

Муниципальное образование «Котлас»

Схема теплоснабжения муниципального образования «Котлас» на 2013-2027 годы

(актуализирована на 2020 год)

ТОМ II «Обосновывающие материалы»

Оглавление

Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	13
Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»	13
а) зоны действия производственных котельных.	13
б) зоны действия индивидуального теплоснабжения	14
Часть 2 «Источники тепловой энергии»	14
а) структура и технические характеристики основного оборудования	14
б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	14
в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	14
г) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто	15
д) срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	15
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	20
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	20
з) среднегодовая загрузка оборудования	20
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	20
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	20
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	21
м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	21
Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты»	23
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект	23
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	25
в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику	

грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей подключенных к таким участкам	30
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	30
д) описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	30
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	130
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	130
з) гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики	149
и) статистику отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	217
к) статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	217
л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	217
м) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	217
н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	217
о) оценку фактических тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	219
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	219
р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	219
с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	220
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	220
у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	220
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	220
х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	220
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей	220

Часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»	221
Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии а зонах действия источников тепловой энергии»	222
а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления;	222
б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии;	223
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии;	223
г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом;	224
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение;	224
е) описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения;	224
ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.	224
Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии»	225
а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии;	225
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии;	225
в) 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;	226
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения;	226
д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.	226
Часть 7 «Балансы теплоносителя»	226
а) описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	226
б) описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и	

максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	229
Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	231
а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	231
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	231
в) описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки	231
г) описание использования местных видов топлива	231
Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	232
а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей;	232
б) частота отключений потребителей;	232
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений;	232
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения);	233
д) 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. N 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»;	233
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта.	233
Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	234
Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»	238
а) описание динамики 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 с учетом последних 3 лет;	238
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения;	240
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения;	240
г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.	240
Часть 12 «Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа,	

города федерального значения»	241
а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	241
б) описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	241
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	242
г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	242
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	242
Глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	242
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	242
б) прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	248
в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	248
г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	248
д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	170
е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	252
Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа»	252
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»	252
а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с	

определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;	252
б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии;	254
в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.	254
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	255
а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения);	255
б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;	255
в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.	255
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	256
а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии;	256
б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения;	256
в) сведения о наличии баков-аккумуляторов;	256
г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии;	256
д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	256
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	261
а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов	

в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения;	261
б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;	263
в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения;	263
г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;	263
д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;	263
е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;	263
ж) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;	263
з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	264
и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	264
к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;	264
л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями;	265
м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;	265
н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих	

источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива;	265
о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения;	265
п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.	266
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»	269
а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	269
б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	269
в) строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	269
г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	269
д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	270
е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	270
ж) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	270
з) строительство и реконструкция насосных станций	270
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	270
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	271
а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения	271
б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	271
в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	271
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	272
а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	272
б) обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых	

произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения	272
в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	272
г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	272
д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.	272
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	280
а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	281
б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	283
в) расчеты экономической эффективности инвестиций	284
г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.	284
Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"	285
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	285
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	285
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	286
г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	287
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности	288
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	288
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	289
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	289
и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	289

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	289
л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	290
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	290
н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).	291
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	293
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	293
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	293
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	293
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	299
а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	299
б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	299
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	299
г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	301
д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	301
Глава 16 «Реестр проектов схем теплоснабжения»	302
а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии	302
б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	302
в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы	

горячего водоснабжения

302

Список используемой литературы

303

Материалы по обоснованию схемы теплоснабжения муниципального образования «Котлас» на 2013-2027 годы

Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»

Часть 1. «Функциональная структура теплоснабжения МО «Котлас»

а) зоны действия производственных котельных.

Отпуск тепловой энергии потребителям МО «Котлас» (жилищный фонд и объекты социальной сферы) производится от 17 источников тепловой энергии, из них:

- -13 источников тепловой энергии находятся на территории г. Котлас;
- 4 источника тепловой энергии на территории пос. Вычегодский
- -3 источника тепловой энергии осуществляют теплоснабжение Потребителей по договорам поставки тепловой энергии, заключенным с ООО «ОК и ТС»;
- -1 источник тепловой энергии - по договорам поставки тепловой энергии, заключенным непосредственно с Потребителями.

Отпуск тепловой энергии от 2 источников тепловой энергии осуществляется на собственные нужды.

Перечень источников тепловой энергии, от которых осуществляется централизованное теплоснабжение потребителей по договорам поставки тепловой энергии, заключенным с ООО «ОК и ТС»:

1. Котельная № 1 ул. Ушинского, 30;
2. Котельная № 2 ул. Урицкого, 19;
3. Котельная № 3 ул. Ленина, 86^б;
4. Котельная № 4 ул. Виноградова, 46;
5. Котельная № 5 ул. Гастелло, 19;
6. Котельная № 6 ул. Виноградова, 20^а;
7. Котельная № 8 ул. Суворова, 11^а;
8. Котельная № 9 ул. Володарского, 107^б;
9. Котельная № 10 ул. Нефтебаза, 12^а;
10. Котельная № 11 ул. Конституции, 16^б;
11. Котельная № 12 ул. Мартемьяновская, 29^а, к.3;
12. Котельная № 16 ул. Конституции, 25 корп. 9;
13. Квартальная котельная микрорайона ДОК, ул. Ульяны Громовой, 5^г;
14. Котельная №1 пос. Вычегодский», пос. Вычегодский, ул. 8-е Марта 13^а;
15. Котельная №2 пос. Вычегодский», пос. Вычегодский, р-н ж/д, вокзала;
16. Котельная №3 пос. Вычегодский», пос. Вычегодский, ул. Гагарина, 12^а;
17. Котельная №4 пос. Вычегодский», пос. Вычегодский, ул. Матросова, 16.
18. Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть», Лимендское шоссе, 10, корп.9;
19. Котельная ФКУ СИЗО-2 УФСИН России по Архангельской обл., ул. Чернышевского, 2;
20. Котельная ООО «СТВ», пер. Воровского, 8.

Перечень источников тепловой энергии, от которых осуществляется теплоснабжение по заключенным договорам поставки тепловой энергии непосредственно с Потребителями:

21. Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по теплоснабжению - ОАО «РЖД», ул. Куйбышева, 2.

Перечень источников тепловой энергии, от которых осуществляется теплоснабжение на собственные нужды предприятий:

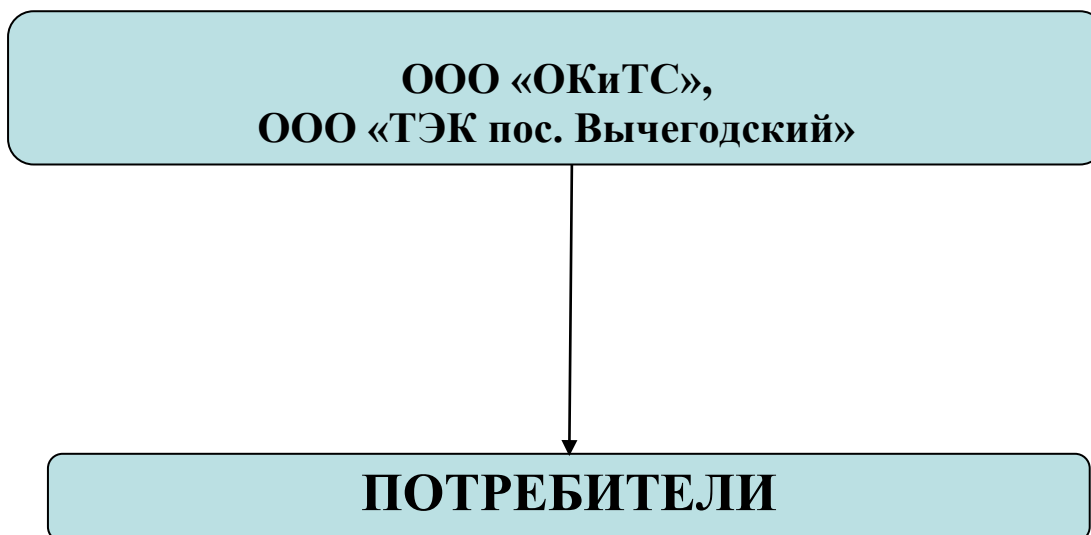
1. Котельная ООО «Котласский ЭМЗ», ул. Кузнецова, 20;
2. Котельная ОАО «Котласский завод силикатного кирпича», Объездной проезд, 1.

Покрытие тепловых нагрузок жилищного сектора, объектов социальной сферы, а также большинства промышленных предприятий в настоящее время производится от отопительных и промышленных котельных.

Характеристики источников тепловой энергии приведены в приложении № 1 к Пояснительной записке к схеме теплоснабжения.

Всем теплоснабжающим организациям, которые обеспечивают теплоснабжением жилищный фонд и объекты социальной сферы МО «Котлас», выдан паспорт готовности к отопительному периоду 2017-2018 годов, проведена совместная тренировка по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных возможными авариями на объектах топливно-энергетического комплекса на территории МО «Котлас», имеются планы ликвидации аварий.

Функциональная структура теплоснабжения ООО «ОК и ТС», ООО «ТЭК пос. Вычегодский»



б) зоны действия индивидуального теплоснабжения

На территории МО «Котлас» четкое зонирование существующих зон действия индивидуальных источников тепловой энергии отсутствует.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами и вновь построенными многоквартирными жилыми домами, расположенными в Южном районе города, частично в центральном районе города и районе Лименда.

Теплоснабжение строящихся многоквартирных жилых домов в Южном районе города предполагается осуществлять от индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом топливе.

Теплоснабжение строящихся индивидуальных жилых домов предполагается осуществлять от индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом или твердом топливе.

Зоной действия индивидуального теплоснабжения котельной ИП Рукаванов О.А. (г. Котлас, ул. 28 Невельской дивизии, д. 2 Б) является образовательное учреждение ГАПОУ АО «КЭМТ» (г. Котлас, ул. Кузнецова 16 А).

Зоной действия индивидуального теплоснабжения блочно-модульной теплогенераторной ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ» (г. Котлас), ул. Бор, д. 6 Б) является муниципальное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад комбинированного вида №28 «Золотой ключик» (г. Котлас), ул. Бор, д. 6 Ж).

Часть 2. «Источники тепловой энергии»

- а) структура и технические основного оборудования
- б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки
- в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

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

На территории г. Котласа расположен 20 источников тепловой энергии, обеспечивающий теплоснабжение жилищного фонда, объектов социальной сферы, административных и производственных зданий.

В состав источников тепловой энергии, находящихся в хозяйственном ведении ООО «ОК и ТС», входят 13 действующих котельных, суммарной теплопроизводительностью 215,2 Гкал/ч, на которых установлены 62 котла, единичной тепловой мощностью от 0,233 до 50 Гкал/ч, типов: КВ-ГМ-50, КВ-Г-6,5, КВ-ГМ- 4,65, ДЕ-16/14, ДКВР-4-13, ДКВР-2-13, КВ-ГМ-1,5-115Н, ТВГ-1,5, ЗиОСаб-1500, ЗиОСаб – 500, Термотехник ТТ100-01, Ellprex 3000 и чугунно-секционные. Соотношение максимальных тепловых нагрузок котельных и ЦТП ООО «ОК и ТС» по видам тепловой энергии приведено в пояснительной записке к Схеме теплоснабжения.

На территории п. Вычегодский расположено 4 источника тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение жилищного фонда, объектов социальной сферы, административных зданий.

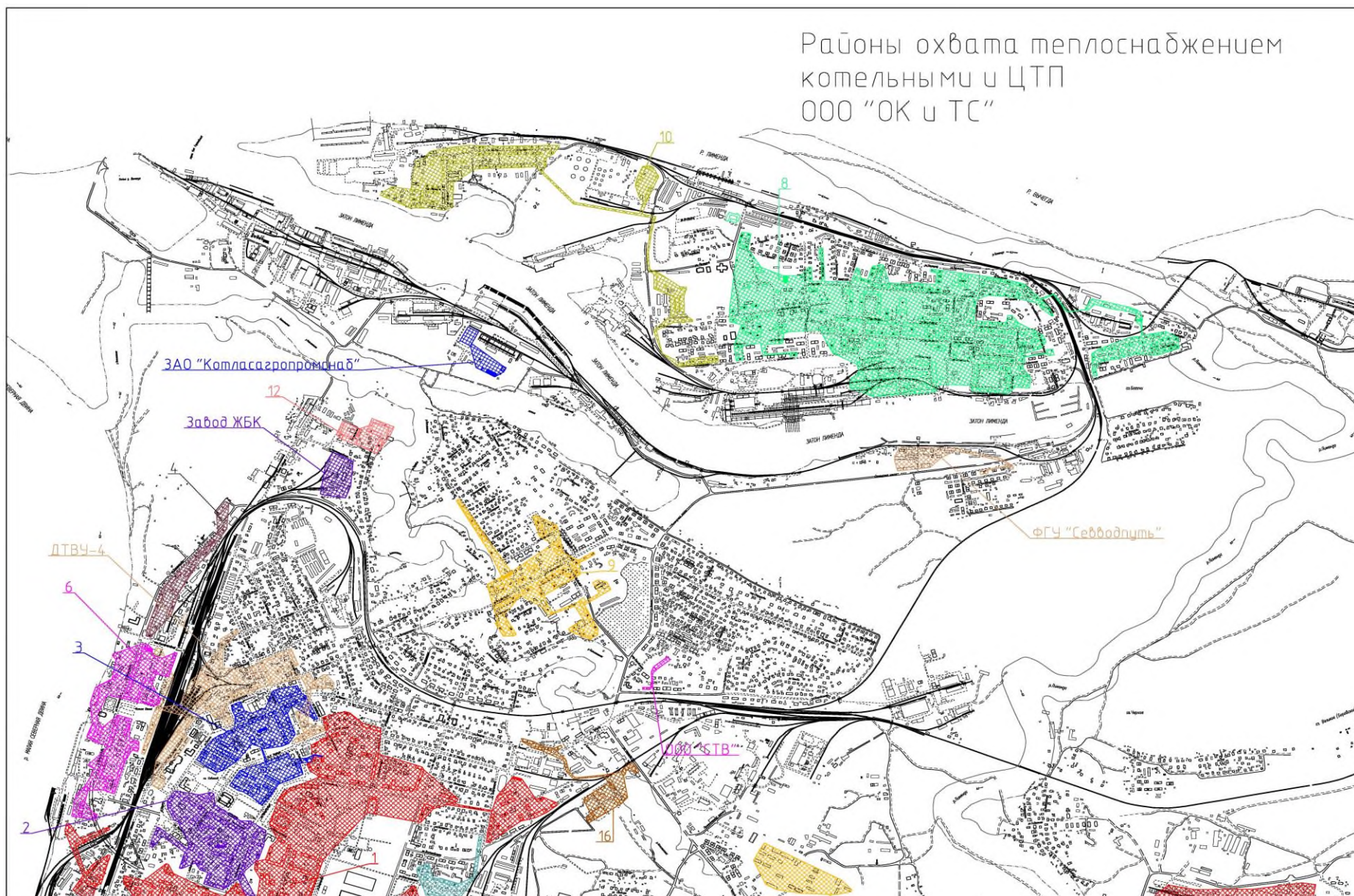
В состав источников тепловой энергии, находящихся в хозяйственном ведении ООО «ТЭЖ пос. Вычегодский», входят 4 действующих котельных, суммарной теплопроизводительностью 55,7 Гкал/ч, на которых установлено 23 котла, единичной тепловой мощностью от 0,48 до 7,5 Гкал/ч, типов: Энергия-6, Минск-1, Тула-3, КВГ-6,5.

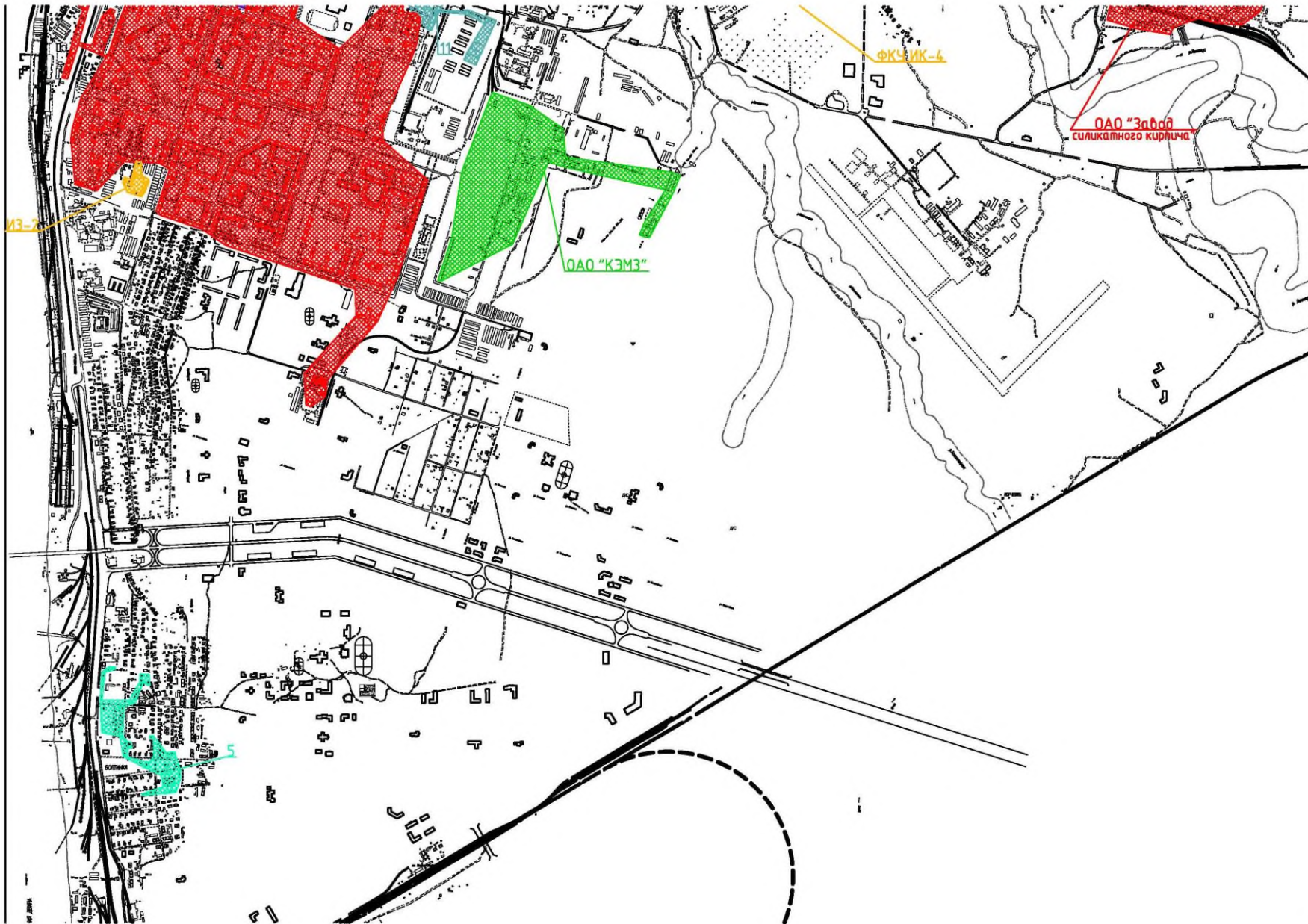
В состав источников тепловой энергии иных организаций входят котельные Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД», ФБУ «Администрация «Севводпуть», ФКУ СИЗО-2 УФСИН России по Архангельской обл., ООО «СТВ», ООО «Котласского ЭМЗ», ОАО «Котласский завод силикатного кирпича».

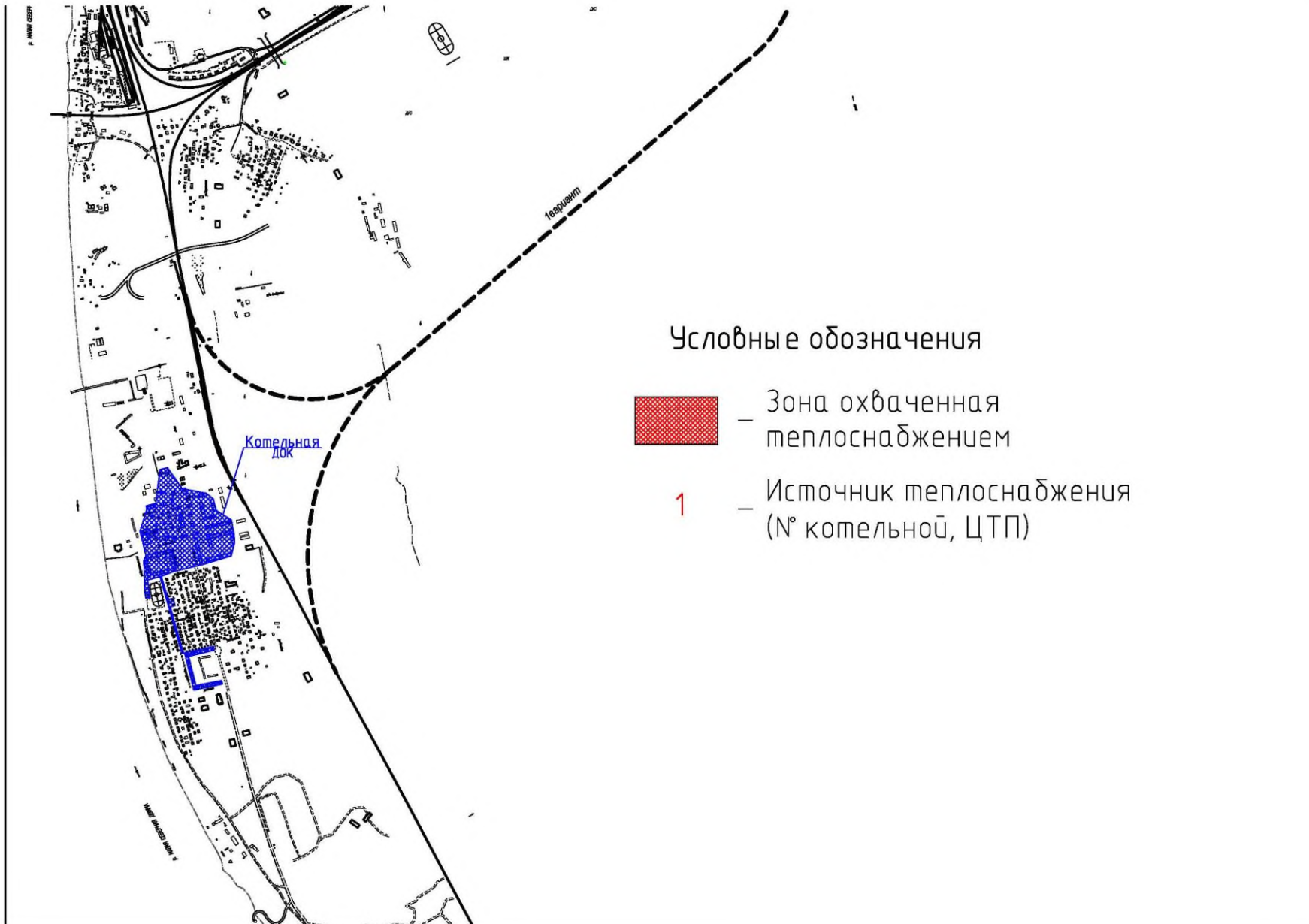
Сведения о технических характеристиках и сроках эксплуатации источников тепловой энергии, раскрываемых в п.п. «а»-«д» части 2 Главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «Котлас», указаны в приложении №1 к пояснительной записке к Схеме теплоснабжения, Схема охвата теплоснабжением ООО «ОК и ТС» на рис. 1, 1а.

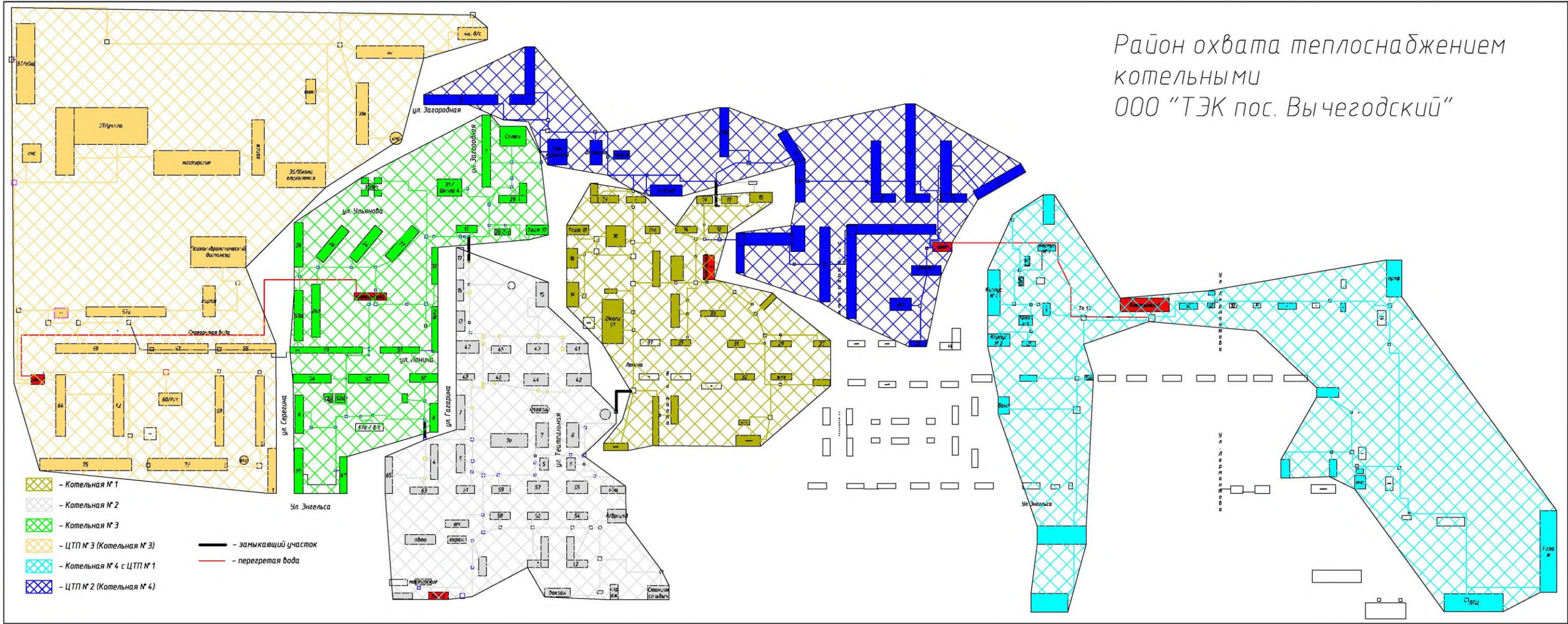
Зоны действия источников тепловой энергии

рис. 1









е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории МО «Котлас» отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется основным – качественным способом (путем изменения объемов сжигаемого топлива с целью изменения качественных термодинамических параметров теплоносителя, отпускаемого в сеть).

з) среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования по котельным приведена в таблице 1

Таблица 1

Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная мощность, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, %
Котельная № 1	120	79,79	66,49%
Котельная № 2	6,45	5,56	86,20%
Котельная № 3	8	6,45	80,63%
Котельная № 4	5,39	2,82	52,32%
Котельная № 5	0,86	0,7	81,40%
Котельная № 6	12,9	5,25	40,70%
Котельная № 8	26,38	19,42	73,62%
Котельная № 9	11,28	7,22	64,01%
Котельная № 10	5,16	3,99	77,33%
Котельная № 11	3,5	0,83	23,71%
Котельная № 12	2,52	1,45	57,54%
Котельная № 16	5,16	1,19	23,06%
Котельная ДОКа	7,74	6,47	83,59%
Котельная № 1, п. Вычегодский	4,9	2,95	60,20%
Котельная № 2 п. Вычегодский	5,056	4,21	83,27%
Котельная № 3 п. Вычегодский	26	15,69	60,35%
Котельная № 4 п. Вычегодский	19,5	10,43	53,49%
Котельная ФКУ-СИЗО-2	2	0,56	28,00%
Котельная ООО "СТВ"	0,225	0,102	45,33%
Котельная ФБУ "Севводпуть"	3,44	0,42	12,21%
Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	13	9,2	70,77%

Диаграммы, построенные на основании таблицы № 1 приведены на рис. 2

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На 7 котельных ООО «ОК и ТС» установлены приборы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловую сеть. На котельной № 1, 8 ультразвуковым способом, на котельных № 3, 9, 11, 16 и микрорайона ДОК электромагнитным. На остальных котельных учет тепловой энергии осуществляется на основании договорных данных с потребителями.

На котельных № 1 и № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский» установлены приборы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловую сеть. Тип прибора – вихревой электромагнитный.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказов оборудования источников тепловой энергии на территории МО «Котлас» не выявлено.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

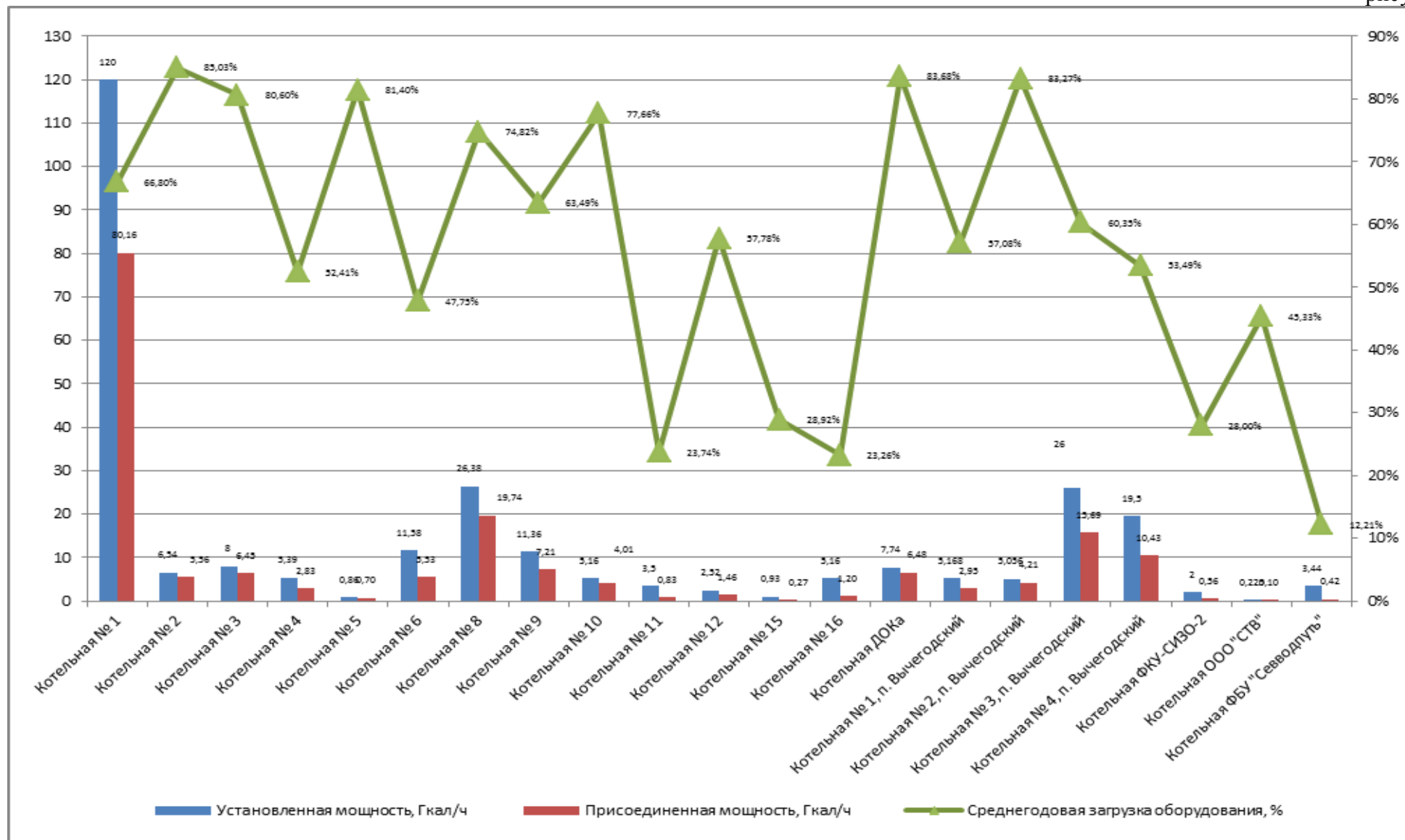
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии на территории МО «Котлас» отсутствуют

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На территории МО «Котлас» отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных обеспечивающих теплоснабжением жилой фонд МО «Котлас»

рисунок 2



Часть 3. «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты»

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект

Для транспортировки теплоносителя на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения от источников тепла предусматриваются двухтрубные водяные тепловые сети с расчётными параметрами теплоносителя 95 (либо не более 114 °С) – 70 °С. Прокладка трубопроводов преимущественно выполнена в подземном исполнении в железобетонных лотках и частично в бесканальном виде прокладки в пенополиуретановой изоляции, а также в надземном исполнении. Внутриквартальные сети также прокладываются транзитом внутри зданий, при наличии в жилом здании подвала высотой не менее 1,8 м.

Приготовление горячей воды, а также регулирование теплопотребления в соответствии с погодными условиями осуществляется в ИТП зданий и на ЦТП котельных № 1 и № 8.

Описание структуры тепловых сетей ООО «ОК и ТС», ООО «ТЭК пос. Вычегодский»:

1. Котельная №1 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 110-59,3°С, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой и тепловые сети, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 600 до Ду 25, на тепловых сетях котельной расположено 4 ЦТП.

Начало эксплуатации тепловых сетей непосредственно от котельной - в 1996 году (тепловая сеть от котельной № 1 до места врезки в существующую тепловую сеть от ЭМЗ), начало эксплуатации сетей, существовавших до запуска котельной № 1 – 1962 г, (котельные № 1, 2, 5, 7, 8, 10, 16 бывшие). Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, сильфонные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

2. Котельная №2 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 78,7-62,5°С, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1967 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

3. Котельная №3 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 110-57,5°С, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1968 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

4. Котельная №4 – тепловые сети выполнены в 4-трубном исполнении, температурный график 74,1-62,5°С, прокладка тепловых сетей и сетей ГВС преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 200 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1970 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

5. Котельная №5 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 73,9-62,5°С, прокладка тепловых сетей преимущественно надземная (есть участки тепловых сетей с подземной прокладкой), диаметр тепловых сетей от Ду 150 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1998 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

6. Котельная №6 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 110-59,3°C, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой и участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 200 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1975 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств – сильфонные, компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

7. Котельная №8 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 110-59,3°C, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой и тепловые сети, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 300 до Ду 32, на тепловых сетях котельной расположены 3 ЦТП.

Начало эксплуатации тепловых сетей непосредственно от котельной - в 1997 году, начало эксплуатации сетей, существовавших до запуска котельной №8 – 1962 г. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, сильфонные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

8. Котельная №9 – тепловые сети выполнены преимущественно в 4-трубном исполнении (имеются участки в 6-трубном исполнении), температурный график 78,5-62,5°C, прокладка тепловых сетей и сетей ГВС преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой и участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1968 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

9. Котельная №10 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 82,3-62,5°C, прокладка тепловых сетей надземная и подземная, диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1987 году, начало эксплуатации тепловых сетей от лесозавода №46 в 1980 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, сильфонные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

10. Котельная №11 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 80,6-62,5°C, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой и участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 200 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1980 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

11. Котельная №12 – тепловые сети выполнены в 4-трубном исполнении, температурный график 78-62,5°C, прокладка тепловых сетей и сетей ГВС преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 200 до Ду 32.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1978 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата, ППУ – изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

12. Котельная №16 – тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 73,4-62,5°C, прокладка тепловых сетей преимущественно надземная, а также имеются подземная, диаметр тепловых сетей от Ду 200 до Ду 32. Начало эксплуатации тепловых сетей в 1985 году. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

13. Квартальная котельная микрорайона ДОК – тепловые сети выполнены преимущественно в 4-трубном исполнении, температурный график 80-62,5°C, прокладка тепловых сетей подземная и надземная, диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 25. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата пенополиуретан. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, сильфонные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

14. Котельная №1 п. Вычегодский — тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 95- 70°C, прокладка тепловых сетей преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей с надземной прокладкой), диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 50. Начало эксплуатации тепловых сетей непосредственно от котельной - в 1959 году. Тип изоляции трубопроводов — минеральная вата. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки - преимущественно супесь.

15. Котельная № 2 п. Вычегодский- тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 95- 70°C, прокладка тепловых сетей подземная, диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 50.

Начало эксплуатации тепловых сетей в 1961 году. Тип изоляции трубопроводов - минеральная вата. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки - преимущественно супесь.

16. Котельная № 3 п. Вычегодский - тепловые сети выполнены в 2-трубном исполнении, температурный график 95- 70°C, прокладка тепловых сетей подземная, диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 80. Начало эксплуатации тепловых сетей в 1965 году. Тип изоляции трубопроводов - минеральная вата, ГТПУ - изоляция. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, сальниковые, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки - преимущественно супесь.

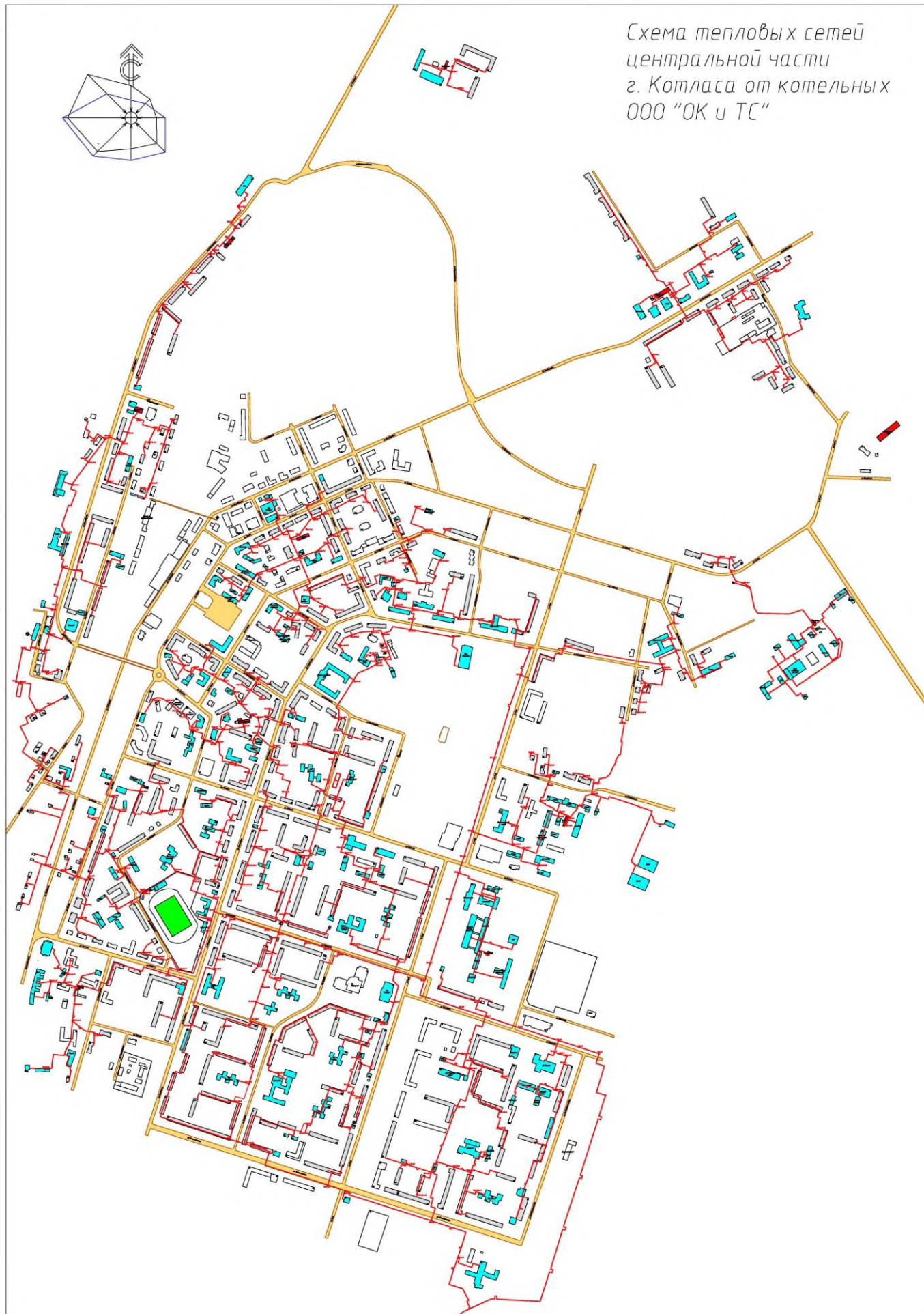
17. Котельная № 4 п. Вычегодский- тепловые сети выполнены в 4-трубном исполнении, температурный график 95- 70°C, прокладка тепловых сетей и сетей ГВС преимущественно подземная (есть участки тепловых сетей, проходящих в техподполье зданий), диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 40. Начало эксплуатации тепловых сетей в 1993 году. Тип изоляции трубопроводов - минеральная вата. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки - преимущественно супесь.

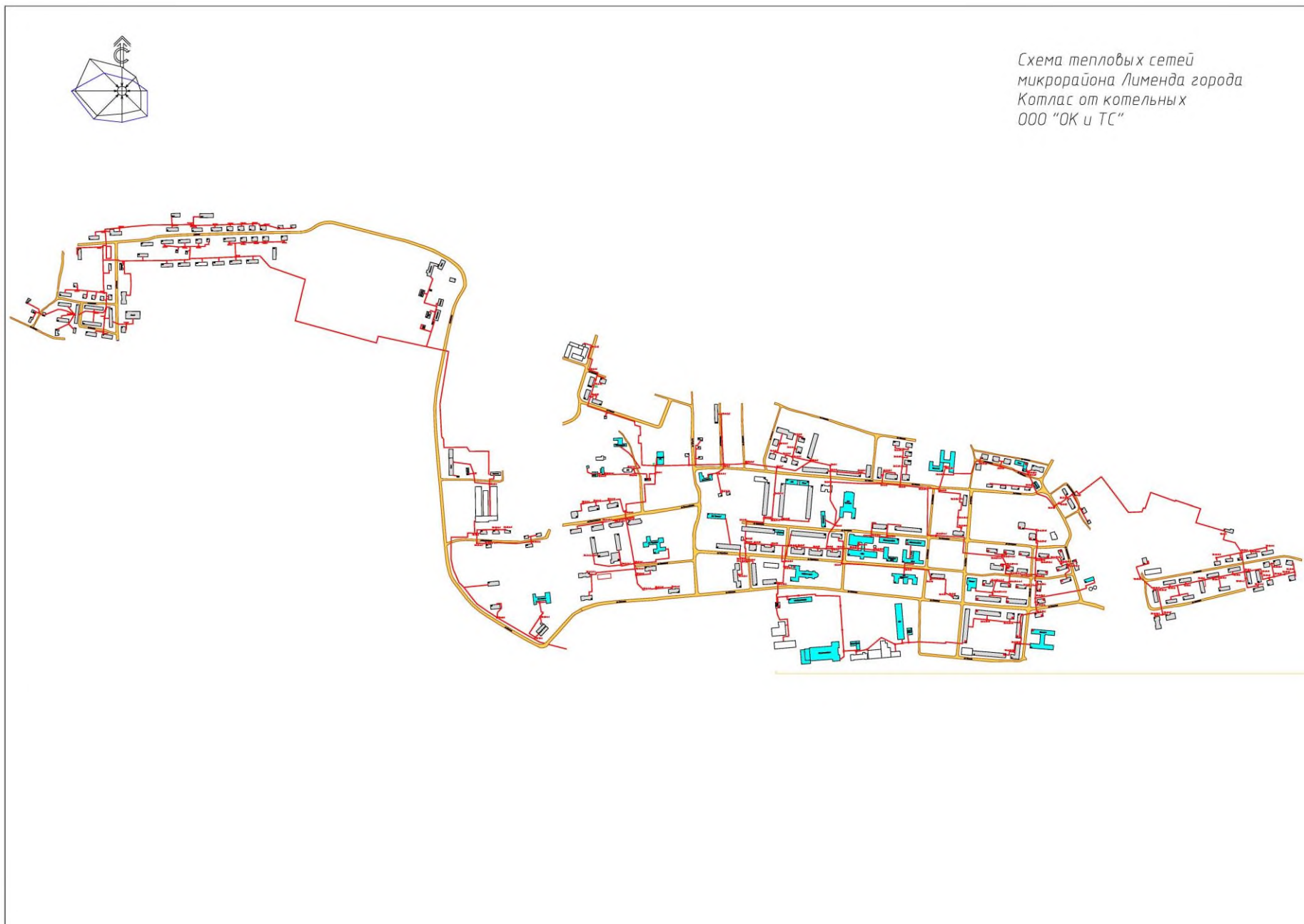
18. Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД» – тепловые сети выполнены преимущественно в 4-трубном исполнении, температурный график 95-70°C, прокладка тепловых сетей подземная и надземная, диаметр тепловых сетей от Ду 250 до Ду 25. Тип изоляции трубопроводов – минеральная вата пенополиуретан. Типы компенсирующих устройств - компенсаторы П-образные, участки тепловых сетей с самокомпенсацией. Тип грунтов в местах прокладки – преимущественно глина.

