*** Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям на район.

Рисунок 11.7 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

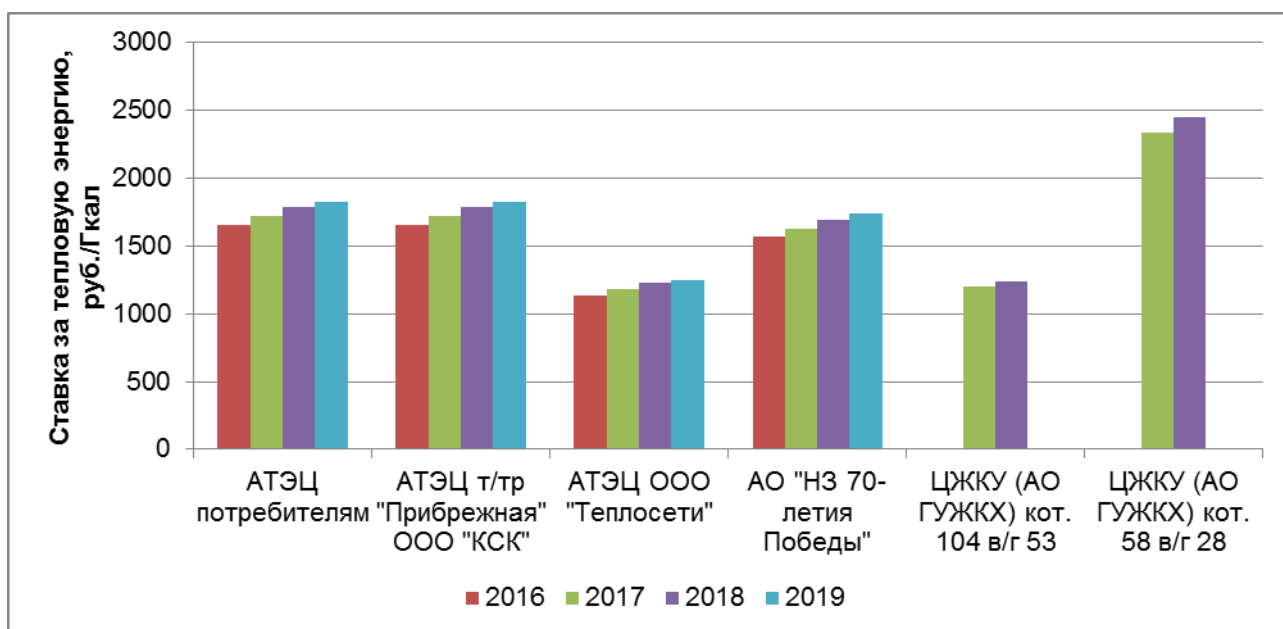
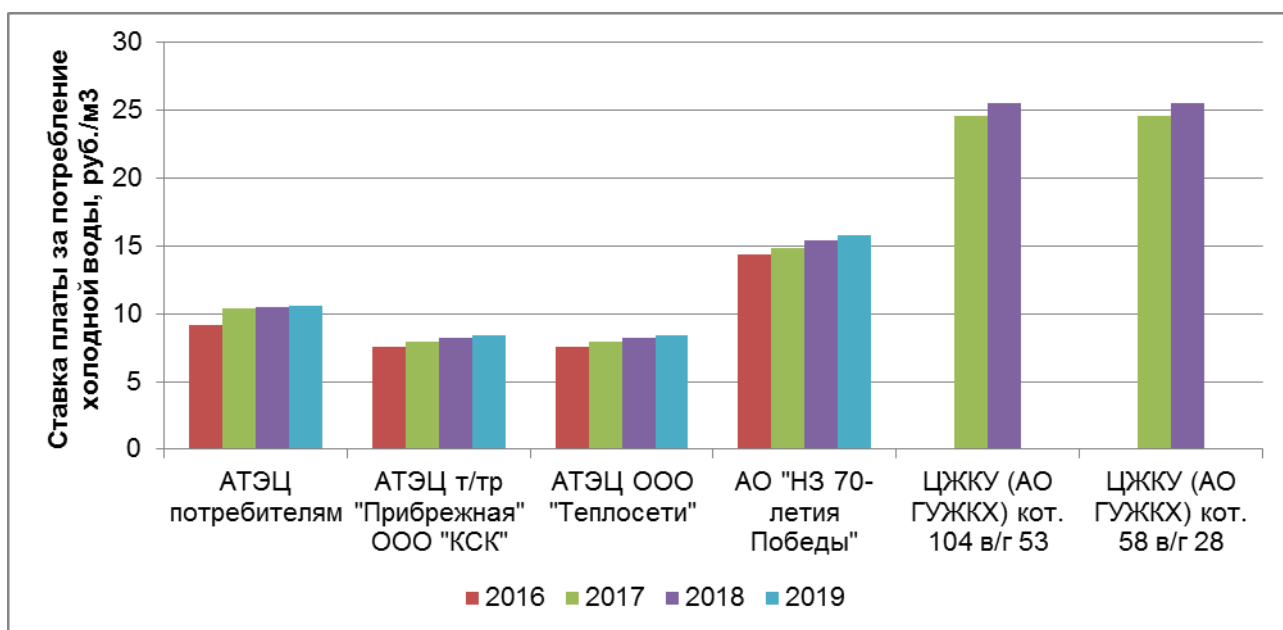


Рисунок 11.8 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с одноставочным тарифом на холодную воду и одноставочным – на тепловую энергию в закрытой системе горячего водоснабжения для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

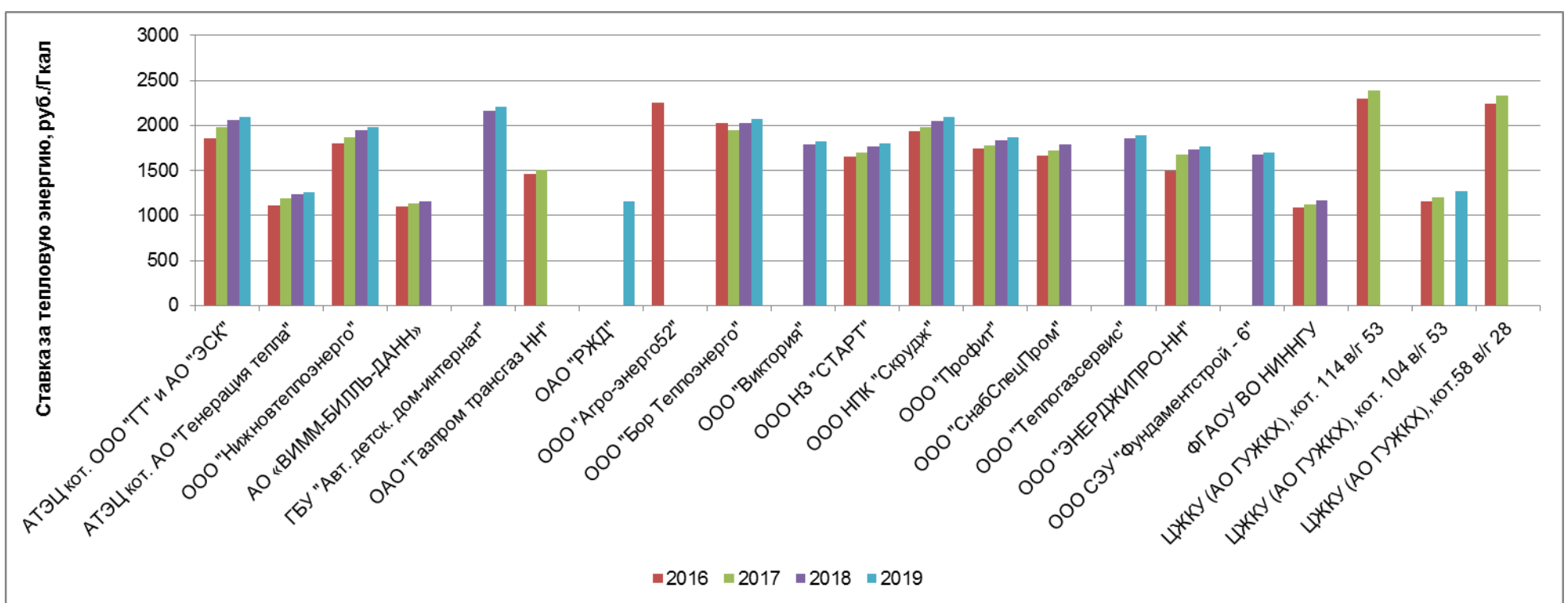
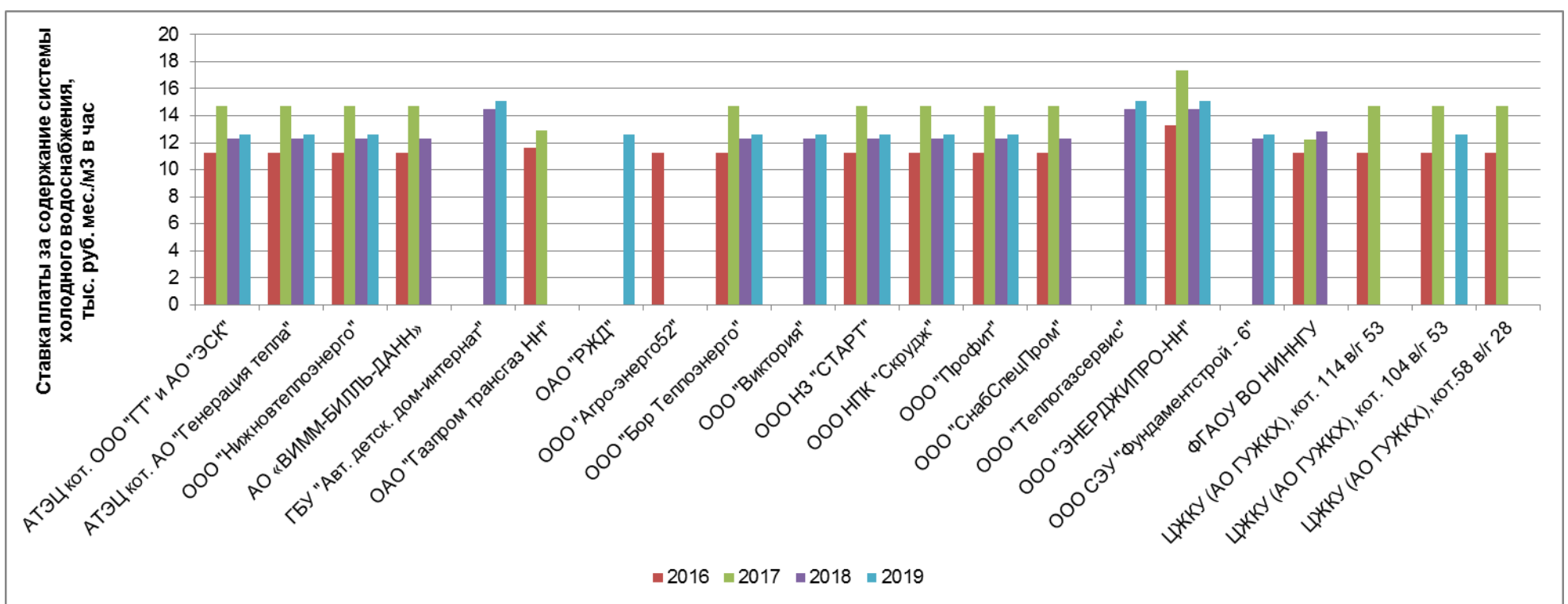
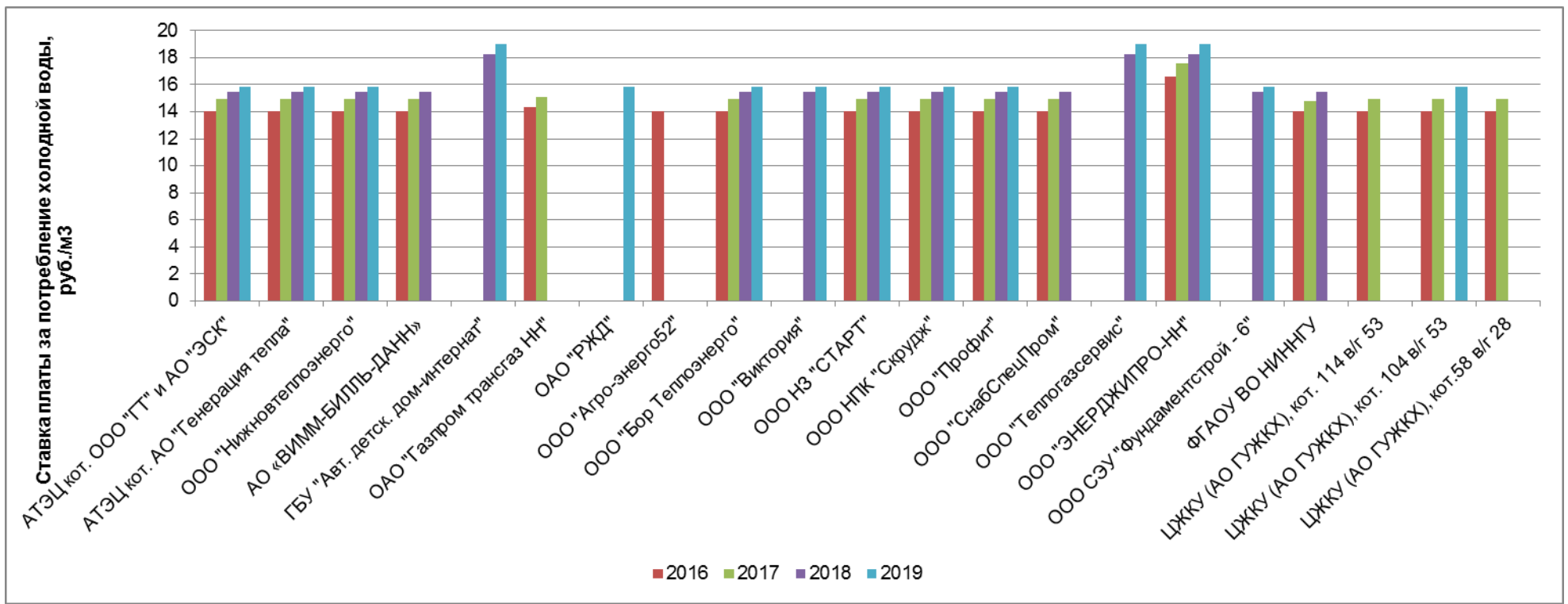