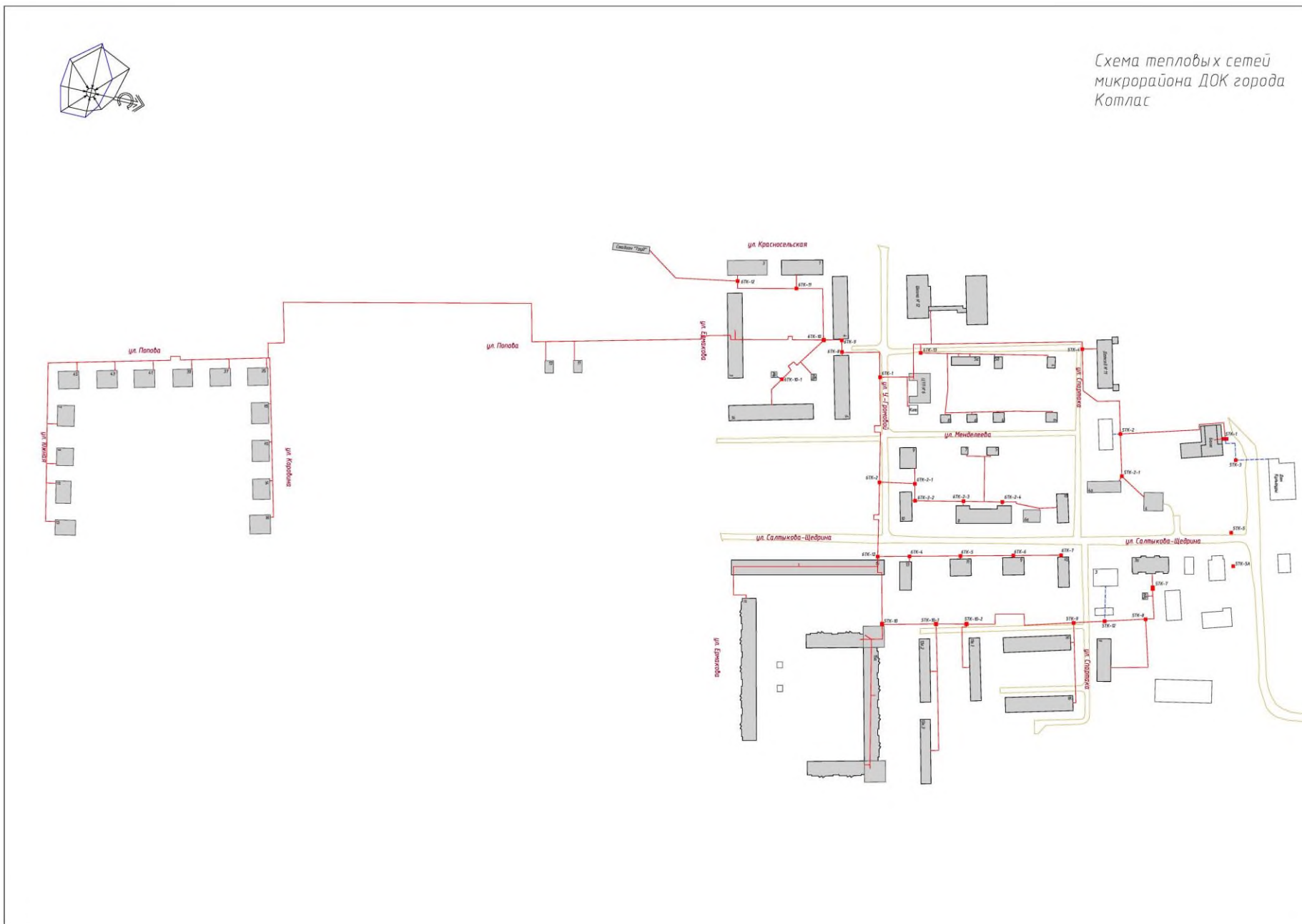
б) электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

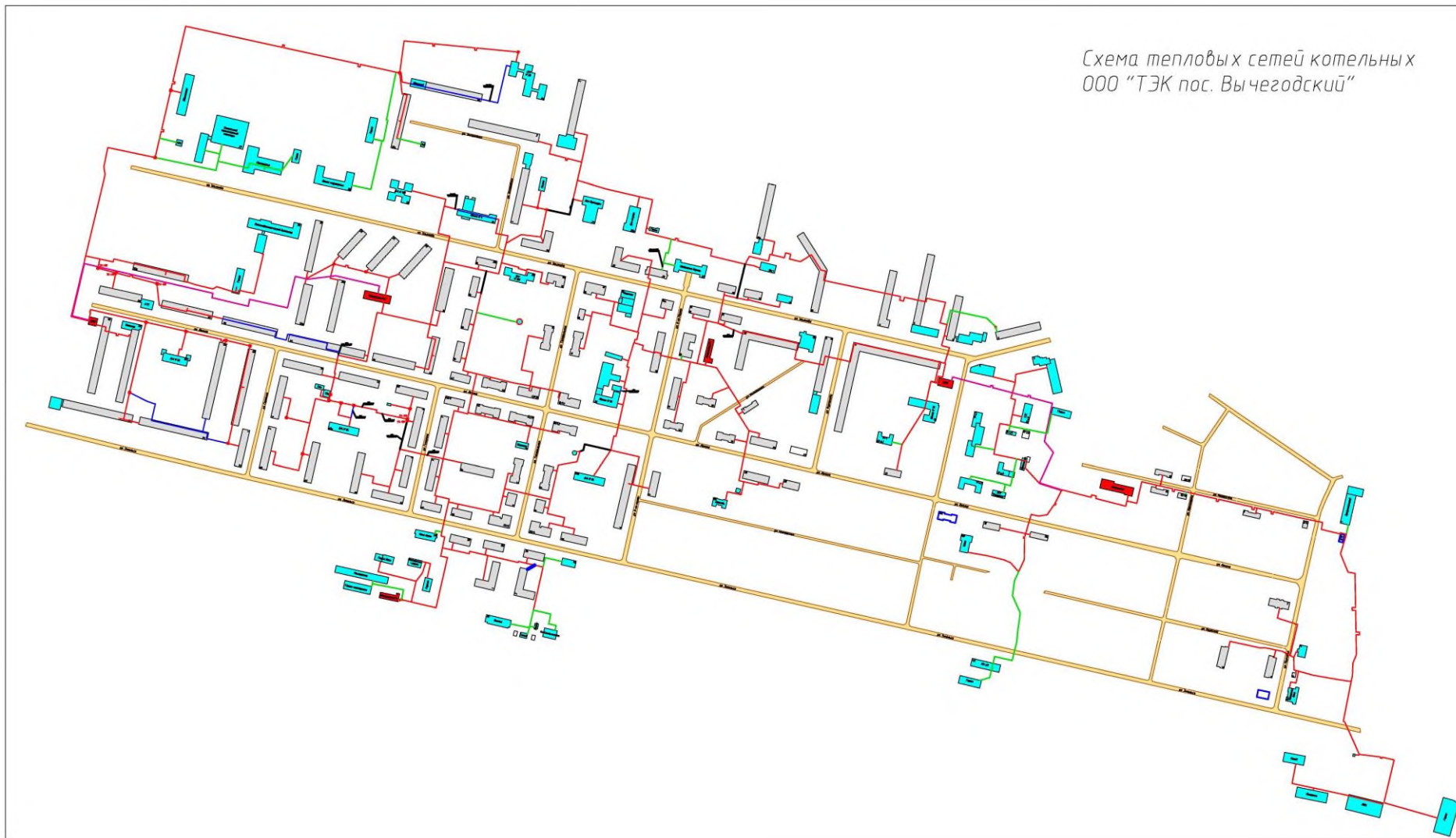
Схемы тепловых сетей приведены на рис.3, 4, 5,6

Схема тепловых сетей
центральной части
г. Котласа от котельных
ООО "ОК и ТС"









в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки, подключенных к таким участкам.

Протяженность тепловых сетей, находящихся в муниципальной собственности – 88,0 км (в 2-трубном исчислении), 6 ЦТП.

В качестве компенсирующих устройств применены П-образные, сильфонные и углы поворота тепловых сетей.

Описание структуры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки выполнено в подпункте а) части 3 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

В табл. 2 приведены протяженности трубопроводов находящихся на балансе ООО «ОК и ТС» по каждому виду теплопотребления (в 2-х трубном исчислении).

В табл. 3 приведены протяженности трубопроводов находящихся на балансе ООО «ТЭК пос. Вычегодский» по каждому виду теплопотребления (в 2-х трубном исчислении).

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В качестве секционирующей запорной арматуры применены задвижки типа ЗКл, шаровые краны типа Ballomax, LD и вентиля. На трубопроводах большого диаметра в некоторых случаях, где нет доступа посторонних лиц, запорная арматура оснащена электроприводами.

Регулирующая арматура на тепловых сетях используется на ЦТП. К регулирующей арматуре относятся регуляторы температуры, которые поддерживают заданную температуру горячей воды путем ограничения греющей среды на вводе в водоводяные подогреватели.

Регуляторами температуры оснащены все ЦТП имеющие потребителей с ГВС.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.

Строительные конструкции тепловых камер, как правило выполнены из стандартных железобетонных конструкций: фундаментные блоки или кирпич и плиты перекрытия, Толщина стен составляет 300-500 мм. Высота камер в свету от уровня пола до низа выступающих конструкций составляет не менее 2 м. В некоторых случаях наблюдается местное уменьшение высоты до 1,8м. Число люков применяется не менее двух, расположенных по диагонали. Тепловые камеры снабжены прямком, из которых предусмотрен отвод сточных вод в сбросные колодцы или дренаж.