Рисунок 11.9 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с двухставочным тарифом на холодную воду и одноставочным – на тепловую энергию в закрытой системе горячего водоснабжения для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

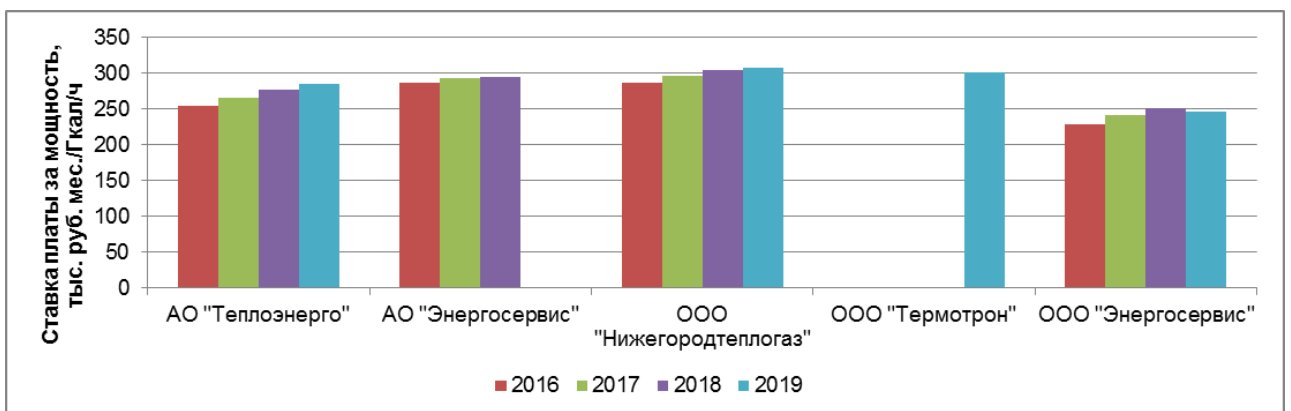
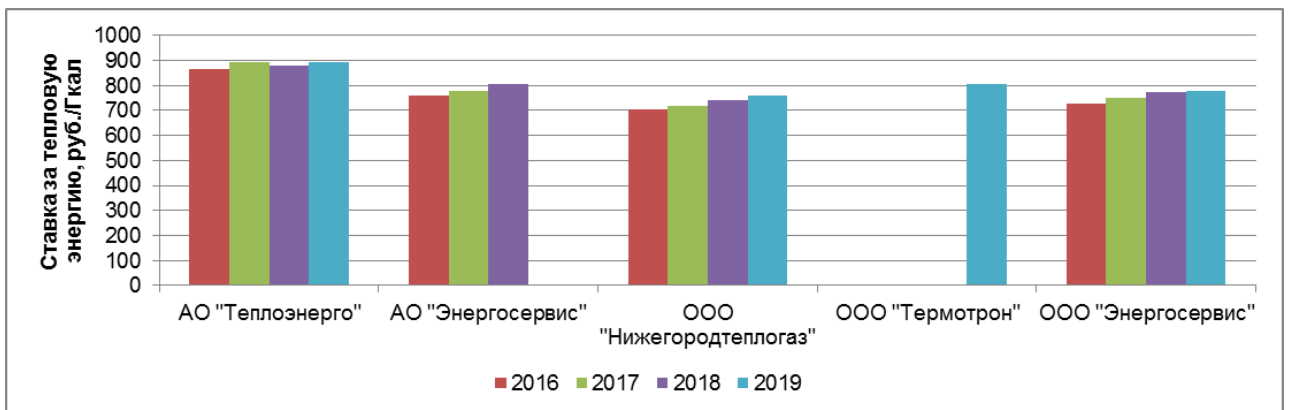
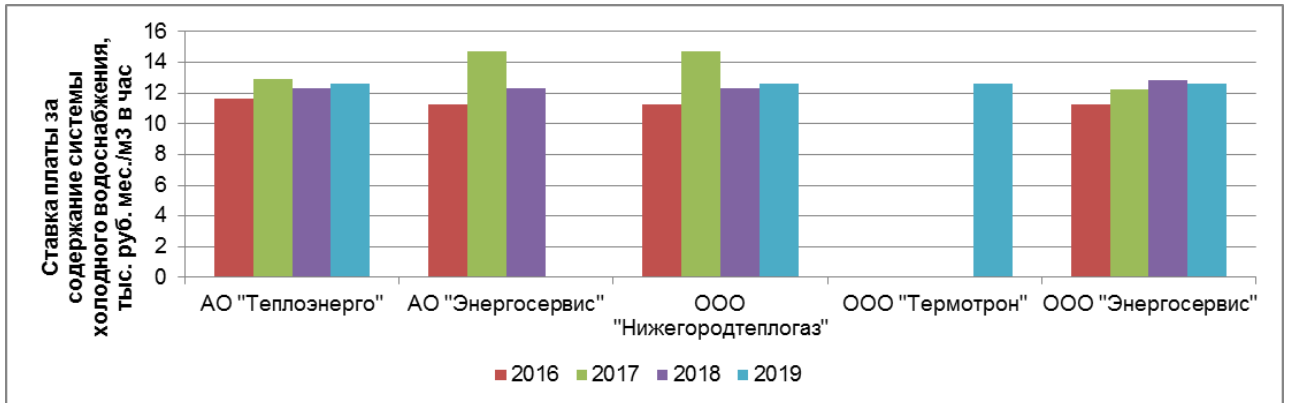
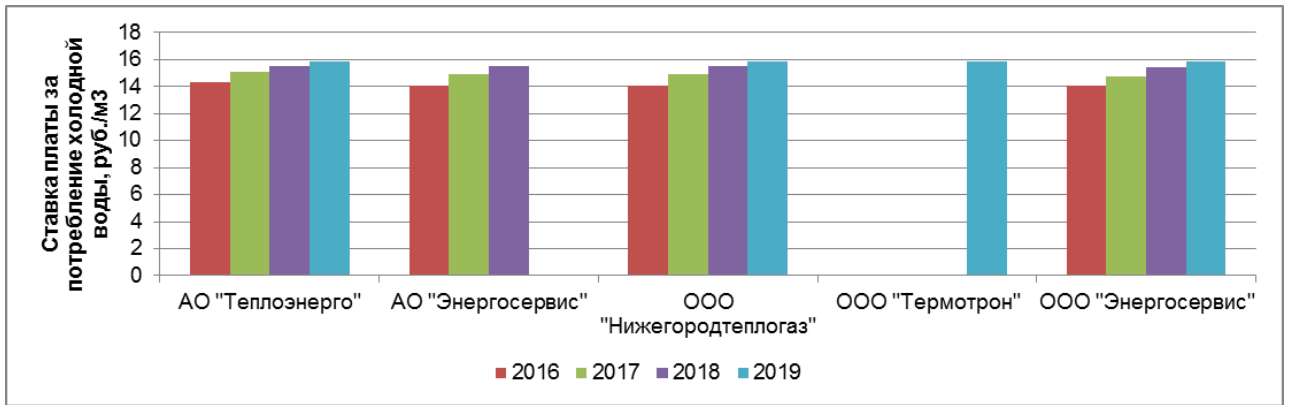