Характеристика тепловой сети Котельной № 1 (Ушинского, 30)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	Забор	1996	350	надземная	2	600	198	Отопление+ВВП	Минвата
2	Забор	уг1	1996	350	надземная	2	600	269	Отопление+ВВП	Минвата
3	уг1	Заныр	1996	350	надземная	2	500	1023	Отопление+ВВП	Минвата
4	Заныр	ТК-1-2	1996	350	непроходные каналы	2	500	176	Отопление+ВВП	Минвата
5	ТК-1-2	ТК-1-3	2014	350	непроходные каналы	2	600	72,1	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
6	ТК-1-3	ТК-1-4	2014	350	непроходные каналы	2	600	65,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
7	ТК-1-4	ТК-1-5	2014	350	непроходные каналы	2	600	123,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
8	ТК-1-5	ТК-1-6	2014	350	непроходные каналы	2	600	117,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
9	ТК-1-6	ТК-1-7	2014	350	непроходные каналы	2	500	90,5	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
10	ТК-1-7	ТК-1-8	2014	350	непроходные каналы	2	500	182,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
11	ТК-1-4	ТК-1-4-1	1977	350	непроходные каналы	2	200	40,6	Отопление+ВВП	Минвата
12	ТК-1-4-1	Спорткомплекс	1983	350	непроходные каналы	2	125	51,01	Отопление+ВВП	Минвата
13	ТК-1-4-1	ТК-1-4-2	1977	350	непроходные каналы	2	200	14,04	Отопление+ВВП	Минвата
14	ТК-1-4-2	ТК-1-4-3	1977	350	непроходные каналы	2	200	26,79	Отопление+ВВП	Минвата
15	ТК-1-4-3	ТК-1-4-4	1977	350	непроходные каналы	2	200	27,14	Отопление+ВВП	Минвата
16	ТК-1-4-4	28-Невельской, 2	1977	350	непроходные каналы	2	70	12,6	Отопление+ВВП	Минвата
17	ТК-1-4-4	ТК-1-4-5	1977	350	непроходные каналы	2	200	85,56	Отопление+ВВП	Минвата
18	ТК-1-4-5	28-Невельской, 4 (1)	2014	350	непроходные каналы	2	150	13,51	Отопление+ВВП	Минвата
19	28-Невельской, 4 (1)	28-Невельской, 4 (ут)	2014	350	в техподполье	2	150	22,49	Отопление+ВВП	Минвата
20	28-Невельской, 4 (1)	28-Невельской, 4 (ут)	1983	350	в техподполье	2	150	26,51	Отопление+ВВП	Минвата
21	28-Невельской, 4 (ут)	28-Невельской, 4 (2)	1988	350	в техподполье	2	150	29,43	Отопление+ВВП	Минвата
22	28-Невельской, 4 (2)	28-Невельской, 6 (1)	1988	350	непроходные каналы	2	150	20,5	Отопление+ВВП	Минвата
23	28-Невельской, 6 (1)	28-Невельской, 6 (2)	1988	350	в техподполье	2	150	76,3	Отопление+ВВП	Минвата
24	28-Невельской, 6 (2)	28-Невельской, 8 (1)	1988	350	непроходные каналы	2	150	20	Отопление+ВВП	Минвата
25	28-Невельской, 8 (1)	28-Невельской, 8 (ут1)	1988	350	в техподполье	2	150	4,4	Отопление+ВВП	Минвата
26	28-Невельской, 8 (ут1)	28-Невельской, 8 (ут2)	1988	350	в техподполье	2	125	22,4	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
27	28-Невельской, 8 (ут2)	28-Невельской, 8 (2)	1988	350	в техподполье	2	100	110,4	Отопление+ВВП	Минвата
28	28-Невельской, 8 (2)	28-Невельской, 10 (1)	1988	350	непроходные каналы	2	100	46,42	Отопление+ВВП	Минвата
29	28-Невельской, 10 (1)	28-Невельской, 10 (2)	1988	350	в техподполье	2	100	54,96	Отопление+ВВП	Минвата
30	ТК-1-6	ТК-1-6-1	1987	350	непроходные каналы	2	125	78,2	Отопление+ВВП	Минвата
31	ТК-1-6-1	Кузнецова, 13 (1)	1987	350	непроходные каналы	2	100	14,7	Отопление+ВВП	Минвата
32	ТК-1-6-1	Кузнецова, 17	2005	350	непроходные каналы	2	80	54,4	Отопление+ВВП	Минвата
33	ТК-1-6	ТК-15-10	1994	350	непроходные каналы	2	250	164,8	Отопление+ВВП	Минвата
34	ТК-1-8	ТК-1-8-1	1979	350	непроходные каналы	2	300	101,7	Отопление+ВВП	Минвата
35	ТК-1-8-1	ТК-1-8-2	1979	350	непроходные каналы	2	300	172,8	Отопление+ВВП	Минвата
36	ТК-1-8-2	ТК-1-8-3	1979	350	непроходные каналы	2	300	80	Отопление+ВВП	Минвата
37	ТК-1-8-3	ТК-1-8-3	1985	350	непроходные каналы	2	200	175,9	Отопление+ВВП	Минвата
38	ТК-1-8-3	ТК-1-8-4	1979	350	непроходные каналы	2	300	95	Отопление+ВВП	Минвата
39	ТК-1-8-4	ТК-1-8-5	1979	350	непроходные каналы	2	300	43,8	Отопление+ВВП	Минвата
40	ТК-1-8-5	ТК-1-8-5-1	1979	350	непроходные каналы	2	150	50,3	Отопление+ВВП	Минвата
41	ТК-1-8-5	ТК-1-8-5-1	2014	350	непроходные каналы	2	150	97,5	Отопление+ВВП	Минвата
42	ТК-1-8-5-1	ТК-1-8-5-4	1979	350	непроходные каналы	2	150	65,4	Отопление+ВВП	Минвата
43	ТК-1-8-5-4	Перинатальный центр		350	бесканальная	2	100	35	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
44	ТК-1-8-5-4	ТК-1-8-5-4'		350	непроходные каналы	2	100	100	Отопление+ВВП	Минвата
45	ТК-1-8-5-4'	Мира, 40а		350	непроходные каналы	2	100	27,5	Отопление+ВВП	Минвата
46	ТК-1-8-5-1	ТК-1-8-5-2	2013	350	непроходные каналы	2	150	39,7	Отопление+ВВП	Минвата
47	ТК-1-8-5-2	ТК-1-8-5-3	1979	350	непроходные каналы	2	70	98	Отопление+ВВП	Минвата
48	ТК-1-8-5-3	Хозкорпус СЭС	1979	350	непроходные каналы	2	50	6,2	Отопление+ВВП	Минвата
49	ТК-1-8-5	ТК-1-8-6	1995	350	непроходные каналы	2	300	279,9	Отопление+ВВП	Минвата
50	ТК-1-8-6	ТК-1-8-6'	1995	350	непроходные каналы	2	300	268,4	Отопление+ВВП	Минвата
51	ТК-1-8-6'	Мира, 48 (1)	2008	350	бесканальная	2	200	42	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
52	Мира, 48 (1)	Мира, 48 (2)	2008	350	в техподполье	2	150	140	Отопление+ВВП	Минвата
53	Мира, 48 (2)	ут3	2008	350	непроходные каналы	2	150	15	Отопление+ВВП	Минвата
54	ут3	ТК-1-8-7-1	2015	350	непроходные каналы	2	150	36,9	Отопление+ВВП	Минвата
55	ТК-1-8-7-1	ТК-1-8-7-2	2015	350	непроходные каналы	2	150	13,6	Отопление+ВВП	Минвата
56	ТК-1-8-7-2	Мелентьева, 37	1993	350	непроходные каналы	2	125	12,5	Отопление+ВВП	Минвата
57	ТК-1-8-7-1	ТК-7	2015	350	бесканальная	2	150	311,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
58	ТК-7	ТК-7-3	1974	350	непроходные каналы	2	125	73,9	Отопление+ВВП	Минвата
59	ТК-7-3	ТК-7-2	1974	350	непроходные каналы	2	200	51,1	Отопление+ВВП	Минвата
60	ТК-7-2	Школа № 17	1970	350	непроходные каналы	2	100	31,2	Отопление+ВВП	Минвата
61	ТК-1-8-6'	ТК-1-8-7		350	непроходные каналы	2	300	136,6	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
62	ТК-1-8-7	Мелентьева, 33 (1)	1995	350	непроходные каналы	2	300	92,4	Отопление+ВВП	Минвата
63	Мелентьева, 33 (1)	Мелентьева, 33 (ут)	1995	350	непроходные каналы	2	300	10	Отопление+ВВП	Минвата
64	Мелентьева, 33 (ут)	Мелентьева, 33 (2)	2001	350	непроходные каналы	2	250	10	Отопление+ВВП	Минвата
65	Мелентьева, 33 (2)	ТК-1-8-8	2001	350	непроходные каналы	2	250	29,3	Отопление+ВВП	Минвата
66	ТК-1-8-8	ТК-1-8-9	2001	350	непроходные каналы	2	250	115,2	Отопление+ВВП	Минвата
67	ТК-1-8-9	ТК-1-8-9'	2001	350	непроходные каналы	2	250	39,7	Отопление+ВВП	Минвата
68	ТК-1-8-9'	ТК-1-8-10	2001	350	непроходные каналы	2	250	62,5	Отопление+ВВП	Минвата
69	ТК-1-8-10	ТК-1-8-11	2001	350	непроходные каналы	2	250	75,5	Отопление+ВВП	Минвата
70	ТК-1-8-11	ТК-1-8-11'	2007	350	бесканальная	2	70	105,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
71	ТК-1-8-11'	Орджоникидзе, 30б	2007	350	бесканальная	2	70	43,1	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
72	ТК-1-8-11	ТК-1-8-12	2001	350	непроходные каналы	2	250	88	Отопление+ВВП	Минвата
73	ТК-1-8-12	ТК-1-8-20	2001	350	непроходные каналы	2	250	54,51	Отопление+ВВП	Минвата
74	ТК-1-8-20	Мелентьева, 25		350	непроходные каналы	2	100	6,73	Отопление+ВВП	Минвата
75	ТК-1-8-20	ТК-1-8-21	2001	350	непроходные каналы	2	200	59,24	Отопление+ВВП	Минвата
76	ТК-1-8-21	ТК-1-8-21-2		350	непроходные каналы	2	70	21,46	Отопление+ВВП	Минвата
77	ТК-1-8-21-2	Пищеблок		350	непроходные каналы	2	70	6	Отопление+ВВП	Минвата
78	ТК-1-8-21	ТК-1-8-22		350	непроходные каналы	2	200	28,98	Отопление+ВВП	Минвата
79	ТК-1-8-22	ТК-1-8-31		350	непроходные каналы	2	150	72,6	Отопление+ВВП	Минвата
80	ТК-1-8-31	ТК-1-8-32		350	непроходные каналы	2	100	64,32	Отопление+ВВП	Минвата
81	ТК-1-8-32	ТК-1-8-33		350	непроходные каналы	2	100	52,3	Отопление+ВВП	Минвата
82	ТК-1-8-33	ТК-1-8-34		350	непроходные каналы	2	100	27,62	Отопление+ВВП	Минвата
83	ТК-1-8-33	ТК-1-8-34	2014	350	непроходные каналы	2	100	22,5	Отопление+ВВП	Минвата
84	ТК-1-8-22	Котельная № 5 (1)		350	непроходные каналы	2	200	8,5	Отопление+ВВП	Минвата
85	ТК-1-8-34	ТК-1-8-35		350	непроходные каналы	2	100	69,91	Отопление+ВВП	Минвата
86	ТК-1-8-35	ТК-1-8-36		350	непроходные каналы	2	80	127,5	Отопление+ВВП	Минвата
87	ТК-1-8-36	Детсад "Дюймовочка"		350	непроходные каналы	2	70	12,6	Отопление+ВВП	Минвата
88	ТК-1-8-12	ТК-1-8-12'	2003	350	непроходные каналы	2	200	40	Отопление+ВВП	Минвата
89	ТК-1-8-12'	ТК-1-8-13	2003	350	непроходные каналы	2	200	33,8	Отопление+ВВП	Минвата
90	ТК-1-8-13	ут5	2003	350	непроходные каналы	2	200	67,7	Отопление+ВВП	Минвата
91	ут5	ТК-1-8-13"	2009	350	непроходные каналы	2	200	28	Отопление+ВВП	Минвата
92	ТК-1-8-13"	ТК-1-8-14-3	1973	350	непроходные каналы	2	150	36,2	Отопление+ВВП	Минвата
93	ТК-1-8-14-3	ТК-1-8-14-4	1973	350	непроходные каналы	2	150	72,3	Отопление+ВВП	Минвата
94	ТК-1-8-14-4	ТК-1-8-14-4'	1989	350	непроходные каналы	2	100	53,7	Отопление+ВВП	Минвата
95	ТК-1-8-14-4'	Маяковского, 1б	2008	350	непроходные каналы	2	50	27	Отопление+ВВП	Минвата
96	ТК-1-8-13"	ТК-1-8-14-2	2009	350	непроходные каналы	2	150	42,7	Отопление+ВВП	Минвата
97	ТК-1-8-14-2	ТК-1-8-14-1		350	непроходные каналы	2	150	15,7	Отопление+ВВП	Минвата
98	ТК-1-8-14-1	ТК-1-8-15	1989	350	непроходные каналы	2	250	36,5	Отопление+ВВП	Минвата
99	ТК-1-8-15	ТК-1-8-16	1989	350	непроходные каналы	2	200	20,3	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
100	ТК-1-8-15	ТК-1-8-16	1989	350	непроходные каналы	2	250	15,8	Отопление+ВВП	Минвата
101	ТК-1-8-16	ТК-1-8-17	1999	350	непроходные каналы	2	200	95,5	Отопление+ВВП	Минвата
102	ТК-1-8-17	Школа-интерант № 1	1987	350	непроходные каналы	2	100	16	Отопление+ВВП	Минвата
103	ТК-1-8	ТК-1-9		350	непроходные каналы	2	500	100,4	Отопление+ВВП	Минвата
104	ТК-1-9	ТК-1-9-12	1977	350	непроходные каналы	2	250	36,5	Отопление+ВВП	Минвата
105	ТК-1-9-12	Мира, 37 (1)	1977	350	непроходные каналы	2	125	42,7	Отопление+ВВП	Минвата
106	Мира, 37 (1)	Мира, 37 (ут)	1977	350	в техподполье	2	125	88,9	Отопление+ВВП	Минвата
107	Мира, 37 (ут)	Мира, 37 (2)	1977	350	в техподполье	2	100	44,2	Отопление+ВВП	Минвата
108	Мира, 37 (2)	Мира, 39 (1)	1977	350	непроходные каналы	2	100	14,9	Отопление+ВВП	Минвата
109	Мира, 39 (1)	Мира, 39 (ут)	1977	350	в техподполье	2	100	36,5	Отопление+ВВП	Минвата
110	Мира, 39 (ут)	Мира, 39 (2)	1980	350	в техподполье	2	100	36,5	Отопление+ВВП	Минвата
111	Мира, 39 (2)	Мира, 41 (1)	1980	350	непроходные каналы	2	100	15,5	Отопление+ВВП	Минвата
112	Мира, 41 (1)	Мира, 41а	2007	350	непроходные каналы	2	80	78,15	Отопление+ВВП	Минвата
113	Мира, 41 (1)	Мира, 41 (ут)	1980	350	в техподполье	2	100	39,9	Отопление+ВВП	Минвата
114	Мира, 41 (ут)	Мира, 41 (2)	1980	350	в техподполье	2	70	31,6	Отопление+ВВП	Минвата
115	Мира, 41 (2)	Невского, 22	1980	350	непроходные каналы	2	70	33,7	Отопление+ВВП	Минвата
116	ТК-1-9-12	Кузнецова, 9 (1)	1978	350	непроходные каналы	2	200	6,5	Отопление+ВВП	Минвата
117	Кузнецова, 9 (1)	Кузнецова, 9 (ут)	1978	350	в техподполье	2	200	70,7	Отопление+ВВП	Минвата
118	Кузнецова, 9 (ут)	Кузнецова, 9 (2)		350	в техподполье	2	150	70,7	Отопление+ВВП	Минвата
119	Кузнецова, 9 (2)	ТК-1-9-12-1		350	непроходные каналы	2	150	23,4	Отопление+ВВП	Минвата
120	ТК-1-9-12-1	Кузнецова, 7		350	непроходные каналы	2	100	60,1	Отопление+ВВП	Минвата
121	Кузнецова, 9 (ут)	Кузнецова, 9 (3)		350	в техподполье	2	200	7	Отопление+ВВП	Минвата
122	Кузнецова, 9 (3)	ТК-1-9-13	1978	350	непроходные каналы	2	200	40	Отопление+ВВП	Минвата
123	ТК-1-9-13	Д/с "Теремок" (1)	1978	350	непроходные каналы	2	200	48	Отопление+ВВП	Минвата
124	Д/с "Теремок" (1)	Д/с "Теремок" (2)	1997	350	в техподполье	2	200	75,6	Отопление+ВВП	Минвата
125	Д/с "Теремок" (2)	Невского, 22а (1)	1997	350	непроходные каналы	2	200	38,7	Отопление+ВВП	Минвата
126	Невского, 22а (1)	Невского, 22а (2)	1997	350	в техподполье	2	200	53,9	Отопление+ВВП	Минвата
127	Невского, 22а (2)	ТК-1-9-14	1997	350	непроходные каналы	2	200	40,5	Отопление+ВВП	Минвата
128	ТК-1-9-14	ТК-1-9-15		350	непроходные каналы	2	200	11,9	Отопление+ВВП	Минвата
129	ТК-1-9-15	Невского, 20а (1)	1978	350	непроходные каналы	2	100	25,4	Отопление+ВВП	Минвата
130	Невского, 20а (1)	Невского, 20а (2)	1978	350	в техподполье	2	100	83	Отопление+ВВП	Минвата
131	Невского, 20а (2)	Кузнецова, 5в (1)	1978	350	непроходные каналы	2	100	16,2	Отопление+ВВП	Минвата
132	Кузнецова, 5в (1)	Кузнецова, 5в (ут)	1978	350	в техподполье	2	100	63,1	Отопление+ВВП	Минвата
133	ТК-1-9-15	Котельная № 8 (1)	1997	350	непроходные каналы	2	150	9	Отопление+ВВП	Минвата
134	Котельная № 8 (1)	Котельная № 8 (2)	1997	350	в техподполье	2	200	22,9	Отопление+ВВП	Минвата
135	Котельная № 8 (2)	ТК-1-9-16	1987	350	непроходные каналы	2	200	14,2	Отопление+ВВП	Минвата
136	ТК-1-9-16	ТК-1-9-17	1987	350	непроходные каналы	2	200	113,4	Отопление+ВВП	Минвата
137	ТК-1-9-17	ТК-1-9-18	1987	350	непроходные каналы	2	200	38,7	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
138	ТК-1-9-18	ТК-1-9-19	1987	350	непроходные каналы	2	200	26,4	Отопление+ВВП	Минвата
139	ТК-1-9-19	ТК-1-9-20	1987	350	непроходные каналы	2	200	41,3	Отопление+ВВП	Минвата
140	ТК-1-9-20	Невского, 29 (1)	1987	350	непроходные каналы	2	200	25,2	Отопление+ВВП	Минвата
141	Невского, 29 (1)	Невского, 29 (2)		350	в техподполье	2	150	66,3	Отопление+ВВП	Минвата
142	Невского, 29 (2)	Некрасова, 3 (1)		350	непроходные каналы	2	150	44,4	Отопление+ВВП	Минвата
143	Некрасова, 3 (1)	Некрасова, 3 (ут)		350	в техподполье	2	125	70,45	Отопление+ВВП	Минвата
144	Некрасова, 3 (ут)	Некрасова, 3 (2)		350	в техподполье	2	125	70,45	Отопление+ВВП	Минвата
145	Невского, 29 (1)	Невского, 29 (ут)	1987	350	в техподполье	2	200	20,5	Отопление+ВВП	Минвата
146	Невского, 29 (ут)	Невского, 29 (3)	1987	350	в техподполье	2	150	18,2	Отопление+ВВП	Минвата
147	Невского, 29 (3)	Чкалова, 13 (1)	1987	350	непроходные каналы	2	150	63,2	Отопление+ВВП	Минвата
148	Чкалова, 13 (1)	Чкалова, 13 (ут)	1987	350	в техподполье	2	150	15,5	Отопление+ВВП	Минвата
149	Чкалова, 13 (ут)	Чкалова, 13 (3)	1987	350	в техподполье	2	150	24	Отопление+ВВП	Минвата
150	Чкалова, 13 (3)	ТК-1-9-22	1987	350	непроходные каналы	2	150	29,2	Отопление+ВВП	Минвата
151	ТК-1-9-22	Д/с "Искорка"	1987	350	непроходные каналы	2	80	59,15	Отопление+ВВП	Минвата
152	ТК-1-9-22	ТК-1-9-23	1989	350	непроходные каналы	2	125	43,48	Отопление+ВВП	Минвата
153	ТК-1-9-23	ТК-1-9-24	1989	350	непроходные каналы	2	125	73,67	Отопление+ВВП	Минвата
154	ТК-1-9-24	ТК-1-9-24'	1989	350	непроходные каналы	2	125	29,1	Отопление+ВВП	Минвата
155	ТК-1-9-24'	Чкалова, 3		350	непроходные каналы	2	80	36	Отопление+ВВП	Минвата
156	Чкалова, 13 (5)	Д/с "Жемчужинка"		350	непроходные каналы	2	70	102	Отопление+ВВП	Минвата
157	ТК-1-9	ТК-1-9'	1980	350	непроходные каналы	2	300	111,1	Отопление+ВВП	Минвата
158	ТК-1-9'	ТК-1-9"	1980	350	непроходные каналы	2	300	88,5	Отопление+ВВП	Минвата
159	ТК-1-9"	ТК-1-9-1	1980	350	непроходные каналы	2	300	46,9	Отопление+ВВП	Минвата
160	ТК-1-9-1	ЦТП № 1	1980	350	непроходные каналы	2	300	10	Отопление+ВВП	Минвата
161	ТК-1-9-1	ЦТП № 2		350	непроходные каналы	2	250	104,2	Отопление+ВВП	Минвата
162	ТК-1-9	ТК-1-10		350	непроходные каналы	2	400	187,7	Отопление+ВВП	Минвата
163	ТК-1-10	Кедрова, 4	1988	350	непроходные каналы	2	80	77,1	Отопление+ВВП	Минвата
164	ТК-1-10	ТК-1-11		350	непроходные каналы	2	400	44,6	Отопление+ВВП	Минвата
165	ТК-1-11	ТК-1-11'		350	непроходные каналы	2	400	66	Отопление+ВВП	Минвата
166	ТК-1-11'	ТК-1-12		350	непроходные каналы	2	400	90,6	Отопление+ВВП	Минвата
167	ТК-1-12	ТК-1-12-1	1978	350	непроходные каналы	2	250	66,8	Отопление+ВВП	Минвата
168	ТК-1-12-1	Кузнецова, ба	1979	350	непроходные каналы	2	80	17,9	Отопление+ВВП	Минвата
169	ТК-1-12-1	ТК-1-12-2	1978	350	непроходные каналы	2	200	70,2	Отопление+ВВП	Минвата
170	ТК-1-12-2	ТК-1-12-2-1	1979	350	непроходные каналы	2	100	51,8	Отопление+ВВП	Минвата
171	ТК-1-12-2-1	Д/с "Солнышко"	1979	350	непроходные каналы	2	80	43	Отопление+ВВП	Минвата
172	ТК-1-12-2	ТК-1-12-3	1978	350	непроходные каналы	2	200	108,7	Отопление+ВВП	Минвата
173	ТК-1-12-3	ТК-1-12-4	1978	350	непроходные каналы	2	200	70,4	Отопление+ВВП	Минвата
174	ТК-1-12-4	Кедрова, 12 ^а (1)	2000	350	непроходные каналы	2	100	5,7	Отопление+ВВП	Минвата
175	Кедрова, 12 ^а (1)	Кедрова, 12 ^а (2)	1987	350	в техподполье	2	80	99,78	Отопление+ВВП	Минвата
176	Кедрова, 12 ^а (2)	ТК-1-12-	1987	350	непроходные каналы	2	80	19,81	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
177	ТК-1-12-	Маяковского, 35 ^а	1987	350	непроходные каналы	2	80	6,3	Отопление+ВВП	Минвата
178	ТК-1-12-4	Кедрова, 12 (1)	2000	350	непроходные каналы	2	200	61,5	Отопление+ВВП	Минвата
179	Кедрова, 12 (1)	Кедрова, 12 (ут)	2000	350	в техподполье	2	200	74	Отопление+ВВП	Минвата
180	Кедрова, 12 (ут)	Кедрова, 12 (2)	2000	350	в техподполье	2	200	64,75	Отопление+ВВП	Минвата
181	Кедрова, 12	Кедрова, 12 (3)		350	в техподполье	2	125	7,5	Отопление+ВВП	Минвата
182	Кедрова, 12 (3)	Кедрова, 12 ^о (1)		350	непроходные каналы	2	125	15,96	Отопление+ВВП	Минвата
183	Кедрова, 12 ^о (1)	Кедрова, 12 ^о (ут)		350	в техподполье	2	125	52	Отопление+ВВП	Минвата
184	Кедрова, 12 ^о (ут)	Кедрова, 12 ^о (2)	1982	350	в техподполье	2	80	55	Отопление+ВВП	Минвата
185	Кедрова, 12 ^о (2)	ТК-1-12-	1982	350	непроходные каналы	2	80	6,79	Отопление+ВВП	Минвата
186	ТК-1-12-	Маяковского, 37 ^а	1982	350	непроходные каналы	2	80	16,23	Отопление+ВВП	Минвата
187	Кедрова, 12	Кедрова, 12 (2)	1979	350	в техподполье	2	70	6,3	Отопление+ВВП	Минвата
188	Кедрова, 12 (2)	ТК-1-12-5	1982	350	непроходные каналы	2	70	58,71	Отопление+ВВП	Минвата
189	ТК-1-12-5	Д/с "Искорка"	1979	350	непроходные каналы	2	125	34,04	Отопление+ВВП	Минвата
190	ТК-1-12-5	ТК-1-12-6	1982	350	непроходные каналы	2	125	103,5	Отопление+ВВП	Минвата
191	ТК-1-12-6	Кедрова, 16 (1)	1982	350	непроходные каналы	2	100	13	Отопление+ВВП	Минвата
192	Кедрова, 16 (1)	Кедрова, 16 (ут)	1982	350	в техподполье	2	100	47,6	Отопление+ВВП	Минвата
193	Кедрова, 16 (ут)	Кедрова, 16 (2)	1982	350	в техподполье	2	100	46	Отопление+ВВП	Минвата
194	Кедрова, 16 (2)	Маяковского, 43	1987	350	непроходные каналы	2	125	21,2	Отопление+ВВП	Минвата
195	ТК-1-12-	Кедрова, 16 ^а (1)	1981	350	непроходные каналы	2	100	8,35	Отопление+ВВП	Минвата
196	Кедрова, 16 ^а (1)	Кедрова, 16 ^а (ут)	1981	350	в техподполье	2	100	57,25	Отопление+ВВП	Минвата
197	Кедрова, 16 ^а (ут)	Кедрова, 16 ^а (2)	1985	350	в техподполье	2	70	54,5	Отопление+ВВП	Минвата
198	Кедрова, 16 ^а (2)	Маяковского, 41 ^а	1985	350	непроходные каналы	2	70	27,6	Отопление+ВВП	Минвата
199	ТК-1-12	ТК-1-12-7		350	непроходные каналы	2	200	45,07	Отопление+ВВП	Минвата
200	ТК-1-12-7	ТК-1-12-8	1981	350	непроходные каналы	2	150	12,8	Отопление+ВВП	Минвата
201	ТК-1-12-8	ТК-1-12-9	1981	350	непроходные каналы	2	150	197,82	Отопление+ВВП	Минвата
202	ТК-1-12-9	ТК-1-12-9-1		350	непроходные каналы	2	100	19,5	Отопление+ВВП	Минвата
203	ТК-1-12-9-1	Невского, 14 ^б		350	непроходные каналы	2	50	8	Отопление+ВВП	Минвата
204	ТК-1-12-9-1	ТК-1-12-9-2		350	непроходные каналы	2	100	46	Отопление+ВВП	Минвата
205	ТК-1-12-9-2	Невского, 14 ^а		350	непроходные каналы	2	100	12	Отопление+ВВП	Минвата
206	ТК-1-12-9-2	Невского, 12 ^а	1988	350	непроходные каналы	2	100	53,5	Отопление+ВВП	Минвата
207	ТК-1-12-9-2	Маяковского, 21 ^а	2004	350	бесканальная	2	80	53	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
208	ТК-1-12-9	ТК-1-12-10	1982	350	непроходные каналы	2	125	43,73	Отопление+ВВП	Минвата
209	ТК-1-12-10	Невского, 16 ^а	1982	350	непроходные каналы	2	70	6,52	Отопление+ВВП	Минвата
210	ТК-1-12-10	Невского, 14 (1)	1985	350	непроходные каналы	2	100	85	Отопление+ВВП	Минвата
211	Невского, 14 (1)	Невского, 14 (2)	1985	350	в техподполье	2	100	12,95	Отопление+ВВП	Минвата
212	Невского, 14 (2)	ТК-1-12-11	1985	350	непроходные каналы	2	100	35,7	Отопление+ВВП	Минвата
213	ТК-1-12-11	ТК-1-12-12	1985	350	непроходные каналы	2	100	33,28	Отопление+ВВП	Минвата
214	ТК-1-12-12	Чкалова, 8	1985	350	непроходные каналы	2	80	11,45	Отопление+ВВП	Минвата
215	ТК-12-2	Кузнецова, 3 (1)		350	непроходные каналы	2	200	18,6	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
216	Кузнецова, 3 (1)	Кузнецова, 3 (ут)		350	в техподполье	2	200	4	Отопление+ВВП	Минвата
217	Кузнецова, 3 (ут)	Кузнецова, 3 (2)		350	в техподполье	2	200	6	Отопление+ВВП	Минвата
218	Кузнецова, 3 (2)	Кузнецова, 3 ^а (1)		350	непроходные каналы	2	150	19,5	Отопление+ВВП	Минвата
219	Кузнецова, 3 ^а (1)	Кузнецова, 3 ^а (ут)		350	в техподполье	2	150	64,04	Отопление+ВВП	Минвата
220	Кузнецова, 3 ^а (ут)	Кузнецова, 3 ^а (2)		350	в техподполье	2	200	9	Отопление+ВВП	Минвата
221	Кузнецова, 3 ^а (2)	Котельная №2 (1)	1969	350	непроходные каналы	2	200	84,3	Отопление+ВВП	Минвата
222	Котельная №2 (1)	Котельная №2 (2)		350	в техподполье	2	200	43,52	Отопление+ВВП	Минвата
223	Котельная №2 (2)	Котельная №1 (1)		350	надземная	2	200	20,06	Отопление+ВВП	Минвата
224	Котельная №1 (1)	Котельная №1 (2)		350	надземная	2	200	26,84	Отопление+ВВП	Минвата
225	ТК-1-12	ТК-1-12'		350	непроходные каналы	2	400	48,3	Отопление+ВВП	Минвата
226	ТК-1-12'	ТК-1-13		350	непроходные каналы	2	400	110,8	Отопление+ВВП	Минвата
227	ТК-1-13	ТК-1-14	2011	350	непроходные каналы	2	300	57,89	Отопление+ВВП	Минвата
228	ТК-1-14	ТК-1-14-1		350	непроходные каналы	2	200	29	Отопление+ВВП	Минвата
229	ТК-1-14-1	ТК-1-14-2		350	непроходные каналы	2	200	68,53	Отопление+ВВП	Минвата
230	ТК-1-14-2	ТК-1-14-3		350	непроходные каналы	2	200	172,1	Отопление+ВВП	Минвата
231	ТК-1-14-3	ТК-1-14-4	1993	350	непроходные каналы	2	150	52	Отопление+ВВП	Минвата
232	ТК-1-14-4	Толстого, 14 (1)	1993	350	непроходные каналы	2	150	83,39	Отопление+ВВП	Минвата
233	Толстого, 14 (1)	Толстого, 14 (2)		350	в техподполье	2	150	41	Отопление+ВВП	Минвата
234	Толстого, 14 (2)	Маяковского, 36 (1)		350	непроходные каналы	2	150	10	Отопление+ВВП	Минвата
235	Маяковского, 36 (1)	Маяковского, 36 (2)		350	в техподполье	2	100	81,5	Отопление+ВВП	Минвата
236	Маяковского, 36 (2)	Маяковского, 36б		350	непроходные каналы	2	100	41,7	Отопление+ВВП	Минвата
237	ТК-1-14-4	Толстого, 12 (1)		350	непроходные каналы	2	150	105,1	Отопление+ВВП	Минвата
238	Толстого, 12 (1)	Толстого, 12 (ут)		350	в техподполье	2	150	11,33	Отопление+ВВП	Минвата
239	Толстого, 12 (ут)	Толстого, 12 (2)		350	в техподполье	2	100	28,4	Отопление+ВВП	Минвата
240	Толстого, 12 (2)	Толстого, 10 (1)		350	непроходные каналы	2	100	17,46	Отопление+ВВП	Минвата
241	Толстого, 10 (1)	Толстого, 10 (ут)		350	в техподполье	2	125	53,7	Отопление+ВВП	Минвата
242	Толстого, 10 (ут)	Толстого, 10 (2)		350	в техподполье	2	125	61	Отопление+ВВП	Минвата
243	Толстого, 10 (2)	ЦТП №4 (1)		350	непроходные каналы	2	100	110	Отопление+ВВП	Минвата
244	ЦТП №4 (1)	ЦТП №4 (2)		350	в техподполье	2	100	10	Отопление+ВВП	Минвата
245	ТК-1-14	ТК-1-14'		350	непроходные каналы	2	300	58,51	Отопление+ВВП	Минвата
246	ТК-1-14'	ТК-1-16		350	непроходные каналы	2	300	114,3	Отопление+ВВП	Минвата
247	ТК-1-16	ТК-1-16'		350	непроходные каналы	2	250	12,5	Отопление+ВВП	Минвата
248	ТК-1-16'	ут1		350	надземная	2	200	66,34	Отопление+ВВП	Минвата
249	ут1	ТК-1-16-1		350	непроходные каналы	2	80	6,8	Отопление+ВВП	Минвата
250	ТК-1-16-1	Д/с "Аленький цв."		350	непроходные каналы	2	80	27,5	Отопление+ВВП	Минвата
251	ут1	ут2		350	надземная	2	200	110,1	Отопление+ВВП	Минвата
252	ут2	ТК-1-17	2000	350	надземная	2	200	17,17	Отопление+ВВП	Минвата
253	ТК-1-17	ТК-1-17-1		350	непроходные каналы	2	100	56,77	Отопление+ВВП	Минвата
254	ТК-1-17-1	Дзержинского, 10		350	непроходные каналы	2	80	9,75	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
255	ТК-1-17-1	ТК-1-17-2	1995	350	непроходные каналы	2	100	53,01	Отопление+ВВП	Минвата
256	ТК-1-17-2	Дзержинского, 8	1995	350	непроходные каналы	2	100	13,14	Отопление+ВВП	Минвата
257	ТК-1-17-1	ТК-1-18	2000	350	непроходные каналы	2	200	16,94	Отопление+ВВП	Минвата
258	ТК-1-18	ТК-1-19	2000	350	непроходные каналы	2	200	112,8	Отопление+ВВП	Минвата
259	ТК-1-19	Дзержинского, 9 (Д/с "Незабудка")	2010	350	непроходные каналы	2	50	22,5	Отопление+ВВП	Минвата
260	ТК-1-19	ТК-1-20	2000	350	непроходные каналы	2	200	15,5	Отопление+ВВП	Минвата
261	ТК-1-20	ТК-1-21		350	непроходные каналы	2	200	80,5	Отопление+ВВП	Минвата
262	ТК-1-21	Калинина, 1		350	непроходные каналы	2	100	36,7	Отопление+ВВП	Минвата
263	ТК-1-21	Ленина, 10 (1)		350	непроходные каналы	2	200	33,57	Отопление+ВВП	Минвата
264	Ленина, 10 (1)	Ленина, 10 (ут)		350	в техподполье	2	150	15,5	Отопление+ВВП	Минвата
265	Ленина, 10 (ут)	Ленина, 10 (2)		350	в техподполье	2	150	60	Отопление+ВВП	Минвата
266	Ленина, 10 (2)	ТК-1-22		350	непроходные каналы	2	200	16,3	Отопление+ВВП	Минвата
267	ТК-1-22	Ленина, 8		350	непроходные каналы	2	125	5,47	Отопление+ВВП	Минвата
268	ТК-1-22	ТК-1-22'		350	непроходные каналы	2	200	15,81	Отопление+ВВП	Минвата
269	ТК-1-22'	ТК-1-23		350	непроходные каналы	2	80	85,15	Отопление+ВВП	Минвата
270	ТК-1-23	Ленина, 6		350	непроходные каналы	2	80	13,22	Отопление+ВВП	Минвата
271	ТК-1-23	ТК-1-24		350	непроходные каналы	2	80	45,55	Отопление+ВВП	Минвата
272	ТК-1-24	Ленина, 4		350	непроходные каналы	2	80	14,5	Отопление+ВВП	Минвата
273	ТК-1-16'	Маяковского, 26а(1)	1992	350	непроходные каналы	2	200	7,05	Отопление+ВВП	Минвата
274	Маяковского, 26а(1)	Маяковского, 26а(2)	1992	350	в техподполье	2	200	108,5	Отопление+ВВП	Минвата
275	Маяковского, 26а(2)	Фрунзе, 26 (1)	1992	350	непроходные каналы	2	200	21,5	Отопление+ВВП	Минвата
276	Фрунзе, 26 (1)	Фрунзе, 26 (2)	1992	350	в техподполье	2	200	89,4	Отопление+ВВП	Минвата
277	Фрунзе, 26 (2)	ут4		350	непроходные каналы	2	200	50,28	Отопление+ВВП	Минвата
278	ут4	Калинина, 7 (1)		350	непроходные каналы	2	150	32,79	Отопление+ВВП	Минвата
279	Калинина, 7 (1)	Калинина, 7 (2)		350	в техподполье	2	125	13,36	Отопление+ВВП	Минвата
280	Калинина, 7 (2)	ТК-1-		350	непроходные каналы	2	125	24,04	Отопление+ВВП	Минвата
281	ТК-1-	ТК-1-	2009	350	непроходные каналы	2	100	98	Отопление+ВВП	Минвата
282	ТК-1-	Невского, 2	2009	350	непроходные каналы	2	70	12	Отопление+ВВП	Минвата
283	ТК-1-	Невского, 5	2010	350	непроходные каналы	2	100	119,1	Отопление+ВВП	Минвата
284	ТК-1-	Калинина, 5 (1)		350	непроходные каналы	2	125	39,95	Отопление+ВВП	Минвата
285	Калинина, 5 (1)	Калинина, 5 (2)		350	в техподполье	2	125	14,03	Отопление+ВВП	Минвата
286	Калинина, 5 (2)	Ленина, 12а (1)		350	непроходные каналы	2	80	47	Отопление+ВВП	Минвата
287	Маяковского, 26а (2)	Маяковского, 26а (3)		350	в техподполье	2	200	57	Отопление+ВВП	Минвата
288	Маяковского, 26а	ТК-1-27'		350	непроходные каналы	2	200	41,3	Отопление+ВВП	Минвата
289	ТК-1-27'	ТК-1-27		350	непроходные каналы	2	200	47,6	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
290	ТК-1-27	Д/с "Зоренька"		350	непроходные каналы	2	80	26,2	Отопление+ВВП	Минвата
291	ТК-1-27	ТК-1-28		350	непроходные каналы	2	150	51,1	Отопление+ВВП	Минвата
292	ТК-1-28	Невского, 6 (1)		350	непроходные каналы	2	125	61,3	Отопление+ВВП	Минвата
293	Невского, 6 (1)	Невского, 6 (2)		350	в техподполье	2	80	75,2	Отопление+ВВП	Минвата
294	Невского, 6 (2)	ТК-1-28-2		350	непроходные каналы	2	80	38	Отопление+ВВП	Минвата
295	ТК-1-28-2	Военкомат		350	непроходные каналы	2	80	66,91	Отопление+ВВП	Минвата
296	УТ (Ц) (1)	УТ (Ц) (2)	1996	350	надземная	2	400	10,2	Отопление+ВВП	Минвата
297	УТ (Ц) (2)	ТК-1-15	1996	350	надземная	2	300	205,8	Отопление+ВВП	Минвата
298	ТК-1-15	Реабилитационный центр	2000	350	непроходные каналы	2	150	124	Отопление+ВВП	Минвата
299	ТК-1-15	ТК-1-15-1	1996	350	непроходные каналы	2	300	233,8	Отопление+ВВП	Минвата
300	ТК-1-15-1	ЦТП № 4 (1)	1996	350	непроходные каналы	2	300	187,7	Отопление+ВВП	Минвата
301	ЦТП № 4 (1)	ТК-1-15-2	1996	350	непроходные каналы	2	200	12,33	Отопление+ВВП	Минвата
302	ТК-1-15-2	70-лет Октября, 176 (1)	1996	350	непроходные каналы	2	100	36,27	Отопление+ВВП	Минвата
303	70-лет Октября, 176 (1)	70-лет Октября, 176 (2)	1996	350	в техподполье	2	100	62,3	Отопление+ВВП	Минвата
304	70-лет Октября, 176 (2)	ТК-1-15-2-2	1996	350	непроходные каналы	2	100	6,5	Отопление+ВВП	Минвата
305	ТК-1-15-2-2	70-лет Октября, 17	1996	350	непроходные каналы	2	100	11,3	Отопление+ВВП	Минвата
306	ТК-1-15-2	ТК-1-15-2-1		350	непроходные каналы	2	200	92,95	Отопление+ВВП	Минвата
307	ТК-1-15-2-1	70-лет Октября, 17а		350	непроходные каналы	2	100	30,32	Отопление+ВВП	Минвата
308	ТК-1-15-2-1	Мира, 24	2002	350	непроходные каналы	2	200	77,38	Отопление+ВВП	Минвата
309	ЦТП № 4 (1)	ЦТП № 4 (2)		350	в техподполье	2	200	50,18	Отопление+ВВП	Минвата
310	ЦТП № 4 (2)	ТК-1-15-3	1990	350	непроходные каналы	2	150	71,78	Отопление+ВВП	Минвата
311	ТК-1-15-3	70-лет Октября, 19	1995	350	непроходные каналы	2	100	7,44	Отопление+ВВП	Минвата
312	ТК-1-15-3	ТК-1-15-4	1990	350	непроходные каналы	2	150	62,18	Отопление+ВВП	Минвата
313	ТК-1-15-4	70-лет Октября, 23 (1)	1990	350	непроходные каналы	2	150	7,32	Отопление+ВВП	Минвата
314	70-лет Октября, 23 (1)	70-лет Октября, 23 (ут)	1990	350	в техподполье	2	150	66,1	Отопление+ВВП	Минвата
315	70-лет Октября, 23 (ут)	70-лет Октября, 23 (2)	1990	350	в техподполье	2	100	11,6	Отопление+ВВП	Минвата
316	70-лет Октября, 23 (2)	ТК-15-4-2	1990	350	непроходные каналы	2	80	37,8	Отопление+ВВП	Минвата
317	ТК-15-4-2	Д/с "Журавлик"	1990	350	непроходные каналы	2	80	28,46	Отопление+ВВП	Минвата
318	70-лет Октября, 23 (ут)	70-лет Октября, 23 (3)	1990	350	в техподполье	2	100	82,8	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
319	70-лет Октября, 23 (3)	70-лет Октября, 25	1990	350	непроходные каналы	2	80	27,7	Отопление+ВВП	Минвата
320	ТК-1-15-4	28-Невельской див. 8а	2006	350	бесканальная	2	80	101,1	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
321	ТК-1-15-4	Школа № 7 (1)		350	непроходные каналы	2	150	55,87	Отопление+ВВП	Минвата
322	ЦТП № 4 (2)	ТК-1-15-7		350	непроходные каналы	2	250	203,1	Отопление+ВВП	Минвата
323	ТК-1-15-7	Мира, 26б		350	непроходные каналы	2	100	10	Отопление+ВВП	Минвата
324	ТК-1-15-7	ТК-1-15-8		350	непроходные каналы	2	250	47,58	Отопление+ВВП	Минвата
325	ТК-1-15-8	ТК-1-15-9		350	непроходные каналы	2	250	116,7	Отопление+ВВП	Минвата
326	ТК-1-15-9	ЦТП № 3		350	непроходные каналы	4	200	91,15	Отопление+ВВП	Минвата
327	ТК-1-15-9	ТК-1-15-10	1985	350	непроходные каналы	2	250	60,9	Отопление+ВВП	Минвата
328	ТК-1-15-1	ТК-15-1"	2010	350	бесканальная	2	250	361	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
329	ТК-1-15-1"	70-лет Октября, 7 (1)	2010	350	бесканальная	2	250	240	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
330	70-лет Октября, 7 (1)	70-лет Октября, 7 (2)	2010	350	в техподполье	2	250	61	Отопление+ВВП	Минвата
331	ТК-1-15-1"	70-лет Октября, 11 (2)	2010	350	бесканальная	2	125	38	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
332	70-лет Октября, 11 (1)	70-лет Октября, 11 (2)	2010	350	в техподполье	2	125	8	Отопление+ВВП	Минвата
333	70-лет Октября, 7 (2)	Кедрова, 11 (1)	2011	350	непроходные каналы	2	250	15,5	Отопление+ВВП	Минвата
334	Кедрова, 11 (1)	Кедрова, 11 (2)	2011	350	в техподполье	2	250	5	Отопление+ВВП	Минвата
335	Кедрова, 11 (1)	Кедрова, 11 (2)	2011	350	в техподполье	2	250	10	Отопление+ВВП	Минвата
336	Кедрова, 11 (2)	Маяковского, 43 (1)	2011	350	бесканальная	2	250	45	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
337	Маяковского, 43 (1)	Маяковского, 43 (2)	2011	350	в техподполье	2	200	202	Отопление+ВВП	Минвата
338	Маяковского, 43 (2)	Маяковского, 41 (1)	2011	350	бесканальная	2	200	31	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
339	Маяковского, 41 (1)	Маяковского, 41 (ут)	2011	350	в техподполье	2	200	31	Отопление+ВВП	Минвата
340	Маяковского, 41 (ут)	Маяковского, 41 (2)	2014	350	в техподполье	2	200	27,45	Отопление+ВВП	Минвата
341	Маяковского, 41 (2)	Маяковского, 39 (1)	2014	350	непроходные каналы	2	200	19,4	Отопление+ВВП	Минвата
342	Маяковского, 39 (1)	Маяковского, 39 (2)	2014	350	в техподполье	2	200	59	Отопление+ВВП	Минвата
343	Маяковского, 39 (2)	Маяковского, 37 (1)	2014	350	непроходные каналы	2	200	29,1	Отопление+ВВП	Минвата
344	Маяковского, 37 (1)	Маяковского, 37 (2)	2014	350	в техподполье	2	200	58,8	Отопление+ВВП	Минвата
345	Маяковского, 37 (2)	Маяковского, 35 (1)	2014	350	непроходные каналы	2	200	27,2	Отопление+ВВП	Минвата
346	Маяковского, 35 (1)	Маяковского, 35 (ут)	2014	350	в техподполье	2	200	37,53	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
347	Маяковского, 35 (ут)	Маяковского, 35 (2)		350	в техподполье	2	125	37,53	Отопление+ВВП	Минвата
348	Маяковского, 35 (2)	ТК-1-13-4		350	непроходные каналы	2	125	17,04	Отопление+ВВП	Минвата
349	ТК-1-13-4	Маяковского, 33 (2)		350	непроходные каналы	2	125	2,85	Отопление+ВВП	Минвата
350	Маяковского, 33 (2)	Маяковского, 33 (1)		350	в техподполье	2	125	58,8	Отопление+ВВП	Минвата
351	Маяковского, 33 (1)	ТК-1-13-3		350	непроходные каналы	2	150	158,6	Отопление+ВВП	Минвата
352	ТК-1-13-3	Школа № 18		350	непроходные каналы	2	100	57,8	Отопление+ВВП	Минвата
353	Котельная	Проходная	1996	237	непроходные каналы	2	50	12,5	Отопление	Минвата
354	Котельная	Проходная	1996	237	надземная	2	50	113	Отопление	Минвата
355	Котельная	Мазутонасосная	1996	237	надземная	2	50	66,9	Отопление	Минвата
356	28-Невельской, 8 (1)	28-Невельской, 8а		237	в техподполье	2	50	24	Отопление	Минвата
357	Кузнецова, 13 (1)	Кузнецова, 13 (2)	2011	237	в техподполье	2	40	122,4	Отопление	Минвата
358	Кузнецова, 13 (1)	Кузнецова, 13 (2)	2005	237	в техподполье	2	50	14,9	Отопление	Минвата
359	Кузнецова, 13 (2)	Мира, 34	2005	237	бесканальная	2	50	49,5	Отопление	Пенополиуретан
360	ТК-1-8-5-3	СЭС	1979	237	непроходные каналы	2	80	16,8	Отопление	Минвата
361	ТК-1-8-9	Педучилище	1968	237	непроходные каналы	2	100	8,8	Отопление	Минвата
362	ТК-1-8-10	Орджоникидзе, 30	2014	237	непроходные каналы	2	100	38,5	Отопление	Минвата
363	ТК-1-8-11	Мелентьева, 27		237	непроходные каналы	2	100	8,1	Отопление	Минвата
364	ТК-1-8-12	Мелентьева, 27ф1		237	непроходные каналы	2	70	18	Отопление	Минвата
365	ТК-1-8-21	ТК-1-8-21-1		237	непроходные каналы	2	100	12,27	Отопление	Минвата
366	ТК-1-8-21-1	Нарсуд		237	непроходные каналы	2	100	18,19	Отопление	Минвата
367	ТК-1-8-21-1	Гагарина, 53		237	непроходные каналы	2	70	58,29	Отопление	Минвата
368	Котельная № 5 (2)	Хозкорпус		237	непроходные каналы	2	32	6	Отопление	Минвата
369	ТК-1-8-31	ТК-1-8-31'		237	непроходные каналы	2	150	46,9	Отопление	Минвата
370	ТК-1-8-31'	ГПК		237	непроходные каналы	2	100	34,4	Отопление	Минвата
371	ГПК	ТК-1-8-31"		237	надземная	2	100	64,8	Отопление	Минвата
372	ТК-1-8-31"	К.-Маркса, 38а		237	непроходные каналы	2	70	13,7	Отопление	Минвата
373	ТК-1-8-32	Автобанк		237	18	2	50		Отопление	Минвата
374	ТК-1-8-33	К.-Маркса, 30		237	непроходные каналы	2	50	8	Отопление	Минвата
375	ТК-1-8-33	К.-Маркса, 28		237	непроходные каналы	2	50	85,91	Отопление	Минвата
376	ТК-1-8-34	К.-Маркса, 32		237	непроходные каналы	2	50	10,43	Отопление	Минвата
377	ТК-1-8-34	ТК-1-8-34'		237	непроходные каналы	2	50	44	Отопление	Минвата
378	ТК-1-8-34	Октябрьская, 49		237	непроходные каналы	2	50	3	Отопление	Минвата
379	ТК-1-8-34'	Октябрьская, 47а		237	непроходные каналы	2	50	50,7	Отопление	Минвата
380	ТК-1-8-35	ТК-1-8-35'		237	непроходные каналы	2	100	80,65	Отопление	Минвата
381	ТК-1-8-35'	К.-Маркса, 61		237	непроходные каналы	2	100	16,6	Отопление	Минвата
382	ТК-1-8-13	ТК-1-8-13'	1983	237	непроходные каналы	2	150	144,7	Отопление	Минвата
383	ТК-1-8-13'	уг4	1973	237	непроходные каналы	2	100	47,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
384	ут4	Дом Культуры	1973	237	непроходные каналы	2	125	66,6	Отопление	Минвата
385	ТК-1-8-14-3	Мелентьева, 16	1973	237	непроходные каналы	2	80	12,2	Отопление	Минвата
386	ТК-1-8-14-4	Мелентьева, 14	1973	237	непроходные каналы	2	80	14,8	Отопление	Минвата
387	ТК-1-8-14-4'	Маяковского, 1	1989	237	непроходные каналы	2	80	15,2	Отопление	Минвата
388	ТК-1-8-14-2	Гагарина, 58	1973	237	непроходные каналы	2	25	21,3	Отопление	Минвата
389	ТК-1-8-14-1	Гагарина, 60	1973	237	непроходные каналы	2	25	10	Отопление	Минвата
390	ТК-1-8-15	Гагарина, 62	1989	237	непроходные каналы	2	50	34,5	Отопление	Минвата
391	ТК-1-8-16	ТК-1-8-16-1	1999	237	непроходные каналы	2	100	14	Отопление	Минвата
392	ТК-1-8-16-1	Мастерские школы № 82		237	непроходные каналы	2	50	6	Отопление	Минвата
393	ТК-1-8-16-1	ТК-1-8-16-2	1999	237	непроходные каналы	2	80	20,1	Отопление	Минвата
394	ТК-1-8-16-2	Школа № 82		237	непроходные каналы	2	80	38,7	Отопление	Минвата
395	ТК-1-8-17	ТК-1-8-17'		237	непроходные каналы	2	200	82	Отопление	Минвата
396	ТК-1-8-17'	ТК-1-8-18		237	непроходные каналы	2	150	60	Отопление	Минвата
397	ТК-1-8-18	Конституции, 4	1973	237	непроходные каналы	2	70	31,8	Отопление	Минвата
398	ТК-1-8-18	Чкалова, 2	1973	237	непроходные каналы	2	80	7,2	Отопление	Минвата
399	ТК-1-8-18	ТК-1-8-19	1973	237	непроходные каналы	2	200	33	Отопление	Минвата
400	ТК-1-8-19	Чкалова, 1 (1)	1973	237	непроходные каналы	2	200	52,1	Отопление	Минвата
401	Чкалова, 1 (1)	Чкалова, 1 (2)	1973	237	в техподполье	2	200	13	Отопление	Минвата
402	Чкалова, 1 (2)	ТК-1-8-19'	1973	237	непроходные каналы	2	200	63	Отопление	Минвата
403	ТК-1-8-19'	Конституции, 10	1973	237	непроходные каналы	2	80	7	Отопление	Минвата
404	ТК-1-9-14	ТК-1-9-14-1	1986	237	непроходные каналы	2	100	59,3	Отопление	Минвата
405	ТК-1-9-14-1	Гараж Типографии	1986	237	непроходные каналы	2	40	9	Отопление	Минвата
406	ТК-1-9-14-1	Типография	1986	237	непроходные каналы	2	100	48,3	Отопление	Минвата
407	Кузнецова, 5в (ут)	Кузнецова, 5в (2)	1979	237	в техподполье	2	80	9	Отопление	Минвата
408	Кузнецова, 5в (2)	Кузнецова, 5б	1979	237	непроходные каналы	2	80	32,6	Отопление	Минвата
409	ТК-1-9-17	Гараж АТС		237	непроходные каналы	2	40	9	Отопление	Минвата
410	ТК-1-9-19	Артелеком	1977	237	непроходные каналы	2	150	11	Отопление	Минвата
411	Некрасова, 3 (2)	Некрасова, 1	1989	237	непроходные каналы	2	125	37,5	Отопление	Минвата
412	Чкалова, 13 (ут)	Чкалова, 13 (2)	1987	237	в техподполье	2	150	12,6	Отопление	Минвата
413	Чкалова, 13 (2)	ТК-1-9-21	1987	237	непроходные каналы	2	100	31,1	Отопление	Минвата
414	ТК-1-9-21	Чкалова, 15	1987	237	непроходные каналы	2	70	9,3	Отопление	Минвата
415	Чкалова, 4 (1)	Чкалова, 4 (2)	1994	237	в техподполье	2	80	80	Отопление	Минвата
416	Чкалова, 4 (2)	ТК-1-9-25	1994	237	непроходные каналы	2	70	19,72	Отопление	Минвата
417	ТК-1-9-25	Чкалова, 4а	1994	237	непроходные каналы	2	70	4,11	Отопление	Минвата
418	Чкалова, 4 (2)	Маяковского, 11а	1994	237	непроходные каналы	2	50	85	Отопление	Минвата
419	Чкалова, 13 (4)	Чкалова, 11		237	непроходные каналы	2	25	26,11	Отопление	Минвата
420	ЦТП № 1	ТК-1-9-2	1980	237	непроходные каналы	4	200	32,7	Отопление	Минвата
421	ТК-1-9-2	Кедрова, 3 (1)	1980	237	непроходные каналы	4	200	26,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
422	Кедрова, 3 (1)	УТ (Кедрова, 3 ^а)	1980	237	в техподполье	4	200	94,8	Отопление	Минвата
423	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	1980	237	в техподполье	4	200	97,3	Отопление	Минвата
424	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	1981	237	в техподполье	4	150	18,5	Отопление	Минвата
425	Кедрова, 3 (2)	Кедрова, 5 (1)	1981	237	непроходные каналы	4	150	9,25	Отопление	Минвата
426	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	237	в техподполье	4	70	15,7	Отопление	Минвата
427	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	237	непроходные каналы	4	70	26,5	Отопление	Минвата
428	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 ^а (1)	1982	237	в техподполье	4	80	6,6	Отопление	Минвата
429	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 ^а (1)	1982	237	непроходные каналы	4	80	28,3	Отопление	Минвата
430	Кедрова, 5 ^а (1)	Кедрова, 5 ^а (2)	1982	237	в техподполье	4	80	104	Отопление	Минвата
431	Кедрова, 5 ^а (2)	Кедрова, 7 ^а	1982	237	непроходные каналы	4	80	17,4	Отопление	Минвата
432	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 (2)	1981	237	в техподполье	4	125	121,75	Отопление	Минвата
433	Кедрова, 5 (2)	Кедрова, 7 (1)	1982	237	непроходные каналы	4	125	26,1	Отопление	Минвата
434	Кедрова, 7 (1)	Кедрова, 7 (уу)	1982	237	в техподполье	4	125	42,3	Отопление	Минвата
435	Кедрова, 7 (уу)	Кедрова, 7 (2)	1988	237	в техподполье	4	100	37,1	Отопление	Минвата
436	Кедрова, 7 (2)	ТК-1-9-11	1988	237	непроходные каналы	4	100	65,6	Отопление	Минвата
437	ТК-1-9-11	Школа № 2 (уу 1)	1988	237	непроходные каналы	4	100	6	Отопление	Минвата
438	ТК-1-9-11	Школа № 2 (уу 2)	1988	237	непроходные каналы	4	80	30,6	Отопление	Минвата
439	ТК-1-9-2	Мира, 29 ^а (1)	1981	237	непроходные каналы	4	70	46,2	Отопление	Минвата
440	Мира, 29 ^а (1)	Мира, 29 ^а (уу)	1981	237	в техподполье	4	70	21	Отопление	Минвата
441	Мира, 29 ^а (уу)	Мира, 29 ^а (2)	1981	237	в техподполье	4	50	41,4	Отопление	Минвата
442	Мира, 29 ^а (2)	Д/с "Сказка"	1981	237	непроходные каналы	4	50	24,1	Отопление	Минвата
443	ЦТП № 2	ТК-1-9-3	1983	237	непроходные каналы	4	200	21,1	Отопление	Минвата
444	ТК-1-9-3	Мира, 27	1984	237	непроходные каналы	4	100	18,2	Отопление	Минвата
445	Мира, 27	Мира, 29	1985	237	в техподполье	4	80	12,2	Отопление	Минвата
446	Мира, 27	Мира, 29	1985	237	непроходные каналы	4	80	28,3	Отопление	Минвата
447	ТК-1-9-3	ТК-1-9-4	1983	237	непроходные каналы	4	200	108,7	Отопление	Минвата
448	ТК-1-9-4	ТК-1-9-5	1983	237	непроходные каналы	4	200	42	Отопление	Минвата
449	ТК-1-9-5	ТК-1-9-6	1983	237	непроходные каналы	4	200	27,6	Отопление	Минвата
450	ТК-1-9-6	Мира, 25	1986	237	непроходные каналы	4	80	5,7	Отопление	Минвата
451	ТК-1-9-5	Мира, 23 (1)	1986	237	непроходные каналы	4	150	18,9	Отопление	Минвата
452	ТК-1-9-5	Мира, 23 (1)	1986	237	непроходные каналы	4	125	18,9	Отопление	Минвата
453	Мира, 23 (1)	Мира, 23 (ут)	1986	237	в техподполье	4	150	30,3	Отопление	Минвата
454	Мира, 23 (1)	Мира, 23 (ут)	1986	237	в техподполье	4	125	30,3	Отопление	Минвата
455	Мира, 23 (ут)	Мира, 23 (2)	1987	237	в техподполье	4	100	12,6	Отопление	Минвата
456	Мира, 23 (2)	ТК-1-9-7	1987	237	непроходные каналы	4	100	26,2	Отопление	Минвата
457	ТК-1-9-7	Мира, 21 (1)	1987	237	непроходные каналы	4	100	20,2	Отопление	Минвата
458	Мира, 21 (1)	Мира, 21 (2)	1987	237	в техподполье	4	100	112,7	Отопление	Минвата
459	Мира, 21 (2)	70-лет Октября, 11	1987	237	непроходные каналы	4	100	18,5	Отопление	Минвата
460	ТК-1-9-4	Мира, 25 ^а (1)	1983	237	непроходные каналы	4	150	28,2	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
461	Мира, 25 ^а (1)	Мира, 25 ^а (ут)	1983	237	в техподполье	4	150	50,9	Отопление	Минвата
462	Мира, 25 ^а (ут)	Мира, 25 ^а (2)	1984	237	в техподполье	4	150	7	Отопление	Минвата
463	Мира, 25 ^а (2)	Д/с "Улыбка" (1)	1984	237	непроходные каналы	4	150	34,5	Отопление	Минвата
464	Д/с "Улыбка" (1)	Д/с "Улыбка" (2)	1984	237	в техподполье	4	150	87	Отопление	Минвата
465	Д/с "Улыбка" (2)	ТК-1-9-8	1984	237	непроходные каналы	4	150	37,5	Отопление	Минвата
466	ТК-1-9-8	Мира, 21 ^а	1987	237	непроходные каналы	4	100	41,1	Отопление	Минвата
467	ТК-1-9-8	ТК-1-9-9	1984	237	непроходные каналы	4	125	42,5	Отопление	Минвата
468	ТК-1-9-9	Кедрова, 11 ^а (1)	1984	237	непроходные каналы	4	125	19,2	Отопление	Минвата
469	Кедрова, 11 ^а (1)	Кедрова, 11 ^а (ут1)	1984	237	в техподполье	4	125	105,9	Отопление	Минвата
470	Кедрова, 11 ^а (ут1)	Кедрова, 11 ^а (2)	1984	237	в техподполье	4	100	21,1	Отопление	Минвата
471	Кедрова, 11 ^а (2)	Кедрова, 11 (1)	1986	237	непроходные каналы	4	80	24,6	Отопление	Минвата
472	Кедрова, 11 (1)	Кедрова, 11 (2)	1986	237	в техподполье	4	80	105,1	Отопление	Минвата
473	Кедрова, 11 (2)	ТК-1-9-10	1986	237	непроходные каналы	4	80	1	Отопление	Минвата
474	ТК-1-9-10	70-лет Октября, 7	1986	237	непроходные каналы	4	80	15,8	Отопление	Минвата
475	ТК-1-11'	Кузнецова, 6	2009	237	непроходные каналы	2	100	18,9	Отопление	Минвата
476	ТК-1-12-1	Кузнецова, 4а (1)	1980	237	непроходные каналы	2	100	21,5	Отопление	Минвата
477	Кузнецова, 4а (1)	Кузнецова, 4а (2)	1980	237	в техподполье	2	80	81,9	Отопление	Минвата
478	Кузнецова, 4а (2)	Маяковского, 29а	1980	237	непроходные каналы	2	80	16,9	Отопление	Минвата
479	Кузнецова, 4а (ут)	Кузнецова, 4а (3)	1976	237	в техподполье	2	100	30	Отопление	Минвата
480	Кузнецова, 4а (3)	ТК-1-12-	1976	237	непроходные каналы	2	100	19,3	Отопление	Минвата
481	Кузнецова, 4а (3)	ТК-1-12-2	2014	237	непроходные каналы	2	80	20	Отопление	Минвата
482	ТК-1-12-2	Кузнецова, 4		237	непроходные каналы	2	100	4,6	Отопление	Минвата
483	ТК-1-12-2-1	Кедрова, 6	1980	237	непроходные каналы	2	80	18,8	Отопление	Минвата
484	ТК-1-12-7	Кузнецова, 5 (1)		237	непроходные каналы	2	100	20,55	Отопление	Минвата
485	Кузнецова, 5 (1)	Кузнецова, 5 (ут)	1970	237	в техподполье	2	125	73,7	Отопление	Минвата
486	Кузнецова, 5 (ут)	Кузнецова, 5 (2)		237	в техподполье	2	32	60,1	Отопление	Минвата
487	Кузнецова, 5 (2)	Кузнецова, 5ф1	2004	237	непроходные каналы	2	32	20,1	Отопление	Минвата
488	ТК-1-12-8	Кузнецова, 5 ^а	1988	237	непроходные каналы	2	100	26	Отопление	Минвата
489	ТК-1-12-9	Невского, 16б	1982	237	непроходные каналы	2	50	11,15	Отопление	Минвата
490	Котельная № 1 (2)	ТК-1-12-13	1963	237	непроходные каналы	2	200	85,56	Отопление	Минвата
491	ТК-1-12-13	Маяковского, 21		237	непроходные каналы	2	70	10,27	Отопление	Минвата
492	ТК-1-12-13	ТК-1-12-14		237	непроходные каналы	2	200	59,59	Отопление	Минвата
493	ТК-1-12-14	Маяковского, 19 (1)		237	непроходные каналы	2	100	38,49	Отопление	Минвата
494	Маяковского, 19 (1)	Маяковского, 19 (ут)		237	непроходные каналы	2	150	32,32	Отопление	Минвата
495	Маяковского, 19 (ут)	Маяковского, 19 (2)		237	непроходные каналы	2	150	32,31	Отопление	Минвата
496	Маяковского, 19 (2)	ТК-1-12-16		237	непроходные каналы	2	150	5,55	Отопление	Минвата
497	ТК-1-12-16	Невского, 12	1975	237	непроходные каналы	2	125	21,8	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
498	ТК-1-12-16	Невского, 21 (1)		237	непроходные каналы	2	100	35	Отопление	Минвата
499	Невского, 21 (1)	Невского, 21 (2)		237	непроходные каналы	2	100	13,19	Отопление	Минвата
500	Невского, 21 (2)	Маяковского, 15		237	непроходные каналы	2	100	15,39	Отопление	Минвата
501	ТК-1-12-13	ТК-1-12-13-1		237	непроходные каналы	2	80	48,34	Отопление	Минвата
502	ТК-1-12-13-1	ТК-1-12-13-2		237	непроходные каналы	2	80	43,26	Отопление	Минвата
503	ТК-1-12-13-2	Маяковского, 23		237	непроходные каналы	2	80	5,47	Отопление	Минвата
504	ТК-1-12-13-2	ТК-1-12-13-3		237	бесканальная	2	80	35,09	Отопление	Пенополиуретан
505	ТК-1-12-13-3	ТК-1-13-6		237	бесканальная	2	80	48,68	Отопление	Пенополиуретан
506	ТК-1-14-1	ДДТ		237	непроходные каналы	2	50	50,9	Отопление	Минвата
507	ТК-1-14-1	Автошкола		237	непроходные каналы	2	80	21,3	Отопление	Минвата
508	ТК-1-14-3	ТК-1-14-3-1		237	непроходные каналы	2	80	138,7	Отопление	Минвата
509	ТК-1-14-3-1	Толстого, 11		237	непроходные каналы	2	50	9,48	Отопление	Минвата
510	ТК-1-14-3-1	Дзержинского, 14	1999	237	непроходные каналы	2	32	50	Отопление	Минвата
511	Толстого, 14	Черняховского, 43		237	непроходные каналы	2	32	36,08	Отопление	Минвата
512	ТК-1-21	ТК-1-21-1		237	непроходные каналы	2	100	154,4	Отопление	Минвата
513	ТК-1-21-1	Ленина, 12 (1)		237	непроходные каналы	2	100	22,05	Отопление	Минвата
514	Ленина, 12 (1)	Ленина, 12 (ут1)		237	в техподполье	2	100	18,1	Отопление	Минвата
515	Ленина, 12 (ут1)	Ленина, 12 (ут2)		237	в техподполье	2	80	14,1	Отопление	Минвата
516	Ленина, 12 (ут2)	Ленина, 12 (2)		237	в техподполье	2	50	13	Отопление	Минвата
517	Ленина, 12 (2)	ТК-1-12-2		237	непроходные каналы	2	50	9,42	Отопление	Минвата
518	ТК-1-12-2	ут3		237	непроходные каналы	2	50	51,63	Отопление	Минвата
519	ут3	Ленина, 39		237	непроходные каналы	2	40	3,41	Отопление	Минвата
520	ут3	Ленина, 41		237	непроходные каналы	2	50	24,02	Отопление	Минвата
521	ТК-1-24	Толстого, 5		237	непроходные каналы	2	50	115,2	Отопление	Минвата
522	Ленина, 12а (1)	Ленина, 12а (2)	2010	237	в техподполье	2	40	79,07	Отопление	Минвата
523	Ленина, 12а (2)	ТК-1-	2010	237	непроходные каналы	2	40	6,18	Отопление	Минвата
524	ТК-1-	ут		237	надземная	2	40	14	Отопление	Минвата
525	ут	Гараж ЛОВДТ		237	надземная	2	40	4,7	Отопление	Минвата
526	ут	Гараж СБРФ		237	надземная	2	40	6,7	Отопление	Минвата
527	Маяковского, 26а (3)	Маяковского, 26а (4)		237	в техподполье	2	125	18,5	Отопление	Минвата
528	Маяковского, 26а (4)	ТК-1-25		237	непроходные каналы	2	125	11,3	Отопление	Минвата
529	ТК-1-25	ТК-1-26		237	непроходные каналы	2	100	34,7	Отопление	Минвата
530	ТК-1-26	Маяковского, 26		237	непроходные каналы	2	100	9,5	Отопление	Минвата
531	ТК-1-26	ТК-1-26'		237	непроходные каналы	2	70	51,9	Отопление	Минвата
532	ТК-1-26'	Маяковского, 28		237	непроходные каналы	2	50	3	Отопление	Минвата
533	ТК-1-27'	Маяковского, 24		237	непроходные каналы	2	70	20,1	Отопление	Минвата
534	ТК-1-27	Маяковского, 22		237	непроходные каналы	2	80	16,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
535	ТК-1-28	Маяковского, 20		237	непроходные каналы	2	100	34,1	Отопление	Минвата
536	ТК-1-28-2	Гараж Военкомата		237	непроходные каналы	2	50	28	Отопление	Минвата
537	Школа № 7 (1)	ТК-1-15-6		237	непроходные каналы	2	80	20,78	Отопление	Минвата
538	ТК-1-15-6	Гараж		237	непроходные каналы	2	80	16,11	Отопление	Минвата
539	ТК-1-15-6	Теплица		237	непроходные каналы	2	50	14,02	Отопление	Минвата
540	ТК-1-15-9	Д/с "Золотая рыбка"	1985	237	непроходные каналы	4	80	22,3	Отопление	Минвата
541	ТК-1-15-9	ТК-1-15-11	1989	237	непроходные каналы	4	150	24,72	Отопление	Минвата
542	ТК-1-15-11	Кузнецова, 14	1992	237	непроходные каналы	4	100	20,37	Отопление	Минвата
543	ТК-1-15-11	Кузнецова, 14 ^а (1)	1989	237	непроходные каналы	4	150	4,7	Отопление	Минвата
544	Кузнецова, 14 ^а (1)	Кузнецова, 14 ^а (ут)	1989	237	в техподполье	4	150	30	Отопление	Минвата
545	Кузнецова, 14 ^а (ут)	Кузнецова, 14 ^а (2)	1991	237	в техподполье	4	150	5	Отопление	Минвата
546	Кузнецова, 14 ^а (2)	Кузнецова, 14 ^а к.3 (1)	1991	237	непроходные каналы	4	150	18,5	Отопление	Минвата
547	Кузнецова, 14 ^б к.3 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.3 (ут)	1991	237	в техподполье	4	150	53,7	Отопление	Минвата
548	Кузнецова, 14 ^б к.3 (ут)	Кузнецова, 14 ^б к.3 (2)	1991	237	в техподполье	4	100	22,6	Отопление	Минвата
549	Кузнецова, 14 ^б к.3 (2)	Кузнецова, 14 ^б к.2 (1)	1991	237	непроходные каналы	4	100	13,5	Отопление	Минвата
550	Кузнецова, 14 ^б к.2 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.2 (2)	1991	237	в техподполье	4	100	27,4	Отопление	Минвата
487	Кузнецова, 14 ^б к.2 (2)	Кузнецова, 14 ^б к.1 (1)	1991	237	непроходные каналы	4	100	15	Отопление	Минвата
488	Кузнецова, 14 ^б к.1 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.1 (2)	1990	237	в техподполье	4	100	82,4	Отопление	Минвата
489	Кузнецова, 14 ^б к.1 (2)	ТК-1-15-11	1990	237	непроходные каналы	4	100	3,49	Отопление	Минвата
490	ТК-1-15-11	ТК-1-15-12	1990	237	непроходные каналы	4	100	63,5	Отопление	Минвата
491	ТК-1-15-12	Невельской, 8 ^б	1990	237	непроходные каналы	4	100	21,39	Отопление	Минвата
492	Кузнецова, 14 ^а (ут)	Кузнецова, 14 ^а (3)		237	в техподполье	4	100	67	Отопление	Минвата
493	Кузнецова, 14 ^а (3)	ТК-1-15-		237	непроходные каналы	4	100	15,48	Отопление	Минвата
494	ТК-1-15-	Кузнецова, 14 ^б		237	непроходные каналы	4	100	20,86	Отопление	Минвата
495	ТК-1-8-5-2	ГУПАО "Фармация"(1)	2013	237	непроходные каналы	2	125	67,7	Отопление	Минвата
496	ГУПАО "Фармация"(1)	ГУПАО "Фармация"(уу)	2013	237	в техподполье	2	125	29,6	Отопление	Минвата
497	ГУПАО "Фармация"(уу)	ГУПАО "Фармация"(2)	2013	237	в техподполье	2	125	29,6	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
498	ГУПАО "Фармация"(2)	СЮТур (1)	2013	237	непроходные каналы	2	125	12,2	Отопление	Минвата
499	СЮТур (1)	СЮТур (уу)	2013	237	в техподполье	2	125	28,05	Отопление	Минвата
500	СЮТур (уу)	СЮТур (2)	2013	237	в техподполье	2	125	28,05	Отопление	Минвата
501	СЮТур (2)	ТК-11-4	2013	237	непроходные каналы	2	125	20,1	Отопление	Минвата
502	ТК-11-4	ТК-11-3	2013	237	непроходные каналы	2	125	12,3	Отопление	Минвата
503	ТК-11-3	Гараж СЮТур	2014	237	непроходные каналы	2	80	4,75	Отопление	Минвата
504	ТК-11-3	ТК-11	2013	237	надземная	2	125	62,7	Отопление	Минвата
505	ТК-7-2	ТК-7-1	1970	237	непроходные каналы	2	200	70,9	Отопление	Минвата
506	ТК-7-1	Котельная с гаражом	1970	237	непроходные каналы	2	200	26,4	Отопление	Минвата
507	ТК-7	ТК-7-3-1	1974	237	непроходные каналы	2	125	21,2	Отопление	Минвата
508	ТК-7-3-1	ТК-7-3-2	1974	237	непроходные каналы	2	50	2,9	Отопление	Минвата
509	ТК-7-3-2	Мелентьева, 48	1982	237	непроходные каналы	2	50	4	Отопление	Минвата
510	ТК-7-3-2	ул1	1974	237	непроходные каналы	2	125	67	Отопление	Минвата
511	ул1	ТК-7-3-3	1974	237	непроходные каналы	2	100	37	Отопление	Минвата
512	ТК-7-3-3	Багратиона, 8	1974	237	непроходные каналы	2	50	16,7	Отопление	Минвата
513	ТК-7-3-3	ТК-7-3-4	1979	237	непроходные каналы	2	100	9,9	Отопление	Минвата
513	ТК-7-3-4	ТК-7-3-5	1979	237	непроходные каналы	2	100	21,3	Отопление	Минвата
514	ТК-7-3-4	Багратиона, 6а	2014	237	непроходные каналы	2	50	7,7	Отопление	Минвата
515	ТК-7-3-5	Багратиона, 6	1978	237	непроходные каналы	2	50	8,3	Отопление	Минвата
516	ТК-7-3-5	ТК-7-3-6	1978	237	непроходные каналы	2	50	36,2	Отопление	Минвата
517	ТК-7-3-6	Багратиона, 4	1978	237	непроходные каналы	2	50	8,3	Отопление	Минвата
518	ТК-7-3-6	ТК-7-3-7	1978	237	непроходные каналы	2	50	34,1	Отопление	Минвата
519	ТК-7-3-7	Багратиона, 2	1978	237	непроходные каналы	2	50	8,3	Отопление	Минвата
520	ТК-7-6	Менжинского, 13а	2010	237	надземная	2	50	27	Отопление	Минвата
521	ТК-7-6	Менжинского, 13а	2010	237	бесканальная	2	50	30,4	Отопление	Пенополиуретан
523	ТК-7-3	ТК-7-4	1981	237	непроходные каналы	2	125	91	Отопление	Минвата
524	ТК-7-4	Менжинского, 6	1994	237	непроходные каналы	2	50	13,5	Отопление	Минвата
529	ТК-7-4	ТК-7-5	1982	237	непроходные каналы	2	125	67,1	Отопление	Минвата
530	ТК-7-5	ТК-7-6	1981	237	непроходные каналы	2	70	25	Отопление	Минвата
531	ТК-7-6	Менжинского, 7	1999	237	непроходные каналы	2	70	14,3	Отопление	Минвата
532	ТК-1-13	ТК-1-13-1	1963	237	непроходные каналы	2	200	57,11	Отопление	Минвата
533	ТК-1-13-1	ТК-1-13-2	1963	237	непроходные каналы	2	200	82,27	Отопление	Минвата
534	ТК-1-13-2	ТК-1-13-3	1970	237	непроходные каналы	2	200	38,9	Отопление	Минвата
535	ТК-1-13-6	Маяковского, 25		237	непроходные каналы	2	50	8,72	Отопление	Минвата
536	ТК-1-13-1	Маяковского, 27	1963	237	непроходные каналы	2	125	8,7	Отопление	Минвата
537	ТК-1-13-2	Маяковского, 29	1963	237	непроходные каналы	2	70	10,7	Отопление	Минвата
538	ТК-1-13-4	Маяковского, 33а		237	непроходные каналы	2	70	34,09	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
539	ТК-1-22'	ТК-Р-18	2017	237	непроходные каналы	2	100	34	Отопление	Минвата
540	ТК-Р-18	т1		237	непроходные каналы	2	70	44,5	Отопление	Минвата
541	т1	Ленина, 19		237	непроходные каналы	2	25	2	Отопление	Минвата
542	т1	т2		237	непроходные каналы	2	70	16,9	Отопление	Минвата
543	т2	Ленина, 19а		237	надземная	2	32	5	Отопление	Минвата
544	т2	т3		237	непроходные каналы	2	70	30,8	Отопление	Минвата
545	т3	7-го Съезда, 12		237	надземная	2	50	43	Отопление	Минвата
546	т3	7-го Съезда, 12		237	надземная	2	25	10,5	Отопление	Минвата
547	т3	Ленина, 31		237	непроходные каналы	2	70	140,7	Отопление	Минвата
548	ТК-Р-18	ТК-Р-17		237	непроходные каналы	2	200	46,6	Отопление	Минвата
549	ТК-Р-17	ТК-Р-16		237	непроходные каналы	2	200	68,1	Отопление	Минвата
550	ТК-Р-16	т4		237	надземная	2	70	11	Отопление	Минвата
551	ТК-Р-16	т14	2008	237	надземная	2	100	27,2	Отопление	Минвата
488	т14	т15	2008	237	надземная	2	100	170,5	Отопление	Минвата
489	т15	ТК-Р-14	2008	237	надземная	2	100	87	Отопление	Минвата
490	ТК-Р-14	т16	2008	237	непроходные каналы	2	125	21,7	Отопление	Минвата
491	т16	Фрунзе, 3		237	надземная	2	25	12	Отопление	Минвата
492	т16	т17	2008	237	непроходные каналы	2	125	32,7	Отопление	Минвата
493	т17	Кирова, 28		237	непроходные каналы	2	25	2	Отопление	Минвата
494	т17	ТК-Р-13	2008	237	непроходные каналы	2	125	75,4	Отопление	Минвата
495	ТК-Р-13	т18	2008	237	бесканальная	2	125	136,9	Отопление	Пенополиуретан
496	ТК-Р-13	т18	2008	237	надземная	2	125	74,7	Отопление	Минвата
497	ТК-Р-13	т18	2008	237	бесканальная	2	125	23,9	Отопление	Пенополиуретан
498	т18	Кирова, 39 ф.3		237	непроходные каналы	2	40	4,8	Отопление	Минвата
499	т18	ТК-Р-12	2008	237	непроходные каналы	2	150	7,7	Отопление	Минвата
500	ТК-Р-12	ТК-Р-11	2008	237	бесканальная	2	150	10,3	Отопление	Пенополиуретан
501	ТК-Р-12	ТК-Р-11	2008	237	надземная	2	150	44,9	Отопление	Минвата
502	ТК-Р-12	ТК-Р-11	2008	237	бесканальная	2	150	94,2	Отопление	Пенополиуретан
503	ЦТП № 4	ТК-1-14-10-1	2000	237	непроходные каналы	4	150	3,2	Отопление	Минвата
504	ЦТП № 4	ТК-14-10-1	2000	237	непроходные каналы	4	125	3,2	Отопление	Минвата
505	ЦТП № 4	ТК-14-10-1	2000	237	непроходные каналы	2	80	3,2	Отопление	Минвата
506	ТК-14-5	уг	1974	237	непроходные каналы	2	50	33,55	Отопление	Минвата
507	уг	Серафимовича, 41	1974	237	непроходные каналы	2	50	2,9	Отопление	Минвата
508	уг	Серафимовича, 39	1974	237	непроходные каналы	2	50	51,13	Отопление	Минвата
509	ТК-1-14-5	ТК-1-14-5-10	1964	237	непроходные каналы	4	125	40,9	Отопление	Минвата
510	ТК-1-14-5-10	Кожное	1964	237	непроходные каналы	4	70		Отопление	Минвата
511	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-11	1964	237	непроходные каналы	4	125	16	Отопление	Минвата
512	ТК-1-14-5-11	ТК-1-14-5-12	1964	237	непроходные каналы	4	100	31,2	Отопление	Минвата
513	ТК-1-14-5-12	Туберкулезное	1964	237	непроходные каналы	4	70	45,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
514	ТК-1-14-5-12	Столярка ПНД(1)	2011	237	бесканальная	2	70	8,9	Отопление	Пенополиуретан
515	Столярка ПНД(1)	Столярка ПНД(2)	2011	237	в техподполье	2	70	14	Отопление	Минвата
516	Столярка ПНД(2)	Толстого, 2	2011	237	бесканальная	2	70	91,2	Отопление	Пенополиуретан
517	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-10'	1964	237	непроходные каналы	4	125	40,5	Отопление	Минвата
518	ТК-1-14-5-10'	Контора Наркологии (1)	1964	237	непроходные каналы	4	50	34,1	Отопление	Минвата
519	Контора Наркологии (1)	Контора Наркологии (2)	1964	237	непроходные каналы	4	50	10,5	Отопление	Минвата
520	Контора Наркологии (2)	Наркология (1)	1964	237	непроходные каналы	2	50	55,5	Отопление	Минвата
521	ТК-1-14-5-10'	Наркология (2)	1964	237	непроходные каналы	4	80	40,8	Отопление	Минвата
522	ТК-1-14-5	ТК-1-14-6	1964	237	непроходные каналы	4	150	59,8	Отопление	Минвата
523	ТК-1-14-6	Медучилище (Сераф.43)	1964	237	непроходные каналы	2	70	23,4	Отопление	Минвата
524	ТК-1-14-6	Детприемник	1964	237	непроходные каналы	2	50	42,5	Отопление	Минвата
525	ТК-1-14-6	ТК-1-14-7	1964	237	непроходные каналы	4	100	63,7	Отопление	Минвата
526	ТК-1-14-7	ТК-1-14-8	1990	237	непроходные каналы	2	100	93	Отопление	Минвата
527	ТК-1-14-8	Павлова, 18	1990	237	непроходные каналы	2	50	25,9	Отопление	Минвата
528	ТК-1-14-8	Серафимовича, 24	1990	237	непроходные каналы	2	50	41,6	Отопление	Минвата
529	ТК-1-14-7	Инфекционное (1)	1980	237	непроходные каналы	4	100	58	Отопление	Минвата
530	Инфекционное (1)	Инфекционное (2)	1980	237	непроходные каналы	4	100	9,9	Отопление	Минвата
531	Инфекционное (2)	ТК-1-14-9	1964	237	надземная	2	100	47,5	Отопление	Минвата
532	ТК-1-14-9	Ветстанция	1989	237	надземная	2	100	110	Отопление	Минвата
533	Гараж	Серафимовича, 29		237	надземная	2	50	49	Отопление	Минвата
534	ТК-Р-17	7-го Съезда, 8			надземная	2	25	40	Отопление	Минвата
535	ТК-Р-17	Ленина, 17			надземная	2	32	20	Отопление	Минвата
536	Т4	7-го Съезда, 1			надземная	2	25	30,4	Отопление	Минвата
537	Т4	Т5			надземная	2	70	65,4	Отопление	Минвата
538	т5	т6			надземная	2	32	22	Отопление	Минвата
539	т6	7-го Съезда, 1а			надземная	2	25	10	Отопление	Минвата
540	т6	7-го Съезда, 2а			надземная	2	25	13	Отопление	Минвата
541	т5	т7			надземная	2	70	70	Отопление	Минвата
542	т7	т8			надземная	2	40	14,5	Отопление	Минвата
543	т8	7-го Съезда, 3а			надземная	2	25	14	Отопление	Минвата
544	т8	7-го Съезда, 1ф1			надземная	2	25	2	Отопление	Минвата
545	т14	7-го Съезда, 3			надземная	2	25	46,5	Отопление	Минвата
546	т15	7-го Съезда, 13	2015		надземная	2	32	39,1	Отопление	Минвата
547	ТК-Р-14	т9			надземная	2	50	23,5	Отопление	Минвата
548	т9	т10			надземная	2	50	86,3	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
549	т10	7-го Съезда, 23			надземная	2	32	12	Отопление	Минвата
550	т10	Кирова, 30			надземная	2	32	71,6	Отопление	Минвата
551	ТК-Р-13	т11			надземная	2	50	5	Отопление	Минвата
552	т11	Кирова, 25			надземная	2	32	6,2	Отопление	Минвата
553	т11	Кирова, 21			надземная	2	32	72	Отопление	Минвата
554	ТК-Р-13	т12			надземная	2	70	11,5	Отопление	Минвата
555	т12	Кирова, 25 ф.1			надземная	2	25	14,5	Отопление	Минвата
556	т12	Гараж			надземная	2	25	15,5	Отопление	Минвата
557	т12	Кирова, 27			надземная	2	50	65,13	Отопление	Минвата
558	т13	Кирова, 39ф2			непроходные каналы	2	40	4,5	Отопление	Минвата
559	т13	ТК-Р-12-1			непроходные каналы	2	70	21,5	Отопление	Минвата
560	ТК-Р-12-1	Кирова, 39			непроходные каналы	2	32	68,5	Отопление	Минвата
561	ЦТП № 1	ТК-9-1-1	1980	350	непроходные каналы	4	150	7,05	ГВС	Минвата
562	ЦТП № 1	ТК-9-1-1	1980	350	непроходные каналы	4	100	7,05	ГВС	Минвата
563	ТК-9-1-1	Кедрова, 3	1980	350	непроходные каналы	4	150	12,75	ГВС	Минвата
564	ТК-9-1-1	Кедрова, 3	1980	350	непроходные каналы	4	100	12,75	ГВС	Минвата
565	Кедрова, 3 (1)	УТ (Кедрова, 3 ^а)	1980	350	в техподполье	4	150	47,4	ГВС	Минвата
566	Кедрова, 3 (1)	УТ (Кедрова, 3 ^а)	1980	350	в техподполье	4	100	47,4	ГВС	Минвата
567	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	198	350	в техподполье	4	150	48,65	ГВС	Минвата
568	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	1981	350	в техподполье	4	100	48,65	ГВС	Минвата
569	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	1981	350	в техподполье	4	125	9,25	ГВС	Минвата
570	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 (2)	1981	350	в техподполье	4	70	9,25	ГВС	Минвата
571	Кедрова, 3 (2)	Кедрова, 5 (1)	1981	350	непроходные каналы	4	125	4,625	ГВС	Минвата
572	Кедрова, 3 (2)	Кедрова, 5 (1)	1981	350	непроходные каналы	4	70	4,625	ГВС	Минвата
573	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	350	в техподполье	4	50	7,85	ГВС	Минвата
574	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	350	в техподполье	4	32	7,85	ГВС	Минвата
575	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	350	непроходные каналы	4	50	13,25	ГВС	Минвата
576	УТ (Кедрова, 3 ^а)	Кедрова, 3 ^а	1984	350	непроходные каналы	4	32	13,25	ГВС	Минвата
577	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 ^а (1)	1982	350	в техподполье	4	80	6,6	ГВС	Минвата
578	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 ^а (1)	1982	350	непроходные каналы	4	80	28,3	ГВС	Минвата
579	Кедрова, 5 ^а (1)	Кедрова, 5 ^а (2)	1982	350	в техподполье	4	80	104	ГВС	Минвата
580	Кедрова, 5 ^а (2)	Кедрова, 7 ^а	1982	350	непроходные каналы	4	80	17,4	ГВС	Минвата
581	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 (2)	2014	350	в техподполье	4	80	60,875	ГВС	Минвата
582	Кедрова, 5 (1)	Кедрова, 5 (2)	2014	350	в техподполье	4	70	60,875	ГВС	Минвата
583	Кедрова, 5 (2)	Кедрова, 7 (1)	1982	350	непроходные каналы	4	100	26,1	ГВС	Минвата
584	Кедрова, 7 (1)	Кедрова, 7 (уу)	1982	350	в техподполье	4	100	42,3	ГВС	Минвата
585	Кедрова, 7 (уу)	Кедрова, 7 (2)	1988	350	в техподполье	4	100	18,55	ГВС	Минвата
586	Кедрова, 7 (уу)	Кедрова, 7 (2)	1988	350	в техподполье	4	80	18,55	ГВС	Минвата
587	Кедрова, 7 (2)	ТК-9-1-2	1988	350	непроходные каналы	4	100	32,8	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
588	Кедрова, 7 (2)	ТК-9-1-2	1988	350	непроходные каналы	4	80	32,8	ГВС	Минвата
589	ТК-9-1-2	Школа № 2 (уу 1)	1988	350	непроходные каналы	4	80	3	ГВС	Минвата
590	ТК-9-1-2	Школа № 2 (уу 1)	1988	350	непроходные каналы	4	50	3	ГВС	Минвата
591	ТК-9-1-2	Школа № 2 (уу 2)	1988	350	непроходные каналы	4	100	15,3	ГВС	Минвата
592	ТК-9-1-2	Школа № 2 (уу 2)	1988	350	непроходные каналы	4	50	15,3	ГВС	Минвата
593	ТК-9-1	Мира, 29 ^а (1)	1981	350	непроходные каналы	4	70	46,2	ГВС	Минвата
594	Мира, 29 ^а (1)	Мира, 29 ^а (уу)	1981	350	в техподполье	4	70	6	ГВС	Минвата
595	Мира, 29 ^а (уу)	Мира, 29 ^а (2)	1981	350	в техподполье	4	50	54,2	ГВС	Минвата
596	Мира, 29 ^а (2)	Д/с "Сказка"	1981	350	непроходные каналы	4	50	23,6	ГВС	Минвата
597	ЦТП № 2	ТК-9-1-3	1983	350	непроходные каналы	4	200	2,8	ГВС	Минвата
598	ТК-9-1-3	Мира, 27	1984	350	непроходные каналы	4	100	8,75	ГВС	Минвата
599	ТК-9-1-3	Мира, 27	1984	350	непроходные каналы	4	80	8,75	ГВС	Минвата
600	Мира, 27	Мира, 29	1985	350	в техподполье	4	80	6,1	ГВС	Минвата
601	Мира, 27	Мира, 29	1985	350	в техподполье	4	80	6,1	ГВС	Минвата
602	Мира, 27	Мира, 29	1985	350	непроходные каналы	4	80	14	ГВС	Минвата
603	Мира, 27	Мира, 29	1985	350	непроходные каналы	4	80	14	ГВС	Минвата
604	ТК-9-1-3	ТК-9-1-4	1983	350	непроходные каналы	4	200	95,5	ГВС	Минвата
605	ТК-9-1-4	ТК-9-1-5	1983	350	непроходные каналы	4	200	21	ГВС	Минвата
606	ТК-9-1-4	ТК-9-1-5	1983	350	непроходные каналы	4	150	21	ГВС	Минвата
607	ТК-9-1-5	ТК-9-1-6	1983	350	непроходные каналы	4	200	13,25	ГВС	Минвата
608	ТК-9-1-5	ТК-9-1-6	1983	350	непроходные каналы	4	150	13,25	ГВС	Минвата
609	ТК-9-1-6	Мира, 25	1986	350	непроходные каналы	4	80	4,5	ГВС	Минвата
610	ТК-9-1-5	Мира, 23 (1)	1986	350	непроходные каналы	4	125	18,75	ГВС	Минвата
611	ТК-9-1-5	Мира, 23 (1)	1986	350	непроходные каналы	4	100	18,75	ГВС	Минвата
612	Мира, 23 (1)	Мира, 23 (ут)	1986	350	в техподполье	4	125	12,1	ГВС	Минвата
613	Мира, 23 (1)	Мира, 23 (ут)	1986	350	в техподполье	4	100	12,1	ГВС	Минвата
614	Мира, 23 (ут)	Мира, 23 (2)	1987	350	в техподполье	4	100	24,75	ГВС	Минвата
615	Мира, 23 (ут)	Мира, 23 (2)	1987	350	в техподполье	4	80	24,75	ГВС	Минвата
616	Мира, 23 (2)	ТК-9-1-7	1987	350	непроходные каналы	4	100	12,75	ГВС	Минвата
617	Мира, 23 (2)	ТК-9-1-7	1987	350	непроходные каналы	4	80	12,75	ГВС	Минвата
618	ТК-9-1-7	Мира, 21 (1)	1987	350	непроходные каналы	4	100	10,1	ГВС	Минвата
619	ТК-9-1-7	Мира, 21 (1)	1987	350	непроходные каналы	4	80	10,1	ГВС	Минвата
620	Мира, 21 (1)	Мира, 21 (2)	1987	350	в техподполье	4	100	56,35	ГВС	Минвата
621	Мира, 21 (1)	Мира, 21 (2)	1987	350	в техподполье	4	80	56,35	ГВС	Минвата
622	Мира, 21 (2)	70-лет Октября, 11	1987	350	непроходные каналы	4	100	9,25	ГВС	Минвата
623	Мира, 21 (2)	70-лет Октября, 11	1987	350	непроходные каналы	4	80	9,25	ГВС	Минвата
624	ТК-9-1-4	Мира, 25 ^а (1)	1983	350	непроходные каналы	4	125	14,1	ГВС	Минвата
625	ТК-9-1-4	Мира, 25 ^а (1)	1983	350	непроходные каналы	4	100	14,1	ГВС	Минвата
626	Мира, 25 ^а (1)	Мира, 25 ^а (ут)	1983	350	в техподполье	4	125	3,5	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
627	Мира, 25 ^а (1)	Мира, 25 ^а (ут)	1983	350	в техподполье	4	100	3,5	ГВС	Минвата
628	Мира, 25 ^а (ут)	Мира, 25 ^а (2)	1984	350	в техподполье	4	125	23,25	ГВС	Минвата
629	Мира, 25 ^а (ут)	Мира, 25 ^а (2)	1984	350	в техподполье	4	100	23,25	ГВС	Минвата
630	Мира, 25 ^а (2)	Д/с "Улыбка" (1)	1984	350	непроходные каналы	4	125	17,25	ГВС	Минвата
631	Мира, 25 ^а (2)	Д/с "Улыбка" (1)	1984	350	непроходные каналы	4	100	17,25	ГВС	Минвата
632	Д/с "Улыбка" (1)	Д/с "Улыбка" (ут)	1984	350	в техподполье	4	125	22,1	ГВС	Минвата
633	Д/с "Улыбка" (1)	Д/с "Улыбка" (ут)	1984	350	в техподполье	4	100	22,1	ГВС	Минвата
634	Д/с "Улыбка" (ут)	Д/с "Улыбка" (2)	1984	350	в техподполье	4	125	21,4	ГВС	Минвата
635	Д/с "Улыбка" (ут)	Д/с "Улыбка" (2)	1984	350	в техподполье	4	80	21,4	ГВС	Минвата
636	Д/с "Улыбка" (2)	ТК-9-1-8	1984	350	непроходные каналы	4	125	18,75	ГВС	Минвата
637	Д/с "Улыбка" (2)	ТК-9-1-8	1984	350	непроходные каналы	4	80	18,75	ГВС	Минвата
638	ТК-9-1-8	Мира, 21 ^а	1987	350	непроходные каналы	4	80	20,55	ГВС	Минвата
639	ТК-9-1-8	Мира, 21 ^а	1987	350	непроходные каналы	4	70	20,55	ГВС	Минвата
640	ТК-9-1-8	ТК-9-1-9	1984	350	непроходные каналы	4	100	21,25	ГВС	Минвата
641	ТК-9-1-8	ТК-9-1-9	1984	350	непроходные каналы	4	80	21,25	ГВС	Минвата
642	ТК-9-1-9	Кедрова, 11 ^а (1)	1984	350	непроходные каналы	4	100	9,6	ГВС	Минвата
643	ТК-9-1-9	Кедрова, 11 ^а (1)	1984	350	непроходные каналы	4	80	9,6	ГВС	Минвата
644	Кедрова, 11 ^а (1)	Кедрова, 11 ^а (ут1)	1984	350	в техподполье	4	100	52,95	ГВС	Минвата
645	Кедрова, 11 ^а (1)	Кедрова, 11 ^а (ут1)	1984	350	в техподполье	4	80	52,95	ГВС	Минвата
646	Кедрова, 11 ^а (ут1)	Кедрова, 11 ^а (ут2)	1984	350	в техподполье	4	100	10,55	ГВС	Минвата
647	Кедрова, 11 ^а (ут1)	Кедрова, 11 ^а (ут2)	1984	350	в техподполье	4	80	10,55	ГВС	Минвата
648	Кедрова, 11 ^а (ут2)	Кедрова, 11 ^а (2)	1984	350	в техподполье	4	70	3,45	ГВС	Минвата
649	Кедрова, 11 ^а (ут2)	Кедрова, 11 ^а (2)	1984	350	в техподполье	4	50	3,45	ГВС	Минвата
650	Кедрова, 11 ^а (2)	Кедрова, 11 (1)	1984	350	непроходные каналы	4	70	12,3	ГВС	Минвата
651	Кедрова, 11 ^а (2)	Кедрова, 11 (1)	1984	350	непроходные каналы	4	50	12,3	ГВС	Минвата
652	Кедрова, 11 (1)	Кедрова, 11 (ут)	1984	350	в техподполье	4	70	19,4	ГВС	Минвата
653	Кедрова, 11 (1)	Кедрова, 11 (ут)	1984	350	в техподполье	4	50	19,4	ГВС	Минвата
654	Кедрова, 11 (ут)	Кедрова, 11 (2)	1986	350	в техподполье	4	70	41,2	ГВС	Минвата
655	Кедрова, 11 (ут)	Кедрова, 11 (2)	1986	350	в техподполье	4	50	41,2	ГВС	Минвата
656	Кедрова, 11 (2)	ТК-9-1-10	1986	350	непроходные каналы	4	70	0	ГВС	Минвата
657	Кедрова, 11 (2)	ТК-9-1-10	1986	350	непроходные каналы	4	50	0	ГВС	Минвата
658	ТК-9-1-10	70-лет Октября, 7	1986	350	непроходные каналы	4	70	7,85	ГВС	Минвата
659	ТК-9-1-10	70-лет Октября, 7	1986	350	непроходные каналы	4	50	7,85	ГВС	Минвата
660	Школа № 7 (2)	ТК-15-5	1993	350	непроходные каналы	4	40	10,25	ГВС	Минвата
661	Школа № 7 (2)	ТК-15-5	1993	350	непроходные каналы	4	32	10,25	ГВС	Минвата
662	ТК-15-5	Гараж школы № 7	1993	350	непроходные каналы	4	40	8,05	ГВС	Минвата
663	ТК-15-5	Гараж школы № 7	1993	350	непроходные каналы	4	32	8,05	ГВС	Минвата
664	ТК-15-5	Теплица школы № 7	1983	350	непроходные каналы	4	40	6,55	ГВС	Минвата
665	ТК-15-5	Теплица школы № 7	1983	350	непроходные каналы	4	25	6,55	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
666	ЦТП № 3	ТК-15-8	1989	350	непроходные каналы	4	150	38,9	ГВС	Минвата
667	ЦТП № 3	ТК-15-8	1989	350	непроходные каналы	4	100	38,9	ГВС	Минвата
668	ТК-15-8	Д/с "Золотая рыбка"	1992	350	непроходные каналы	4	80	11,15	ГВС	Минвата
669	ТК-15-8	Д/с "Золотая рыбка"	1992	350	непроходные каналы	4	32	11,15	ГВС	Минвата
670	ТК-15-8	ТК-15-9	1989	350	непроходные каналы	4	150	12,15	ГВС	Минвата
671	ТК-15-8	ТК-15-9	1989	350	непроходные каналы	4	100	12,15	ГВС	Минвата
672	ТК-15-9	Кузнецова, 14	1992	350	непроходные каналы	4	100	9,75	ГВС	Минвата
673	ТК-15-9	Кузнецова, 14	1992	350	непроходные каналы	4	50	9,75	ГВС	Минвата
674	ТК-15-9	Кузнецова, 14 ^а (1)	1989	350	непроходные каналы	4	150	2,35	ГВС	Минвата
675	ТК-15-9	Кузнецова, 14 ^а (1)	1989	350	непроходные каналы	4	100	2,35	ГВС	Минвата
676	Кузнецова, 14 ^а (1)	Кузнецова, 14 ^а (ут)	1989	350	в техподполье	4	150	15	ГВС	Минвата
677	Кузнецова, 14 ^а (1)	Кузнецова, 14 ^а (ут)	1989	350	в техподполье	4	100	15	ГВС	Минвата
678	Кузнецова, 14 ^а (ут)	Кузнецова, 14 ^а (2)	1991	350	в техподполье	4	100	5	ГВС	Минвата
679	Кузнецова, 14 ^а (2)	Кузнецова, 14 ^а к.3 (1)	1991	350	непроходные каналы	4	100	18,5	ГВС	Минвата
680	Кузнецова, 14 ^б к.3 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.3 (2)	1991	350	в техподполье	4	100	72,3	ГВС	Минвата
681	Кузнецова, 14 ^б к.3 (2)	Кузнецова, 14 ^б к.2 (1)	1991	350	непроходные каналы	4	100	13,5	ГВС	Минвата
682	Кузнецова, 14 ^б к.2 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.2 (2)	1991	350	в техподполье	4	100	27,4	ГВС	Минвата
683	Кузнецова, 14 ^б к.2 (2)	Кузнецова, 14 ^б к.1 (1)	1991	350	непроходные каналы	4	100	15	ГВС	Минвата
684	Кузнецова, 14 ^б к.1 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.1 (2)	1990	350	в техподполье	4	100	37,65	ГВС	Минвата
685	Кузнецова, 14 ^б к.1 (1)	Кузнецова, 14 ^б к.1 (2)	1990	350	в техподполье	4	50	37,65	ГВС	Минвата
686	Кузнецова, 14 ^б к.1 (2)	ТК-15-11	1990	350	непроходные каналы	4	70	0	ГВС	Минвата
687	ТК-15-11	ТК-15-12	1990	350	непроходные каналы	4	70	63,5	ГВС	Минвата
688	ТК-15-12	Невельской, 8 ^б	1990	350	непроходные каналы	4	70	21	ГВС	Минвата
689	Кузнецова, 14 ^а (ут)	Кузнецова, 14 ^а (3)	1990	350	в техподполье	4	100	33,5	ГВС	Минвата
690	Кузнецова, 14 ^а (ут)	Кузнецова, 14 ^а (3)	1990	350	в техподполье	4	70	33,5	ГВС	Минвата
691	Кузнецова, 14 ^а (3)	ТК-15-10	1990	350	непроходные каналы	4	100	7,5	ГВС	Минвата
692	Кузнецова, 14 ^а (3)	ТК-15-10	1990	350	непроходные каналы	4	70	7,5	ГВС	Минвата
693	ТК-15-10	Кузнецова, 14 ^б	1990	350	непроходные каналы	4	100	10	ГВС	Минвата
694	ЦТП № 4	ТК-1-14-10-1	2000	350	непроходные каналы	4	50	1,6	ГВС	Минвата
695	ЦТП № 4	ТК-1-14-10-1	2000	350	непроходные каналы	4	40	1,6	ГВС	Минвата
696	ТК-1-14-5	ТК-1-14-5-10	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,45	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
697	ТК-1-14-5	ТК-1-14-5-10	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,45	ГВС	Минвата
698	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-11	1964	350	непроходные каналы	4	40	8	ГВС	Минвата
699	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-11	1964	350	непроходные каналы	4	40	8	ГВС	Минвата
700	ТК-1-14-5-11	ТК-1-14-5-12	1964	350	непроходные каналы	4	40	15,6	ГВС	Минвата
701	ТК-1-14-5-11	ТК-1-14-5-12	1964	350	непроходные каналы	4	40	15,6	ГВС	Минвата
702	ТК-1-14-5-12	Туберкулезное	1964	350	непроходные каналы	4	40	22,85	ГВС	Минвата
703	ТК-1-14-5-12	Туберкулезное	1964	350	непроходные каналы	4	40	22,85	ГВС	Минвата
704	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-10'	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,25	ГВС	Минвата
705	ТК-1-14-5-10	ТК-1-14-5-10'	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,25	ГВС	Минвата
706	ТК-1-14-5-10'	Контора Наркологии (1)	1964	350	непроходные каналы	4	40	17,05	ГВС	Минвата
707	ТК-1-14-5-10'	Контора Наркологии (1)	1964	350	непроходные каналы	4	40	17,05	ГВС	Минвата
708	Контора Наркологии (1)	Контора Наркологии (2)	1964	350	непроходные каналы	4	40	5,25	ГВС	Минвата
709	Контора Наркологии (1)	Контора Наркологии (2)	1964	350	непроходные каналы	4	40	5,25	ГВС	Минвата
710	ТК-1-14-5-10'	Наркология (2)	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,4	ГВС	Минвата
711	ТК-1-14-5-10'	Наркология (2)	1964	350	непроходные каналы	4	40	20,4	ГВС	Минвата
712	ТК-1-14-5	ТК-1-14-6	1964	350	непроходные каналы	4	40	29,9	ГВС	Минвата
713	ТК-1-14-5	ТК-1-14-6	1964	350	непроходные каналы	4	40	29,9	ГВС	Минвата
714	ТК-1-14-6	ТК-1-14-7	1964	350	непроходные каналы	4	40	31,85	ГВС	Минвата
715	ТК-1-14-6	ТК-1-14-7	1964	350	непроходные каналы	4	40	31,85	ГВС	Минвата
716	ТК-1-14-7	Инфекционное (1)	1980	350	непроходные каналы	4	40	29	ГВС	Минвата
717	ТК-1-14-7	Инфекционное (1)	1980	350	непроходные каналы	4	40	29	ГВС	Минвата
718	Инфекционное (1)	Инфекционное (2)	1980	350	непроходные каналы	4	40	4,95	ГВС	Минвата
719	Инфекционное (1)	Инфекционное (2)	1980	350	непроходные каналы	4	40	4,95	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети котельной № 2 (Урицкого, 19)

№	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-2-18	1983	237	непроходные каналы	2	200	10	Отопление	Минвата
2	ТК-2-18	Маяковского, 12а	1983	237	непроходные каналы	2	100	20,5	Отопление	Минвата
3	ТК-2-18	ТК-2-19	1983	237	непроходные каналы	2	200	69,3	Отопление	Минвата
4	ТК-2-19	ут-1	1983	237	непроходные каналы	2	100	13,5	Отопление	Минвата
5	ут-1	ТК-2-19-1	2001	237	непроходные каналы	2	70	16	Отопление	Минвата
6	ТК-2-19-1	Калинина, 24	1986	237	непроходные каналы	2	100	4	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
7	ТК-2-19	ут-2	1983	237	непроходные каналы	2	200	20,5	Отопление	Минвата
8	ут-2	ут-3	2000	237	непроходные каналы	2	150	5	Отопление	Минвата
9	ут-3	ТК-2-19'	1983	237	непроходные каналы	2	200	26	Отопление	Минвата
10	ТК-2-19'	ТК-2-20	1983	237	непроходные каналы	2	200	10	Отопление	Минвата
11	ТК-2-20	Калинина, 22	1986	237	непроходные каналы	2	80	8,5	Отопление	Минвата
12	ТК-2-20	ТК-2-21	1983	237	непроходные каналы	2	150	22,8	Отопление	Минвата
13	ТК-2-21	ТК-2-22	1980	237	непроходные каналы	2	150	80,5	Отопление	Минвата
14	ТК-2-21	ТК-2-21-1	1983	237	непроходные каналы	2	150	59,2	Отопление	Минвата
15	ТК-2-21	ТК-2-21-1	2014	237	непроходные каналы	2	150	7	Отопление	Минвата
16	ТК-2-21-1	Школа № 76	1983	237	непроходные каналы	2	100	2,8	Отопление	Минвата
17	ТК-2-21-1	ТК-2-21-2	1990	237	непроходные каналы	2	150	30,3	Отопление	Минвата
18	ТК-2-21-2	Маг. "Снежинка"	1990	237	непроходные каналы	2	50	37,5	Отопление	Минвата
19	ТК-2-21-2	ТК-2-21-3	1990	237	непроходные каналы	2	150	37,6	Отопление	Минвата
20	ТК-2-21-3	ТК-2-21-4	1990	237	непроходные каналы	2	125	17,6	Отопление	Минвата
21	ТК-2-21-4	Былина, (1)	1990	237	непроходные каналы	2	70	21,6	Отопление	Минвата
22	Былина, (1)	Былина, (2)	1990	237	в техподполье	2	70	12,5	Отопление	Минвата
23	Былина, (2)	ТК-2-21-5	1990	237	непроходные каналы	2	70	7,7	Отопление	Минвата
24	ТК-2-21-5	ТК-2-21-6	1990	237	непроходные каналы	2	70	54,7	Отопление	Минвата
25	ТК-2-21-6	Ленина, 54	1990	237	непроходные каналы	2	40	9,3	Отопление	Минвата
26	ТК-2-21-6	Ленина, 52	1990	237	непроходные каналы	2	50	54	Отопление	Минвата
27	ТК-2-19'	ТК-2-23	2010	237	непроходные каналы	2	150	98,3	Отопление	Минвата
28	ТК-2-23	Невского, 13	1989	237	непроходные каналы	2	100	13	Отопление	Минвата
29	ТК-2-23	ТК-2-24	1989	237	непроходные каналы	2	125	64,8	Отопление	Минвата
30	ТК-2-24	Маяковского, 16	1989	237	непроходные каналы	2	80	10,2	Отопление	Минвата
31	ТК-2-24	Невского, 15	1980	237	непроходные каналы	2	125	58	Отопление	Минвата
32	Котельная	ТК-2-1	1953	237	непроходные каналы	2	250	15,5	Отопление	Минвата
33	ТК-2-1	ТК-2-9	1984	237	непроходные каналы	2	200	36	Отопление	Минвата
34	ТК-2-9	ТК-2-10	1967	237	непроходные каналы	2	150	9,5	Отопление	Минвата
35	ТК-2-9	ТК-2-10	2014	237	непроходные каналы	2	150	40	Отопление	Минвата
36	ТК-2-10	ТК-2-10-1	1985	237	непроходные каналы	2	70	34,7	Отопление	Минвата
37	ТК-13	Луначарского, 10	1985	237	непроходные каналы	2	70	8,6	Отопление	Минвата
38	ТК-2-10	ТК-2-10-2	1983	237	непроходные каналы	2	80	40,6	Отопление	Минвата
39	ТК-2-10-2	Луначарского, 12	1983	237	непроходные каналы	2	80	10	Отопление	Минвата
40	ТК-2-10	ТК-2-11	1973	237	непроходные каналы	2	100	37,6	Отопление	Минвата
41	ТК-2-11	ТК-2-13	1977	237	непроходные каналы	2	100	40,1	Отопление	Минвата
42	ТК-2-13	Луначарского, 9	1977	237	непроходные каналы	2	80	27,1	Отопление	Минвата
43	ТК-2-11	ТК-2-12	1973	237	непроходные каналы	2	70	3,9	Отопление	Минвата
44	ТК-2-12	Луначарского, 13	1973	237	непроходные каналы	2	70	44,5	Отопление	Минвата
45	ТК-2-1	ТК-2-14	1985	237	непроходные каналы	2	250	24	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
46	ТК-2-14	ТК-2-15	1985	237	непроходные каналы	2	150	32,5	Отопление	Минвата
47	ТК-2-15	ТК-2-15-1	1985	237	непроходные каналы	2	80	29	Отопление	Минвата
48	ТК-2-15-1	Маяковского, 10	2014	237	непроходные каналы	2	70	12	Отопление	Минвата
49	ТК-2-15	ТК-2-16	1985	237	непроходные каналы	2	100	45,5	Отопление	Минвата
50	ТК-2-16	ТК-2-17	1994	237	непроходные каналы	2	100	61,2	Отопление	Минвата
51	ТК-2-17	Маяковского, 5	1994	237	непроходные каналы	2	100	9,5	Отопление	Минвата
52	Маяковского, 5	Маяковского, 7а	1990	237	непроходные каналы	2	80	24,3	Отопление	Минвата
53	ТК-2-16	Маяковского, 9 (1)	1985	237	непроходные каналы	2	125	7,9	Отопление	Минвата
54	Маяковского, 9 (1)	Маяковского, 9 (2)	1985	237	в техподполье	2	100	19	Отопление	Минвата
55	Маяковского, 9 (2)	Маяковского, 11а	1985	237	непроходные каналы	2	70	25	Отопление	Минвата
56	ТК-2-9	ТК-2-2	1975	237	непроходные каналы	2	200	16,6	Отопление	Минвата
57	ТК-2-2	Урицкого, 15	1989	237	непроходные каналы	2	80	8,5	Отопление	Минвата
58	ТК-2-2	ТК-2-3	1975	237	непроходные каналы	2	200	40,5	Отопление	Минвата
59	ТК-2-3	ТК-2-4	1975	237	непроходные каналы	2	200	53,8	Отопление	Минвата
60	ТК-2-4	Пож. Депо	1975	237	непроходные каналы	2	50	12	Отопление	Минвата
61	ТК-2-4	К.-Маркса, 4	2014	237	непроходные каналы	2	50	24	Отопление	Минвата
62	ТК-2-4	уг-4	1975	237	непроходные каналы	2	200	13,9	Отопление	Минвата
63	уг-4	уг-5	1975	237	непроходные каналы	2	150	19	Отопление	Минвата
64	уг-5	ТК-2-5	1975	237	непроходные каналы	2	200	14	Отопление	Минвата
65	ТК-2-5	К.-Маркса, 3 (1)	1975	237	непроходные каналы	2	100	8,5	Отопление	Минвата
66	ТК-2-5	Луначарского, 6 (1)	2014	237	непроходные каналы	2	80	12	Отопление	Минвата
67	ТК-2-5	ТК-2-6	1980	237	непроходные каналы	2	200	30	Отопление	Минвата
68	ТК-2-5	ТК-2-6	1980	237	непроходные каналы	2	150	7,3	Отопление	Минвата
69	ТК-2-6	К.-Маркса, 3 (2)	1975	237	непроходные каналы	2	50	4	Отопление	Минвата
70	ТК-2-6	ТК-2-7	1980	237	непроходные каналы	2	150	22	Отопление	Минвата
71	ТК-2-7	Урицкого, 9	1985	237	непроходные каналы	2	100	30,9	Отопление	Минвата
72	ТК-2-7	ТК-2-8	2014	237	бесканальная	2	150	48	Отопление	Пенополиуретан
73	ТК-2-7	ТК-2-8	2014	237	непроходные каналы	2	100	1,5	Отопление	Минвата
74	ТК-2-7	ТК-2-8	2014	237	непроходные каналы	2	80	1,5	Отопление	Минвата
75	ТК-2-8	Урицкого, 7	1980	237	непроходные каналы	2	100	32,4	Отопление	Минвата
76	ТК-2-8	ТК-2-8-1		237	непроходные каналы	2	80	75,7	Отопление	Минвата
77	ТК-2-8-1	Ленина, 62	1980	237	непроходные каналы	2	80	6	Отопление	Минвата
78	ТК-2-3	Гараж ПЧ-16	1975	237	непроходные каналы	2	50	1,5	Отопление	Минвата
79	Луначарского, 6 (1)	Луначарского, 6 (2)	1973	237	в техподполье	2	100	60	Отопление	Минвата
80	Луначарского, 6 (2)	ТК-2-5-1	1973	237	непроходные каналы	2	100	5,5	Отопление	Минвата
81	ТК-2-5-1	Луначарского, 4	1973	237	непроходные каналы	2	100	13,8	Отопление	Минвата
82	ТК-2-14	ТК-2-14-1	1986	237	непроходные каналы	2	150	27	Отопление	Минвата
83	ТК-2-14-1	Маяковского, 12	1985	237	непроходные каналы	2	100	9,5	Отопление	Минвата
84	ТК-2-14-1	ТК-2-14-2	1986	237	непроходные каналы	2	150	27,1	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
85	ТК-2-14-2	ТК-2-14-3	1995	237	непроходные каналы	2	150	66,6	Отопление	Минвата
86	ТК-2-14-3	Маяковского, 11	1996	237	непроходные каналы	2	70	3,9	Отопление	Минвата
87	ТК-2-14-3	Маяковского, 11	1996	237	непроходные каналы	2	50	3,9	Отопление	Минвата
88	ТК-2-14-3	ТК-2-14-4	1996	237	непроходные каналы	2	100	36,5	Отопление	Минвата
89	ТК-2-14-4	ТК-2-14-4-1	2014	237	непроходные каналы	2	80	39,8	Отопление	Минвата
90	ТК-2-14-4-1	Маяковского, 13		237	бесканальная	2	50	10	Отопление	Пенополиуретан
91	ут-6	ут-7	1984	237	непроходные каналы	2	80	83	Отопление	Минвата
92	ут-7	ТК-2-14-5	2000	237	непроходные каналы	2	80	36,4	Отопление	Минвата
93	ТК-2-14-5	Невского, 23	1984	237	непроходные каналы	2	70	17	Отопление	Минвата
94	ТК-2-14-2	ТК-2-14-2'		237	непроходные каналы	2	100	17	Отопление	Минвата
91	ТК-2-14-2'	"Спутник" (1)		237	непроходные каналы	2	100	24,5	Отопление	Минвата
92	"Спутник" (1)	"Спутник" (ут)	1972	237	в техподполье	2	100	25	Отопление	Минвата
93	"Спутник" (ут)	"Спутник" (2)	1980	237	в техподполье	2	50	25	Отопление	Минвата
94	"Спутник" (2)	"Рябинушка"	1980	237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 3 (Ленина, 86б)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-3-1	1963	237	непроходные каналы	2	250	7,4	Отопление	Минвата
2	ТК-3-1	ТК-3-2	1989	237	непроходные каналы	2	250	31,3	Отопление	Минвата
3	ТК-3-2	ТК-3-11	1996	237	непроходные каналы	2	250	25,3	Отопление	Минвата
4	ТК-3-11	ТК-3-12	1994	237	непроходные каналы	2	150	20	Отопление	Минвата
5	ТК-3-12	ТК-3-13	1963	237	непроходные каналы	2	150	32,45	Отопление	Минвата
6	ТК-3-13	ТК-3-14	2014	237	непроходные каналы	2	80	51,8	Отопление	Минвата
7	ТК-3-14	ТК-3-15	1963	237	непроходные каналы	2	100	20	Отопление	Минвата
8	ТК-3-15	Ленина, 80 (почта)	1963	237	непроходные каналы	2	100	7	Отопление	Минвата
9	ТК-3-11	Ленина, 86	1992	237	непроходные каналы	2	80	10,3	Отопление	Минвата
10	ТК-3-13	Ленина, 84	1963	237	непроходные каналы	2	70	10,62	Отопление	Минвата
11	ТК-3-14	Ленина, 82	1992	237	непроходные каналы	2	80	10,8	Отопление	Минвата
12	ТК-3-12	ТК-13-12'-2	1973	237	непроходные каналы	2	125	68,7	Отопление	Минвата
13	ТК-13-12'-2	Ленина, 69д (1)	2008	237	непроходные каналы	2	80	27,63	Отопление	Минвата
14	Ленина, 69д (1)	Ленина, 69д (2)	1993	237	в техподполье	2	80	30	Отопление	Минвата
15	Ленина, 69д (2)	ТК-3-12-3		237	непроходные каналы	2	50	7,5	Отопление	Минвата
16	ТК-3-12-3	ТК-3-12-4		237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата
17	ТК-3-12-4	Павильоны РАЙПО		237	непроходные каналы	2	40	4,9	Отопление	Минвата
18	ТК-3-1	ТК-3-16	1963	237	непроходные каналы	2	150	27	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
19	ТК-3-16	ТК-3-17	1994	237	непроходные каналы	2	150	51,9	Отопление	Минвата
20	ТК-3-16	Ленина, 88	1996	237	непроходные каналы	2	80	31,5	Отопление	Минвата
21	ТК-3-17	ТК-3-17-1	1973	237	непроходные каналы	2	100	48,3	Отопление	Минвата
22	ТК-3-17-1	Гагарина, 35	1983	237	непроходные каналы	2	100	86,6	Отопление	Минвата
23	ТК-3-17	ТК-3-18	1993	237	непроходные каналы	2	80	37,5	Отопление	Минвата
24	ТК-3-18	Ленина, 100	1963	237	непроходные каналы	2	80	10,8	Отопление	Минвата
25	ТК-3-18	Гагарина, 36	1963	237	непроходные каналы	2	70	4,5	Отопление	Минвата
26	ТК-3-18	Ленина, 102 (1)		237	непроходные каналы	2	125	36,1	Отопление	Минвата
27	Ленина, 102 (1)	Ленина, 102 (2)	1963	237	непроходные каналы	2	100	13	Отопление	Минвата
28	Ленина, 102 (2)	ТК-3-19		237	непроходные каналы	2	100	50,8	Отопление	Минвата
29	ТК-3-19	Ленина, 104	1963	237	непроходные каналы	2	100	1	Отопление	Минвата
30	ТК-3-19	ТК-3-20	1973	237	непроходные каналы	2	100	76,1	Отопление	Минвата
31	ТК-3-20	Ленина, 106	1978	237	непроходные каналы	2	50	37	Отопление	Минвата
32	ТК-3-20	Октябрьская, 46	1973	237	непроходные каналы	2	100	34,1	Отопление	Минвата
33	ТК-3-15	Октябрьская, 46	1992	237	непроходные каналы	2	100	10	Отопление	Минвата
34	ТК-3-15	Октябрьская, 46	1993	237	непроходные каналы	2	80	11	Отопление	Минвата
35	ТК-3-2	ТК-3-3	2000	237	непроходные каналы	2	200	66,9	Отопление	Минвата
36	ТК-3-3	ТК-3-3-1	1991	237	непроходные каналы	2	150	61	Отопление	Минвата
37	ТК-3-3	Гараж школы № 14		237	непроходные каналы	2	50	1,5	Отопление	Минвата
38	ТК-3-3-1	К.-Маркса, 31 (Школа № 14)	1963	237	непроходные каналы	2	80	29	Отопление	Минвата
39	ТК-3-3-1	ТК-3-3-2	1991	237	непроходные каналы	2	100	52,7	Отопление	Минвата
40	ТК-3-3-2	Гагарина, 38	1994	237	непроходные каналы	2	80	3	Отопление	Минвата
41	ТК-3-3-2	ТК-3-3-3	2014	237	непроходные каналы	2	70	43,6	Отопление	Минвата
42	ТК-3-3-3	ТК-3-3-4	2014	237	непроходные каналы	2	80	44,2	Отопление	Минвата
43	ТК-3-3-2	К.-Маркса	1989	237	непроходные каналы	2	70	57,8	Отопление	Минвата
44	ТК-3-3-4	Гагарина, 39	1963	237	непроходные каналы	2	50	9,6	Отопление	Минвата
45	ТК-3-3-4	Гагарина, 41	1963	237	непроходные каналы	2	50	23,5	Отопление	Минвата
46	ТК-3-3	ТК-3-4	1977	237	непроходные каналы	2	125	20	Отопление	Минвата
47	ТК-3-4	Ленина, 84а	1991	237	непроходные каналы	2	80	11	Отопление	Минвата
48	ТК-3-4	ТК-3-5	1977	237	непроходные каналы	2	125	74,23	Отопление	Минвата
49	ТК-3-5	ТК-3-6	1977	237	непроходные каналы	2	125	29	Отопление	Минвата
50	ТК-3-6	Гараж РКЦ	1977	237	непроходные каналы	2	40	3	Отопление	Минвата
51	ТК-3-6	ТК-3-7	1977	237	непроходные каналы	2	125	21,2	Отопление	Минвата
52	ТК-3-7	Мелентьева, 7	1994	237	непроходные каналы	2	50	24,24	Отопление	Минвата
53	ТК-3-7	Детская поликлиника(1)	1977	237	непроходные каналы	2	125	5,1	Отопление	Минвата
54	Детская поликлиника(1)	Детская поликлиника(2)		237	в техподполье	2	125	14,5	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
55	Детская поликлиника(2)	ТК-3-8	1995	237	непроходные каналы	2	150	15,7	Отопление	Минвата
56	Детская поликлиника(2)	ТК-3-8	2014	237	непроходные каналы	2	80	31	Отопление	Минвата
57	ТК-3-8	ТК-3-9	1988	237	непроходные каналы	2	150	49,3	Отопление	Минвата
58	ТК-3-9	Мелентьева, 4	1977	237	непроходные каналы	2	50	8,2	Отопление	Минвата
59	ТК-3-9	ТК-3-10	1988	237	непроходные каналы	2	100	28,63	Отопление	Минвата
60	ТК-3-9	Гараж Админ. города	1983	237	непроходные каналы	2	40	2,5	Отопление	Минвата
61	ТК-3-10	Ленина, 76	1988	237	непроходные каналы	2	50	22,3	Отопление	Минвата
62	ТК-3-10	Ленина, 74 (РКЦ)	1977	237	непроходные каналы	2	70	35,1	Отопление	Минвата
63	ТК-3-8	ТК-3-8-1	1977	237	непроходные каналы	2	100	16	Отопление	Минвата
64	ТК-3-8-1	СБУП	1978	237	непроходные каналы	2	80	10	Отопление	Минвата
65	ТК-3-8-1	Советов, 3	1990	237	непроходные каналы	2	100	25,4	Отопление	Минвата
66	ТК-3-3	ТК-1-8-25	2013	237	бесканальная	2	150	106,2	Отопление	Пенополиуретан
67	Котельная № 5 (1)	Котельная № 5 (2)		350	непроходные каналы	2	200	9,1	Отопление	Минвата
68	Котельная № 5 (2)	ТК-1-8-23		350	непроходные каналы	2	150	73	Отопление	Минвата
69	ТК-1-8-23	ТК-1-8-24		350	непроходные каналы	2	150	70	Отопление	Минвата
70	ТК-1-8-24	К.-Маркса, 18 (1)	2000	350	непроходные каналы	2	125	26	Отопление	Минвата
71	К.-Маркса, 18 (1)	К.-Маркса, 18 (уу)	2000	350	в техподполье	2	125	57,9	Отопление	Минвата
72	К.-Маркса, 18 (уу)	К.-Маркса, 18 (2)	2000	350	в техподполье	2	125	57,9	Отопление	Минвата
73	К.-Маркса, 18 (2)	ТК-1-8-25	2000	350	непроходные каналы	2	125	10	Отопление	Минвата
74	ТК-1-8-25	ТК-1-8-25'		350	непроходные каналы	2	200	60,5	Отопление	Минвата
75	ТК-1-8-25	ТК-1-8-25'		350	непроходные каналы	2	150	48,5	Отопление	Минвата
76	ТК-1-8-25'	ТК-1-8-26		350	непроходные каналы	2	150	25,45	Отопление	Минвата
77	ТК-1-8-26	ТК-1-8-27		350	непроходные каналы	2	150	26	Отопление	Минвата
78	ТК-1-8-27	ТК-1-8-28		350	непроходные каналы	2	150	20	Отопление	Минвата
79	ТК-1-8-23	Гагарина, 51		237	непроходные каналы	2	50	32	Отопление	Минвата
80	ТК-1-8-24	Гагарина, 48		237	непроходные каналы	2	50	23	Отопление	Минвата
81	ТК-1-8-25	ТК-1-8-25-1		237	непроходные каналы	2	150	45	Отопление	Минвата
82	ТК-1-8-25-1	"Витязь"		237	непроходные каналы	2	80	5	Отопление	Минвата
83	ТК-1-8-25-1	ТК-1-8-25-2		237	непроходные каналы	2	150	51,6	Отопление	Минвата
84	ТК-1-8-25-2	Мелентьева, 11		237	непроходные каналы	2	100	26	Отопление	Минвата
85	ТК-1-8-25-2	ТК-1-8-25-3		237	непроходные каналы	2	150	30	Отопление	Минвата
86	ТК-1-8-25-3	Мелентьева, 13		237	непроходные каналы	2	150	15	Отопление	Минвата
87	ТК-1-8-26	ТК-1-8-30		237	непроходные каналы	2	150	42	Отопление	Минвата
88	ТК-1-8-30	Мелентьева, 12а		237	непроходные каналы	2	100	8,23	Отопление	Минвата
89	ТК-1-8-30	ТК-1-8-30'		237	непроходные каналы	2	150	81	Отопление	Минвата
90	ТК-1-8-30'	Маяковского, 2		237	непроходные каналы	2	100	6,79	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
91	ТК-1-8-30'	Маяковского, 4		237	непроходные каналы	2	100	53,6	Отопление	Минвата
92	ТК-1-8-27	Маяковского, 2а		237	непроходные каналы	2	70	37	Отопление	Минвата
93	ТК-1-8-28	ТК-1-8-28'		237	непроходные каналы	2	50	8	Отопление	Минвата
94	ТК-1-8-28'	Мелентьева, 8		237	непроходные каналы	2	50	4	Отопление	Минвата
95	ТК-1-8-28	ТК-1-8-29		237	непроходные каналы	2	100	60,58	Отопление	Минвата
96	ТК-1-8-29	Администрация района		237	непроходные каналы	2	100	15,55	Отопление	Минвата
97	ТК-1-8-29	К.-Маркса, 12		237	непроходные каналы	2	70	28,5	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 4 (Виноградова, 46)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-4-1	1968	237	непроходные каналы	4	200	8,9	Отопление	Минвата
2	ТК-4-1	ТК-4-2		237	непроходные каналы	2	200	68,57	Отопление	Минвата
3	ТК-4-2	ТК-4-3	1968	237	непроходные каналы	2	150	17,15	Отопление	Минвата
4	ТК-4-2	Виноградова, 44	1968	237	непроходные каналы	2	50	20,33	Отопление	Минвата
5	ТК-4-3	ТК-4-4	1968	237	непроходные каналы	2	150	72,7	Отопление	Минвата
6	ТК-4-3	Виноградова, 42	1973	237	непроходные каналы	2	80	6,6	Отопление	Минвата
7	ТК-4-4	ТК-4-5		237	непроходные каналы	2	150	57,3	Отопление	Минвата
8	ТК-4-5	ТК-4-5-1	1968	237	непроходные каналы	2	150	9,77	Отопление	Минвата
9	ТК-4-5-1	Виноградова, 40	1997	237	непроходные каналы	2	100	26,37	Отопление	Минвата
10	ТК-4-5-1	Виноградова, 38		237	непроходные каналы	2	80	8,2	Отопление	Минвата
11	ТК-4-5	ТК-4-6	1968	237	непроходные каналы	2	150	100,5	Отопление	Минвата
12	ТК-4-6	Виноградова, 36 (1)	1968	237	непроходные каналы	2	125	7,54	Отопление	Минвата
13	Виноградова, 36 (1)	Виноградова, 36 (2)	1968	237	в техподполье	2	125	85,8	Отопление	Минвата
14	Виноградова, 36 (2)	Виноградова, 34а	1975	237	непроходные каналы	2	100	39,14	Отопление	Минвата
15	ТК-4-6	ТК-4-7	1973	237	непроходные каналы	2	150	26,9	Отопление	Минвата
16	ТК-4-7	Виноградова, 34 (1)	1973	237	непроходные каналы	2	150	11,1	Отопление	Минвата
17	Виноградова, 34 (1)	Виноградова, 34 (2)	1973	237	в техподполье	2	150	81	Отопление	Минвата
18	Виноградова, 34 (2)	Виноградова, 32 (1)	1973	237	непроходные каналы	2	100	15	Отопление	Минвата
19	Виноградова, 32 (1)	Виноградова, 32 (2)	1973	237	в техподполье	2	100	150,4	Отопление	Минвата
20	Виноградова, 32 (2)	Виноградова, 22	1973	237	непроходные каналы	2	70	22,09	Отопление	Минвата
21	ТК-4-1	ТК-4-8	1988	237	непроходные каналы	2	100	19,5	Отопление	Минвата
22	ТК-4-8	ТК-4-8-1	1988	237	непроходные каналы	2	100	28,4	Отопление	Минвата
23	ТК-4-8-1	ТК-4-8-2	1988	237	непроходные каналы	2	100	85,5	Отопление	Минвата
24	ТК-4-8-2	Виноградова, 19	1988	237	непроходные каналы	4	100	73,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
25	ТК-4-8	Виноградова, 48	1992	237	непроходные каналы	4	70	28,8	Отопление	Минвата
26	Котельная	ТК-4-1	1988	350	непроходные каналы	4	100	4,45	ГВС	Минвата
27	Котельная	ТК-4-1	1988	350	непроходные каналы	4	70	4,45	ГВС	Минвата
28	ТК-4-1	ТК-4-8	1988	350	непроходные каналы	4	80	9,75	ГВС	Минвата
29	ТК-4-1	ТК-4-8	1988	350	непроходные каналы	4	40	9,75	ГВС	Минвата
30	ТК-4-8	ТК-4-8-1	1988	350	непроходные каналы	4	80	14,2	ГВС	Минвата
31	ТК-4-8	ТК-4-8-1	1988	350	непроходные каналы	4	40	14,2	ГВС	Минвата
32	ТК-4-8-1	ТК-4-8-2	1988	350	непроходные каналы	4	80	42,75	ГВС	Минвата
33	ТК-4-8-1	ТК-4-8-2	1988	350	непроходные каналы	4	40	42,75	ГВС	Минвата
34	ТК-4-8-2	Виноградова, 19	1988	350	непроходные каналы	4	80	36,85	ГВС	Минвата
35	ТК-4-8-2	Виноградова, 19	1988	350	непроходные каналы	4	40	36,85	ГВС	Минвата
36	ТК-4-1	Виноградова, 48	1992	350	непроходные каналы	4	70	14,4	ГВС	Минвата
37	ТК-4-1	Виноградова, 48	1992	350	непроходные каналы	4	40	14,4	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 5 (Гастелло, 19)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-5-1		237	непроходные каналы	2	150	11,3	Отопление	Минвата
2	ТК-5-1	ТК-5-9		237	непроходные каналы	2	125	25,4	Отопление	Минвата
3	ТК-5-9	Франко, 145 ^a		237	непроходные каналы	2	70	51,7	Отопление	Минвата
4	ТК-5-9	уг1		237	непроходные каналы	2	70	45,13	Отопление	Минвата
5	уг1	Франко, 142		237	непроходные каналы	2	50	10,9	Отопление	Минвата
6	уг1	уг2		237	непроходные каналы	2	70	11,3	Отопление	Минвата
7	уг2	Гастелло, 18		237	непроходные каналы	2	50	23,4	Отопление	Минвата
8	уг2	ТК-5-10		237	непроходные каналы	2	70	56	Отопление	Минвата
9	ТК-5-10	ТК-5-11		237	непроходные каналы	2	100	35	Отопление	Минвата
10	ТК-5-11	Шевченко, 19		237	непроходные каналы	2	50	3,66	Отопление	Минвата
11	ТК-5-11	ТК-5-12		237	непроходные каналы	2	70	15	Отопление	Минвата
12	ТК-5-12	Шевченко, 18		237	непроходные каналы	2	50	3	Отопление	Минвата
13	ТК-5-12	Шевченко, 14		237	непроходные каналы	2	50	131	Отопление	Минвата
14	ТК-5-1	ТК-5-2		237	непроходные каналы	2	150	99,61	Отопление	Минвата
15	ТК-5-2	Ст. Разина, 138		237	непроходные каналы	2	70	96,29	Отопление	Минвата
16	ТК-5-2	ТК-5-3		237	непроходные каналы	2	150	10	Отопление	Минвата
17	ТК-5-3	Ст. Разина, 146		237	непроходные каналы	2	50	36	Отопление	Минвата
18	ТК-5-3	ТК-5-4		237	непроходные каналы	2	150	121,2	Отопление	Минвата
19	ТК-5-4	Кошевого, 47		237	непроходные каналы	2	70	54,06	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
20	ТК-5-4	ут3		237	непроходные каналы	2	100	106,9	Отопление	Минвата
21	ут3	ТК-5-5		237	непроходные каналы	2	70	5	Отопление	Минвата
22	ТК-5-5	Кошевого, 30		237	непроходные каналы	2	50	13,68	Отопление	Минвата
23	ТК-5-5	ут4		237	непроходные каналы	2	100	64,01	Отопление	Минвата
24	ут4	Малодвинская, 11		237	непроходные каналы	2	50	59,47	Отопление	Минвата
25	ут3	ут5		237	непроходные каналы	2	100	136,9	Отопление	Минвата
26	ут5	Кошевого, 24		237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
27	ут5	ТК-5-6		237	непроходные каналы	2	100	35,26	Отопление	Минвата
28	ТК-5-6	ут6		237	непроходные каналы	2	80	75,45	Отопление	Минвата
29	ут6	ут7		237	непроходные каналы	2	125	48	Отопление	Минвата
30	ут7	Малодвинская, 12 (РУПС)		237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
31	ут7	Малодвинская, 12 (Библиотека)		237	непроходные каналы	2	50	20	Отопление	Минвата
32	ут6	ут8		237	непроходные каналы	2	70	42,36	Отопление	Минвата
33	ут8	Малодвинская, 13		237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
34	ут8	ут9		237	непроходные каналы	2	50	100,8	Отопление	Минвата
35	ут9	Малодвинская, 15		237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
36	ут9	ТК-5-8		237	непроходные каналы	2	50	62,45	Отопление	Минвата
37	ТК-5-8	Малодвинская, 16а		237	непроходные каналы	2	50	7,8	Отопление	Минвата
38	ТК-5-6	ут10		237	непроходные каналы	2	80	73,47	Отопление	Минвата
39	ут10	ут11		237	непроходные каналы	2	80	72,71	Отопление	Минвата
40	ут11	ут12		237	непроходные каналы	2	50	13	Отопление	Минвата
41	ут12	Ст. Разина, 122ф1		237	непроходные каналы	2	50	4	Отопление	Минвата
42	ут12	Ст. Разина, 120а		237	непроходные каналы	2	50	17	Отопление	Минвата
43	ут11	ут13		237	непроходные каналы	2	50	36,67	Отопление	Минвата
44	ут13	Ст. Разина, 122		237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
45	ут13	Ст. Разина, 120		237	непроходные каналы	2	50	29,13	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 6 (Виноградова, 20а)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ут1	1963	350	непроходные каналы	2	200	12	Отопление+ВВП	Минвата
2	ут1	ТК-6-1	1963	350	непроходные каналы	2	200	55,1	Отопление+ВВП	Минвата
3	ТК-6-1	ТК-6-2	1963	350	непроходные каналы	2	200	38,5	Отопление+ВВП	Минвата
4	ТК-6-2	ТК-6-3	1963	350	непроходные каналы	2	150	33,1	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
5	ТК-6-3	Д/с "Родничок"		350	непроходные каналы	2	100	36,5	Отопление+ВВП	Минвата
6	ТК-6-2	ТК-6-2-1		350	непроходные каналы	2	200	46,1	Отопление+ВВП	Минвата
7	ТК-6-2-1	ТК-6-2-2		350	непроходные каналы	2	200	7,5	Отопление+ВВП	Минвата
8	ТК-6-2-2	ТК-6-2-3		350	непроходные каналы	2	200	95,3	Отопление+ВВП	Минвата
9	ТК-6-2-3	ТК-6-2-4	1978	350	непроходные каналы	2	200	89,2	Отопление+ВВП	Минвата
10	ТК-6-2-4	Речной вокзал	1995	350	непроходные каналы	2	100	28,3	Отопление+ВВП	Минвата
11	ТК-6-2-4	ТК-6-2-5	1978	350	непроходные каналы	2	200	184,4	Отопление+ВВП	Минвата
12	ТК-6-2-5	ДЮСШ	1978	350	непроходные каналы	2	80	6,3	Отопление+ВВП	Минвата
13	ТК-6-2-5	Лицей № 3(1)	1978	350	непроходные каналы	2	200	7,6	Отопление+ВВП	Минвата
14	Лицей № 3(1)	Лицей № 3(ут)		350	в техподполье	2	200	64,2	Отопление+ВВП	Минвата
15	Лицей № 3(ут)	Лицей № 3(2)	2017	350	в техподполье	2	150	30,6	Отопление+ВВП	Минвата
16	Лицей № 3(2)	ТК-Р-8	2015	350	бесканальная	2	150	45,4	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
17	ТК-Р-8	ТК-Р-9		350	непроходные каналы	2	250	43	Отопление+ВВП	Минвата
18	ТК-Р-9	Виноградова, 2		350	непроходные каналы	2	150	25,3	Отопление+ВВП	Минвата
19	ТК-Р-9	Т6 (Виноградова, 6)		350	непроходные каналы	2	250	28,2	Отопление+ВВП	Минвата
20	Т6 (Виноградова, 6)	Т23 (Виноградова, 6)		350	в техподполье	2	250	74,8	Отопление+ВВП	Минвата
21	Т23 (Виноградова, 6)	Т24 (Виноградова, 6)		350	в техподполье	2	100	6,7	Отопление+ВВП	Минвата
22	Т24 (Виноградова, 6)	Кирова, 71		350	непроходные каналы	2	100	6,7	Отопление+ВВП	Минвата
23	ТК-Р-8	ТК-Р-7		350	непроходные каналы	2	250	58,8	Отопление+ВВП	Минвата
24	ТК-Р-7	ТК-Р-5'		350	непроходные каналы	2	250	105,4	Отопление+ВВП	Минвата
25	ТК-6-1	Виноградова, 16		237	непроходные каналы	2	80	17,9	Отопление	Минвата
26	ТК-6-3	ут2	1963	237	непроходные каналы	2	100	9,5	Отопление	Минвата
27	ут2	Виноградова, 14		237	непроходные каналы	2	80	5,8	Отопление	Минвата
28	ут2	Виноградова, 12 (1)		237	непроходные каналы	2	100	21,2	Отопление	Минвата
29	Виноградова, 12 (1)	Виноградова, 12 (2)		237	непроходные каналы	2	100	36,4	Отопление	Минвата
30	Виноградова, 12 (2)	ТК-6-4		237	непроходные каналы	2	100	36,4	Отопление	Минвата
31	ТК-6-4	Кирова, 75		237	непроходные каналы	2	100	12,4	Отопление	Минвата
32	ТК-6-4	Кирова, 77	1963	237	непроходные каналы	2	80	60,6	Отопление	Минвата
33	Котельная	ут4		237	непроходные каналы	2	70	6,5	Отопление	Минвата
34	ут4	Виноградова, 18		237	непроходные каналы	2	50	2,8	Отопление	Минвата
35	ут4	ТК-6-11		237	непроходные каналы	2	50	73,5	Отопление	Минвата
36	ТК-6-11	Виноградова, 18		237	непроходные каналы	2	50	10,6	Отопление	Минвата
37	ТК-6-2-2	ТК-6-2-6		237	непроходные каналы	2	80	56	Отопление	Минвата
38	ТК-6-2-6	Виноградова, 7		237	непроходные каналы	2	70	5,5	Отопление	Минвата
39	ТК-6-2-6	Виноградова, 7а (1)		237	непроходные каналы	2	70	14,5	Отопление	Минвата
40	Виноградова, 7а (1)	Виноградова, 7а (2)		237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
41	Виноградова, 7а (2)	Инспекция рыбоохраны		237	надземная	2	25	46	Отопление	Минвата
42	ТК-6-2-3	ут3		237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата
43	ут3	Виноградова, 5		237	непроходные каналы	2	40	6	Отопление	Минвата
44	ут1	ТК-6-5	1963	237	непроходные каналы	2	150	15,1	Отопление	Минвата
45	ТК-6-5	ТК-6-6	1963	237	непроходные каналы	2	150	74	Отопление	Минвата
46	ТК-6-6	ТК-6-7	1963	237	непроходные каналы	2	100	12,7	Отопление	Минвата
47	ТК-6-6	ТК-6-6-7	1963	237	непроходные каналы	2	50	49,8	Отопление	Минвата
48	ТК-6-6-7	Кирова, 72	1963	237	непроходные каналы	2	50	0,5	Отопление	Минвата
49	ТК-6-6-7	Кирова, 70	1963	237	непроходные каналы	2	50	62,5	Отопление	Минвата
50	ТК-6-7	7-Съезда, 65ф.1	1963	237	непроходные каналы	2	50	9,4	Отопление	Минвата
51	ТК-6-7	ТК-6-8	1963	237	непроходные каналы	2	100	56,4	Отопление	Минвата
52	ТК-6-8	ТК-6-8-1	1963	237	непроходные каналы	2	100	55	Отопление	Минвата
53	ТК-6-8-1	7-го Съезда, 67	1963	237	непроходные каналы	2	50	7	Отопление	Минвата
54	ТК-6-8	7-го Съезда, 65	1963	237	непроходные каналы	2	50	8,2	Отопление	Минвата
55	ТК-6-8	ТК-6-9	1963	237	непроходные каналы	2	100	45,3	Отопление	Минвата
56	ТК-6-9	ТК-6-10	1963	237	непроходные каналы	2	70	155,3	Отопление	Минвата
57	ТК-6-10	7-го Съезда, 57ф.1	1963	237	непроходные каналы	2	70	22,1	Отопление	Минвата
58	ТК-6-10	Кирова, 66	2001	237	бесканальная	2	32	25	Отопление	Пенополиуретан
59	Т23 (Виноградова, 6)	Т14 (Виноградова, 6)		237	в техподполье	2	100	70,5	Отопление	Минвата
60	Т14 (Виноградова, 6)	Кирова, 73		237	непроходные каналы	2	100	30,4	Отопление	Минвата
61	ТК-Р-9	ТК-Р-10		237	непроходные каналы	2	150	113,6	Отопление	Минвата
62	ТК-Р-10	Кирова, 62		237	непроходные каналы	2	150	46,3	Отопление	Минвата
63	ТК-Р-10	Кирова, 62		237	в техподполье	2	100	0,6	Отопление	Минвата
64	ТК-Р-10	Кирова, 60		237	непроходные каналы	2	150	47,8	Отопление	Минвата
65	Кирова, 60	Кирова, 60		237	в техподполье	2	80	2	Отопление	Минвата
66	Кирова, 60	Кирова, 58		237	в техподполье	2	100	83,7	Отопление	Минвата
67	Кирова, 60	Кирова, 58	2014	237	в техподполье	2	100	7,1	Отопление	Минвата
68	Кирова, 60	Кирова, 58	2014	237	непроходные каналы	2	100	16,9	Отопление	Минвата
69	ТК-Р-5'	ТК-Р-5		237	непроходные каналы	2	250	64,9	Отопление	Минвата
70	ТК-Р-5	ТК-Р-4		237	непроходные каналы	2	250	51,7	Отопление	Минвата
71	ТК-Р-4	Набережная, 8		237	непроходные каналы	2	40	5,85	Отопление	Минвата
72	ТК-Р-4	ТК-Р-4-1		237	непроходные каналы	2	80	77,77	Отопление	Минвата
73	ТК-Р-4-1	Набережная, 8		237	непроходные каналы	2	40	8,27	Отопление	Минвата
74	ТК-Р-4-1	Кирова, 43		237	непроходные каналы	2	70	54,01	Отопление	Минвата
75	ТК-Р-4	ТК-Р-3		237	непроходные каналы	2	250	44,7	Отопление	Минвата
76	ТК-Р-3	ТК-Р-2		237	непроходные каналы	2	250	32,6	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
77	ТК-Р-2	ТК-Р-1		237	непроходные каналы	2	250	113,5	Отопление	Минвата
78	ТК-Р-1	Котельная		237	непроходные каналы	2	250	57,6	Отопление	Минвата
79	ТК-Р-1	ТК-Р-11	2008	237	непроходные каналы	2	150	16,1	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 8 (Суворова, 11а)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	УТ	2013	350	надземная	4	300	24,86	Отопление+ВВП	Минвата
2	УТ	ТК-8-1		350	надземная	4	150	24,71	Отопление+ВВП	Минвата
3	ТК-8-1	ЦТП		350	непроходные каналы	4	150	33,13	Отопление+ВВП	Минвата
4	УТ	ут6	1999	350	непроходные каналы	2	80	46,9	Отопление+ВВП	Минвата
5	ут6	ут7		350	надземная	2	70	152,5	Отопление+ВВП	Минвата
6	ут7	ут8	1999	350	непроходные каналы	2	70	148,5	Отопление+ВВП	Минвата
7	ут8	ТК-8-39	1999	350	непроходные каналы	2	70	25,5	Отопление+ВВП	Минвата
8	ТК-8-39	ут9	1999	350	непроходные каналы	2	70	34,5	Отопление+ВВП	Минвата
9	ут9	ТК-8-40	1999	350	непроходные каналы	2	70	20	Отопление+ВВП	Минвата
10	ТК-8-40	ТК-8-41	2000	350	непроходные каналы	2	70	47,6	Отопление+ВВП	Минвата
11	ТК-8-41	ТК-8-42	2000	350	непроходные каналы	2	70	32,5	Отопление+ВВП	Минвата
12	ТК-8-42	Хозблок Речпорта	1996	350	непроходные каналы	2	70	76,55	Отопление+ВВП	Минвата
13	ТК-8-1	ут10	2013	350	бесканальная	4	300	50	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
14	ТК-8-1	ут10	2013	350	надземная	4	300	58	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
15	ТК-8-1	ут10	2013	350	бесканальная	4	300	13,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
16	ут10	ТК-8-2	2013	350	надземная	4	300	65	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
17	ут10	ТК-8-2	2013	350	бесканальная	4	300	12,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
18	ТК-8-2	ут11	2013	350	надземная	4	300	60	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
19	ТК-8-2	ут11	2013	350	бесканальная	4	300	12	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
20	ут11	ут11'	2013	350	надземная	4	300	55	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
21	ут11'	ут11''	2013	350	бесканальная	4	300	11	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
22	ут11''	ТК-8-2'	2013	350	надземная	4	300	24,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
23	ТК-8-2'	ут11'''	2013	350	надземная	4	300	57,54	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
24	ут11'''	ТК-8-3	2013	350	бесканальная	4	300	60	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
25	ТК-8-3	ТК-8-4	2013	350	бесканальная	4	300	55,78	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
26	ТК-8-4	ТК-8-5	2013	350	бесканальная	4	300	13,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
27	ТК-8-5	ТК-8-6	2013	350	бесканальная	4	300	36,02	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
28	ТК-8-6	ТК-8-7	1972	350	непроходные каналы	4	200	126,3	Отопление+ВВП	Минвата
29	ТК-8-7	ТК-8-8	1972	350	непроходные каналы	4	200	79,36	Отопление+ВВП	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
30	ТК-8-8	ТК-8-16	1972	350	непроходные каналы	4	200	35,01	Отопление+ВВП	Минвата
31	ТК-8-16	ТК-8-17	1972	350	непроходные каналы	4	200	59,97	Отопление+ВВП	Минвата
32	ТК-8-17	ТК-8-18	1973	350	непроходные каналы	4	200	26,3	Отопление+ВВП	Минвата
33	ТК-8-18	ТК-8-18-1	1972	350	непроходные каналы	4	200	46,43	Отопление+ВВП	Минвата
34	ТК-8-18-1	ТК-8-18-2	1972	350	непроходные каналы	4	200	13,5	Отопление+ВВП	Минвата
35	ТК-8-18-2	ТК-8-18-3	1970	350	непроходные каналы	4	200	62,24	Отопление+ВВП	Минвата
36	ТК-8-18-3	ут12	1970	350	непроходные каналы	2	200	49,35	Отопление+ВВП	Минвата
37	ут12	ут13	1970	350	непроходные каналы	2	200	20	Отопление+ВВП	Минвата
38	ут13	ЦТП ЛССРЗ	1990	350	надземная	2	200	74,56	Отопление+ВВП	Минвата
39	ТК-8-6	ТК-8-26	2013	350	бесканальная	4	250	145	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
40	ТК-8-26	ТК-8-27	2013	350	бесканальная	4	250	58	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
41	ТК-8-27	ТК-8-27'	2013	350	бесканальная	4	250	82	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
42	ТК-8-27'	ТК-8-28	2013	350	бесканальная	4	200	38	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
43	ТК-8-28	ТК-8-29	2013	350	бесканальная	4	200	44	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
44	ТК-8-29	ТК-8-30	2013	350	бесканальная	2	200	133,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
45	ТК-8-30	ТК-8-31	2013	350	бесканальная	2	200	62,52	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
46	ТК-8-31	ТК-8-32	2013	350	бесканальная	2	200	81,78	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
47	ТК-8-32	ТК-8-32-1		350	непроходные каналы	2	70	15	Отопление+ВВП	Минвата
48	ТК-8-32-1	Баня		350	непроходные каналы	2	70	20	Отопление+ВВП	Минвата
49	ТК-8-27-4	ТК-8-27-4-2	2015	350	бесканальная	2	250	398,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
50	ТК-8-27-4-2	ТК-8-27-4-3	2015	350	бесканальная	2	250	26,2	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
51	ТК-8-27-4-3	ТК-8-27-4-4	2015	350	бесканальная	2	250	38,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
52	ТК-8-27-4-4	ТК-8-27-4-5	2015	350	бесканальная	2	250	47,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
53	ТК-8-27-4-5	ТК-8-27-5	2015	350	бесканальная	2	250	25,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
54	ТК-8-27-4-2	ТК-8-27-4-2-1	2015	350	бесканальная	2	80	5,4	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
55	ТК-8-27-4-2-1	Заполярная, 9	2015	350	бесканальная	2	50	15,1	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
56	ТК-8-27-4-2-1	Заполярная, 7	2015	350	бесканальная	2	50	24,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
57	ТК-8-27-4-3	Спортивная, 8	2015	350	бесканальная	2	50	15,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
58	ТК-8-27-4-3	Спортивная, ба	2015	350	бесканальная	2	50	13,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
59	ТК-8-27-4-4	ТК-8-27-4-4-1	2015	350	бесканальная	2	125	24,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
60	ТК-8-27-4-4-1	Спортивная, 7	2015	350	бесканальная	2	50	5,08	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
61	ТК-8-27-4-4-1	ТК-8-27-4-4-2	2015	350	бесканальная	2	125	38,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
62	ТК-8-27-4-4-2	Спортивная, 9	2015	350	бесканальная	2	50	18	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
63	ТК-8-27-4-4-2	ТК-8-27-4-4-3	2015	350	бесканальная	2	125	34,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
64	ТК-8-27-4-4-3	Советская, 14	2015	350	бесканальная	2	100	20,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
65	ТК-8-27-4-4-4	Советская, 12	2015	350	бесканальная	2	100	54,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
66	ТК-8-27-4-4-4	Горького, 13	2015	350	бесканальная	2	50	4,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
67	ТК-8-27-5	Горького, 10	2015	350	бесканальная	2	50	10,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
68	ТК-8-27-5	ТК-8-27-14	2015	350	бесканальная	2	125	47,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
69	ТК-8-27-14	Горького, 15	2015	350	бесканальная	2	50	30	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
70	ТК-8-27-14	ТК-8-27-15	2015	350	бесканальная	2	100	61,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
71	ТК-8-27-15	Заполярная, 2а	2015	350	бесканальная	2	80	3,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
72	ТК-8-27-15	ТК-8-27-16	2015	350	бесканальная	2	80	28,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
73	ТК-8-27-16	Заполярная, 4а	2015	350	бесканальная	2	80	36	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
74	ТК-8-27-14	ТК-8-27-14-1	2015	350	бесканальная	2	80	15,01	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
75	ТК-8-27-14-1	Горького, 12	2015	350	бесканальная	2	50	5,2	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
76	ТК-8-27-14-1	ТК-8-27-14-2	2015	350	бесканальная	2	80	46,2	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
77	ТК-8-27-14-2	Чернышевского, 15	2015	350	бесканальная	2	50	10,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
78	ТК-8-27-14-2	ТК-8-27-14-3	2015	350	бесканальная	2	80	19,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
79	ТК-8-27-14-3	Чернышевского, 13	2015	350	бесканальная	2	50	9,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
80	ТК-8-27-14-3	ТК-8-27-14-4	2015	350	бесканальная	2	70	25,6	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
81	ТК-8-27-14-4	Чернышевского, 14	2015	350	бесканальная	2	50	17	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
82	ТК-8-27-14-4	Чернышевского, 11	2015	350	бесканальная	2	50	47,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
83	ТК-8-27-5	ТК-8-27-6	2015	350	бесканальная	2	150	34,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
84	ТК-8-27-6	Горького, 11	2015	350	бесканальная	2	50	27,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
85	ТК-8-27-6	Горького, 8	2015	350	бесканальная	2	50	3,7	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
86	ТК-8-27-6	ТК-8-27-7	2015	350	бесканальная	2	150	29,4	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
87	ТК-8-27-7	ТК-8-27-8	2015	350	непроходные каналы	2	150	18,8	Отопление+ВВП	Минвата
88	ТК-8-27-8	Советская, 10	2015	350	бесканальная	2	50	5,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
89	ТК-8-27-8	ТК-8-27-9	2015	350	непроходные каналы	2	150	29,5	Отопление+ВВП	Минвата
90	ТК-8-27-9	Советская, 9	2015	350	бесканальная	2	50	5,5	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
91	ТК-8-27-9	уг1	2015	350	бесканальная	2	150	40,2	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
92	ТК-8-27-9	уг1	2015	350	в техподполье	2	150	31,4	Отопление+ВВП	Минвата
93	уг1	уг2	2015	350	в техподполье	2	125	50,3	Отопление+ВВП	Минвата
94	уг2	ТК-8-27-12	2015	350	бесканальная	2	125	18,2	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
95	ТК-8-27-12	Школа № 1	2015	350	бесканальная	2	80	27,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
96	ТК-8-27-12	ТК-8-27-13	2015	350	бесканальная	2	125	42,3	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
97	ТК-8-27-13	Ушакова, 12	2015	350	бесканальная	2	100	33,5	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
98	уг1	уг3	2015	350	в техподполье	2	125	6,4	Отопление+ВВП	Минвата
99	уг3	ТК-8-27-10	2015	350	непроходные каналы	2	125	22	Отопление+ВВП	Минвата
100	ТК-8-27-10	Советская, 11а	2015	350	бесканальная	2	50	8,9	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
101	ТК-8-27-10	ТК-8-27-11	2015	350	бесканальная	2	125	65,4	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
102	ТК-8-27-11	Советская, 13	2015	350	бесканальная	2	100	12,4	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
103	ТК-8-27-11	Садовая, 4	2015	350	бесканальная	2	125	75,8	Отопление+ВВП	Пенополиуретан
104	ТК-8-1	ТК-8-1-1		237	непроходные каналы	4	150	197	Отопление	Минвата
105	ТК-8-1-1	ТК-8-1-2	1989	237	непроходные каналы	4	100	71,06	Отопление	Минвата
106	ТК-8-1-2	Кронштадтская, 18	1989	237	непроходные каналы	4	50	9,2	Отопление	Минвата
107	ТК-8-1-2	ТК-8-1-3	1990	237	непроходные каналы	4	80	40,42	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
108	ТК-8-1-3	Кронштадтская, 20	1990	237	непроходные каналы	4	50	11,6	Отопление	Минвата
109	ТК-8-1-3	ТК-8-1-4	1993	237	непроходные каналы	4	70	36,18	Отопление	Минвата
110	ТК-8-1-4	Кронштадтская, 22	1993	237	непроходные каналы	4	70	26,5	Отопление	Минвата
111	ТК-8-1-4	Кронштадтская, 22	1993	237	непроходные каналы	4	50	13,5	Отопление	Минвата
112	ТК-8-1-1	ТК-8-1-5	1989	237	непроходные каналы	4	150	21,24	Отопление	Минвата
113	ТК-8-1-5	ТК-8-1-5-1	1976	237	непроходные каналы	4	100	32,1	Отопление	Минвата
114	ТК-8-1-5-1	Кронштадтская, 9	1976	237	непроходные каналы	4	50	14,5	Отопление	Минвата
115	ТК-8-1-5-1	ТК-8-1-5-2	1976	237	непроходные каналы	2	100	37	Отопление	Минвата
116	ТК-8-1-5-2	Кронштадтская, 11	1976	237	непроходные каналы	2	50	7	Отопление	Минвата
117	ТК-8-1-5-2	ут-1	1976	237	непроходные каналы	2	70	73,88	Отопление	Минвата
118	ут1	Кронштадтская, 13	1976	237	непроходные каналы	2	50	7	Отопление	Минвата
119	ТК-8-1-5	ТК-8-1-5-3	2014	237	непроходные каналы	2	50	23,05	Отопление	Минвата
120	ТК-8-1-5-3	Кронштадтская, 7	2014	237	непроходные каналы	2	50	7,5	Отопление	Минвата
121	ТК-8-1-5	ТК-8-1-6		237	непроходные каналы	4	125	146	Отопление	Минвата
122	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-1	1990	237	непроходные каналы	4	150	51	Отопление	Минвата
123	ТК-8-1-6-1	Спортивная, 38а (1)	1990	237	непроходные каналы	4	80	12,93	Отопление	Минвата
124	Спортивная, 38а (1)	Спортивная, 38а (2)	1990	237	непроходные каналы	4	80	24,5	Отопление	Минвата
125	Спортивная, 38а (2)	Спортивная, 38	1990	237	непроходные каналы	4	80	6,1	Отопление	Минвата
126	ТК-8-1-6-1	ТК-8-1-6-2	2014	237	бесканальная	4	80	105,9	Отопление	Пенополиуретан
127	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (в)	1990	237	непроходные каналы	4	80	6,1	Отопление	Минвата
128	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (б)	1990	237	непроходные каналы	4	70	13,4	Отопление	Минвата
129	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-3	1986	237	непроходные каналы	4	80	106,9	Отопление	Минвата
130	ТК-8-1-6-3	ТК-8-1-6-4	1986	237	непроходные каналы	4	80	26,98	Отопление	Минвата
131	ТК-8-1-6-4	Детсад	1986	237	непроходные каналы	4	80	7,1	Отопление	Минвата
132	ТК-8-1-6	ТК-8-1-7	1976	237	непроходные каналы	2	150	15,82	Отопление	Минвата
133	ТК-8-1-7	ТК-8-1-7-1	1975	237	непроходные каналы	2	70	135	Отопление	Минвата
134	ТК-8-1-7-1	Спортивная, 33	1975	237	непроходные каналы	2	50	1	Отопление	Минвата
135	ТК-8-1-7-1	Советская, 76	1976	237	непроходные каналы	2	50	73,19	Отопление	Минвата
136	ТК-8-1-7	ТК-8-1-8	1975	237	непроходные каналы	2	150	19,5	Отопление	Минвата
137	ТК-8-1-8	Спортивная, 29	1992	237	непроходные каналы	2	70	51,5	Отопление	Минвата
138	ТК-8-1-8	ТК-8-1-9	1975	237	непроходные каналы	2	150	47,48	Отопление	Минвата
139	ТК-8-1-9	ТК-8-1-10	1975	237	непроходные каналы	2	50	28,32	Отопление	Минвата
140	ТК-8-1-10	ТК-8-1-11	1975	237	непроходные каналы	2	50	53,92	Отопление	Минвата
141	ТК-8-1-11	Советская, 66	1975	237	непроходные каналы	2	50	3,8	Отопление	Минвата
142	ЦТП	ТК-8-1-5	1997	237	непроходные каналы	4	80	46,4	Отопление	Минвата
143	ТК-8-1-5	ут2	1995	237	непроходные каналы	4	50	12,5	Отопление	Минвата
144	ут2	ут3	1995	237	непроходные каналы	4	50	44	Отопление	Минвата
145	ут3	ут4	1995	237	непроходные каналы	4	50	10	Отопление	Минвата
146	ут4	ТК-8-1-6	1995	237	надземная	4	50	32	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
147	ТК-8-1-6	Гараж (1)	1995	237	непроходные каналы	4	50	25,35	Отопление	Минвата
148	Гараж (1)	ТК-8-1-7	1995	237	надземная	4	50	30,4	Отопление	Минвата
149	ТК-8-1-7	Склад	1995	237	непроходные каналы	4	32	25,5	Отопление	Минвата
150	ТК-8-1-6	ут5	1995	237	непроходные каналы	4	50	9	Отопление	Минвата
151	ут5	Склад	1995	237	непроходные каналы	4	32	6	Отопление	Минвата
152	ТК-8-1-5	ТК-8-1-8	1995	237	непроходные каналы	4	50	13,91	Отопление	Минвата
153	ТК-8-1-8	АПЗ	1995	237	непроходные каналы	4	32	5,73	Отопление	Минвата
154	ТК-8-1-8	Детское отделение	1995	237	непроходные каналы	4	50	109,7	Отопление	Минвата
155	ТК-8-39	Герцена, 50	2001	237	непроходные каналы	2	32	8,6	Отопление	Минвата
156	ТК-8-39	Герцена, 48	2001	237	непроходные каналы	2	32	33,4	Отопление	Минвата
157	ут9	Герцена, 50 ф1 (уу 1)	1999	237	непроходные каналы	2	32	5	Отопление	Минвата
158	ТК-8-40	Герцена, 50 ф1 (уу 2)	1999	237	непроходные каналы	2	32	5	Отопление	Минвата
159	ТК-8-40	Куликова, 14	1999	237	непроходные каналы	2	32	27	Отопление	Минвата
160		Суворова, 11		237	непроходные каналы	2	32	37,86	Отопление	Минвата
161	ут10	Суворова, 10-14		237	непроходные каналы	2	32	45	Отопление	Минвата
162	ут10	Суворова, 10-14		237	непроходные каналы	2	32	30	Отопление	Минвата
163	ТК-8-2	ТК-8-2-1		237	непроходные каналы	4	50	40,36	Отопление	Минвата
164	ТК-8-2-1	Поликлиника		237	непроходные каналы	4	50	37	Отопление	Минвата
165	ТК-8-2-1	ТК-8-2-2		237	надземная	2	50	77,3	Отопление	Минвата
166	ТК-8-2-2	Кронштадтская, 4		237	непроходные каналы	2	50	2,5	Отопление	Минвата
167	ТК-8-2-2	Кронштадтская, 2		237	непроходные каналы	2	50	27,42	Отопление	Минвата
168	ТК-8-2	ТК-8-2-3		237	непроходные каналы	2	50	150	Отопление	Минвата
169	ТК-8-2-3	Ватутина, 9ф.1		237	непроходные каналы	2	50	10	Отопление	Минвата
170	ТК-8-3	ТК-8-3-1	1975	237	непроходные каналы	4	70	55	Отопление	Минвата
171	ТК-8-3-1	Герцена, 22	1975	237	непроходные каналы	4	50	20	Отопление	Минвата
172	ТК-8-3-1	ТК-8-3-4	1975	237	непроходные каналы	4	70	25,1	Отопление	Минвата
173	ТК-8-3-4	Герцена, 22, ф.1	1975	237	непроходные каналы	4	50	6	Отопление	Минвата
174	ТК-8-3-4	ТК-8-3-5	1975	237	непроходные каналы	4	50	40	Отопление	Минвата
175	ТК-8-3-5	Герцена, 30, ф.2	1975	237	непроходные каналы	4	50	17,53	Отопление	Минвата
176	ТК-8-3-1	ТК-8-3-2	1986	237	непроходные каналы	4	50	20,7	Отопление	Минвата
177	ТК-8-3-2	Герцена, 24	1986	237	непроходные каналы	4	50	10	Отопление	Минвата
178	ТК-8-3-2	ТК-8-3-3	1986	237	непроходные каналы	4	50	26,14	Отопление	Минвата
179	ТК-8-3-3	Вавилова, 4	1986	237	непроходные каналы	4	50	17,1	Отопление	Минвата
180	ТК-8-3-3	Вавилова, 6	1975	237	непроходные каналы	4	50	30	Отопление	Минвата
181	ТК-8-3	Герцена, 16а	1975	237	непроходные каналы	4	80	6,56	Отопление	Минвата
182	ТК-8-3	Герцена, 16	1975	237	непроходные каналы	4	50	19,3	Отопление	Минвата
183	ТК-8-3	ТК-8-4	1975	237	непроходные каналы	4	100	58,24	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
184	ТК-8-4	ТК-8-5	1975	237	непроходные каналы	4	100	13,7	Отопление	Минвата
185	ТК-8-5	Герцена, 16	1975	237	непроходные каналы	4	100	5,3	Отопление	Минвата
186	ТК-8-5	Герцена, 14 (1)	1975	237	непроходные каналы	4	100	22,3	Отопление	Минвата
187	Герцена, 14 (1)	Герцена, 14 (ут)	1975	237	непроходные каналы	4	100	34,12	Отопление	Минвата
188	Герцена, 14 (ут)	Герцена, 14 (2)	1975	237	непроходные каналы	4	80	34,12	Отопление	Минвата
189	Герцена, 14 (2)	ТК-8-5-1	1975	237	непроходные каналы	4	80	2,22	Отопление	Минвата
190	ТК-8-5-1	Герцена, 12	1975	237	непроходные каналы	4	80	13,13	Отопление	Минвата
191	ТК-8-7	Заполярная, 22	1972	237	непроходные каналы	2	50	30,88	Отопление	Минвата
192	ТК-8-7	Д/к	1972	237	непроходные каналы	4	80	30,5	Отопление	Минвата
193	ТК-8-16	Спортивная, 24	1972	237	непроходные каналы	4	50	8,3	Отопление	Минвата
194	ТК-8-17	Спортивная, 26	1973	237	непроходные каналы	4	50	9	Отопление	Минвата
195	ТК-8-18	Заполярная, 23	1983	237	непроходные каналы	4	100	40,6	Отопление	Минвата
196	ТК-8-18-2	Фабрика-кухня		350	непроходные каналы	4	70	40	Отопление	Минвата
197	ТК-8-18-3	Советская, 54а	1970	237	непроходные каналы	4	50	4	Отопление	Минвата
198	ТК-8-2"	ТК-8-24-1	2012	237	бесканальная	4	150	150	Отопление	Пенополиуретан
199	ТК-8-19	Спортивная, 28	1973	237	непроходные каналы	4	50	7,2	Отопление	Минвата
200	ТК-8-19	ТК-8-20		237	непроходные каналы	4	150	51,32	Отопление	Минвата
201	ТК-8-20	Спортивная, 30	1973	237	непроходные каналы	4	70	3,11	Отопление	Минвата
202	ТК-8-20	ТК-8-21		237	непроходные каналы	4	150	24,41	Отопление	Минвата
203	ТК-8-21	ТК-8-21-1	1972	237	непроходные каналы	4	150	44,3	Отопление	Минвата
204	ТК-8-21-1	Спортивная, 32 (1)	1972	237	непроходные каналы	4	100	39,33	Отопление	Минвата
205	Спортивная, 32 (1)	Спортивная, 32 (ут)	1972	237	непроходные каналы	4	100	21	Отопление	Минвата
206	Спортивная, 32 (ут)	Спортивная, 32 (2)	1973	237	непроходные каналы	4	70	21	Отопление	Минвата
207	Спортивная, 32 (2)	Д/с "Василек"	1973	237	непроходные каналы	4	70	76,47	Отопление	Минвата
208	ТК-8-21-1	ТК-8-21-2	1972	237	непроходные каналы	4	150	12	Отопление	Минвата
209	ТК-8-21-2	Советская, 58	1985	237	непроходные каналы	2	70	64,58	Отопление	Минвата
210	ТК-8-21-2	ТК-8-21-3	1991	237	непроходные каналы	4	70	1	Отопление	Минвата
211	ТК-8-21-3	Советская, 56	1991	237	непроходные каналы	4	70	26,33	Отопление	Минвата
212	ТК-8-21	ТК-8-22	1984	237	непроходные каналы	4	150	9,15	Отопление	Минвата
213	ТК-8-22	Усилительная	1984	237	непроходные каналы	2	25	6	Отопление	Минвата
214	ТК-8-22	Заполярная, 25 (1)	1984	237	непроходные каналы	4	150	27	Отопление	Минвата
215	Заполярная, 25 (1)	Заполярная, 25 (ут)	1984	237	непроходные каналы	4	150	6,25	Отопление	Минвата
216	Заполярная, 25 (ут)	Заполярная, 25 (2)	1985	237	непроходные каналы	4	150	6,25	Отопление	Минвата
217	Заполярная, 25 (2)	ТК-8-23	1985	237	непроходные каналы	4	150	16,7	Отопление	Минвата
218	ТК-8-23	ТК-8-24	1985	237	непроходные каналы	4	150	62,81	Отопление	Минвата
219	ТК-8-24	Герцена, 27	1985	237	непроходные каналы	4	80	8,18	Отопление	Минвата
220	ТК-8-24	ТК-8-24-1	1986	237	непроходные каналы	4	100	25,95	Отопление	Минвата
221	ТК-8-24-1	ТК-8-25	1986	237	непроходные каналы	4	100	25,95	Отопление	Минвата
222	ТК-8-25	Герцена, 25	1986	237	непроходные каналы	4	100	8,99	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
223	ТК-8-25	Герцена, 23	1988	237	непроходные каналы	4	80	90,82	Отопление	Минвата
224	ТК-8-8	ТК-8-9	1972	237	непроходные каналы	4	200	34,38	Отопление	Минвата
225	ТК-8-9	Спортивная, 22	1973	237	непроходные каналы	4	50	10	Отопление	Минвата
226	ТК-8-9	ТК-8-10	1972	237	непроходные каналы	4	200	31,5	Отопление	Минвата
227	ТК-8-10	Заполярная, 21	1972	237	непроходные каналы	4	50	80,5	Отопление	Минвата
228	ТК-8-10	ТК-8-10-1	1972	237	непроходные каналы	4	200	49,71	Отопление	Минвата
229	ТК-8-10-1	ТК-8-10-2	1972	237	непроходные каналы	4	200	8	Отопление	Минвата
230	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	1972	237	непроходные каналы	4	100	8,5	Отопление	Минвата
231	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	1972	237	непроходные каналы	4	80	10	Отопление	Минвата
232	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	ТК-8-10-5	1996	237	непроходные каналы	4	70	39,96	Отопление	Минвата
233	ТК-8-10-5	КНС	1972	237	непроходные каналы	2	32	15,3	Отопление	Минвата
234	ТК-8-10-5	Спортивная, 18	1996	237	непроходные каналы	4	70	16,6	Отопление	Минвата
235	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	1972	237	непроходные каналы	4	80	10,2	Отопление	Минвата
236	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	1972	237	непроходные каналы	4	80	20	Отопление	Минвата
237	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	ТК-8-10-3	1972	237	непроходные каналы	4	150	41	Отопление	Минвата
238	ТК-8-10-3	Заполярная, 16	1972	237	непроходные каналы	4	100	49	Отопление	Минвата
239	ТК-8-10-3	ТК-8-10-4	1972	237	непроходные каналы	4	150	32,5	Отопление	Минвата
240	ТК-8-10-4	Заполярная, 17	1972	237	непроходные каналы	4	100	3,5	Отопление	Минвата
241	ТК-8-10-4	Заводская, 11	1972	237	непроходные каналы	2	100	86,3	Отопление	Минвата
242	ТК-8-10	ТК-8-11	1985	237	непроходные каналы	4	100	41,9	Отопление	Минвата
243	ТК-8-11	ТК-8-12	1985	237	непроходные каналы	4	100	118,03	Отопление	Минвата
244	ТК-8-12	Д/с "Светлячок"	1985	237	непроходные каналы	4	100	19	Отопление	Минвата
245	ТК-8-12	ТК-8-13	1985	237	непроходные каналы	4	100	98,5	Отопление	Минвата
246	ТК-8-13	Спортивная, 15	1985	237	непроходные каналы	4	80	26,7	Отопление	Минвата
247	ТК-8-13	ТК-8-14	1985	237	непроходные каналы	4	70	81,42	Отопление	Минвата
248	ТК-8-14	ТК-8-15	1985	237	непроходные каналы	4	40	25	Отопление	Минвата
249	ТК-8-15	Садовая, 3	1985	237	непроходные каналы	4	40	1	Отопление	Минвата
250	ТК-8-12	ПУ-3	1985	237	непроходные каналы	4	70	41,5	Отопление	Минвата
251	ТК-8-26	ТК-8-26-1		237	непроходные каналы	4	50	24,6	Отопление	Минвата
252	ТК-8-26-1	Герцена, 10в		237	непроходные каналы	4	40	5,4	Отопление	Минвата
253	ТК-8-26-1	Герцена, 10б		237	непроходные каналы	4	40	49,35	Отопление	Минвата
254	ТК-8-27	ТК-8-27-1		237	непроходные каналы	4	100	55,04	Отопление	Минвата
255	ТК-8-27-1	ул13		237	непроходные каналы	4	50	13,21	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
256	уг13	Угольная, 12 ф2		237	непроходные каналы	4	50	5	Отопление	Минвата
257	уг13	Герцена, 10а		237	непроходные каналы	4	50	23,29	Отопление	Минвата
258	ТК-8-27-1	ТК-8-27-2		237	непроходные каналы	4	100	24	Отопление	Минвата
259	ТК-8-27-2	Угольная, 12 ф1		237	непроходные каналы	4	50	21	Отопление	Минвата
260	ТК-8-27-2	ТК-8-27-3		237	непроходные каналы	4	50	24	Отопление	Минвата
261	ТК-8-27-3	Угольная, 12		237	непроходные каналы	4	50	30	Отопление	Минвата
262	ТК-8-27-3	Угольная, 14		237	непроходные каналы	4	50	30	Отопление	Минвата
263	ТК-8-28	ТК-8-28-1		237	непроходные каналы	4	70	83,5	Отопление	Минвата
264	ТК-8-28-1	Садовая, 13		237	непроходные каналы	4	32	12,35	Отопление	Минвата
265	ТК-8-28-1	ТК-8-28-2		237	непроходные каналы	4	70	75,5	Отопление	Минвата
266	ТК-8-28-2	ТК-8-28-3		237	непроходные каналы	4	50	32,25	Отопление	Минвата
267	ТК-8-28-3	Садовая, 9		237	непроходные каналы	4	40	4,1	Отопление	Минвата
268	ТК-8-29	ТК-8-29-1		237	непроходные каналы	4	100	22,38	Отопление	Минвата
269	ТК-8-29-1	Школа № 5		237	непроходные каналы	4	80	7,49	Отопление	Минвата
270	ТК-8-29-1	Школа № 5 (спортзал)		237	непроходные каналы	4	80	11,01	Отопление	Минвата
271	ТК-8-30	Угольная, 8		237	непроходные каналы	2	40	13	Отопление	Минвата
272	ТК-8-30	Угольная, 6		237	непроходные каналы	2	50	13	Отопление	Минвата
273	ТК-8-31	ТК-8-31-1		237	непроходные каналы	2	50	14,74	Отопление	Минвата
274	ТК-8-31-1	Угольная, 4		237	непроходные каналы	2	40	8,68	Отопление	Минвата
275	ТК-8-31-1	Угольная, 2		237	непроходные каналы	2	40	6,3	Отопление	Минвата
276	ТК-8-32-1	Герцена, 2а		237	непроходные каналы	2	32	10	Отопление	Минвата
277	ТК-8-32	ТК-8-33	2013	237	бесканальная	2	150	42,28	Отопление	Пенополиуретан
278	ТК-8-33	Герцена, 2		237	надземная	2	50	4,15	Отопление	Минвата
279	ТК-8-33	уг11		237	надземная	2	50	49,5	Отопление	Минвата
280	уг11	уг12		237	надземная	2	40	33	Отопление	Минвата
281		Герцена, 4		237	надземная	2	32	6	Отопление	Минвата
282		Герцена, 2а		237	надземная	2	32	6	Отопление	Минвата
283		Герцена, 2б		237	надземная	2	32	6	Отопление	Минвата