Рисунок 11.10 - Двухкомпонентный тариф на горячую воду с двухставочным тарифом на холодную воду и двухставочным – на тепловую энергию в закрытой ГВС для прочих теплоснабжающих организаций за 2016-2019 гг.

11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифов представлена в разделе 10.

11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на 2019 год установлена Региональной службой по тарифам Нижегородской области для теплоснабжающих организаций: АО «Теплоэнерго» и ООО «Теплосети».

Таблица 11.19 – Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ТСО г. Нижнего Новгорода без учета НДС, тыс.руб./Гкал

Тип прокладки и диапазоны диаметров тепловых сетей	АО «Теплоэнерго»				ООО «Теплосети»	
	2016	2017	2018	2019	с 01.09.2018	2019
Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч						
Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-
канальная прокладка 50-250 мм	8093,28	9579,38	7707,18	7712,88		
бесканальная прокладка 50-250 мм					8625,48	9727,39
Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения						
Подземная прокладка, в том числе:	-	-	-	-	-	-
канальная прокладка 50-250 мм	6242,45	7062,99	7386,18	7391,35		
бесканальная прокладка 50-250 мм					-	1723,56
Реквизиты решения	№ 50/59 от 18.12.2015	№ 49/3 от 13.12.2016	№ 5/2 от 13.02.2018	№ 56/17 от 20.12.2018	№ 32/1 от 28.08.2018	№ 56/20 от 20.12.2018

Всеми перечисленными решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области плата с учетом НДС за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системам теплоснабжения теплоснабжающих организаций, установлена в размере 550 рублей.

При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителей устанавливается в индивидуальном порядке. Информация о соответствующих решениях Региональной службы по тарифам Нижегородской области размещена на официальном сайте службы на интернет-странице <http://www.rstno.ru/regulatory/>.

Для иных теплоснабжающих организаций плата за подключение к системе тепло-снабжения не устанавливалась.

11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Региональной службой по тарифам Нижегородской области для теплоснабжающих организаций г. Нижнего Новгорода на 2019 год, представлена в таблице 11.20.

Таблица 11.20 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на территории Нижнего Новгорода, тыс. руб./Гкал/ч в мес.

№	Наименование организации	2016		2017		2018		2019		Срок уст. тарифа	Реквизиты решения
		01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07	01.01	01.07		
1	ПАО "Т Плюс", Сор-мовская ТЭЦ	60,76		71,39		73,5		68,1		2019-2023	№ 55/45 от 20.12.2018
2	АО «Теплоэнерго»	233,68	255,7	255,7	283,19	267,04	277,46	277,46	285,94	2018-2022	№ 55/40 от 20.12.2018
3	ООО "Нижновтепло-энерго"							255,7	283,19	2019-2023	№ 51/41 от 11.12.2018

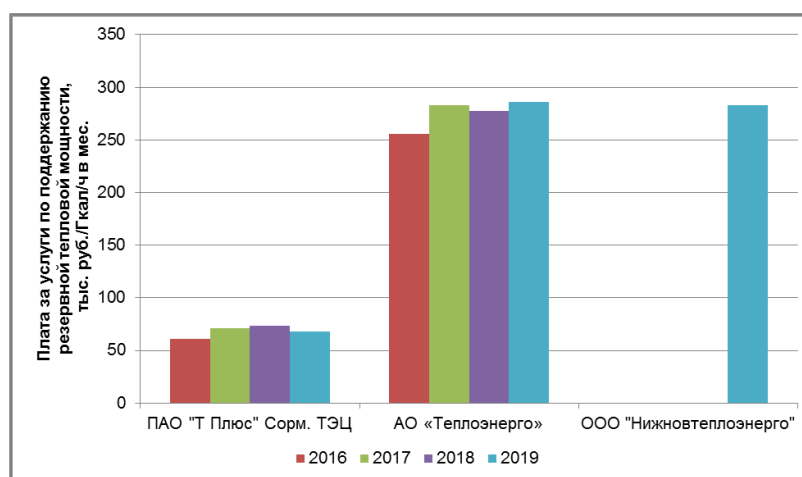


Рисунок 11.11 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ТСО на территории Нижнего Новгорода за 2016-2019 гг.

11.5 Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в поселениях, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

В соответствии с п. 9 ч. 3 ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Региональная служба по тарифам Нижегородской области сообщило информацию о предельном уровне цены на тепловую энергию (мощность) в поселениях, городских округах, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, определенную в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

В таблице 11.21 представлена выдержка из информационного письма Исах-516-35605/19 от 19.02.2019 «Сведения о предельном уровне цены на тепловую энергию (мощность) на 2019 год в поселениях, городских округах Нижегородской области, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения», содержащая информацию о городе Нижний Новгород.

Таблица 11.21 – Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в городском округе Нижний Новгород, не отнесенном к ценовым зонам теплоснабжения, на 2019 год

Численность населения	Наименование муниципального образования	Вид топлива	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал, (без НДС)
более 500 тыс. чел.	г. о. Нижний Новгород	Газ природный	1 826,16

12 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района не выдерживаются новые, повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС; не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора; в однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение; из-за отсутствия на теплонсосной станции источника тепловой энергии температура воды не соответствует нормативному требованию;
- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы.

Системные проблемы:

- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в СЦТ от котельных АО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);
- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;

- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Проблемы в тепловых сетях:

- высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50 % всех затрат в системах теплоснабжения);
- высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Проблемы у потребителей услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплоснабжения;
- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС Сормовской ТЭЦ подключены по «открытой» схеме.

12.2 Описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16 % от общего числа повреждений). Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80 % случаев – для распределительных сетей).

12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих СЦТ ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих СЦТ в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

12.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основные проблемы обеспечения топливом существующих СЦТ города следующие: из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода

12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, выданные в 2017 – 2018 годах отсутствуют