284		Герцена, 4а		237	надземная	2	32	27	Отопление	Минвата
285	ТК-8-33	ТК-8-34	2013	237	бесканальная	2	150	16,78	Отопление	Пенополиуретан
286	ТК-8-34	ТК-8-35	2013	237	бесканальная	2	150	103,77	Отопление	Пенополиуретан
287	ТК-8-35	ТК-8-36	2013	237	бесканальная	2	150	36,9	Отопление	Пенополиуретан
288	ТК-8-36	ТК-8-37	2013	237	бесканальная	2	150	25,27	Отопление	Пенополиуретан
289	ТК-8-37	Космодемьянская, 15		237	непроходные каналы	2	32	12	Отопление	Минвата
290	ТК-8-37	Космодемьянская, 13		237	непроходные каналы	2	32	10	Отопление	Минвата
291	ТК-8-37	ТК-8-38		237	непроходные каналы	2	32	49,64	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
292	ТК-8-38	Космодемьянская, 12		237	непроходные каналы	2	32	3	Отопление	Минвата
293	ТК-8-38	Космодемьянская, 10		237	непроходные каналы	2	50	56	Отопление	Минвата
294	ТК-8-27-7	Насосная	2008	237	непроходные каналы	2	40	205,62	Отопление	Минвата
295	ТК-8-27-13	Ушакова, 10	2015	237	бесканальная	2	80	2,5	Отопление	Пенополиуретан
296	ТК-8-38	Котельная № 13	2014	237	бесканальная	2	150	345	Отопление	Пенополиуретан
297	ТК-8-38	Котельная № 13	2014	237	надземная	2	150	306	Отопление	Пенополиуретан
298	Котельная	ТК-13-1	1975	237	непроходные каналы	2	150	4	Отопление	Минвата
299	ТК-13-1	ТК-13-2	1975	237	непроходные каналы	2	150	71	Отопление	Минвата
300	ТК-13-2	ТК-13-3	1975	237	непроходные каналы	2	150	20	Отопление	Минвата
301	ТК-13-3	ТК-13-4	1975	237	непроходные каналы	2	150	40	Отопление	Минвата
302	ТК-13-3	ТК-13-3-1	1975	237	непроходные каналы	2	70	27	Отопление	Минвата
303	ТК-13-3-1	Вяткина, 13	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
304	ТК-13-3-1	ТК-13-3-2	1975	237	непроходные каналы	2	70	60	Отопление	Минвата
305	ТК-13-3-2	Вяткина, 15	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
306	ТК-13-3	ут1	1975	237	надземная	2	70	35	Отопление	Минвата
307	ут1	Вяткина, 11	1975	237	надземная	2	50	2	Отопление	Минвата
308	ут1	Вяткина, 11а	2011	237	надземная	2	40	12	Отопление	Минвата
309	ут1	ут2	1975	237	надземная	2	70	41	Отопление	Минвата
310	ут2	Вяткина, 9	1975	237	надземная	2	50	2	Отопление	Минвата
311	ТК-3-4	ТК-13-14	1975	237	непроходные каналы	2	80	50	Отопление	Минвата
312	ТК-13-14	Вяткина, 15	1975	237	непроходные каналы	2	50	8	Отопление	Минвата
313	ТК-13-14	ТК-13-15	1975	237	непроходные каналы	2	80	26	Отопление	Минвата
314	ТК-13-15	Вяткина, 17	1975	237	непроходные каналы	2	80	10	Отопление	Минвата
315	ТК-13-15	ТК-13-16	1975	237	непроходные каналы	2	80	13,8	Отопление	Минвата
316	ТК-13-16	ТК-13-16-1	1975	237	непроходные каналы	2	70	35	Отопление	Минвата
317	ТК-13-16-1	Джамбула, 10	1975	237	непроходные каналы	2	50	8	Отопление	Минвата
318	ТК-13-16-1	Джамбула, 12	1975	237	непроходные каналы	2	50	12	Отопление	Минвата
319	ТК-13-16	ТК-13-17	1975	237	непроходные каналы	2	80	32	Отопление	Минвата
320	ТК-13-17	Вяткина, 19	1975	237	непроходные каналы	2	50	12	Отопление	Минвата
321	ТК-13-17	ТК-13-18	1975	237	непроходные каналы	2	80	28	Отопление	Минвата
322	ТК-13-18	Джамбула, 21	1975	237	непроходные каналы	2	50	12,5	Отопление	Минвата
323	ТК-13-18	Вяткина, 14	1975	237	непроходные каналы	2	50	32	Отопление	Минвата
324	ТК-13-14	ТК-13-4-1	1975	237	непроходные каналы	2	100	24	Отопление	Минвата
325	ТК-13-4-1	Джамбула, 13	1975	237	непроходные каналы	2	50	1,5	Отопление	Минвата
326	ТК-13-4-1	ТК-13-4-2	1975	237	непроходные каналы	2	50	62	Отопление	Минвата
327	ТК-13-4-2	Джамбула, 16	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
328	ТК-13-4	ТК-13-5	1975	237	непроходные каналы	2	100	26	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
329	ТК-13-5	Вяткина, 8	1975	237	непроходные каналы	2	50	2,5	Отопление	Минвата
330	ТК-13-5	ТК-13-6	1975	237	непроходные каналы	2	100	25	Отопление	Минвата
331	ТК-13-6	Джамбула, 11	1975	237	непроходные каналы	2	50	45	Отопление	Минвата
332	ТК-13-6	ТК-13-7	1975	237	непроходные каналы	2	100	45	Отопление	Минвата
333	ТК-13-7	Вяткина, 6	1975	237	непроходные каналы	2	50	2,5	Отопление	Минвата
334	ТК-13-7	ТК-13-8	1975	237	непроходные каналы	2	100	35	Отопление	Минвата
335	ТК-13-8	Джамбула, 9	1975	237	непроходные каналы	2	70	4	Отопление	Минвата
336	ТК-13-8	ТК-13-9	1975	237	непроходные каналы	2	100	49	Отопление	Минвата
337	ТК-13-9	Вяткина, 4	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
338	ТК-13-9	ут3	1975	237	непроходные каналы	2	80	23	Отопление	Минвата
339	ут3	ТК-13-9-1	1975	237	непроходные каналы	2	50	32	Отопление	Минвата
340	ТК-13-9-1	Джамбула, 7	1975	237	непроходные каналы	2	50	23	Отопление	Минвата
341	ТК-13-9-1	Джамбула, 5	1975	237	непроходные каналы	2	50	23	Отопление	Минвата
342	ут3	ТК-3-10	1975	237	непроходные каналы	2	80	23	Отопление	Минвата
343	ТК-3-10	Вяткина, 2	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
344	ТК-3-10	ут4	1975	237	непроходные каналы	2	80	30	Отопление	Минвата
345	ут4	ут7	1975	237	непроходные каналы	2	70	75	Отопление	Минвата
346	ут7	Джамбула, 4	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
347	ут7	ТК-13-2-1	1975	237	непроходные каналы	2	50	30,6	Отопление	Минвата
348	ТК-13-2-1	Джамбула, 2	1975	237	непроходные каналы	2	50	2	Отопление	Минвата
349	ут4	ТК-13-11	1975	237	непроходные каналы	2	80	6	Отопление	Минвата
350	ТК-13-11	Джамбула, 3	1975	237	непроходные каналы	2	50	2,5	Отопление	Минвата
351	ТК-13-11	ТК-13-12	1975	237	непроходные каналы	2	80	45	Отопление	Минвата
352	ТК-13-12	ТК-13-13	1975	237	непроходные каналы	2	50	70	Отопление	Минвата
353	ТК-13-13	Вяткина, 1а	1975	237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата
354	Котельная	УТ		350	надземная	4	150	12,43	ГВС	Минвата
355	Котельная	УТ	0	350	надземная	4	80	12,43	ГВС	Минвата
356	УТ	ТК-8-1		350	надземная	4	150	12,36	ГВС	Минвата
357	УТ	ТК-8-1	0	350	надземная	4	80	12,36	ГВС	Минвата
358	ТК-8-1	ТК-8-1-1		350	непроходные каналы	4	150	98,5	ГВС	Минвата
359	ТК-8-1	ТК-8-1-1	0	350	непроходные каналы	4	80	98,5	ГВС	Минвата
360	ТК-8-1-1	ТК-8-1-2	1989	350	непроходные каналы	4	50	35,53	ГВС	Минвата
361	ТК-8-1-1	ТК-8-1-2	1989	350	непроходные каналы	4	32	35,53	ГВС	Минвата
362	ТК-8-1-2	Кронштадтская, 18	1989	350	непроходные каналы	4	25	4,6	ГВС	Минвата
363	ТК-8-1-2	Кронштадтская, 18	1989	350	непроходные каналы	4	25	4,6	ГВС	Минвата
364	ТК-8-1-2	ТК-8-1-3	1990	350	непроходные каналы	4	50	21,3	ГВС	Минвата
365	ТК-8-1-2	ТК-8-1-3	1990	350	непроходные каналы	4	32	21,3	ГВС	Минвата
366	ТК-8-1-3	Кронштадтская, 20	1990	350	непроходные каналы	4	25	5,8	ГВС	Минвата
367	ТК-8-1-3	Кронштадтская, 20	1990	350	непроходные каналы	4	25	5,8	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
368	ТК-8-1-3	ТК-8-1-4	1993	350	непроходные каналы	4	50	18,09	ГВС	Минвата
369	ТК-8-1-3	ТК-8-1-4	1993	350	непроходные каналы	4	50	18,09	ГВС	Минвата
370	ТК-8-1-3	Кронштадтская, 22	1993	350	непроходные каналы	4	32	20	ГВС	Минвата
371	ТК-8-1-3	Кронштадтская, 22	1993	350	непроходные каналы	4	32	20	ГВС	Минвата
372	ТК-8-1-1	ТК-8-1-5	1989	350	непроходные каналы	4	100	10,62	ГВС	Минвата
373	ТК-8-1-1	ТК-8-1-5	1989	350	непроходные каналы	4	80	10,62	ГВС	Минвата
374	ТК-8-1-5	ТК-8-1-5-1	1976	350	непроходные каналы	4	32	16,05	ГВС	Минвата
375	ТК-8-1-5	ТК-8-1-5-1	1976	350	непроходные каналы	4	25	16,05	ГВС	Минвата
376	ТК-8-1-5-1	Кронштадтская, 9	1976	350	непроходные каналы	4	32	7,25	ГВС	Минвата
377	ТК-8-1-5-1	Кронштадтская, 9	1976	350	непроходные каналы	4	25	7,25	ГВС	Минвата
378	ТК-8-1-5	ТК-8-1-6		350	непроходные каналы	4	80	73	ГВС	Минвата
379	ТК-8-1-5	ТК-8-1-6	0	350	непроходные каналы	4	80	73	ГВС	Минвата
380	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-1	1990	350	непроходные каналы	4	80	25,5	ГВС	Минвата
381	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-1	1990	350	непроходные каналы	4	80	25,5	ГВС	Минвата
382	ТК-8-1-6-1	Спортивная, 38а (1)	1990	350	непроходные каналы	4	80	6,47	ГВС	Минвата
383	ТК-8-1-6-1	Спортивная, 38а (1)	1990	350	непроходные каналы	4	80	6,47	ГВС	Минвата
384	Спортивная, 38а (1)	Спортивная, 38а (2)	1990	350	непроходные каналы	4	80	12,25	ГВС	Минвата
385	Спортивная, 38а (1)	Спортивная, 38а (2)	1990	350	непроходные каналы	4	80	12,25	ГВС	Минвата
386	Спортивная, 38а (2)	Спортивная, 38	1990	350	непроходные каналы	4	70	3,05	ГВС	Минвата
387	Спортивная, 38а (2)	Спортивная, 38	1990	350	непроходные каналы	4	70	3,05	ГВС	Минвата
388	ТК-8-1-6-1	ТК-8-1-6-2	2014	350	бесканальная	4	70	52,95	ГВС	Пенополиуретан
389	ТК-8-1-6-1	ТК-8-1-6-2	2014	350	бесканальная	4	50	52,95	ГВС	Пенополиуретан
390	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (в)	1990	350	непроходные каналы	4	70	3,05	ГВС	Минвата
391	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (в)	1990	350	непроходные каналы	4	50	3,05	ГВС	Минвата
392	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (б)	1990	350	непроходные каналы	4	70	6,7	ГВС	Минвата
393	ТК-8-1-6-2	Спортивная, 38 (б)	1990	350	непроходные каналы	4	40	6,7	ГВС	Минвата
394	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-3	1986	350	непроходные каналы	4	70	5,4	ГВС	Минвата
395	ТК-8-1-6	ТК-8-1-6-3	1986	350	непроходные каналы	4	70	5,4	ГВС	Минвата
396	ТК-8-1-6-3	ТК-8-1-6-4	1986	350	непроходные каналы	4	70	13,49	ГВС	Минвата
397	ТК-8-1-6-3	ТК-8-1-6-4	1986	350	непроходные каналы	4	70	13,49	ГВС	Минвата
398	ТК-8-1-6-4	Детсад	1986	350	непроходные каналы	4	70	3,5	ГВС	Минвата
399	ТК-8-1-6-4	Детсад	1986	350	непроходные каналы	4	70	3,5	ГВС	Минвата
400	ТК-8-1	ЦТП		350	непроходные каналы	4	150	16,57	ГВС	Минвата
401	ТК-8-1	ЦТП	0	350	непроходные каналы	4	80	16,57	ГВС	Минвата
402	ЦТП	ТК-8-1-5	1997	350	непроходные каналы	4	50	23,2	ГВС	Минвата
403	ЦТП	ТК-8-1-5	1997	350	непроходные каналы	4	40	23,2	ГВС	Минвата
404	ТК-8-1-5	уг2	1995	350	непроходные каналы	4	25	6,25	ГВС	Минвата
405	ТК-8-1-5	уг2	1995	350	непроходные каналы	4	25	6,25	ГВС	Минвата
406	уг2	уг3	1995	350	непроходные каналы	4	25	22	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
407	ут2	ут3	1995	350	непроходные каналы	4	25	22	ГВС	Минвата
408	ут3	ут4	1995	350	непроходные каналы	4	25	5	ГВС	Минвата
409	ут3	ут4	1995	350	непроходные каналы	4	25	5	ГВС	Минвата
410	ут4	ТК-8-1-6	1995	350	надземная	4	25	16	ГВС	Минвата
411	ут4	ТК-8-1-6	1995	350	надземная	4	25	16	ГВС	Минвата
412	ТК-8-1-6	Гараж (1)	1995	350	непроходные каналы	4	25	12,68	ГВС	Минвата
413	ТК-8-1-6	Гараж (1)	1995	350	непроходные каналы	4	25	12,68	ГВС	Минвата
414	Гараж (1)	ТК-8-1-7	1995	350	надземная	4	25	15,2	ГВС	Минвата
415	Гараж (1)	ТК-8-1-7	1995	350	надземная	4	25	15,2	ГВС	Минвата
416	ТК-8-1-7	Склад	1995	350	непроходные каналы	4	25	12,75	ГВС	Минвата
417	ТК-8-1-7	Склад	1995	350	непроходные каналы	4	25	12,75	ГВС	Минвата
418	ТК-8-1-6	ут5	1995	350	непроходные каналы	4	25	4,5	ГВС	Минвата
419	ТК-8-1-6	ут5	1995	350	непроходные каналы	4	25	4,5	ГВС	Минвата
420	ут5	Склад	1995	350	непроходные каналы	4	25	3	ГВС	Минвата
421	ут5	Склад	1995	350	непроходные каналы	4	25	3	ГВС	Минвата
422	ТК-8-1-5	ТК-8-1-8	1995	350	непроходные каналы	4	25	6,96	ГВС	Минвата
423	ТК-8-1-5	ТК-8-1-8	1995	350	непроходные каналы	4	25	6,96	ГВС	Минвата
424	ТК-8-1-8	АПЗ	1995	350	непроходные каналы	4	25	2,87	ГВС	Минвата
425	ТК-8-1-8	АПЗ	1995	350	непроходные каналы	4	25	2,87	ГВС	Минвата
426	ТК-8-1-8	Детское отделение	1995	350	непроходные каналы	4	25	54,85	ГВС	Минвата
427	ТК-8-1-8	Детское отделение	1995	350	непроходные каналы	4	25	54,85	ГВС	Минвата
428	ТК-8-1	ут10		350	непроходные каналы	4	150	58,15	ГВС	Минвата
429	ТК-8-1	ут10	0	350	непроходные каналы	4	80	58,15	ГВС	Минвата
430	ут10	ТК-8-2		350	непроходные каналы	4	150	44,98	ГВС	Минвата
431	ут10	ТК-8-2	0	350	непроходные каналы	4	80	44,98	ГВС	Минвата
432	ТК-8-2	ТК-8-2-1		350	непроходные каналы	4	50	20,18	ГВС	Минвата
433	ТК-8-2	ТК-8-2-1	0	350	непроходные каналы	4	40	20,18	ГВС	Минвата
434	ТК-8-2-1	Поликлиника		350	непроходные каналы	4	50	18,5	ГВС	Минвата
435	ТК-8-2-1	Поликлиника	0	350	непроходные каналы	4	40	18,5	ГВС	Минвата
436	ТК-8-2	ут11	1996	350	непроходные каналы	4	150	30	ГВС	Минвата
437	ТК-8-2	ут11	1996	350	непроходные каналы	4	80	30	ГВС	Минвата
438	ут11	ТК-8-3	1996	350	непроходные каналы	4	150	107,85	ГВС	Минвата
439	ут11	ТК-8-3	1996	350	непроходные каналы	4	80	107,85	ГВС	Минвата
440	ТК-8-3	ТК-8-3-1	1975	350	непроходные каналы	4	50	27,5	ГВС	Минвата
441	ТК-8-3	ТК-8-3-1	1975	350	непроходные каналы	4	25	27,5	ГВС	Минвата
442	ТК-8-3-1	Герцена, 22	1975	350	непроходные каналы	4	32	10	ГВС	Минвата
443	ТК-8-3-1	Герцена, 22	1975	350	непроходные каналы	4	32	10	ГВС	Минвата
444	ТК-8-3-1	ТК-8-3-4	1975	350	непроходные каналы	4	50	12,55	ГВС	Минвата
445	ТК-8-3-1	ТК-8-3-4	1975	350	непроходные каналы	4	25	12,55	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
446	ТК-8-3-4	Герцена, 22, ф.1	1975	350	непроходные каналы	4	32	3	ГВС	Минвата
447	ТК-8-3-4	Герцена, 22, ф.1	1975	350	непроходные каналы	4	25	3	ГВС	Минвата
448	ТК-8-3-4	ТК-8-3-5	1975	350	непроходные каналы	4	32	20	ГВС	Минвата
449	ТК-8-3-4	ТК-8-3-5	1975	350	непроходные каналы	4	25	20	ГВС	Минвата
450	ТК-8-3-5	Герцена, 30, ф.2	1975	350	непроходные каналы	4	25	8,77	ГВС	Минвата
451	ТК-8-3-5	Герцена, 30, ф.2	1975	350	непроходные каналы	4	25	8,77	ГВС	Минвата
452	ТК-8-3-1	ТК-8-3-2	1986	350	непроходные каналы	4	25	10,35	ГВС	Минвата
453	ТК-8-3-1	ТК-8-3-2	1986	350	непроходные каналы	4	25	10,35	ГВС	Минвата
454	ТК-8-3-2	Герцена, 24	1986	350	непроходные каналы	4	25	5	ГВС	Минвата
455	ТК-8-3-2	Герцена, 24	1986	350	непроходные каналы	4	25	5	ГВС	Минвата
456	ТК-8-3-2	ТК-8-3-3	1986	350	непроходные каналы	4	25	13,07	ГВС	Минвата
457	ТК-8-3-2	ТК-8-3-3	1986	350	непроходные каналы	4	25	13,07	ГВС	Минвата
458	ТК-8-3-3	Вавилова, 4	1986	350	непроходные каналы	4	25	8,55	ГВС	Минвата
459	ТК-8-3-3	Вавилова, 4	1986	350	непроходные каналы	4	25	8,55	ГВС	Минвата
460	ТК-8-3-3	Вавилова, 6	1975	350	непроходные каналы	4	25	15	ГВС	Минвата
461	ТК-8-3-3	Вавилова, 6	1975	350	непроходные каналы	4	25	15	ГВС	Минвата
462	ТК-8-3	Герцена, 16а	1975	350	непроходные каналы	4	80	3,28	ГВС	Минвата
463	ТК-8-3	Герцена, 16а	1975	350	непроходные каналы	4	70	3,28	ГВС	Минвата
464	ТК-8-3	Герцена, 16	1975	350	непроходные каналы	4	50	9,65	ГВС	Минвата
465	ТК-8-3	Герцена, 16	1975	350	непроходные каналы	4	50	9,65	ГВС	Минвата
466	ТК-8-3	ТК-8-4	1996	350	непроходные каналы	4	150	58,24	ГВС	Минвата
467	ТК-8-3	ТК-8-4	1996	350	непроходные каналы	4	80	58,24	ГВС	Минвата
468	ТК-8-4	ТК-8-5	1996	350	непроходные каналы	4	150	13,7	ГВС	Минвата
469	ТК-8-4	ТК-8-5	1996	350	непроходные каналы	4	80	13,7	ГВС	Минвата
470	ТК-8-5	Герцена, 16	1975	350	непроходные каналы	4	50	2,65	ГВС	Минвата
471	ТК-8-5	Герцена, 16	1975	350	непроходные каналы	4	50	2,65	ГВС	Минвата
472	ТК-8-5	Герцена, 14 (1)	1975	350	непроходные каналы	4	80	11,15	ГВС	Минвата
473	ТК-8-5	Герцена, 14 (1)	1975	350	непроходные каналы	4	50	11,15	ГВС	Минвата
474	Герцена, 14 (1)	Герцена, 14 (ут)	1975	350	непроходные каналы	4	80	17,06	ГВС	Минвата
475	Герцена, 14 (1)	Герцена, 14 (ут)	1975	350	непроходные каналы	4	50	17,06	ГВС	Минвата
476	Герцена, 14 (ут)	Герцена, 14 (2)	1975	350	непроходные каналы	4	50	17,06	ГВС	Минвата
477	Герцена, 14 (ут)	Герцена, 14 (2)	1975	350	непроходные каналы	4	32	17,06	ГВС	Минвата
478	Герцена, 14 (2)	ТК-8-5-1	1975	350	непроходные каналы	4	50	1,11	ГВС	Минвата
479	Герцена, 14 (2)	ТК-8-5-1	1975	350	непроходные каналы	4	32	1,11	ГВС	Минвата
480	ТК-8-5-1	Герцена, 12	1975	350	непроходные каналы	4	50	6,57	ГВС	Минвата
481	ТК-8-5-1	Герцена, 12	1975	350	непроходные каналы	4	32	6,57	ГВС	Минвата
482	ТК-8-5	ТК-8-6	1975	350	непроходные каналы	4	100	18,01	ГВС	Минвата
483	ТК-8-5	ТК-8-6	1975	350	непроходные каналы	4	70	18,01	ГВС	Минвата
484	ТК-8-6	ТК-8-7	1972	350	непроходные каналы	4	100	63,15	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
485	ТК-8-6	ТК-8-7	1972	350	непроходные каналы	4	70	63,15	ГВС	Минвата
486	ТК-8-7	Д/к	1972	350	непроходные каналы	4	25	15,25	ГВС	Минвата
487	ТК-8-7	Д/к	1972	350	непроходные каналы	4	25	15,25	ГВС	Минвата
488	ТК-8-7	ТК-8-8	1972	350	непроходные каналы	4	100	39,68	ГВС	Минвата
489	ТК-8-7	ТК-8-8	1972	350	непроходные каналы	4	70	39,68	ГВС	Минвата
490	ТК-8-8	ТК-8-16	1972	350	непроходные каналы	4	100	3,58	ГВС	Минвата
491	ТК-8-8	ТК-8-16	1972	350	непроходные каналы	4	70	3,58	ГВС	Минвата
492	ТК-8-16	Спортивная, 24	1972	350	непроходные каналы	4	32	4,15	ГВС	Минвата
493	ТК-8-16	Спортивная, 24	1972	350	непроходные каналы	4	25	4,15	ГВС	Минвата
494	ТК-8-16	ТК-8-17	2014	350	непроходные каналы	4	80	30	ГВС	Минвата
495	ТК-8-16	ТК-8-17	2014	350	непроходные каналы	4	50	30	ГВС	Минвата
496	ТК-8-17	Спортивная, 26	1973	350	непроходные каналы	4	32	4,5	ГВС	Минвата
497	ТК-8-17	Спортивная, 26	1973	350	непроходные каналы	4	25	4,5	ГВС	Минвата
498	ТК-8-17	ТК-8-18	1973	350	непроходные каналы	4	100	13,15	ГВС	Минвата
499	ТК-8-17	ТК-8-18	1973	350	непроходные каналы	4	70	13,15	ГВС	Минвата
500	ТК-8-18	Заполярная, 23	1983	350	непроходные каналы	4	70	20,3	ГВС	Минвата
501	ТК-8-18	Заполярная, 23	1983	350	непроходные каналы	4	50	20,3	ГВС	Минвата
502	ТК-8-18	ТК-8-18-1	1972	350	непроходные каналы	4	100	23,22	ГВС	Минвата
503	ТК-8-18	ТК-8-18-1	1972	350	непроходные каналы	4	70	23,22	ГВС	Минвата
504	ТК-8-18-1	ТК-8-18-2	1972	350	непроходные каналы	4	100	6,75	ГВС	Минвата
505	ТК-8-18-1	ТК-8-18-2	1972	350	непроходные каналы	4	70	6,75	ГВС	Минвата
506	ТК-8-18-2	ТК-8-18-3	2014	350	непроходные каналы	4	70	31,12	ГВС	Минвата
507	ТК-8-18-2	ТК-8-18-3	2014	350	непроходные каналы	4	70	31,12	ГВС	Минвата
508	ТК-8-18-3	Советская, 54а	1970	350	непроходные каналы	4	50	2	ГВС	Минвата
509	ТК-8-18-3	Советская, 54а	1970	350	непроходные каналы	4	40	2	ГВС	Минвата
510	ТК-8-2"	ТК-8-24-1	2012	350	бесканальная	4	80	75	ГВС	Пенополиуретан
511	ТК-8-2"	ТК-8-24-1	2012	350	бесканальная	4	50	75	ГВС	Пенополиуретан
512	ТК-8-19	Спортивная, 28	1973	350	непроходные каналы	4	32	3,6	ГВС	Минвата
513	ТК-8-19	Спортивная, 28	1973	350	непроходные каналы	4	25	3,6	ГВС	Минвата
514	ТК-8-19	ТК-8-20		350	непроходные каналы	4	80	25,66	ГВС	Минвата
515	ТК-8-19	ТК-8-20	0	350	непроходные каналы	4	50	25,66	ГВС	Минвата
516	ТК-8-20	Спортивная, 30	1973	350	непроходные каналы	4	32	1,56	ГВС	Минвата
517	ТК-8-20	Спортивная, 30	1973	350	непроходные каналы	4	25	1,56	ГВС	Минвата
518	ТК-8-20	ТК-8-21		350	непроходные каналы	4	80	12,21	ГВС	Минвата
519	ТК-8-20	ТК-8-21	0	350	непроходные каналы	4	50	12,21	ГВС	Минвата
520	ТК-8-21	ТК-8-21-1	1972	350	непроходные каналы	4	80	22,15	ГВС	Минвата
521	ТК-8-21	ТК-8-21-1	1972	350	непроходные каналы	4	50	22,15	ГВС	Минвата
522	ТК-8-21-1	Спортивная, 32 (1)	1972	350	непроходные каналы	4	50	19,67	ГВС	Минвата
523	ТК-8-21-1	Спортивная, 32 (1)	1972	350	непроходные каналы	4	32	19,67	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
524	Спортивная, 32 (1)	Спортивная, 32 (ут)	1972	350	непроходные каналы	4	50	10,5	ГВС	Минвата
525	Спортивная, 32 (1)	Спортивная, 32 (ут)	1972	350	непроходные каналы	4	32	10,5	ГВС	Минвата
526	Спортивная, 32 (ут)	Спортивная, 32 (2)	1973	350	непроходные каналы	4	50	10,5	ГВС	Минвата
527	Спортивная, 32 (ут)	Спортивная, 32 (2)	1973	350	непроходные каналы	4	32	10,5	ГВС	Минвата
528	Спортивная, 32 (2)	Д/с "Василек"	1973	350	непроходные каналы	4	50	38,24	ГВС	Минвата
529	Спортивная, 32 (2)	Д/с "Василек"	1973	350	непроходные каналы	4	32	38,24	ГВС	Минвата
530	ТК-8-21-1	ТК-8-21-2	1972	350	непроходные каналы	4	80	6	ГВС	Минвата
531	ТК-8-21-1	ТК-8-21-2	1972	350	непроходные каналы	4	50	6	ГВС	Минвата
532	ТК-8-21-1	ТК-8-21-3	1991	350	непроходные каналы	4	80	0,5	ГВС	Минвата
533	ТК-8-21-1	ТК-8-21-3	1991	350	непроходные каналы	4	50	0,5	ГВС	Минвата
534	ТК-8-21-3	Советская, 56	1991	350	непроходные каналы	4	70	13,17	ГВС	Минвата
535	ТК-8-21-3	Советская, 56	1991	350	непроходные каналы	4	50	13,17	ГВС	Минвата
536	ТК-8-21	ТК-8-22	1984	350	непроходные каналы	4	80	4,58	ГВС	Минвата
537	ТК-8-21	ТК-8-22	1984	350	непроходные каналы	4	50	4,58	ГВС	Минвата
538	ТК-8-22	Заполярная, 25 (1)	1984	350	непроходные каналы	4	100	13,5	ГВС	Минвата
539	ТК-8-22	Заполярная, 25 (1)	1984	350	непроходные каналы	4	70	13,5	ГВС	Минвата
540	Заполярная, 25 (1)	Заполярная, 25 (ут)	1984	350	непроходные каналы	4	150	3,13	ГВС	Минвата
541	Заполярная, 25 (1)	Заполярная, 25 (ут)	1984	350	непроходные каналы	4	100	3,13	ГВС	Минвата
542	Заполярная, 25 (ут)	Заполярная, 25 (2)	1985	350	непроходные каналы	4	150	3,13	ГВС	Минвата
543	Заполярная, 25 (ут)	Заполярная, 25 (2)	1985	350	непроходные каналы	4	100	3,13	ГВС	Минвата
544	Заполярная, 25 (2)	ТК-8-23	1985	350	непроходные каналы	4	150	8,35	ГВС	Минвата
545	Заполярная, 25 (2)	ТК-8-23	1985	350	непроходные каналы	4	100	8,35	ГВС	Минвата
546	ТК-8-23	ТК-8-24	1985	350	непроходные каналы	4	150	31,41	ГВС	Минвата
547	ТК-8-23	ТК-8-24	1985	350	непроходные каналы	4	100	31,41	ГВС	Минвата
548	ТК-8-24	Герцена, 27	1985	350	непроходные каналы	4	80	4,09	ГВС	Минвата
549	ТК-8-24	Герцена, 27	1985	350	непроходные каналы	4	50	4,09	ГВС	Минвата
550	ТК-8-24	ТК-8-25	1986	350	непроходные каналы	4	100	25,96	ГВС	Минвата
551	ТК-8-24	ТК-8-25	1986	350	непроходные каналы	4	70	25,96	ГВС	Минвата
552	ТК-8-25	Герцена, 25	1986	350	непроходные каналы	4	100	4,5	ГВС	Минвата
553	ТК-8-25	Герцена, 25	1986	350	непроходные каналы	4	70	4,5	ГВС	Минвата
554	ТК-8-25	Герцена, 23	1988	350	непроходные каналы	4	80	45,41	ГВС	Минвата
555	ТК-8-25	Герцена, 23	1988	350	непроходные каналы	4	50	45,41	ГВС	Минвата
556	ТК-8-8	ТК-8-9	1972	350	непроходные каналы	4	200	17,19	ГВС	Минвата
557	ТК-8-8	ТК-8-9	1972	350	непроходные каналы	4	100	17,19	ГВС	Минвата
558	ТК-8-9	Спортивная, 22	1973	350	непроходные каналы	4	50	5	ГВС	Минвата
559	ТК-8-9	Спортивная, 22	1973	350	непроходные каналы	4	25	5	ГВС	Минвата
560	ТК-8-9	ТК-8-10	1972	350	непроходные каналы	4	200	15,75	ГВС	Минвата
561	ТК-8-9	ТК-8-10	1972	350	непроходные каналы	4	100	15,75	ГВС	Минвата
562	ТК-8-10	Заполярная, 21	1972	350	непроходные каналы	4	50	22	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
563	ТК-8-10	Заполярная, 21	1972	350	непроходные каналы	4	25	22	ГВС	Минвата
564	ТК-8-10	ТК-8-10-1	1972	350	непроходные каналы	4	200	24,86	ГВС	Минвата
565	ТК-8-10	ТК-8-10-1	1972	350	непроходные каналы	4	100	24,86	ГВС	Минвата
566	ТК-8-10-1	ТК-8-10-2	1972	350	непроходные каналы	4	200	4	ГВС	Минвата
567	ТК-8-10-1	ТК-8-10-2	1972	350	непроходные каналы	4	100	4	ГВС	Минвата
568	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	1972	350	непроходные каналы	4	100	4,25	ГВС	Минвата
569	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	1972	350	непроходные каналы	4	70	4,25	ГВС	Минвата
570	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	1972	350	непроходные каналы	4	80	5	ГВС	Минвата
571	Заполярная, 19 (ЛРУ (1))	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	1972	350	непроходные каналы	4	50	5	ГВС	Минвата
572	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	ТК-8-10-5	1996	350	непроходные каналы	4	70	19,98	ГВС	Минвата
573	Заполярная, 19 (ЛРУ (2))	ТК-8-10-5	1996	350	непроходные каналы	4	50	19,98	ГВС	Минвата
574	ТК-8-10-5	Спортивная, 18	1996	350	непроходные каналы	4	70	8,3	ГВС	Минвата
575	ТК-8-10-5	Спортивная, 18	1996	350	непроходные каналы	4	50	8,3	ГВС	Минвата
576	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	1972	350	непроходные каналы	4	80	5,1	ГВС	Минвата
577	ТК-8-10-2	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	1972	350	непроходные каналы	4	50	5,1	ГВС	Минвата
578	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	1972	350	непроходные каналы	4	80	10	ГВС	Минвата
579	Заполярная, 19 (ЛРУ (3))	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	1972	350	непроходные каналы	4	50	10	ГВС	Минвата
580	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	ТК-8-10-3	1972	350	непроходные каналы	4	150	20,5	ГВС	Минвата
581	Заполярная, 19 (ЛРУ (4))	ТК-8-10-3	1972	350	непроходные каналы	4	100	20,5	ГВС	Минвата
582	ТК-8-10-3	Заполярная, 16	1972	350	непроходные каналы	4	100	24,5	ГВС	Минвата
583	ТК-8-10-3	Заполярная, 16	1972	350	непроходные каналы	4	70	24,5	ГВС	Минвата
584	ТК-8-10-3	ТК-8-10-4	1972	350	непроходные каналы	4	150	16,25	ГВС	Минвата
585	ТК-8-10-3	ТК-8-10-4	1972	350	непроходные каналы	4	100	16,25	ГВС	Минвата
586	ТК-8-10-4	Заполярная, 17	1972	350	непроходные каналы	4	100	1,75	ГВС	Минвата
587	ТК-8-10-4	Заполярная, 17	1972	350	непроходные каналы	4	80	1,75	ГВС	Минвата
588	ТК-8-10	ТК-8-11	1985	350	непроходные каналы	4	100	20,95	ГВС	Минвата
589	ТК-8-10	ТК-8-11	1985	350	непроходные каналы	4	80	20,95	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
590	ТК-8-11	ТК-8-12	1985	350	непроходные каналы	4	100	89,1	ГВС	Минвата
591	ТК-8-11	ТК-8-12	1985	350	непроходные каналы	4	80	89,1	ГВС	Минвата
592	ТК-8-12	Д/с "Светлячок"	1985	350	непроходные каналы	4	100	9,5	ГВС	Минвата
593	ТК-8-12	Д/с "Светлячок"	1985	350	непроходные каналы	4	80	9,5	ГВС	Минвата
594	ТК-8-12	ТК-8-13	1985	350	непроходные каналы	4	100	49,25	ГВС	Минвата
595	ТК-8-12	ТК-8-13	1985	350	непроходные каналы	4	80	49,25	ГВС	Минвата
596	ТК-8-13	Спортивная, 15	1985	350	непроходные каналы	4	80	13,35	ГВС	Минвата
597	ТК-8-13	Спортивная, 15	1985	350	непроходные каналы	4	50	13,35	ГВС	Минвата
598	ТК-8-13	ТК-8-14	1985	350	непроходные каналы	4	70	40,71	ГВС	Минвата
599	ТК-8-13	ТК-8-14	1985	350	непроходные каналы	4	50	40,71	ГВС	Минвата
600	ТК-8-14	ТК-8-15	1985	350	непроходные каналы	4	40	12,5	ГВС	Минвата
601	ТК-8-14	ТК-8-15	1985	350	непроходные каналы	4	25	12,5	ГВС	Минвата
602	ТК-8-15	Садовая, 3	1985	350	непроходные каналы	4	40	0,5	ГВС	Минвата
603	ТК-8-15	Садовая, 3	1985	350	непроходные каналы	4	25	0,5	ГВС	Минвата
604	ТК-8-12	ПУ-3	1985	350	непроходные каналы	4	70	20,75	ГВС	Минвата
605	ТК-8-12	ПУ-3	1985	350	непроходные каналы	4	40	20,75	ГВС	Минвата
606	ТК-8-6	ТК-8-26		350	непроходные каналы	4	200	82	ГВС	Минвата
607	ТК-8-6	ТК-8-26	0	350	непроходные каналы	4	100	82	ГВС	Минвата
608	ТК-8-26	ТК-8-26-1		350	непроходные каналы	4	50	12,3	ГВС	Минвата
609	ТК-8-26	ТК-8-26-1	0	350	непроходные каналы	4	25	12,3	ГВС	Минвата
610	ТК-8-26-1	Герцена, 10в		350	непроходные каналы	4	40	2,7	ГВС	Минвата
611	ТК-8-26-1	Герцена, 10в	0	350	непроходные каналы	4	25	2,7	ГВС	Минвата
612	ТК-8-26-1	Герцена, 10б		350	непроходные каналы	4	40	24,68	ГВС	Минвата
613	ТК-8-26-1	Герцена, 10б	0	350	непроходные каналы	4	25	24,68	ГВС	Минвата
614	ТК-8-26	ТК-8-27		350	непроходные каналы	4	200	26,32	ГВС	Минвата
615	ТК-8-26	ТК-8-27	0	350	непроходные каналы	4	100	26,32	ГВС	Минвата
616	ТК-8-27	ТК-8-27-1		350	непроходные каналы	4	100	27,52	ГВС	Минвата
617	ТК-8-27	ТК-8-27-1	0	350	непроходные каналы	4	80	27,52	ГВС	Минвата
618	ТК-8-27-1	уг13		350	непроходные каналы	4	50	6,61	ГВС	Минвата
619	ТК-8-27-1	уг13	0	350	непроходные каналы	4	32	6,61	ГВС	Минвата
620	уг13	Угольная, 12 ф2		350	непроходные каналы	4	50	2,5	ГВС	Минвата
621	уг13	Угольная, 12 ф2	0	350	непроходные каналы	4	32	2,5	ГВС	Минвата
622	уг13	Герцена, 10а		350	непроходные каналы	4	50	11,65	ГВС	Минвата
623	уг13	Герцена, 10а	0	350	непроходные каналы	4	32	11,65	ГВС	Минвата
624	ТК-8-27-1	ТК-8-27-2		350	непроходные каналы	4	100	12	ГВС	Минвата
625	ТК-8-27-1	ТК-8-27-2	0	350	непроходные каналы	4	80	12	ГВС	Минвата
626	ТК-8-27-2	Угольная, 12 ф1		350	непроходные каналы	4	50	10,5	ГВС	Минвата
627	ТК-8-27-2	Угольная, 12 ф1	0	350	непроходные каналы	4	32	10,5	ГВС	Минвата
628	ТК-8-27-2	ТК-8-27-3		350	непроходные каналы	4	50	12	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
629	ТК-8-27-2	ТК-8-27-3	0	350	непроходные каналы	4	25	12	ГВС	Минвата
630	ТК-8-27-3	Угольная, 12		350	непроходные каналы	4	50	15	ГВС	Минвата
631	ТК-8-27-3	Угольная, 12	0	350	непроходные каналы	4	25	15	ГВС	Минвата
632	ТК-8-27-3	Угольная, 14		350	непроходные каналы	4	50	15	ГВС	Минвата
633	ТК-8-27-3	Угольная, 14	0	350	непроходные каналы	4	25	15	ГВС	Минвата
634	ТК-8-27	ТК-8-28		350	непроходные каналы	4	200	60	ГВС	Минвата
635	ТК-8-27	ТК-8-28	0	350	непроходные каналы	4	100	60	ГВС	Минвата
636	ТК-8-28	ТК-8-28-1		350	непроходные каналы	4	70	41,75	ГВС	Минвата
637	ТК-8-28	ТК-8-28-1	0	350	непроходные каналы	4	40	41,75	ГВС	Минвата
638	ТК-8-28-1	Садовая, 13		350	непроходные каналы	4	32	6,18	ГВС	Минвата
639	ТК-8-28-1	Садовая, 13	0	350	непроходные каналы	4	25	6,18	ГВС	Минвата
640	ТК-8-28-1	ТК-8-28-2		350	непроходные каналы	4	70	37,75	ГВС	Минвата
641	ТК-8-28-1	ТК-8-28-2	0	350	непроходные каналы	4	40	37,75	ГВС	Минвата
642	ТК-8-28-2	ТК-8-28-3		350	непроходные каналы	4	50	16,13	ГВС	Минвата
643	ТК-8-28-2	ТК-8-28-3	0	350	непроходные каналы	4	32	16,13	ГВС	Минвата
644	ТК-8-28-3	Садовая, 9		350	непроходные каналы	4	40	2,05	ГВС	Минвата
645	ТК-8-28-3	Садовая, 9	0	350	непроходные каналы	4	25	2,05	ГВС	Минвата
646	ТК-8-28	ТК-8-29		350	непроходные каналы	4	200	26	ГВС	Минвата
647	ТК-8-28	ТК-8-29	0	350	непроходные каналы	4	100	26	ГВС	Минвата
648	ТК-8-29	ТК-8-29-1		350	непроходные каналы	4	200	11,19	ГВС	Минвата
649	ТК-8-29	ТК-8-29-1	0	350	непроходные каналы	4	100	11,19	ГВС	Минвата
650	ТК-8-29-1	Школа № 5		350	непроходные каналы	4	80	3,75	ГВС	Минвата
651	ТК-8-29-1	Школа № 5	0	350	непроходные каналы	4	50	3,75	ГВС	Минвата
652	ТК-8-29-1	Школа № 5 (спортзал)		350	непроходные каналы	4	80	5,51	ГВС	Минвата
653	ТК-8-29-1	Школа № 5 (спортзал)	0	350	непроходные каналы	4	50	5,51	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 9 (Володарского, 107а)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-9-1	1997	237	непроходные каналы	4	250	24,33	Отопление	Минвата
2	ТК-9-1	Володарского, 106 (1)	1997	237	непроходные каналы	4	250	89	Отопление	Минвата
3	Володарского, 106 (1)	Володарского, 106 (ут)	1997	237	в техподполье	4	250	4	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
4	Володарского, 106 (ут)	Володарского, 106 (2)	1997	237	в техподполье	4	200	53	Отопление	Минвата
5	Володарского, 106 (2)	ТК-9-7	1997	237	непроходные каналы	4	200	38,5	Отопление	Минвата
6	ТК-9-7	ТК-9-8	1976	237	непроходные каналы	2	150	30,6	Отопление	Минвата
7	ТК-9-8	Володарского, 110	2014	237	непроходные каналы	2	70	10,8	Отопление	Минвата
8	ТК-9-8	ТК-9-9	1976	237	непроходные каналы	2	150	43,9	Отопление	Минвата
9	ТК-9-9	Володарского, 112 (ут1)	1991	237	непроходные каналы	2	50	11,1	Отопление	Минвата
10	ТК-9-9	ТК-9-10	1976	237	непроходные каналы	2	150	15	Отопление	Минвата
11	ТК-9-10	Володарского, 112 (ут2)	1991	237	непроходные каналы	2	50	15	Отопление	Минвата
12	ТК-9-10	ТК-9-11	1988	237	непроходные каналы	2	150	47	Отопление	Минвата
13	ТК-9-11	Володарского, 114 (ут1)	1988	237	непроходные каналы	2	50	12,5	Отопление	Минвата
14	ТК-9-11	ТК-9-12	1988	237	непроходные каналы	2	150	30,62	Отопление	Минвата
15	ТК-9-12	Володарского, 114 (ут2)	1988	237	непроходные каналы	2	50	9,7	Отопление	Минвата
16	ТК-9-12	ТК-9-13	1988	237	непроходные каналы	2	150	38,1	Отопление	Минвата
17	ТК-9-13	Володарского, 116	1988	237	непроходные каналы	2	50	7,5	Отопление	Минвата
18	ТК-9-13	Володарского, 116 ф.1	1988	237	непроходные каналы	2	50	6,1	Отопление	Минвата
19	ТК-9-13	ТК-9-14	1974	237	непроходные каналы	2	80	47,25	Отопление	Минвата
20	ТК-9-14	Володарского, 120	1974	237	непроходные каналы	2	70	8,8	Отопление	Минвата
21	ТК-9-14	ут1	1994	237	непроходные каналы	2	80	41,5	Отопление	Минвата
22	ут1	ут2	1994	237	непроходные каналы	2	70	32,5	Отопление	Минвата
23	ут2	Володарского, 122	1994	237	непроходные каналы	2	50	6,7	Отопление	Минвата
24	ТК-9-1	Володарского, 109	1989	237	непроходные каналы	2	50	38,2	Отопление	Минвата
25	Володарского, 106 (ут)	Володарского, 106 (ут3)	1988	237	в техподполье	4	200	4,6	Отопление	Минвата
26	Володарского, 106 (ут3)	Володарского, 104 (ут1)	1988	237	непроходные каналы	4	200	25,63	Отопление	Минвата
27	Володарского, 104 (ут1)	Володарского, 104 (ут2)	1988	237	в техподполье	4	200	150	Отопление	Минвата
28	Володарского, 104 (ут2)	ТК-9-14-1	1988	237	непроходные каналы	4	150	43,2	Отопление	Минвата
29	ТК-9-14-1	Володарского, 102	1988	237	непроходные каналы	4	150	52	Отопление	Минвата
30	ТК-9-14-1	Володарского, 102a	1988	237	непроходные каналы	4	100	47	Отопление	Минвата
31	ТК-9-1	ТК-9-2	1989	237	непроходные каналы	2	150	41,8	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
32	ТК-9-2	ТК-9-3	1989	237	непроходные каналы	2	150	136,5	Отопление	Минвата
33	ТК-9-3	Котлашанская, 16	2003	237	непроходные каналы	2	32	14	Отопление	Минвата
34	ТК-9-3	Котлашанская, 14 (1)	1989	237	непроходные каналы	2	150	94,9	Отопление	Минвата
35	Котлашанская, 14 (1)	Котлашанская, 14 (ут)	1989	237	в техподполье	2	150	41,6	Отопление	Минвата
36	Котлашанская, 14 (ут)	Котлашанская, 14 (2)	1994	237	в техподполье	2	125	29,6	Отопление	Минвата
37	Котлашанская, 14 (2)	Котлашанская, 12 (1)	1994	237	непроходные каналы	2	125	18,1	Отопление	Минвата
38	Котлашанская, 12 (1)	Котлашанская, 12 (ут)	1994	237	в техподполье	2	125	41,6	Отопление	Минвата
39	Котлашанская, 12 (ут)	Котлашанская, 12 (2)	2006	237	в техподполье	2	125	29,6	Отопление	Минвата
40	Котлашанская, 12 (2)	Котлашанская, 10	2006	237	непроходные каналы	2	125	18,1	Отопление	Минвата
41	ТК-9-1	ТК-9-4	1993	237	непроходные каналы	4	200	174	Отопление	Минвата
42	ТК-9-4	ТК-9-4-1	1993	237	непроходные каналы	4	100	50	Отопление	Минвата
43	ТК-9-4-1	Володарского, 115	1969	237	непроходные каналы	4	100	5	Отопление	Минвата
44	ТК-9-4-1	Гараж		237	непроходные каналы	2	50	12	Отопление	Минвата
45	ТК-9-4	ТК-9-5	1993	237	непроходные каналы	4	200	28,46	Отопление	Минвата
46	ТК-9-5	ТК-9-6	1993	237	непроходные каналы	4	150	127,8	Отопление	Минвата
47	ТК-9-6	Нахимова, 16а	1996	237	непроходные каналы	4	80	66,01	Отопление	Минвата
48	ТК-9-6	Нахимова, 16 (ут1)	1996	237	непроходные каналы	4	80	12	Отопление	Минвата
49	Нахимова, 16 (ут1)	Нахимова, 16 (ут)	1996	237	в техподполье	4	80	19	Отопление	Минвата
50	Нахимова, 16 (ут)	Нахимова, 16 (ут2)	1991	237	в техподполье	4	40	24,31	Отопление	Минвата
51	Нахимова, 16 (ут2)	Нахимова, 10	1991	237	непроходные каналы	4	40	23,37	Отопление	Минвата
52	ТК-9-5	Володарского, 119	1987	237	непроходные каналы	4	100	116,9	Отопление	Минвата
53	Котельная	ут3		237	непроходные каналы	6	80	10	Отопление	Минвата
54	ут3	Гараж		237	непроходные каналы	2	50	11	Отопление	Минвата
55	ут3	ут3-1		237	непроходные каналы	6	70	16,8	Отопление	Минвата
56	ут3-1	Магазин "Находка"		237	непроходные каналы	4	50	28	Отопление	Минвата
57	ут3-1	Баня		237	непроходные каналы	6	50	39	Отопление	Минвата
58	ут3	Химчистка		237	непроходные каналы	6	50	64,1	Отопление	Минвата
59	ТК-9-7	Володарского, 108 (ут1)		237	непроходные каналы	4	200	7,65	Отопление	Минвата
60	Володарского, 108 (ут1)	Володарского, 108 (ут)		237	в техподполье	4	200	43	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
61	Володарского, 108 (ут)	Володарского, 108 (ут2)		237	в техподполье	4	200	43	Отопление	Минвата
62	Володарского, 108 (ут2)	ут4		237	непроходные каналы	4	200	15	Отопление	Минвата
63	ут4	ут5		237	непроходные каналы	4	125	32,3	Отопление	Минвата
64	ут5	ут6		237	надземная	4	125	185,7	Отопление	Минвата
65	ут6	ТК-9-7-1		237	непроходные каналы	4	125	67,5	Отопление	Минвата
66	ТК-9-7-1	Портовиков, 63		237	непроходные каналы	4	150	14,68	Отопление	Минвата
67	ТК-9-7-1	ТК-9-7-2	1977	237	непроходные каналы	2	100	94,2	Отопление	Минвата
68	ТК-9-7-2	ТК-9-7-3	1977	237	непроходные каналы	2	50	49,46	Отопление	Минвата
69	ТК-9-7-3	Багратиона, 68	1977	237	непроходные каналы	2	50	8,8	Отопление	Минвата
70	ТК-9-7-3	Багратиона, 66	1977	237	непроходные каналы	2	50	41,6	Отопление	Минвата
71	ТК-9-7-3	ТК-9-7-4	1977	237	непроходные каналы	2	100	31,3	Отопление	Минвата
72	ТК-9-7-4	Багратиона, 69	1977	237	непроходные каналы	2	80	57,98	Отопление	Минвата
73	ТК-9-7-4	Багратиона, 64	1977	237	непроходные каналы	2	50	35,81	Отопление	Минвата
74	ТК-9-11	ТК-9-11-1	1999	237	непроходные каналы	2	125	46,65	Отопление	Минвата
75	ТК-9-11-1	Володарского, 94	2013	237	непроходные каналы	2	70	28,6	Отопление	Минвата
76	ТК-9-11-1	Володарского, 94	2014	237	непроходные каналы	2	70	20	Отопление	Минвата
77	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	237	в техподполье	4	80	3,2	Отопление	Минвата
78	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	237	бесканальная	4	80	100,2	Отопление	Пенополиуретан
79	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	237	непроходные каналы	4	80	34,3	Отопление	Пенополиуретан
80	ТК-9-11-1	Володарского, 96	1997	237	непроходные каналы	2	70	23	Отопление	Минвата
81	Котельная	ТК-9-1	1997	350	непроходные каналы	4	150	12,17	ГВС	Минвата
82	Котельная	ТК-9-1	1997	350	непроходные каналы	4	100	12,17	ГВС	Минвата
83	ТК-9-1	Володарского, 106(1)	1997	350	непроходные каналы	4	150	44,5	ГВС	Минвата
84	ТК-9-1	Володарского, 106(1)	1997	350	непроходные каналы	4	100	44,5	ГВС	Минвата
85	Володарского, 106(1)	Володарского, 106(ут)	1997	350	в техподполье	4	150	2	ГВС	Минвата
86	Володарского, 106(1)	Володарского, 106(ут)	1997	350	в техподполье	4	100	2	ГВС	Минвата
87	Володарского, 106(ут)	Володарского, 106(ут3)	1988	350	в техподполье	4	150	2,3	ГВС	Минвата
88	Володарского, 106(ут)	Володарского, 106(ут3)	1988	350	в техподполье	4	100	2,3	ГВС	Минвата
89	Володарского, 106(ут3)	Володарского, 104 (ут1)	1988	350	непроходные каналы	4	150	13	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
90	Володарского, 106(ут3)	Володарского, 104 (ут1)	1988	350	непроходные каналы	4	100	13	ГВС	Минвата
91	Володарского, 104 (ут1)	Володарского, 104 (ут2)	1988	350	в техподполье	4	150	75	ГВС	Минвата
92	Володарского, 104 (ут1)	Володарского, 104 (ут2)	1988	350	в техподполье	4	100	75	ГВС	Минвата
93	Володарского, 104	ТК-9-14-1	1988	350	непроходные каналы	4	125	26,5	ГВС	Минвата
94	Володарского, 104	ТК-9-14-1	1988	350	непроходные каналы	4	100	26,5	ГВС	Минвата
95	ТК-9-14-1	Володарского, 102	1988	350	непроходные каналы	4	125	26	ГВС	Минвата
96	ТК-9-14-1	Володарского, 102	1988	350	непроходные каналы	4	100	26	ГВС	Минвата
97	ТК-9-14-1	Володарского, 102а	1988	350	непроходные каналы	4	100	23,5	ГВС	Минвата
98	ТК-9-14-1	Володарского, 102а	1988	350	непроходные каналы	4	80	23,5	ГВС	Минвата
99	ТК-9-1	ТК-9-4	1993	350	непроходные каналы	4	100	174	ГВС	Минвата
100	ТК-9-4	ТК-9-4-1	1963	350	непроходные каналы	4	50	50	ГВС	Минвата
101	ТК-9-11	Володарского, 115	1969	350	непроходные каналы	4	50	5	ГВС	Минвата
102	ТК-9-4	ТК-9-5	1993	350	непроходные каналы	4	100	28,46	ГВС	Минвата
103	ТК-9-5	ТК-9-6	1993	350	непроходные каналы	4	80	127,8	ГВС	Минвата
104	ТК-9-6	Нахимова, 16а	1996	350	непроходные каналы	4	80	33,05	ГВС	Минвата
105	ТК-9-6	Нахимова, 16а	1996	350	непроходные каналы	4	40	33,05	ГВС	Минвата
106	ТК-9-6	Нахимова, 16	1996	350	непроходные каналы	4	80	12	ГВС	Минвата
107	ТК-9-5	Володарского, 119	1987	350	непроходные каналы	4	50	58,45	ГВС	Минвата
108	ТК-9-5	Володарского, 119	1987	350	непроходные каналы	4	25	58,45	ГВС	Минвата
109	Котельная	ут3		350	непроходные каналы	6	80	5	ГВС	Минвата
110	Котельная	ут3		350	непроходные каналы	6	80	5	ГВС	Минвата
111	ут3	ут3-1		350	непроходные каналы	6	80	8,4	ГВС	Минвата
112	ут3	ут3-1		350	непроходные каналы	6	70	8,4	ГВС	Минвата
113	ут3-1	Магазин "Находка"		350	непроходные каналы	4	50	14	ГВС	Минвата
114	ут3-1	Магазин "Находка"		350	непроходные каналы	4	50	14	ГВС	Минвата
115	ут3-1	Баня		350	непроходные каналы	6	80	19,5	ГВС	Минвата
116	ут3-1	Баня		350	непроходные каналы	6	50	19,5	ГВС	Минвата
117	ут3	Химчистка		350	непроходные каналы	6	70	32,05	ГВС	Минвата
118	ут3	Химчистка		350	непроходные каналы	6	50	32,05	ГВС	Минвата
119	Володарского, 106(ут)	Володарского, 106 (2)		350	в техподполье	4	100	26,5	ГВС	Минвата
120	Володарского, 106(ут)	Володарского, 106 (2)		350	в техподполье	4	70	26,5	ГВС	Минвата
121	Володарского, 106 (2)	ТК-9-7		350	непроходные каналы	4	100	19,25	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
122	Володарского, 106 (2)	ТК-9-7		350	непроходные каналы	4	70	19,25	ГВС	Минвата
123	ТК-9-7	Володарского, 108 (ут1)		350	непроходные каналы	4	100	3,85	ГВС	Минвата
124	ТК-9-7	Володарского, 108 (ут1)		350	непроходные каналы	4	70	3,85	ГВС	Минвата
125	Володарского, 108 (ут1)	Володарского, 108 (ут2)		350	в техподполье	4	100	43	ГВС	Минвата
126	Володарского, 108 (ут1)	Володарского, 108 (ут2)		350	в техподполье	4	70	43	ГВС	Минвата
127	Володарского, 108 (ут2)	ут4		350	непроходные каналы	4	100	7,5	ГВС	Минвата
128	Володарского, 108 (ут2)	ут4		350	непроходные каналы	4	70	7,5	ГВС	Минвата
129	ут4	ут5		350	непроходные каналы	4	100	16,15	ГВС	Минвата
130	ут4	ут5		350	непроходные каналы	4	70	16,15	ГВС	Минвата
131	ут5	ут6		350	надземная	4	100	92,85	ГВС	Минвата
132	ут5	ут6		350	надземная	4	70	92,85	ГВС	Минвата
133	ут6	ТК-9-7-1		350	непроходные каналы	4	100	33,75	ГВС	Минвата
134	ут6	ТК-9-7-1		350	непроходные каналы	4	70	33,75	ГВС	Минвата
135	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	в техподполье	4	70	1,6	ГВС	Минвата
136	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	в техподполье	4	50	1,6	ГВС	Минвата
137	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	бесканальная	4	70	50,1	ГВС	Пенополиуретан
138	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	бесканальная	4	50	50,1	ГВС	Пенополиуретан
139	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	непроходные каналы	4	70	17,15	ГВС	Минвата
140	Портовиков, 63	Д/с "Незабудка"+	2014	350	непроходные каналы	4	50	17,15	ГВС	Минвата
141	ТК-9-7-1	Портовиков, 63		350	непроходные каналы	4	100	7,34	ГВС	Минвата
142	ТК-9-7-1	Портовиков, 63		350	непроходные каналы	4	70	7,34	ГВС	Минвата
143	Котельная	ут3		350	непроходные каналы	6	50	5	пар	Минвата
144	Котельная	ут3		350	непроходные каналы	6	25	5	пар	Минвата
145	ут3	ут3-1		350	непроходные каналы	6	50	8,4	пар	Минвата
146	ут3	ут3-1		350	непроходные каналы	6	25	8,4	пар	Минвата
147	ут3-1	Баня "Оазис"		350	непроходные каналы	6	50	19,5	пар	Минвата
148	ут3-1	Баня "Оазис"		350	непроходные каналы	6	25	19,5	пар	Минвата
149	ут3	Химчистка	1994	350	непроходные каналы	6	50	32,05	пар	Минвата
150	ут3	Химчистка	1994	350	непроходные каналы	6	25	32,05	пар	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 10 (Нефтебаза, 12а)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК10-1		237	непроходные каналы	2	200	36,5	Отопление	Минвата
2	ТК10-1	ТК10-1-1		237	непроходные каналы	2	100	43	Отопление	Минвата
3	ТК10-1-1	ТК10-1-2		237	непроходные каналы	2	100	26,8	Отопление	Минвата
4	ТК10-1-2	Гараж		237	непроходные каналы	2	70	85,5	Отопление	Минвата
5	Гараж	Проходная		237	надземная	2	25	80	Отопление	Минвата
6	ТК10-1-2	База		237	непроходные каналы	2	50	13,5	Отопление	Минвата
7	ТК10-1	Оранжерея (1)		237	надземная	2	200	97	Отопление	Минвата
8	Оранжерея (1)	Оранжерея (2)		237	надземная	2	200	88	Отопление	Минвата
9	Оранжерея (2)	ТК10-2		237	непроходные каналы	2	70	4	Отопление	Минвата
10	ТК10-2	Кронштадтская, 25		237	надземная	2	50	10,6	Отопление	Минвата
11	ТК10-2	ТК10-2-1		237	надземная	2	50	65,28	Отопление	Минвата
12	ТК10-2-1	Кронштадтская, 23		237	надземная	2	50	2	Отопление	Минвата
13	ТК10-2-1	ТК10-2-2 (Кронштадтская, 21)		237	надземная	2	50	27	Отопление	Минвата
14	ТК10-2	ТК10-2-1		237	надземная	2	80	33	Отопление	Минвата
15	ТК10-2-1	ТК10-2-2		237	надземная	2	80	32,63	Отопление	Минвата
16	ТК10-2-2	Кронштадтская, 32		237	надземная	2	50	5	Отопление	Минвата
17	ТК10-2-2	ТК10-2-3		237	непроходные каналы	2	80	125	Отопление	Минвата
18	ТК10-2-3	Кронштадтская, 19а		237	непроходные каналы	2	32	8	Отопление	Минвата
19	ТК10-2-3	уг1		237	непроходные каналы	2	50	12	Отопление	Минвата
20	уг1	Кронштадтская, 19		237	непроходные каналы	2	50	6	Отопление	Минвата
21	уг1	Кронштадтская, 17		237	непроходные каналы	2	50	16,5	Отопление	Минвата
22	ТК10-2	уг2		237	надземная	2	200	238	Отопление	Минвата
23	уг2	Спортивная, 45		237	надземная	2	40	43,5	Отопление	Минвата
24	уг2	Спортивная, 45		237	непроходные каналы	2	40	33,7	Отопление	Минвата
25	уг2	ТК10-3		237	надземная	2	250	144	Отопление	Минвата
26	ТК10-3	Советская, 88		237	непроходные каналы	2	32	60	Отопление	Минвата
27	ТК10-3	уг3		237	надземная	2	250	148	Отопление	Минвата
28	уг3	ТК10-4		237	непроходные каналы	2	100	6,4	Отопление	Минвата
29	ТК10-4	ТК10-4-1		237	непроходные каналы	2	100	85,7	Отопление	Минвата
30	ТК10-4-1	ТК10-4-2		237	непроходные каналы	2	70	49,15	Отопление	Минвата
31	ТК10-4-2	Дом престарелых (уу 1)		237	непроходные каналы	2	70	10,2	Отопление	Минвата
32	ТК10-4-2	Дом престарелых (уу 2)		237	непроходные каналы	2	70	5	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
33	ТК10-4-2	Дом престарелых (уу 3)		237	непроходные каналы	2	80	19	Отопление	Минвата
34	ТК10-4	Мастерские ГВК		237	непроходные каналы	2	50	14	Отопление	Минвата
35	ТК10-1	тт (Советская)		237	надземная	2	250	27,8	Отопление	Минвата
36	тт (Советская)	тт (Советская)		237	непроходные каналы	2	250	23,8	Отопление	Минвата
37	тт (Советская)	тт СК		237	надземная	2	250	73,6	Отопление	Минвата
38	ТК10-1	тт	2006	237	надземная	2	250	692	Отопление	Минвата
39	тт	тт1	2006	237	надземная	2	200	583	Отопление	Минвата
40	т1	ТК-27	1983	237	надземная	2	200	17,5	Отопление	Минвата
41	ТК-27	ТК-28	1983	237	непроходные каналы	2	70	33,15	Отопление	Минвата
42	ТК-28	Правды, 36а	1983	237	надземная	2	50	30	Отопление	Минвата
43	ТК-27	Правды, 34а	1983	237	бесканальная	2	50	11	Отопление	Пенополиуретан
44	ТК-27	ТК-26	1983	237	надземная	2	200	49,4	Отопление	Минвата
45	ТК-26	ут6	1983	237	непроходные каналы	2	100	39,3	Отопление	Минвата
46	ут6	ТК-31	1983	237	надземная	2	80	19,1	Отопление	Минвата
47	ТК-31	Правды, 28	1983	237	непроходные каналы	2	50	9	Отопление	Минвата
48	ут6	ут7	1983	237	надземная	2	100	23,6	Отопление	Минвата
49	ут7	Правды, 30	1983	237	непроходные каналы	2	32	8,5	Отопление	Минвата
50	ут7	ТК-30	1983	237	надземная	2	100	32,1	Отопление	Минвата
51	ТК-30	Правды, 32	1983	237	непроходные каналы	2	50	8,1	Отопление	Минвата
52	ТК-30	ут8	1983	237	надземная	2	100	31	Отопление	Минвата
53	ут8	Правды, 34	1983	237	непроходные каналы	2	40	8,3	Отопление	Минвата
54	ут8	ТК-29	1983	237	надземная	2	100	53,8	Отопление	Минвата
55	ТК-29	Правды, 36	1983	237	непроходные каналы	2	70	11	Отопление	Минвата
56	ТК-26	Правды, 32а	1983	237	бесканальная	2	50	11,5	Отопление	Пенополиуретан
57	ТК-26	ТК-25	1983	237	надземная	2	200	53,3	Отопление	Минвата
58	ТК-25	Правды, 30а	1983	237	бесканальная	2	50	13,15	Отопление	Пенополиуретан
59	ТК-25	ТК-24	1983	237	надземная	2	200	49	Отопление	Минвата
60	ТК-24	Правды, 28а	1983	237	бесканальная	2	80	14	Отопление	Пенополиуретан
61	ТК-24	ТК-23	1983	237	надземная	2	200	39,64	Отопление	Минвата
62	ТК-23	ТК-35	1983	237	непроходные каналы	2	100	27,89	Отопление	Минвата
63	ТК-35	Правды, 20а	1983	237	бесканальная	2	50	13,5	Отопление	Пенополиуретан
64	ТК-35	ТК-34	1983	237	надземная	2	80	9,53	Отопление	Минвата
65	ТК-34	ТК-36	1983	237	надземная	2	80	17,25	Отопление	Минвата
66	ТК-36	Правды, 20	1983	237	непроходные каналы	2	50	12,86	Отопление	Минвата
67	ТК-36	ТК-36-1	1983	237	надземная	2	70	18,82	Отопление	Минвата
68	ТК-36-1	Правды, 18а	1983	237	непроходные каналы	2	50	10	Отопление	Минвата
69	ТК-36-1	ТК-37	1983	237	надземная	2	70	40,4	Отопление	Минвата
70	ТК-37	Правды, 18	1983	237	непроходные каналы	2	50	7,5	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
71	ТК-34	ТК-33	1983	237	надземная	2	80	24,5	Отопление	Минвата
72	ТК-33	Правды, 22	1983	237	непроходные каналы	2	40	11,2	Отопление	Минвата
73	ТК-33	ТК-32	1983	237	надземная	2	50	35,1	Отопление	Минвата
74	ТК-32	Правды, 24	1983	237	непроходные каналы	2	25	14,6	Отопление	Минвата
75	ТК-23	ТК-22	1983	237	надземная	2	200	15	Отопление	Минвата
76	ТК-22	Правды, 26а	1983	237	бесканальная	2	50	10,1	Отопление	Пенополиуретан
77	ТК-22	ТК-21	1983	237	надземная	2	200	50,21	Отопление	Минвата
78	ТК-21	Правды, 24а	1983	237	непроходные каналы	2	40	9,8	Отопление	Минвата
79	ТК-21	ТК-20	1983	237	надземная	2	200	51,5	Отопление	Минвата
80	ТК-20	Правды, 16	1983	237	бесканальная	2	80	39,5	Отопление	Пенополиуретан
81	ТК-20	ТК-19	1983	237	надземная	2	200	20	Отопление	Минвата
82	ТК-19	Правды, 14	1983	237	бесканальная	2	50	13,25	Отопление	Пенополиуретан
83	ТК-19	ТК-18'	1983	237	надземная	2	200	33,8	Отопление	Минвата
84	ТК-18'	ТК-18	1983	237	надземная	2	200	30,21	Отопление	Минвата
85	ТК-18	Библиотека	1983	237	непроходные каналы	2	32	6,7	Отопление	Минвата
86	ТК-18	ул9	1983	237	надземная	2	200	15,26	Отопление	Минвата
87	ул9	ул10	1983	237	непроходные каналы	2	200	11,7	Отопление	Минвата
88	ул10	ТК-17	1983	237	надземная	2	200	34	Отопление	Минвата
89	ТК-17	ТК-38	1980	237	надземная	2	200	43,25	Отопление	Минвата
90	ТК-38	ТК-39	1980	237	надземная	2	200	49,77	Отопление	Минвата
91	ТК-39	Школьная, 8	1980	237	непроходные каналы	2	32	14,6	Отопление	Минвата
92	ТК-39	ТК-40	1980	237	непроходные каналы	2	200	13,4	Отопление	Минвата
93	ТК-40	ул11	1980	237	надземная	2	200	36,2	Отопление	Минвата
94	тт3	Школьная, 10 (уу1)	1980	237	надземная	2	25	5,6	Отопление	Минвата
95	тт6	Школьная, 10 (уу2)	1980	237	надземная	2	25	5,9	Отопление	Минвата
96	тт5	пер. Школьный, 4 (уу 2)	1980	237	надземная	2	25	8,2	Отопление	Минвата
97	тт6	пер. Школьный, 4 (уу 1)	1980	237	надземная	2	25	7,5	Отопление	Минвата
98	ул11	ул12	1980	237	непроходные каналы	2	200	10,3	Отопление	Минвата
99	ул12	ТК-41	1980	237	надземная	2	200	11,7	Отопление	Минвата
100	ТК-41	ТК-42	1980	237	непроходные каналы	2	100	27,5	Отопление	Минвата
101	ТК-44	Песчаная, 19а	1983	237	надземная	2	70	36,3	Отопление	Минвата
102	ТК-42	Школьная, 12	1980	237	непроходные каналы	2	50	14,1	Отопление	Минвата
103	ТК-42	ул13	1980	237	непроходные каналы	2	50	46,6	Отопление	Минвата
104	ул13	Школьная, 14	1981	237	непроходные каналы	2	50	1	Отопление	Минвата
105	ул13	Песчаная, 19	1983	237	непроходные каналы	2	50	31,8	Отопление	Минвата
106	ТК-17	ТК-16	1983	237	непроходные каналы	2	200	35,15	Отопление	Минвата
107	ТК-16	ул14	1983	237	надземная	2	80	75,15	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
108	ут14	ут15	1983	237	непроходные каналы	2	70	15,95	Отопление	Минвата
109	ут15	Правды, 6	1983	237	непроходные каналы	2	40	4,5	Отопление	Минвата
110	ут15	Клуб	1983	237	непроходные каналы	2	50		Отопление	Минвата
111	ТК-16	ут16	1983	237	непроходные каналы	2	200	5,8	Отопление	Минвата
112	ТК-16	ТК-15	1983	237	непроходные каналы	2	200	11,9	Отопление	Минвата
113	ТК-15	Правды, 10	1980	237	непроходные каналы	2	50	11,6	Отопление	Минвата
114	ТК-15	ТК-14	1980	237	непроходные каналы	2	200	41,5	Отопление	Минвата
115	ТК-14	ТК-4	1980	237	непроходные каналы	2	200	2,5	Отопление	Минвата
116	ТК-38	ут17	1980	237	непроходные каналы	2	100	16,51	Отопление	Минвата
117	ут17	Школьная, 4	1983	237	надземная	2	50	40	Отопление	Минвата
118	ТК-18	ут19	1983	237	надземная	2	70	59,3	Отопление	Минвата
119	ут19	Школьная, 9	1983	237	надземная	2	50	63,5	Отопление	Минвата
120	ТК-42	ТК-43	1983	237	бесканальная	2	70	68,95	Отопление	Пенополиуретан
121	ТК-43	Школьная, 13	1983	237	непроходные каналы	2	50	18,1	Отопление	Минвата
122	ТК-43	Д/сад	1983	237	бесканальная	2	80	33,5	Отопление	Пенополиуретан
123	ТК-4	ТК-3	1980	237	надземная	2	200	28,7	Отопление	Минвата
124	ТК-3	Правды, 5	1980	237	непроходные каналы	2	50	14	Отопление	Минвата
125	ТК-3	ТК-1	1980	237	непроходные каналы	2	200		Отопление	Минвата
126	ТК-1	ТК-2	1980	237	непроходные каналы	2	70		Отопление	Минвата
127	ТК-2	Контора	1980	237	непроходные каналы	2	50		Отопление	Минвата
128	ТК-1	ут20	1980	237	надземная	2	200		Отопление	Минвата
129	ут20	Котельная	1980	237	непроходные каналы	2	200	55	Отопление	Минвата
130	ТК-40	ТК-47	1983	237	надземная	2	80	24,4	Отопление	Минвата
131	ТК-47	пер. Школьный, 6	1983	237	надземная	2	40	21,7	Отопление	Минвата
132	ТК-47	ТК-48	1983	237	надземная	2	80	29,2	Отопление	Минвата
133	ТК-48	пер. Школьный, 8	1983	237	надземная	2	40	21	Отопление	Минвата
134	ТК-48	ТК-49	1983	237	надземная	2	80	31,4	Отопление	Минвата
135	ТК-49	пер. Школьный, 12	1983	237	надземная	2	25	15,2	Отопление	Минвата
136	ТК-49	ТК-50	1983	237	непроходные каналы	2	80	34,5	Отопление	Минвата
137	ТК-50	пер. Школьный, 10	1983	237	непроходные каналы	2	80	8,45	Отопление	Минвата
138	ТК-41	ТК-44	1983	237	непроходные каналы	2	100	45	Отопление	Минвата
139	ТК-44	пер. Школьный, 3	1983	237	непроходные каналы	2	70	5,2	Отопление	Минвата
140	ТК-44	ТК-45	1983	237	непроходные каналы	2	100	60	Отопление	Минвата
141	ТК-45	пер. Школьный, 7	1983	237	бесканальная	2	50	29,1	Отопление	Пенополиуретан
142	ТК-45	ТК-46	1983	237	непроходные каналы	2	50	30,4	Отопление	Минвата
143	ТК-46	Песчаная, 15а	1983	237	непроходные каналы	2	50	14,7	Отопление	Минвата
144	ТК-5	Пож.часть (1)	1983	237	непроходные каналы	2	40	16,5	Отопление	Минвата
145	ТК-5	ТК-6	1983	237	бесканальная	2	100	39,2	Отопление	Пенополиуретан
146	ТК-6	Пож.часть (2)	1983	237	непроходные каналы	2	40	10,3	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
147	ТК-6	ТК-7	1983	237	бесканальная	2	100	39,1	Отопление	Пенополиуретан
148	ТК-7	ТК-8	1983	237	бесканальная	2	100	34,57	Отопление	Пенополиуретан
149	ТК-8	ТК-9	1983	237	бесканальная	2	100	10,83	Отопление	Пенополиуретан
150	ТК-9	ТК-10	1983	237	бесканальная	2	100	8,83	Отопление	Пенополиуретан
151	ТК-10	ТК-11	1983	237	бесканальная	2	100	59,9	Отопление	Пенополиуретан
152	ТК-11	Правды, 15	1983	237	непроходные каналы	2	50	8,4	Отопление	Минвата
153	ТК-11	Правды, 15ф.1	1983	237	непроходные каналы	2	40	21,95	Отопление	Минвата
154	ТК-11	ТК-12	1983	237	бесканальная	2	100	53,56	Отопление	Пенополиуретан
155	ТК-12	Правды, 19ф.1	1983	237	непроходные каналы	2	50	49,1	Отопление	Минвата
156	ТК-12	Правды, 17	1983	237	непроходные каналы	2	50	26,5	Отопление	Минвата
157	ТК-12	ут21	1983	237	надземная	2	100	75,18	Отопление	Минвата
158	ут21	Правды, 19	1983	237	непроходные каналы	2	50	8,6	Отопление	Минвата
159	ут21	ут22	1983	237	надземная	2	100	48,4	Отопление	Минвата
160	ут22	Правды, 21	1983	237	непроходные каналы	2	50	7,2	Отопление	Минвата
161	ут22	ут23	1983	237	надземная	2	100	35,51	Отопление	Минвата
162	ут23	Правды, 23	1983	237	непроходные каналы	2	32	7,5	Отопление	Минвата
163	ут23	ут24	1983	237	непроходные каналы	2	100	10	Отопление	Минвата
164	ут23	ут24	1983	237	надземная	2	100	38,9	Отопление	Минвата
165	ут24	Правды, 25	1983	237	непроходные каналы	2	40	8	Отопление	Минвата
166	ут24	ут25	1983	237	надземная	2	100	15	Отопление	Минвата
167	ут25	ТК-13	1983	237	надземная	2	50	21,2	Отопление	Минвата
168	ТК-13	Правды, 27	1983	237	непроходные каналы	2	40	11	Отопление	Минвата
169	ТК-13	ут26	1983	237	надземная	2	40	71	Отопление	Минвата
170	ут27	Правды, 29	1983	237	надземная	2	25	1	Отопление	Минвата
171	ут27	Правды, 31	1983	237	надземная	2	25	39,65	Отопление	Минвата
172	ТК-45	Песчаная, 7 ф.1	1983	237	надземная	2	50	95	Отопление	Минвата
173	Песчаная, 7ф.1	ТК	1983	237	надземная	2	50	20	Отопление	Минвата
174	ТК	Песчаная, 5ф.1	1983	237	надземная	2	25	1	Отопление	Минвата
175	ТК	Песчаная, 5	1983	237	надземная	2	32	20	Отопление	Минвата
176	ТК	Песчаная, 3ф.1	1983	237	надземная	2	50	40	Отопление	Минвата
177	ТК-45	ут26	1983	237	надземная	2	50	40	Отопление	Минвата
178	ут26	Песчаная, 11	1983	237	надземная	2	50	50	Отопление	Минвата
179	ут26	Песчаная, 15	1983	237	надземная	2	50	22	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 11 (Конституции, 16в)

№	Расположение тепловой сети	Год по-	Время	Тип прокладки	Кол-	Диаметр,	Длина,	Назначение	Материал тепло-
---	----------------------------	---------	-------	---------------	------	----------	--------	------------	-----------------

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год по- стройки	Время работы	Тип прокладки	Кол- во труб во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепло- вой изоляции
	Начало	Конец								
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-11-1	1981	237	надземная	2	200	8,9	Отопление	Минвата
2	ТК-11-1	ТК-11-2	1981	237	надземная	2	150	8,6	Отопление	Минвата
3	ТК-11-2	Склад ГО	1980	237	непроходные	2	100	26,7	Отопление	Минвата
4	ТК-11-1	ТК-11-3		237	надземная	2	150	34,24	Отопление	Минвата
5	ТК-11-3	ТК-11-4		237	непроходные	2	150	12,3	Отопление	Минвата
6	ТК-11-3	ут1		237	надземная	2	100	45,26	Отопление	Минвата
7	ут1	ТК-11-5		237	непроходные	2	100	36,5	Отопление	Минвата
8	ТК-11-3	Гараж Скорой по- мощи		237	надземная	2	70	39,1	Отопление	Минвата
9	ТК-11-5	ТК-11-6		237	непроходные	2	150	67,3	Отопление	Минвата
10	ТК-11-6	ТК-11-7		237	непроходные	2	150	29,5	Отопление	Минвата
11	ТК-11-7	ТК-11-8		237	непроходные	2	150	5,5	Отопление	Минвата
12	ТК-11-8	ут2		237	непроходные	2	150	51,5	Отопление	Минвата
13	ут2	ТК-11-10		237	непроходные	2	100	91,1	Отопление	Минвата
14	ТК-11-10	Образцова, 20		237	непроходные	2	50	14,2	Отопление	Минвата
15	ТК-1-7	Скорая помощь		237	непроходные	2	50	22,8	Отопление	Минвата
16	ТК-11-7	ТК-11-9	1992	237	непроходные	2	100	46,7	Отопление	Минвата
17	ТК-11-9	Образцова, 21	1992	237	непроходные	2	50	22,7	Отопление	Минвата
18	ТК-11-9	Образцова, 19	1988	237	непроходные	2	50	41	Отопление	Минвата
19	ТК-11-1	ТК-11-11		237	непроходные	2	200	41,2	Отопление	Минвата
20	ТК-11-11	Гараж ДК		237	непроходные	2	40	2,2	Отопление	Минвата
21	ТК-11-11	Гараж ГСК-93		237	непроходные	2	40	10	Отопление	Минвата
22	ТК-11-11	ТК-11-12		237	непроходные	2	200	75,6	Отопление	Минвата
23	ТК-11-12	ТК-11-13		237	непроходные	2	150	35,71	Отопление	Минвата
24	ТК-11-13	ТК-11-14		237	непроходные	2	100	46,8	Отопление	Минвата
25	ТК-11-14	Конституции, 13		237	непроходные	2	70	7,7	Отопление	Минвата
26	ТК-11-14	Конституции, 11		237	непроходные	2	70	46,3	Отопление	Минвата
27	ТК-11-13	ТК-11-13-1		237	непроходные	2	100	262,5	Отопление	Минвата
28	ТК-11-13-1	Багратиона, 5		237	непроходные	2	70	14	Отопление	Минвата
29	ТК-11-12	ут3	1992	237	непроходные	2	150	126,2	Отопление	Минвата
30	ут3	ут4	1992	237	надземная	2	150	95,24	Отопление	Минвата
31	ут4	Контора	1992	237	непроходные	2	80	60	Отопление	Минвата
32	ут4	ут5	1992	237	надземная	2	150	181,5	Отопление	Минвата
33	ут5	Склад 1	1992	237	надземная	2	80	9,5	Отопление	Минвата
34	ут5	Склад 2	1992	237	надземная	2	150	25,7	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								

Характеристика тепловой сети Котельной № 12 (Мартемьяновская, 29а, корп.3)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ТК-12-3	1971	237	непроходные	2	125	3,95	Отопление	Минвата
2	ТК-12-3	ул1	1978	237	непроходные	2	80	48,5	Отопление	Минвата
3	ул1	Гаражи	1978	237	непроходные	2	50	36,2	Отопление	Минвата
4	ТК-12-3	Мартемьяновская, 29а	1978	237	непроходные	2	100	39,4	Отопление	Минвата
5	Котельная	ТК-12-1	1983	237	непроходные	4	150	21,7	Отопление	Минвата
6	ТК-12-1	ТК-12-5	1983	237	непроходные	4	80	71,7	Отопление	Минвата
7	ТК-12-5	Мартемьяновская, 38	1983	237	непроходные	4	80	56,5	Отопление	Минвата
8	ТК-12-1	ТК-12-2	1989	237	непроходные	4	200	49,5	Отопление	Минвата
9	ТК-12-2	Мартемьяновская, 40 (1)	2000	237	непроходные	4	150	5,8	Отопление	Минвата
10	Мартемьяновская, 40 (1)	Мартемьяновская, 40 (2)	2000	237	в техподполье	4	125	78,5	Отопление	Минвата
11	Мартемьяновская, 40	Мартемьяновская, 44 (1)	2000	237	непроходные	2	125	36,3	Отопление	Минвата
12	Котельная	ТК-12-1	1983	350	непроходные	4	150	10,85	ГВС	Минвата
13	Котельная	ТК-12-1	1983	350	непроходные	4	100	10,85	ГВС	Минвата
14	ТК-12-1	ТК-12-5	1983	350	непроходные	4	80	35,85	ГВС	Минвата
15	ТК-12-1	ТК-12-5	1983	350	непроходные	4	50	35,85	ГВС	Минвата
16	ТК-12-5	Мартемьяновская, 38	1983	350	непроходные	4	80	28,25	ГВС	Минвата
17	ТК-12-5	Мартемьяновская, 38	1983	350	непроходные	4	50	28,25	ГВС	Минвата
18	ТК-12-1	ТК-12-2	1989	350	непроходные	4	150	24,75	ГВС	Минвата
19	ТК-12-1	ТК-12-2	1989	350	непроходные	4	100	24,75	ГВС	Минвата
20	ТК-12-2	Мартемьяновская, 40	1989	350	непроходные	4	80	2,9	ГВС	Минвата
21	ТК-12-2	Мартемьяновская, 40	1989	350	непроходные	4	50	2,9	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной № 16 (Конституции, 25, корп.9)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	Т8	1994	237	надземная	2	125	315	Отопление	Минвата
2	Т8	ТК-3	1994	237	непроходные	2	125	102	Отопление	Минвата
3	Т1 ТК1	ТК3 ТК3	1994	237	непроходные	2	80	91	Отопление	Минвата
4	ТК1 ТК2 ТК3	ТК2 ТК3 Т1	1994	237	непроходные	2	50	92,1	Отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети Котельной района ДОК (У. Громовой, 5г)

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
1	Котельная	ут0	2014	237	надземная	4	250	38	Отопление	Минвата
2	ут0	ут0-1		237	надземная	4	200	10	Отопление	Минвата
3	ут0-1	6ТК-13	2014	237	надземная	4	125	21	Отопление	Минвата
4	6ТК-13	ут2		237	непроходные	3	50	23,16	Отопление	Минвата
5	ут2	ут3		237	непроходные	3	32	49,8	Отопление	Минвата
6	ут3	Менделеева, 8		237	непроходные	3	25	2	Отопление	Минвата
7	ут3	ут4		237	непроходные	3	32	27	Отопление	Минвата
8	ут4	Менделеева, 6		237	непроходные	3	25	2	Отопление	Минвата
9	ут4	ут5		237	непроходные	3	32	22	Отопление	Минвата
10	ут5	Менделеева, 4		237	непроходные	3	25	2	Отопление	Минвата
11	ут5	Спартака, 6		237	непроходные	3	25	48,1	Отопление	Минвата
12	ут2	ут6		237	непроходные	3	50	11,32	Отопление	Минвата
13	ут6	Громовой, 5а (уу2)		237	непроходные	3	25	1,5	Отопление	Минвата
14	ут6	ут7		237	непроходные	3	50	13,5	Отопление	Минвата
15	ут7	Громовой, 5а (уу1)		237	непроходные	3	25	1,5	Отопление	Минвата
16	ут7	ут8		237	надземная	3	50	19	Отопление	Минвата
17	ут8	Громовой, 5б		237	надземная	2	25	1	Отопление	Минвата
18	ут8	Спартака, 4	2014	237	надземная	4	25	65	Отопление	Минвата
19	ут0-1	ут0-2	2014	237	надземная	4	125	23	Отопление	Минвата
20	ут0-2	Школа № 12		237	надземная	3	70	30	Отопление	Минвата
21	ут0-2	ут0-3	2014	237	надземная	4	100	152	Отопление	Минвата
22	ут0-3	5ТК-4	2014	237	бесканальная	4	100	25	Отопление	Пенополиуретан
23	5ТК-4	Детсад	2014	237	бесканальная	4	70	17,4	Отопление	Пенополиуретан

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
24	5ТК-4	5ТК-2	2014	237	бесканальная	4	100	120	Отопление	Пенополиуретан
25	5ТК-2	5ТК-2-1	1968	237	непроходные	2	70	36	Отопление	Минвата
26	5ТК-2-1	С.-Щедрина, 4а	1968	237	непроходные	2	50	6	Отопление	Минвата
27	5ТК-2-1	Пожарное депо	1968	237	непроходные	2	70	29	Отопление	Минвата
28	5ТК-2	Спартака, 3 (Начальная школа)	1966	237	непроходные	4	50	7	Отопление	Минвата
29	5ТК-2	ут0-4		237	непроходные	4	80	68,48	Отопление	Минвата
30	ут0-4	5ТК-1		237	надземная	4	80	39	Отопление	Минвата
31	5ТК-1	ЦТП № 5 (баня)		237	непроходные	4	150	3	Отопление	Минвата
32	ЦТП № 5 (баня)	Д/к "Октябрь"	2014	237	бесканальная	2	70	57	Отопление	Пенополиуретан
33	ут0	6ТК-1		237	непроходные	4	250	28,4	Отопление	Минвата
34	6ТК-1	ут1-1		237	непроходные	4	200	21	Отопление	Минвата
35	ут1-1	6ТК-8		237	непроходные	4	250	32,64	Отопление	Минвата
36	6ТК-8	Громовой, 6		237	непроходные	3	80	5	Отопление	Минвата
37	6ТК-8	6ТК-9		237	непроходные	4	250	12,7	Отопление	Минвата
38	6ТК-9	Громовой, 4		237	непроходные	4	250	1	Отопление	Минвата
39	6ТК-9	6ТК-10		237	непроходные	4	200	16	Отопление	Минвата
40	6ТК-10	6ТК-10-1		237	непроходные	3	100	69,14	Отопление	Минвата
41	6ТК-10-1	Менделеева, 14		237	непроходные	3	100	13,05	Отопление	Минвата
42		ГБУ (Менд)		237	непроходные	2	25	50	Отопление	Минвата
43		ГБУ (Менд)		237	непроходные	2	32	14	Отопление	Минвата
44		ГБУ (Менд)		237	непроходные	2	32	4,5	Отопление	Минвата
45	6ТК-10	6ТК-11		237	непроходные	3	80	65,93	Отопление	Минвата
46	6ТК-11	Красносельская, 1		237	непроходные	3	80	11,5	Отопление	Минвата
47	6ТК-11	6ТК-12		237	непроходные	3	80	57,5	Отопление	Минвата
48	6ТК-12	Красносельская, 3		237	непроходные	3	80	5,15	Отопление	Минвата
49	6ТК-12	Спорткомплекс "Труд"		237	бесканальная	2	70		Отопление	Пенополиуретан
50	6ТК-10	Ермакова, 3 (1)		237	непроходные	4	150	74,56	Отопление	Минвата
51	Ермакова, 3 (1)	Ермакова, 3 (2)		237	в техподполье	2	150	16	Отопление	Минвата
52	Ермакова, 3 (2)	ут10		237	непроходные	2	150	36,74	Отопление	Минвата
53	ут10	ут11		237	надземная	2	150	145	Отопление	Минвата
54	ут11	ут12		237	надземная	2	150	322	Отопление	Минвата
55	ут12	ут13		237	надземная	2	150	194,5	Отопление	Минвата
56	ут13	ут14		237	надземная	2	100	136,2	Отопление	Минвата
57	ут12	ут15		237	надземная	2	70	53,75	Отопление	Минвата
58	ут12	ут15	2014	237	бесканальная	2	70	87,25	Отопление	Пенополиуретан
59		Попова, 35		237	надземная	2	40	9,5	Отопление	Минвата
60		Попова, 37		237	надземная	2	40	10	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
61		Попова, 39		237	надземная	2	40	10	Отопление	Минвата
62		Попова, 41		237	надземная	2	40	10	Отопление	Минвата
63		Попова, 43		237	надземная	2	40	10	Отопление	Минвата
64		Попова, 45		237	надземная	2	40	10	Отопление	Минвата
65		Южная, 7		237	надземная	2	40	9,5	Отопление	Минвата
66		Южная, 9		237	надземная	2	40	9,5	Отопление	Минвата
67		Южная, 11		237	надземная	2	40	9,5	Отопление	Минвата
68		Южная, 13		237	надземная	2	40	9,5	Отопление	Минвата
69		Коровина, 10		237	надземная	2	40	3,5	Отопление	Минвата
70		Коровина, 12		237	надземная	2	40	3,5	Отопление	Минвата
71		Коровина, 14		237	надземная	2	40	3,5	Отопление	Минвата
72		Коровина, 16		237	надземная	2	40	3,5	Отопление	Минвата
73	6ТК-1	6ТК-2		237	непроходные	4	200	96,5	Отопление	Минвата
74	6ТК-2	6ТК-2-1		237	непроходные	3	80	31,5	Отопление	Минвата
75	6ТК-2-1	Менделеева, 9		237	непроходные	3	50	14,5	Отопление	Минвата
76	6ТК-2-1	6ТК-2-2		237	непроходные	3	80	12	Отопление	Минвата
77	6ТК-2-2	С.-Щедрина, 10		237	непроходные	3	40	3	Отопление	Минвата
78	6ТК-2-2	6ТК-2-3		237	непроходные	3	80	48	Отопление	Минвата
79	6ТК-2-3	С.-Щедрина, 8 (уу 2)		237	непроходные	3	50	5,5	Отопление	Минвата
80	6ТК-2-3	уГ16		237	непроходные	3	80	12	Отопление	Минвата
81	уГ16	уГ17		237	непроходные	3	40	35,5	Отопление	Минвата
82	уГ17	Менделеева, 7		237	непроходные	3	40	19,5	Отопление	Минвата
83	уГ17	Менделеева, 5		237	непроходные	3	25	11,5	Отопление	Минвата
84	уГ16	6ТК-2-4		237	непроходные	3	80	10,5	Отопление	Минвата
85	6ТК-2-4	С.-Щедрина, 8 (уу 1)		237	непроходные	3	40	5	Отопление	Минвата
86	6ТК-2-4	уГ17		237	непроходные	3	80	14	Отопление	Минвата
87	уГ17	уГ18		237	непроходные	3	50	21	Отопление	Минвата
88	уГ18	С.-Щедрина, 6а		237	непроходные	2	50	3	Отопление	Минвата
89	уГ18	Спартака, 10		237	непроходные	3	50	17,5	Отопление	Минвата
90	6ТК-2	6ТК-3		237	непроходные	4	200	72,84	Отопление	Минвата
91	6ТК-3	6ТК-4		237	непроходные	3	100	30	Отопление	Минвата
92	6ТК-4	С.-Щедрина, 13		237	непроходные	3	32	7	Отопление	Минвата
93	6ТК-4	6ТК-5		237	непроходные	3	100	32	Отопление	Минвата
94	6ТК-5	С.-Щедрина, 11		237	непроходные	3	32	23,5	Отопление	Минвата
95	6ТК-5	6ТК-6		237	непроходные	3	100	24	Отопление	Минвата
96	6ТК-5	6ТК-6		237	непроходные	3	50	16	Отопление	Минвата
97	6ТК-6	С.-Щедрина, 9		237	непроходные	3	32	30,5	Отопление	Минвата
98	6ТК-6	6ТК-7		237	непроходные	3	50	54	Отопление	Минвата
99	6ТК-7	Спартака, 12		237	непроходные	3	50	1,5	Отопление	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
100	6ТК-3	С.-Щедрина, 15 (1)		237	непроходные	4	200	10	Отопление	Минвата
101	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (ут)		237	в техподполье	3	150	49	Отопление	Минвата
102	С.-Щедрина, 15 (ут)	С.-Щедрина, 15 (2)		237	в техподполье	3	100	74	Отопление	Минвата
103	С.-Щедрина, 15 (2)	С.-Щедрина, 15 (3)		237	в техподполье	3	80	12	Отопление	Минвата
104	С.-Щедрина, 15 (3)	Ермакова, 11		237	непроходные	3	100	31,59	Отопление	Минвата
105	Ермакова, 11	ГБУ (Ерм)		237	непроходные	2	32	43	Отопление	Минвата
106	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (4)		237	в техподполье	4	150	17	Отопление	Минвата
107	С.-Щедрина, 15 (4)	С.-Щедрина, 15а		237	непроходные	4	150	50,14	Отопление	Минвата
108	С.-Щедрина, 15а	С.-Щедрина, 15а (1)		237	в техподполье	4	80	49,5	Отопление	Минвата
109	С.-Щедрина, 15 (4)	ГБУ (С.-Щедрина)		237	непроходные	4	32	39,5	Отопление	Минвата
110	6ТК-12-1	6-ТК-12-2	2014	237	бесканальная	4	150	46,3	Отопление	Пенополиуретан
111	6-ТК-12-2	ут2	1988	237	непроходные	4	80	40,6	Отопление	Минвата
112	ут2	С.-Щедрина, 13, к.2	1988	237	непроходные	4	50	5,5	Отопление	Минвата
113	ут2	С.-Щедрина, 13, к.3	1991	237	непроходные	3	80	41	Отопление	Минвата
114	6-ТК-12-2	5ТК-10	2014	237	бесканальная	4	150	30	Отопление	Пенополиуретан
115	5ТК-10	С.-Щедрина, 11, к.1	1990	237	непроходные	3	80	46,18	Отопление	Минвата
116	5ТК-10	5ТК-9	1988	237	непроходные	4	125	118,6	Отопление	Минвата
117	5ТК-9	ут1	1989	237	непроходные	3	70	16	Отопление	Минвата
118	ут1	Спартака, 14	1992	237	непроходные	3	50	2,5	Отопление	Минвата
119	ут1	Спартака, 16	1988	237	непроходные	3	70	54,5	Отопление	Минвата
120	5ТК-9	5ТК-9-1	1995	237	непроходные	3	150	27	Отопление	Минвата
121	5ТК-9-1	5ТК-8	1995	237	непроходные	3	150	41,2	Отопление	Минвата
122	5ТК-8	Спартака, 9		237	надземная	3	50	70	Отопление	Минвата
123	5ТК-8	5ТК-7	1995	237	непроходные	3	150	27	Отопление	Минвата
124	5ТК-7	С.-Щедрина, 3а	1988	237	непроходные	4	80	13,2	Отопление	Минвата
125	Котельная	ут0	2014	350	надземная	4	150	19	ГВС	Минвата
126	Котельная	ут0	2014	350	надземная	4	100	19	ГВС	Минвата
127	ут0	ут0-1		350	надземная	4	200	5	ГВС	Минвата
128	ут0	ут0-1		350	надземная	4	100	5	ГВС	Минвата
129	ут0-1	6ТК-13	2014	350	надземная	4	70	10,5	ГВС	Минвата
130	ут0-1	6ТК-13	2014	350	надземная	4	50	10,5	ГВС	Минвата
131	6ТК-13	ут2		350	непроходные	3	32	11,58	ГВС	Минвата
132	6ТК-13	ут2		350	непроходные				ГВС	Минвата
133	ут2	ут3		350	непроходные	3	32	24,9	ГВС	Минвата
134	ут2	ут3		350	непроходные				ГВС	Минвата
135	ут3	Менделеева, 8		350	непроходные	3	25	1	ГВС	Минвата
136	ут3	Менделеева, 8		350	непроходные				ГВС	Минвата
137	ут3	ут4		350	непроходные	3	25	13,5	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
138	ут3	ут4		350	непроходные				ГВС	Минвата
139	ут4	Менделеева, 6		350	непроходные	3	25	1	ГВС	Минвата
140	ут4	Менделеева, 6		350	непроходные				ГВС	Минвата
141	ут4	ут5		350	непроходные	3	25	11	ГВС	Минвата
142	ут4	ут5		350	непроходные				ГВС	Минвата
143	ут5	Менделеева, 4		350	непроходные	3	25	1	ГВС	Минвата
144	ут5	Менделеева, 4		350	непроходные				ГВС	Минвата
145	ут5	Спартака, 6		350	непроходные	3	25	24,05	ГВС	Минвата
146	ут5	Спартака, 6		350	непроходные				ГВС	Минвата
147	ут2	ут6		350	непроходные	3	32	5,66	ГВС	Минвата
148	ут2	ут6		350	непроходные				ГВС	Минвата
149	ут6	Громовой, 5а (уу2)		350	непроходные	3	25	0,75	ГВС	Минвата
150	ут6	Громовой, 5а (уу2)		350	непроходные				ГВС	Минвата
151	ут6	ут7		350	непроходные	3	32	6,75	ГВС	Минвата
152	ут6	ут7		350	непроходные				ГВС	Минвата
153	ут7	Громовой, 5а (уу1)		350	непроходные	3	25	0,75	ГВС	Минвата
154	ут7	Громовой, 5а (уу1)		350	непроходные				ГВС	Минвата
155	ут7	ут8		350	надземная	3	32	9,5	ГВС	Минвата
156	ут7	ут8		350	надземная				ГВС	Минвата
157	ут8	Спартака, 4		350	надземная	4	25	30,75	ГВС	Минвата
158	ут8	Спартака, 4		350	надземная	4	25	30,75	ГВС	Минвата
159	ут0-1	ут0-2	2014	350	надземная	4	125	23	ГВС	Минвата
160	ут0-1	ут0-2	2014	350	надземная	4	100	23	ГВС	Минвата
161	ут0-2	Школа № 12		350	надземная	3	50	12,25	ГВС	Минвата
162	ут0-2	Школа № 12		350	надземная				ГВС	Минвата
163	ут0-2	ут0-3	2014	350	надземная	4	70	76	ГВС	Минвата
164	ут0-2	ут0-3	2014	350	надземная	4	50	76	ГВС	Минвата
165	ут0-3	5ТК-4	2014	350	бесканальная	4	70	12,5	ГВС	Пенополиуретан
166	ут0-3	5ТК-4	2014	350	бесканальная	4	50	12,5	ГВС	Пенополиуретан
167	5ТК-4	Детсад	2014	350	бесканальная	4	50	8,7	ГВС	Пенополиуретан
168	5ТК-4	Детсад	2014	350	бесканальная	4	32	8,7	ГВС	Пенополиуретан
169	5ТК-4	5ТК-2	2014	350	бесканальная	4	70	60	ГВС	Пенополиуретан
170	5ТК-4	5ТК-2	2014	350	бесканальная	4	50	60	ГВС	Пенополиуретан
171	5ТК-2	Спартака, 3 (Начальная школа)	1968	350	непроходные	4	40	3,5	ГВС	Минвата
172	5ТК-2	Спартака, 3 (Начальная школа)	1968	350	непроходные	4	32	3,5	ГВС	Минвата
173	5ТК-2	ут0-4	1966	350	непроходные	4	70	34,24	ГВС	Минвата
174	5ТК-2	ут0-4	2014	350	непроходные	4	40	34,24	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
175	ут0-4	5ТК-1	1966	350	надземная	4	80	19,5	ГВС	Минвата
176	ут0-4	5ТК-1	2014	350	надземная	4	40	19,5	ГВС	Минвата
177	5ТК-1	ЦТП № 5 (баня)	1989	350	непроходные	4	100	1,5	ГВС	Минвата
178	5ТК-1	ЦТП № 5 (баня)	1989	350	непроходные	4	80	1,5	ГВС	Минвата
179	ут0	6ТК-1		350	непроходные	4	150	14,2	ГВС	Минвата
180	ут0	6ТК-1	0	350	непроходные	4	100	14,2	ГВС	Минвата
181	6ТК-1	ут1-1		350	непроходные	3	150	10,5	ГВС	Минвата
182	6ТК-1	ут1-1		350	непроходные				ГВС	Минвата
183	ут1-1	6ТК-8		350	непроходные	4	150	16,32	ГВС	Минвата
184	ут1-1	6ТК-8		350	непроходные	4	100	16,32	ГВС	Минвата
185	6ТК-8	Громовой, 6		350	непроходные	3	70	2,5	ГВС	Минвата
186	6ТК-8	Громовой, 6		350	непроходные				ГВС	Минвата
187	6ТК-8	6ТК-9		350	непроходные	4	150	6,35	ГВС	Минвата
188	6ТК-8	6ТК-9		350	непроходные	4	100	6,35	ГВС	Минвата
189	6ТК-9	Громовой, 4		350	непроходные	4	150	0,5	ГВС	Минвата
190	6ТК-9	Громовой, 4		350	непроходные	4	100	0,5	ГВС	Минвата
191	6ТК-9	6ТК-10		350	непроходные	4	100	8	ГВС	Минвата
192	6ТК-9	6ТК-10		350	непроходные	4	80	8	ГВС	Минвата
193	6ТК-10	6ТК-10-1		350	непроходные	3	70	34,57	ГВС	Минвата
194	6ТК-10	6ТК-10-1		350	непроходные				ГВС	Минвата
195	6ТК-10-1	Менделеева, 14		350	непроходные	3	70	6,53	ГВС	Минвата
196	6ТК-10-1	Менделеева, 14		350	непроходные				ГВС	Минвата
197	6ТК-10	6ТК-11		350	непроходные	3	70	32,97	ГВС	Минвата
198	6ТК-10	6ТК-11		350	непроходные				ГВС	Минвата
199	6ТК-11	Красносельская, 1		350	непроходные	3	70	5,75	ГВС	Минвата
200	6ТК-11	Красносельская, 1		350	непроходные				ГВС	Минвата
201	6ТК-11	6ТК-12		350	непроходные	3	70	28,75	ГВС	Минвата
202	6ТК-11	6ТК-12		350	непроходные				ГВС	Минвата
203	6ТК-12	Красносельская, 3		350	непроходные	3	70	2,58	ГВС	Минвата
204	6ТК-12	Красносельская, 3		350	непроходные				ГВС	Минвата
205	6ТК-10	Ермакова, 3 (1)		350	непроходные	4	80	37,28	ГВС	Минвата
206	6ТК-10	Ермакова, 3 (1)		350	непроходные	4	50	37,28	ГВС	Минвата
207	6ТК-1	6ТК-2		350	непроходные	4	150	48,25	ГВС	Минвата
208	6ТК-1	6ТК-2		350	непроходные	4	100	48,25	ГВС	Минвата
209	6ТК-2	6ТК-2-1		350	непроходные	3	70	15,75	ГВС	Минвата
210	6ТК-2	6ТК-2-1		350	непроходные				ГВС	Минвата
211	6ТК-2-1	Менделеева, 9		350	непроходные	3	50	7,25	ГВС	Минвата
212	6ТК-2-1	Менделеева, 9		350	непроходные				ГВС	Минвата
213	6ТК-2-1	6ТК-2-2		350	непроходные	3	70	6	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
214	6ТК-2-1	6ТК-2-2		350	непроходные				ГВС	Минвата
215	6ТК-2-2	С.-Щедрина, 10		350	непроходные	3	40	1,5	ГВС	Минвата
216	6ТК-2-2	С.-Щедрина, 10		350	непроходные				ГВС	Минвата
217	6ТК-2-2	6ТК-2-3		350	непроходные	3	70	24	ГВС	Минвата
218	6ТК-2-2	6ТК-2-3		350	непроходные				ГВС	Минвата
219	6ТК-2-3	С.-Щедрина, 8 (уу 2)		350	непроходные	3	50	2,75	ГВС	Минвата
220	6ТК-2-3	С.-Щедрина, 8 (уу 2)		350	непроходные				ГВС	Минвата
221	6ТК-2-3	ут16		350	непроходные	3	70	6	ГВС	Минвата
222	6ТК-2-3	ут16		350	непроходные				ГВС	Минвата
223	ут16	ут17		350	непроходные	3	25	17,75	ГВС	Минвата
224	ут16	ут17		350	непроходные				ГВС	Минвата
225	ут17	Менделеева, 7		350	непроходные	3	25	9,75	ГВС	Минвата
226	ут17	Менделеева, 7		350	непроходные				ГВС	Минвата
227	ут17	Менделеева, 5		350	непроходные	3	25	5,75	ГВС	Минвата
228	ут17	Менделеева, 5		350	непроходные				ГВС	Минвата
229	ут16	6ТК-2-4		350	непроходные	3	70	5,25	ГВС	Минвата
230	ут16	6ТК-2-4		350	непроходные				ГВС	Минвата
231	6ТК-2-4	С.-Щедрина, 8 (уу 1)		350	непроходные	3	40	2,5	ГВС	Минвата
232	6ТК-2-4	С.-Щедрина, 8 (уу 1)		350	непроходные				ГВС	Минвата
233	6ТК-2-4	ут17		350	непроходные	3	70	7	ГВС	Минвата
234	6ТК-2-4	ут17		350	непроходные				ГВС	Минвата
235	ут17	ут18		350	непроходные	3	40	10,5	ГВС	Минвата
236	ут17	ут18		350	непроходные				ГВС	Минвата
237	ут18	Спартака, 10		350	непроходные	3	40	8,75	ГВС	Минвата
238	ут18	Спартака, 10		350	непроходные				ГВС	Минвата
239	6ТК-2	6ТК-3		350	непроходные	4	150	36,42	ГВС	Минвата
240	6ТК-2	6ТК-3		350	непроходные	4	100	36,42	ГВС	Минвата
241	6ТК-3	6ТК-4		350	непроходные	3	70	15	ГВС	Минвата
242	6ТК-3	6ТК-4		350	непроходные				ГВС	Минвата
243	6ТК-4	С.-Щедрина, 13		350	непроходные	3	25	3,5	ГВС	Минвата
244	6ТК-4	С.-Щедрина, 13		350	непроходные				ГВС	Минвата
245	6ТК-4	6ТК-5		350	непроходные	3	70	16	ГВС	Минвата
246	6ТК-4	6ТК-5		350	непроходные				ГВС	Минвата
247	6ТК-5	С.-Щедрина, 11		350	непроходные	3	25	11,75	ГВС	Минвата
248	6ТК-5	С.-Щедрина, 11		350	непроходные				ГВС	Минвата
249	6ТК-5	6ТК-6		350	непроходные	3	70	12	ГВС	Минвата
250	6ТК-5	6ТК-6		350	непроходные				ГВС	Минвата
251	6ТК-5	6ТК-6		350	непроходные	3	50	8	ГВС	Минвата
252	6ТК-5	6ТК-6		350	непроходные				ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
253	6ТК-6	С.-Щедрина, 9		350	непроходные	3	25	15,25	ГВС	Минвата
254	6ТК-6	С.-Щедрина, 9		350	непроходные				ГВС	Минвата
255	6ТК-6	6ТК-7		350	непроходные	3	50	27	ГВС	Минвата
256	6ТК-6	6ТК-7		350	непроходные				ГВС	Минвата
257	6ТК-7	Спартака, 12		350	непроходные	3	40	0,75	ГВС	Минвата
258	6ТК-7	Спартака, 12		350	непроходные				ГВС	Минвата
259	6ТК-3	С.-Щедрина, 15 (1)		350	непроходные	4	150	5	ГВС	Минвата
260	6ТК-3	С.-Щедрина, 15 (1)		350	непроходные	4	100	5	ГВС	Минвата
261	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (ут)	2014	350	в техподполье	4	80	24,5	ГВС	Минвата
262	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (ут)	2014	350	в техподполье	4	50	24,5	ГВС	Минвата
263	С.-Щедрина, 15 (ут)	С.-Щедрина, 15 (2)	2014	350	в техподполье	4	80	37	ГВС	Минвата
264	С.-Щедрина, 15 (ут)	С.-Щедрина, 15 (2)	2014	350	в техподполье	4	50	37	ГВС	Минвата
265	С.-Щедрина, 15 (2)	С.-Щедрина, 15 (3)	2014	350	в техподполье	4	80	6	ГВС	Минвата
266	С.-Щедрина, 15 (2)	С.-Щедрина, 15 (3)	2014	350	в техподполье	4	50	6	ГВС	Минвата
267	С.-Щедрина, 15 (3)	Ермакова, 11		350	непроходные	3	100	15,8	ГВС	Минвата
268	С.-Щедрина, 15 (3)	Ермакова, 11		350	непроходные				ГВС	Минвата
269	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (4)		350	в техподполье	4	100	8,5	ГВС	Минвата
270	С.-Щедрина, 15 (1)	С.-Щедрина, 15 (4)		350	в техподполье	4	80	8,5	ГВС	Минвата
271	С.-Щедрина, 15 (4)	С.-Щедрина, 15а		350	непроходные	4	100	25,07	ГВС	Минвата
272	С.-Щедрина, 15 (4)	С.-Щедрина, 15а		350	непроходные	4	80	25,07	ГВС	Минвата
273	С.-Щедрина, 15а	С.-Щедрина, 15а (1)		350	в техподполье	4	40	24,75	ГВС	Минвата
274	С.-Щедрина, 15а	С.-Щедрина, 15а (1)		350	в техподполье	4	32	24,75	ГВС	Минвата
275	6ТК-12-1	6-ТК-12-2	2014	350	бесканальная	4	80	23,15	ГВС	Пенополиуретан
276	6ТК-12-1	6-ТК-12-2	2014	350	бесканальная	4	50	23,15	ГВС	Пенополиуретан
277	6-ТК-12-2	ут2	1988	350	непроходные	4	50	20,3	ГВС	Минвата
278	6-ТК-12-2	ут2	1988	350	непроходные	4	40	20,3	ГВС	Минвата
279	ут2	С.-Щедрина, 13, к.2	1988	350	непроходные	4	50	2,75	ГВС	Минвата
280	ут2	С.-Щедрина, 13, к.2	1988	350	непроходные	4	40	2,75	ГВС	Минвата
281	ут2	С.-Щедрина, 13, к.3	1991	350	непроходные	3	80	37,75	ГВС	Минвата
282	ут2	С.-Щедрина, 13, к.3	1991	350	непроходные				ГВС	Минвата
283	6-ТК-12-2	5ТК-10	2014	350	бесканальная	4	80	15	ГВС	Пенополиуретан
284	6-ТК-12-2	5ТК-10	2014	350	бесканальная	4	50	15	ГВС	Пенополиуретан
285	5ТК-10	С.-Щедрина, 11, к.1	1990	350	непроходные	3	50	23,09	ГВС	Минвата
286	5ТК-10	С.-Щедрина, 11, к.1		350	непроходные	3			ГВС	Минвата
287	5ТК-10	5ТК-9	1988	350	непроходные	4	80	118,6	ГВС	Минвата
288	5ТК-10	5ТК-9	1988	350	непроходные	4	50	118,6	ГВС	Минвата
289	5ТК-9	ут1	1989	350	непроходные	3	70	8	ГВС	Минвата

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец								
290	5ТК-9	ут1	1989	350	непроходные				ГВС	Минвата
291	ут1	Спартака, 14	1992	350	непроходные	3	50	1,25	ГВС	Минвата
292	ут1	Спартака, 14	1992	350	непроходные				ГВС	Минвата
293	ут1	Спартака, 16	1988	350	непроходные	3	70	27,25	ГВС	Минвата
294	ут1	Спартака, 16	1988	350	непроходные				ГВС	Минвата
295	5ТК-9	5ТК-9-1	1995	350	непроходные	3	80	13,5	ГВС	Минвата
296	5ТК-9	5ТК-9-1		350	непроходные	3			ГВС	Минвата
297	5ТК-9-1	5ТК-8	1995	350	непроходные	3	80	20,6	ГВС	Минвата
298	5ТК-9-1	5ТК-8		350	непроходные	3			ГВС	Минвата
299	5ТК-8	Спартака, 9		350	надземная	3	50	35	ГВС	Минвата
300	5ТК-8	Спартака, 9		350	надземная				ГВС	Минвата
301	5ТК-8	5ТК-7	1995	350	непроходные	3	80	13,5	ГВС	Минвата
302	5ТК-8	5ТК-7		350	непроходные	3			ГВС	Минвата
303	5ТК-7	С.-Щедрина, 3а	1988	350	непроходные	4	50	6,6	ГВС	Минвата
304	5ТК-7	С.-Щедрина, 3а	1988	350	непроходные	4	40	6,6	ГВС	Минвата

**Характеристика тепловой сети котельной Сольвычегодского территориального участка
Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД» (ул. Куйбышева, 2)**

№	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы участка, дн.	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало участка	Конец участка								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТК (Володарского, 3)	ТК (Володарского, 2)	2005	237	непроходные	4	100	44,3	Отопление	Минвата
2	ТК (Володарского, 3)	ТК (Володарского, 2)	2005	237	непроходные	4	100	17,5	Отопление	Минвата
3	ТК (Володарского, 2)	Володарского, 4	2005	237	непроходные	2	50	11	Отопление	Минвата
4	ТК	Д/с "Незабудка"		237	непроходные	4	70	60	Отопление	Минвата
5	Ленина, 73	Ленина, 75 (1)	1991	237	непроходные	4	125	8,9	Отопление	Минвата
6	Ленина, 75 (1)	Ленина, 75 (2)	1991	237	в техподполье	4	125	27,3	Отопление	Минвата
7	Ленина, 75 (2)	ТК (Школа № 4)	1991	237	непроходные	4	125	21,4	Отопление	Минвата
8	ТК (Школа № 4)	Школа № 4	1991	237	непроходные	4	125	15,1	Отопление	Минвата
9	ЦТП	ТК (Володарского, 3)	1984	237	непроходные	4	125	84,15	Отопление	Минвата
10	ТК (Володарского, 3)	Володарского, 3	1984	237	непроходные	4	50		Отопление	Минвата
11	ТК (Володарского-Октябрьская)	ТК (Октябрьская, 38)	1984	237	непроходные	4	100	40	Отопление	Минвата
12	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 38	1984	237	непроходные	4	80		Отопление	Минвата
13	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 31	1984	237	непроходные	4	100	27	Отопление	Минвата
14	Вагонное депо	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	2013	237	непроходные	4	70	20	Отопление	Минвата
15	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 72	2013	237	непроходные	4	50	1	Отопление	Минвата
15	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 74	2013	237	непроходные	4	50	55,4	Отопление	Минвата
16	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 70	2013	237	непроходные	2	50	34	Отопление	Минвата
17	ТК (Володарского, 3)	ТК (Володарского, 2)	2005	350	непроходные	4	32	30,9	ГВС	Минвата
18	ТК (Володарского, 3)	ТК (Володарского, 2)	2005	350	непроходные	4	25	30,9	ГВС	Минвата
19	ТК	Д/с "Незабудка"	2007	350	непроходные	4	32	30	ГВС	Минвата
20	ТК	Д/с "Незабудка"	2007	350	непроходные	4	25	30	ГВС	Минвата
21	Ленина, 73	Ленина, 75 (1)	1991	350	непроходные	4	50	4,45	ГВС	Минвата
22	Ленина, 73	Ленина, 75 (1)	1991	350	непроходные	4	40	4,45	ГВС	Минвата
23	Ленина, 75 (1)	Ленина, 75 (2)	1991	350	непроходные	4	50	13,65	ГВС	Минвата
24	Ленина, 75 (1)	Ленина, 75 (2)	1991	350	непроходные	4	40	13,65	ГВС	Минвата
25	Ленина, 75 (2)	ТК (Школа № 4)	2006	350	в техподполье	4	50	10,7	ГВС	Минвата
26	Ленина, 75 (2)	ТК (Школа № 4)	2006	350	в техподполье	4	40	10,7	ГВС	Минвата
27	ТК (Школа № 4)	Школа № 4	2006	350	непроходные	4	50	7,55	ГВС	Минвата

28	ТК (Школа № 4)	Школа № 4	2006	350	непроходные	4	40	7,55	ГВС	Минвата
29	ЦТП	ТК (Володарского, 3)	1984	350	непроходные	4	125	42,075	ГВС	Минвата
30	ЦТП	ТК (Володарского, 3)	1984	350	непроходные	4	100	42,075	ГВС	Минвата
31	ТК (Володарского, 3)	Володарского, 3	1984	350	непроходные	4	32		ГВС	Минвата
32	ТК (Володарского, 3)	Володарского, 3	1984	350	непроходные	4	25		ГВС	Минвата
33	ТК (Володарского-Октябрьская)	ТК (Октябрьская, 38)	1984	350	непроходные	4	70	20	ГВС	Минвата
34	ТК (Володарского-Октябрьская)	ТК (Октябрьская, 38)	1984	350	непроходные	4	50	20	ГВС	Минвата
35	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 38	1984	350	непроходные	4	50		ГВС	Минвата
36	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 38	1984	350	непроходные	4	40		ГВС	Минвата
37	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 31	1984	350	непроходные	4	70	13,5	ГВС	Минвата
38	ТК (Октябрьская, 38)	Октябрьская, 31	1984	350	непроходные	4	50	13,5	ГВС	Минвата
39	Вагонное депо	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	2013	350	непроходные	4	25	10	ГВС	Минвата
40	Вагонное депо	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	2013	350	непроходные	4	25	10	ГВС	Минвата
41	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 72	2013	350	непроходные	4	25	0,5	ГВС	Минвата
42	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 72	2013	350	непроходные	4	25	0,5	ГВС	Минвата
43	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 74	2013	350	непроходные	4	40	27,7	ГВС	Минвата
44	ТК (7-го Съезда Советов, 72)	7-го Съезда Советов, 74	2013	350	непроходные	4	32	27,7	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети котельной ООО «СТВ» (пер. Воровского, 8)

№	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы участка, дн.	Кол-во труб в канале, лотке, на опоре	Диаметр условный, мм	Длина, м	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало участка	Конец участка								
1	Котельная	ут	2010	237	2	80	75	бесканальная	Отопление	Пенополиуретан
2	ут	Воровского, 36	2010	237	2	80	30	надземная	Отопление	Минвата
3	Воровского, 36	Воровского, 38	2010	237	2	50	40,1	надземная	Отопление	Минвата

**Характеристика тепловой сети котельной Федеральное бюджетное учреждение
«Администрация Северо-Двинского бассейна внутренних водных путей» (Лимендское шоссе)**

№	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы участка, дн.	Кол-во труб в канале, лотке, на опоре	Диаметр условный, мм	Длина, м	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало участка	Конец участка								
1	ТК-3	ТК-2	1992	237	2	100	39,5	непроходные каналы	Отопление	Минвата
2	ТК-2	ТК-1	1992	237	2	100	20	непроходные каналы	Отопление	Минвата
3	ТК-2	ТК-1	1992	237	2	80	110,5	непроходные каналы	Отопление	Минвата
4	ТК-1	Лимендское шоссе, 5	1992	237	2	40	24,9	непроходные каналы	Отопление	Минвата
5	ТК-1	Лимендское шоссе, 5	1992	237	2	40	1,1	надземная	Отопление	Минвата

**Характеристика тепловой сети котельной № 1
п. Вычегодский ул. 8 Марта, 13 а**

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Тип прокладки	Тип прокладки	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец									
1	Кот № 1	ТК-40	1989	237	подземная	непроходные	2	250	5,4	отопление	Минвата
2	ТК-40	ТК-41	1989	237	подземная	непроходные	2	150	58,5	отопление	Минвата
3	ТК-41	Ленина, 33	1989	237	подземная	непроходные	2	40	37,8	отопление	Минвата
4	ТК-41	ТК-42	1989	237	подземная	непроходные	2	80	38,6	отопление	Минвата
5	ТК-42	ТК-43	1989	237	подземная	непроходные	2	150	21,6	отопление	Минвата
6	ТК-43	Молодежная 1	1989	237	подземная	непроходные	2	40	8,5	отопление	Минвата
7	ТК-43	ТК-44	1989	237	подземная	непроходные	2	150	32,8	отопление	Минвата
8	ТК-44	ТК-45	1989	237	подземная	непроходные	2	100	18,3	отопление	Минвата
9	ТК-45	Ленина, 29	1989	237	подземная	непроходные	2	80	7,1	отопление	Минвата
10	ТК-44	ТК-46	1989	237	подземная	непроходные	2	150	20,3	отопление	Минвата
11	ТК-46	Ленина, 31	1989	237	подземная	непроходные	2	50	20,9	отопление	Минвата

12	ТК-46	ТК	1989	237	подземная	непроходные	2	125	74,5	отопление	Минвата
13	ТК	ТК-47	1989	237	подземная	непроходные	2	125	26,8	отопление	Минвата
14	ТК-47	Ленина 30	1989	237	подземная	непроходные	2	40	2,5	отопление	Минвата
15	ТК-47	Ленина 28	1989	237	подземная	непроходные	2	40	49	отопление	Минвата
16	ТК	ТК-48	1989	237	подземная	непроходные	2	70	22,4	отопление	Минвата
17	ТК-48		1989	237	подземная	непроходные	2	70	3,6	отопление	Минвата
18	ТК-48	Правосл.приход	1989	237	подземная	непроходные	2	40	37,8	отопление	Минвата
19	ТК-40	ТК-49	1989	237	подземная	непроходные	2	250	14	отопление	Минвата
20	ТК-49	ТК	1989	237	подземная	непроходные	4	250	11,6	отопление	Минвата
21	ТК	ТК-59	1989	237	подземная	непроходные	2	100	36	отопление	Минвата
22	ТК-59	ТК-60	1989	237	подземная	непроходные	2	100	50,1	отопление	Минвата
23	ТК-60	8 Марта 11	1989	237	подземная	непроходные	2	100	3,4	отопление	Минвата
24	ТК-60	Ленина 35	1989	237	подземная	непроходные	2	40	44,8	отопление	Минвата
25	ТК-49	ТК-50	1989	237	подземная	непроходные	4	250	45	отопление	Минвата
26	ТК-50	ТК-51	1989	237	подземная	непроходные	4	250	30	отопление	Минвата
27	ТК-51	Ульянова, 14	1989	237	подземная	непроходные	2	50	31,4	отопление	Минвата
28	ТК-51	ТК-52	1989	237	подземная	непроходные	4	250	19,1	отопление	Минвата
29	ТК-52	ТК-53	1989	237	подземная	непроходные	4	150	10,7	отопление	Минвата
30	ТК-53	Ульянова, 12	1989	237	подземная	непроходные	2	80	8	отопление	Минвата
31	ТК-52	ТК-54	1989	237	подземная	непроходные	2	250	28	отопление	Минвата
32	ТК-54	ТК-55	1989	237	подземная	непроходные	2	250	28	отопление	Минвата
33	ТК-55	Ульянова, 19	1989	237	подземная	непроходные	2	50	5,2	отопление	Минвата
34	ТК-55	ТК-56	1989	237	подземная	непроходные	2	250	23,1	отопление	Минвата
35	ТК-56	ТК-57	1989	237	подземная	непроходные	2	100	18,4	отопление	Минвата
36	ТК-57	Ульянова, 17	1989	237	подземная	непроходные	2	50	4,7	отопление	Минвата
37	ТК-57	ТК-58	1989	237	подземная	непроходные	2	100	54,5	отопление	Минвата
38	ТК-58	Ульянова 15	1989	237	подземная	непроходные	2	100	9,7	отопление	Минвата
39	ТК	ТК-62	1989	237	подземная	непроходные	4	250	16,7	отопление	Минвата
40	ТК-62	8 Марта 13	1989	237	подземная	непроходные	4	50	6,4	отопление	Минвата
41	ТК -62	8 Марта 10(1)	2018	237	подземная	непроходные	2	200	34,5	отопление	Минвата
42	8 Марта 10(1)	8 Марта 10(УТ)	2018	237	подземная	в техподполье	4	200	8,9	отопление	Минвата
43	8 Марта 10(УТ)	8 Марта 10 (2)	2018	237	подземная	в техподполье	4	200	8,9	отопление	Минвата
44	8 Марта 10 (2)	ТК-63	2018	237	подземная	непроходные	4	200	43,2	отопление	Минвата
45	ТК-63	ТК	2018	237	подземная	непроходные	4	150	31,9	отопление	Минвата
46	ТК		2018	237	подземная	непроходные	2	150	11,5	отопление	Минвата
47	ТК	ТК-72	2018	237	подземная	непроходные	4	150	39,3	отопление	Минвата
48	ТК-72	СОШ № 91 (yy1)	1989	237	подземная	непроходные	2	32	9,7	отопление	Минвата
49	ТК-72	УТ-3	2018	237	подземная	непроходные	4	150	21,1	отопление	Минвата
50	УТ3	ТК-73	2018	237	подземная	непроходные	2	150	22,4	отопление	Минвата
51	ТК-73	СОШ № 91 (yy2)	1989	237	подземная	непроходные	2	80	9,5	отопление	Минвата

52	ТК-73	ТК-74	2018	237	подземная	непроходные	2	150	83	отопление	Минвата
53	ТК-74	ДС № 28	1989	237	подземная	непроходные	2	80	52,2	отопление	Минвата
54	ТК-74	ТК-75	1989	237	подземная	непроходные	2	125	97,3	отопление	Минвата
55	ТК-75	8 Марта, 5	1989	237	подземная	непроходные	2	80	28,4	отопление	Минвата
56	ТК-75	8 Марта, 4	1989	237	подземная	непроходные	2	80	2	отопление	Минвата
57	ТК-63	ТК-64	1989	237	подземная	непроходные	2	150	23,3	отопление	Минвата
58	ТК-64 (1,2)	ТК-68 (1,2)	2018	237	подземная	непроходные	2	100	63,4	отопление	Минвата
59	ТК-68	ТК-70	2018	237	подземная	непроходные	2	80	41	отопление	Минвата
60	ТК-70	Театральная, 16	2018	237	подземная	непроходные	2	70	12,1	отопление	Минвата
61	ТК-70	ТК-71	2018	237	подземная	непроходные	2	80	56,6	отопление	Минвата
62	ТК-71	Театральная, 14	2018	237	подземная	непроходные	2	70	7,9	отопление	Минвата
63	ТК-68	ТК-69	2018	237	подземная	непроходные	2	100	24,6	отопление	Минвата
64	ТК-69	Ульянова 16	1989	237	подземная	непроходные	2	70	6,5	отопление	Минвата
65	ТК-69	Театральная, 18	2018	237	подземная	непроходные	2	80	39,6	отопление	Минвата
66	ТК-64	ТК-65	2018	237	подземная	непроходные	2	150	31,9	отопление	Минвата
67	ТК-65	Ульянова, 14 а	2018	237	подземная	непроходные	2	50	53,8	отопление	Минвата
68	ТК-65	ТК-66	2018	237	подземная	непроходные	2	100	62	отопление	Минвата
69	ТК-66	Ульянова 23(1)	2018	237	подземная	непроходные	2	80	10,8	отопление	Минвата
70	Ульянова 23(1)	Ульянова 23(2)	2018	237	подземная	в техподполье	2	80	12,6	отопление	Минвата
71	Ульянова 23(2)	ТК-67	2018	237	подземная	непроходные	2	80	11,8	отопление	Минвата
72	ТК-67	Ульянова, 25	2018	237	подземная	непроходные	2	80	56,7	отопление	Минвата
73	ТК-56	ТК-31	1989	237	подземная	непроходные	2	250	58,7	отопление	Минвата
74	ТК-53	Ульянова 10 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	33,8	отопление	Минвата
75	Ульянова 10(1)	Ульянова 10 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	150	111,5	отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети котельной № 2 п. Вычегодский, район ж.д. вокзала

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Способ прокладки	Материал коробов, опор	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец									
1	Кот № 2	ТК	1989	237	подземная	непроходные	2	250	8,2	отопление	Минвата
2	ТК	УТ 1	1989	237	подземная	непроходные	2	100	70,7	отопление	Минвата
3	УТ 1	быт корпус	1989	237	подземная	непроходные	2	100	4,9	отопление	Минвата
4	УТ 1	столяр цех	1989	237	подземная	непроходные	2	100	4,9	отопление	Минвата
5	ТК	ТК-77	1989	237	подземная	непроходные	2	250	16,7	отопление	Минвата
6	ТК-77	ТК-78	1989	237	подземная	непроходные	2	200	36	отопление	Минвата
7	ТК-78	гараж благоустр	1989	237	подземная	непроходные	2	100	84,1	отопление	Минвата
8	ТК-78	ТК-79	1989	237	подземная	непроходные	2	200	36,2	отопление	Минвата
9	ТК-79	мастер гаражные	1989	237	подземная	непроходные	2	100	6,7	отопление	Минвата

10	ТК-79	гараж	1989	237	подземная	непроходные	2	100	33	отопление	Минвата
11	ТК-77	ТК-80	2018	237	подземная	непроходные	2	200	156,5	отопление	Минвата
12	ТК-80	ТК-81	1989	237	подземная	непроходные	2	125	15,8	отопление	Минвата
13	ТК-81	Энгельса, 58	1989	237	подземная	непроходные	2	80	12,7	отопление	Минвата
14	ТК-81	ТК-82	1989	237	подземная	непроходные	2	125	61,3	отопление	Минвата
15	ТК-82	Энгельса, 56	1989	237	подземная	непроходные	2	80	11,1	отопление	Минвата
16	ТК-82	ТК-83	1989	237	подземная	непроходные	2	125	73	отопление	Минвата
17	ТК-83	Энгельса, 54	1989	237	подземная	непроходные	2	80	9,6	отопление	Минвата
18	ТК-83	ТК-84	1989	237	подземная	непроходные	2	125	14,5	отопление	Минвата
19	ТК-84	Театральная, 2	1989	237	подземная	непроходные	2	80	13,7	отопление	Минвата
20	ТК-84	ТК	1989	237	подземная	непроходные	2	125	14,5	отопление	Минвата
21	ТК	Энгельса 52	1989	237	подземная	непроходные	2	70	45	отопление	Минвата
22	ТК	ТК	1989	237	подземная	непроходные	2	70	74,6	отопление	Минвата
23	ТК (1)	Адм зд.ст. Сольвыч (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	50	24,6	отопление	Минвата
24	ТК (2)	Адм зд.ст. Сольвыч (2)	1989	237	подземная	непроходные	2	80	42,5	отопление	Минвата
25	ТК	УТ 2	1989	237	подземная	непроходные	2	50	27,8	отопление	Минвата
26	УТ 2	Гараж	1989	237	подземная	непроходные	2	40	7,5	отопление	Минвата
27	УТ 2 (1)	Вокзал (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	40	11,2	отопление	Минвата
28	УТ 2 (1)	Вокзал (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	70	27,4	отопление	Минвата
29	УТ 2	Склад	1989	237	подземная	непроходные	2	25	13,3	отопление	Минвата
30	ТК-82	Театральная, 1	1989	237	подземная	непроходные	2	100	42,4	отопление	Минвата
31	ТК-80	ТК-85	2018	237	подземная	непроходные	2	200	32,2	отопление	Минвата
32	ТК-85	Энгельса 60	1989	237	подземная	непроходные	2	125	15,4	отопление	Минвата
33	ТК-85	ТК-86	1989	237	подземная	непроходные	2	250	52	отопление	Минвата
34	ТК-86	ТК-87	1989	237	подземная	непроходные	2	125	16,9	отопление	Минвата
35	ТК-87	Энгельса, 59	1989	237	подземная	непроходные	2	80	8,3	отопление	Минвата
36	ТК-87	ТК-88	1989	237	подземная	непроходные	2	125	61,2	отопление	Минвата
37	ТК-88	Энгельса, 57	1989	237	подземная	непроходные	2	80	6,4	отопление	Минвата
38	ТК-88	ТК-89	1989	237	подземная	непроходные	2	125	38,6	отопление	Минвата
39	ТК-89	Театральная, 5	1989	237	подземная	непроходные	2	32	7,3	отопление	Минвата
40	ТК-89	ТК-90	1989	237	подземная	непроходные	2	125	12,5	отопление	Минвата
41	ТК-90	Театральная, 7	1989	237	подземная	непроходные	2	80	34,9	отопление	Минвата
42	ТК-90	ТК-91	1989	237	подземная	непроходные	2	125	60,5	отопление	Минвата
43	ТК-91	ТК-92	1989	237	подземная	непроходные	2	125	19	отопление	Минвата
44	ТК-92	ТК-93	1989	237	подземная	непроходные	2	150	49,2	отопление	Минвата
45	ТК-93	Театральная, 8	1989	237	подземная	непроходные	2	70	7	отопление	Минвата
46	ТК-93	ТК-76	1989	237	подземная	непроходные	2	125	59,7	отопление	Минвата
47	ТК-76	КНС № 1	1989	237	подземная	непроходные	2	80	6	отопление	Минвата
48	ТК-92	ТК-94	1989	237	подземная	непроходные	2	100	15,3	отопление	Минвата
49	ТК-94	Театральная, 6	1989	237	подземная	непроходные	2	50	7,1	отопление	Минвата

50	ТК-94	ТК-95	1989	237	подземная	непроходные	2	80	45	отопление	Минвата
51	ТК-95	Энгельса, 55	1989	237	подземная	непроходные	2	80	31,3	отопление	Минвата
52	ТК-95	Энгельса 53	1989	237	подземная	непроходные	2	80	35	отопление	Минвата
53	ТК-86	ТК-96	1989	237	подземная	непроходные	2	200	26,9	отопление	Минвата
54	ТК-96	Энгельса, 61	1989	237	подземная	непроходные	2	100	13,3	отопление	Минвата
55	ТК-96	ТК-97	1989	237	подземная	непроходные	2	200	35,2	отопление	Минвата
56	ТК-97	Гагарина, 5	1989	237	подземная	непроходные	2	50	6,5	отопление	Минвата
57	ТК-97	ТК-98	1989	237	подземная	непроходные	2	200	31,6	отопление	Минвата
58	ТК-98	Театральная 7 а	1989	237	подземная	непроходные	4	100	31,9	отопление	Минвата
59	ТК-98	ТК-99	1989	237	подземная	непроходные	4	150	74,9	отопление	Минвата
60	ТК-99	ТК-100	1989	237	подземная	непроходные	2	125	52,6	отопление	Минвата
61	ТК-99	ТК-101	1989	237	подземная	непроходные	2	150	34,7	отопление	Минвата
62	ТК-101	Гагарина, 4	1989	237	подземная	непроходные	2	100	13,1	отопление	Минвата
63	ТК-101	ТК-102	1989	237	подземная	непроходные	2	150	30,6	отопление	Минвата
64	ТК-102	Энгельса, 63	1989	237	подземная	непроходные	2	100	10,9	отопление	Минвата
65	ТК-102	Энгельса, 65	1989	237	подземная	непроходные	2	100	63	отопление	Минвата
66	ТК-98	ТК-103	1989	237	подземная	непроходные	2	200	42,4	отопление	Минвата
67	ТК-103	Гагарина, 7	1989	237	подземная	непроходные	2	50	6,3	отопление	Минвата
68	ТК-103	ТК-104	1989	237	подземная	непроходные	2	200	47,2	отопление	Минвата
69	ТК-104	Ленина, 48	1989	237	подземная	непроходные	2	50	8,5	отопление	Минвата
70	ТК-104	ТК-105	2018	237	подземная	непроходные	2	200	17,1	отопление	Минвата
71	ТК-105	ТК-106	1989	237	подземная	непроходные	2	100	28,8	отопление	Минвата
72	ТК-106	Ленина, 46	1989	237	подземная	непроходные	2	50	4,8	отопление	Минвата
73	ТК-106	ТК-107	1989	237	подземная	непроходные	2	80	53,1	отопление	Минвата
74	ТК-107	Ленина, 44	1989	237	подземная	непроходные	2	70	4,6	отопление	Минвата
75	ТК-107	ТК-108	1989	237	подземная	непроходные	2	80	26,4	отопление	Минвата
76	ТК-108	Ленина, 42	1989	237	подземная	непроходные	2	50	53,9	отопление	Минвата
77	ТК-108	Театр 9 (магазин)	1989	237	подземная	непроходные	2	40	28,4	отопление	Минвата
78	ТК-105	ТК-109	2018	237	подземная	непроходные	2	200	59,4	отопление	Минвата
79	ТК-109	ТК-110	2018	237	подземная	непроходные	2	200	9,8	отопление	Минвата
80	ТК-110	ТК-111	1989	237	подземная	непроходные	2	125	24,4	отопление	Минвата
81	ТК-111	Ленина, 45	1989	237	подземная	непроходные	2	50	4,7	отопление	Минвата
82	ТК-111	ТК-112	1989	237	подземная	непроходные	2	125	68,5	отопление	Минвата
83	ТК-112	Ленина, 43	1989	237	подземная	непроходные	2	80	8,7	отопление	Минвата
84	ТК-112	ТК-113	1989	237	подземная	непроходные	2	70	50,7	отопление	Минвата
85	ТК-113	ТК-114	1989	237	подземная	непроходные	2	80	10	отопление	Минвата
86	ТК-114	Ленина, 41	1989	237	подземная	непроходные	2	50	1,8	отопление	Минвата
87	ТК-112	Театральная, 15	1989	237	подземная	непроходные	2	80	128,1	отопление	Минвата
88	ТК-110	ТК-115	1989	237	подземная	непроходные	2	150	14,3	отопление	Минвата
89	ТК-115	Ленина, 47	1989	237	подземная	непроходные	2	50	6,6	отопление	Минвата
90	ТК-115	ТК-116	1989	237	подземная	непроходные	2	200	29,5	отопление	Минвата
91	ТК-116	Гагарина, 13	1989	237	подземная	непроходные	2	50	8,3	отопление	Минвата

92	ТК-116	ТК-117	1989	237	подземная	непроходные	2	200	59,4	отопление	Минвата
93	ТК-117	Гагарина, 15	1989	237	подземная	непроходные	2	50	7,8	отопление	Минвата
94	ТК-117	ТК-118	2018	237	подземная	непроходные	2	200	21,9	отопление	Минвата
95	ТК-118	КНС № 2	1989	237	подземная	непроходные	2	80	69,9	отопление	Минвата
96	ТК-118	ТК-119	2018	237	подземная	непроходные	2	200	33,6	отопление	Минвата
97	ТК-119	Гагарина, 17	1989	237	подземная	непроходные	2	50	7,6	отопление	Минвата
98	ТК-119	ТК-120	1989	237	подземная	непроходные	2	150	38,1	отопление	Минвата
98	ТК-76	ТК-74	1989	237	подземная	непроходные	2	150	61,5	отопление	Минвата
98	ТК-99	ТК-100	1989	237	подземная	непроходные	4	150	52,6	отопление	Минвата

Характеристика тепловой сети котельной № 3 п. Вычегодский, Гагарина, 12 а

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Способ прокладки	Материал коробов, опор	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец									
1	кот № 3	ТК-146	1989	237	подземная	непроходные	2	200	4,8	отопление	Минвата
2	ТК-146	ТК-147	1989	237	подземная	непроходные	2	200	25	отопление	Минвата
3	ТК-147	Ульянова, 22	1989	237	подземная	непроходные	2	70	17,5	отопление	Минвата
4	ТК-147	ТК-148	1989	237	подземная	непроходные	2	150	40,7	отопление	Минвата
5	ТК-148	Ульянова, 24	1989	237	подземная	непроходные	2	100	7,7	отопление	Минвата
6	ТК-148	ТК-149	1989	237	подземная	непроходные	2	150	61,7	отопление	Минвата
7	ТК-149	Ульянова, 26	1989	237	подземная	непроходные	2	80	16,7	отопление	Минвата
8	ТК-149	Ульянова, 26 а	1989	237	подземная	непроходные	2	100	38,7	отопление	Минвата
9	ТК-149	ТК-150	1989	237	подземная	непроходные	2	125	52,3	отопление	Минвата
10	ТК-150	Ульянова, 28	1989	237	подземная	непроходные	2	80	11	отопление	Минвата
11	ТК-150	Ленина, 53 а	1989	237	подземная	непроходные	2	80	10,8	отопление	Минвата
12	кот №3	ТК-121	1989	237	подземная	непроходные	2	250	18,4	отопление	Минвата
13	ТК-121	ТК-135	1989	237	подземная	непроходные	2	250	54,1	отопление	Минвата
14	ТК-135	ТК-136	1989	237	подземная	непроходные	2	250	29,8	отопление	Минвата
15	ТК-136	Гагарина, 12	1989	237	подземная	непроходные	2	100	36,4	отопление	Минвата
16	ТК-136	ТК-138	1989	237	подземная	непроходные	2	150	108,2	отопление	Минвата
17	ТК-138	ТК-139	1989	237	подземная	непроходные	2	150	8,3	отопление	Минвата
18	ТК-139	ТК-140	1989	237	подземная	непроходные	4	150	50,3	отопление	Минвата
19	ТК-140	Гагарина 19	1989	237	подземная	непроходные	2	50	7,9	отопление	Минвата
20	ТК-140	ТК-120	1989	237	подземная	непроходные	4	150	14,6	отопление	Минвата
21	ТК-120	ТК-141	1989	237	подземная	непроходные	4	150	40,7	отопление	Минвата
22	ТК-141	ТК-142	1989	237	подземная	непроходные	2	100	46,9	отопление	Минвата
23	ТК-142	дет сад № 109	1989	237	подземная	непроходные	2	80	8,3	отопление	Минвата
24	ТК-142	Театральная, 17	1989	237	подземная	непроходные	2	100	63,4	отопление	Минвата
25	ТК-141	ТК-143	1989	237	подземная	непроходные	4	150	33,7	отопление	Минвата

26	ТК-143	ТК-145	1989	237	подземная	непроходные	4	150	62,7	отопление	Минвата
27	ТК-145	Ульянова, 29	1989	237	подземная	непроходные	2	80	11	отопление	Минвата
28	ТК-145	ТК	1989	237	подземная	непроходные	4	150	47	отопление	Минвата
29	ТК	ТК-39	1989	237	подземная	непроходные	2	150	15,6	отопление	Минвата
30	ТК-39	Загородная, 1	1989	237	подземная	непроходные	2	125	26,3	отопление	Минвата
31	ТК-39	ДЮСШ	1989	237	подземная	непроходные	2	50	29,3	отопление	Минвата
32	ТК-143	ТК-144	1989	237	подземная	непроходные	2	100	58,3	отопление	Минвата
33	ТК-144	СОШ № 4	1989	237	подземная	непроходные	2	100	5,1	отопление	Минвата
34	ТК-138	дет.сад 109	1989	237	подземная	непроходные	2	100	182,7	отопление	Минвата
35	ТК -136	Гагарина 10(1)	1989	237	подземная	непроходные	2	100	30,8	отопление	Минвата
36	Гагарина 10 (1)	Гагарина 10 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	2	100	34,5	отопление	Минвата
37	Гагарина 10 (ут)	Гагарина 10 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	2	100	31	отопление	Минвата
38	Гагарина 10 (2)	Ленина 51	1989	237	подземная	непроходные	2	100	17,1	отопление	Минвата
39	ТК-121	ТК-122	1989	237	подземная	непроходные	2	200	74,9	отопление	Минвата
40	ТК-122	Ленина 53	1989	237	подземная	непроходные	2	100	5,6	отопление	Минвата
41	ТК-122	ТК-123	1989	237	подземная	непроходные	2	200	9,7	отопление	Минвата
42	ТК-123	ТК-124	1989	237	подземная	непроходные	2	200	49,1	отопление	Минвата
43	ТК-124	ТК-125	1989	237	подземная	непроходные	2	200	40,2	отопление	Минвата
44	ТК-125	Ленина, 54	1989	237	подземная	непроходные	2	100	21,6	отопление	Минвата
45	ТК-125	Ленина, 52	1989	237	подземная	непроходные	2	100	7,3	отопление	Минвата
46	ТК-125	ТК-126	1989	237	подземная	непроходные	4	200	29,4	отопление	Минвата
47	ТК-126	Ленина 52 а	1989	237	подземная	непроходные	2	25	1,4	отопление	Минвата
48	ТК-126	Ленина 54 б	1989	237	подземная	непроходные	2	25	33,6	отопление	Минвата
49	ТК-126	ТК-127	1989	237	подземная	непроходные	4	200	10,2	отопление	Минвата
50	ТК-127	ТК-132	1989	237	подземная	непроходные	2	150	67,6	отопление	Минвата
51	ТК-132	ТК-133	1989	237	подземная	непроходные	2	100	40,5	отопление	Минвата
52	ТК-133	Серегина, 4	1989	237	подземная	непроходные	2	80	45,4	отопление	Минвата
53	ТК-132	ТК-134	1989	237	подземная	непроходные	2	80	53,6	отопление	Минвата
54	ТК-134	Энгельса, 67	1989	237	подземная	непроходные	2	80	12,5	отопление	Минвата
55	ТК-134	Энгельса, 69	1989	237	подземная	непроходные	2	80	102,8	отопление	Минвата
56	ТК-127	ТК-128	1989	237	подземная	непроходные	4	150	20,8	отопление	Минвата
57	ТК-128	УТ-6	1989	237	подземная	непроходные	2	100	42,9	отопление	Минвата
58	УТ-6	ДС №54 Энг 67а	1989	237	подземная	непроходные	2	100	14,8	отопление	Минвата
59	ТК-128	ТК-129	1989	237	подземная	непроходные	4	150	21,8	отопление	Минвата
60	ТК-129	ТК-130	1989	237	подземная	непроходные	4	150	98,1	отопление	Минвата
61	ТК-130	ТК-100	1989	237	подземная	непроходные	2	125	2,5	отопление	Минвата
62	ТК-100	Гагарина, 6	1989	237	подземная	непроходные	2	80	10,8	отопление	Минвата
63	ТК-130	ТК-131	1989	237	подземная	непроходные	2	150	18	отопление	Минвата
64	ТК-131	ГБУ	1989	237	подземная	непроходные	2	80	33	отопление	Минвата
65	ТК-131	Ленина, 50	1989	237	подземная	непроходные	2	80	21,3	отопление	Минвата

66	ЦТП-3	ТК-151	1989	237	подземная	непроходные	4	200	120,8	отопление	Минвата
67	ЦТП-3	Ленина, 64 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	100	10,1	отопление	Минвата
68	Ленина 64(ут)	Ленина 64(2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	100	10	отопление	Минвата
69	Ленина 64(2)	Ленина 62	1989	237	подземная	непроходные	4	100	45,8	отопление	Минвата
70	ТК-151	ТК-153	1989	237	подземная	непроходные	4	200	69,2	отопление	Минвата
71	ТК-153	дет сад № 54	1989	237	подземная	непроходные	4	50	47,3	отопление	Минвата
72	ТК-153	ТК-154	1989	237	подземная	непроходные	2	200	75	отопление	Минвата
73	ТК-154	Ленина 58	1989	237	подземная	непроходные	2	100	5,4	отопление	Минвата
74	ТК-154	ТК-155	1989	237	подземная	непроходные	2	150	41,7	отопление	Минвата
75	ТК-155	Серегина 3 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	5,3	отопление	Минвата
76	Серегина 3 (1)	Серегина 3(ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	100	65,6	отопление	Минвата
77	Серегина 3 (ут)	Серегина 3 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	100	65,6	отопление	Минвата
78	Серегина 3 (2)	ТК-156	1989	237	подземная	непроходные	4	100	32,6	отопление	Минвата
79	ТК-156	Серегина 1	1989	237	подземная	непроходные	4	70	18,8	отопление	Минвата
80	ТК-151	ТК-152	1989	237	подземная	непроходные	4	200	121,7	отопление	Минвата
81	ТК-152	Энгельса 75 (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	150	36,2	отопление	Минвата
82	Энгельса 75 (1)	Энгельса 75 (ут)	1989	237	подземная	непроходные	2	150	10,5	отопление	Минвата
83	Энгельса 75 (ут)	Энгельса 75 (2)	1989	237	подземная	непроходные	2	150	14,2	отопление	Минвата
84	Энгельса 75 (2)	Энгельса 73	1989	237	подземная	непроходные	2	150	12,4	отопление	Минвата
85	ЦТП	УТ-7	1989	237	подземная	непроходные	4	200	13,6	отопление	Минвата
86	УТ-7	УТ-8	1989	237	подземная	непроходные	4	200	24,5	отопление	Минвата
87	УТ-8	ТК-158	1989	237	подземная	непроходные	4	200	15,8	отопление	Минвата
88	ТК-158	ТК-159	1989	237	подземная	непроходные	4	150	31,5	отопление	Минвата
89	ТК-159	Ленина, 59	1989	237	подземная	непроходные	2	100	27	отопление	Минвата
90	ТК-159	ТК-160	1989	237	подземная	непроходные	4	150	76,6	отопление	Минвата
91	ТК-160	Ленина 57(1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	40,5	отопление	Минвата
92	Ленина 57 (1)	Ленина 57 (ут)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	45,6	отопление	Минвата
93	Ленина 57 (ут)	Ленина 57(2)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	43,7	отопление	Минвата
94	Ленина 57 (2)	Ленина 55(1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	18,6	отопление	Минвата
95	УТ-8	Ленина 57 а (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	63,2	отопление	Минвата
96	Ленина 57 а(1)	Ленина 57 а (ут)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	55,8	отопление	Минвата
97	Ленина 57 а(ут)	Ленина 57 а(2)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	48,4	отопление	Минвата
98	Ленина 57 а(2)	Гараж ПД (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	79,1	отопление	Минвата
99	Гараж ПД (1)	Гараж ПД (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	150	6,1	отопление	Минвата
100	Гараж ПД (ут)	Гараж ПД (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	150	11,2	отопление	Минвата
101	Гараж ПД (2)	ПД	1989	237	надземная	надземная	4	125	96	отопление	Минвата

102	УТ-7	ТК-164	1989	237	надземная	надземная	4	200	268,9	отопление	Минвата
103	ТК-164	У-1	1989	237	надземная	надземная	4	100	120,7	отопление	Минвата
104	У-1	У-2	1989	237	подземная	непроходные	2	100	12,6	отопление	Минвата
105	У-2	КТТ (уу1)	1989	237	подземная	непроходные	2	80	25,7	отопление	Минвата
106	У-2	КТТ (уу2)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	16,5	отопление	Минвата
107	У-1	Маст КТТ (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	50	44	отопление	Минвата
108	Маст КТТ (1)	Маст КТТ (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	2	50	44	отопление	Минвата
109	Маст КТТ (ут)	Маст КТТ (2)	1989	237	подземная	в техподполье	2	50	29,1	отопление	Минвата
110	Маст КТТ (2)	Гараж КТТ	1989	237	подземная	непроходные	2	40	31,7	отопление	Минвата
111	ТК 164	УТ-9	1989	237	подземная	непроходные	4	100	33,5	отопление	Минвата
112	УТ-9	КНС	1989	237	подземная	непроходные	2	80	29,1	отопление	Минвата
113	УТ-9	ТК-165	1989	237	надземная	надземная	4	200	90,7	отопление	Минвата
114	ТК-165	Общежитие КТТ	1989	237	подземная	непроходные	4	100	18,2	отопление	Минвата
115	ТК-165	ТК-166	1989	237	подземная	непроходные	4	200	506,2	отопление	Минвата
116	ТК-166	дет сад № 28	1989	237	подземная	непроходные	2	100	281,1	отопление	Минвата
117	ТК-166	Загородная, 6 а	1989	237	подземная	непроходные	4	80	31,7	отопление	Минвата
118	ТК-166	Ульянова 33 а(1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	37,9	отопление	Минвата
119	Ульянова 33 а(1)	Ульянова 33 а(ут)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	51,8	отопление	Минвата
120	Ульянова 33 а(ут)	Ульянова 33 а(2)	1989	237	подземная	непроходные	2	100	35,7	отопление	Минвата
121	Ульянова 33 а(2)	КНС № 5	1989	237	подземная	непроходные	2	100	35,3	отопление	Минвата
122	кот № 3	ЦТП-3	1989	351	подземная	непроходные	2	150	703,3	ЦТП	Минвата
123	ЦТП № 3	Ленина, 64 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	5,05	ГВС	Минвата
124	ЦТП № 3	Ленина, 64 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	5,05	ГВС	Минвата
125	Ленина, 64 (1)	Ленина, 64 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	5	ГВС	Минвата
126	Ленина, 64 (1)	Ленина, 64 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	5	ГВС	Минвата
127	Ленина, 64 (ут)	Ленина, 64 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	5	ГВС	Минвата
128	Ленина, 64 (ут)	Ленина, 64 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	5	ГВС	Минвата
129	Ленина, 64 (2)	Ленина, 62	1989	351	подземная	непроходные	4	80	22,9	ГВС	Минвата
130	Ленина, 64 (2)	Ленина, 62	1989	351	подземная	непроходные	4	50	22,9	ГВС	Минвата
131	ЦТП № 3	ТК-151	1989	351	подземная	непроходные	4	200	60,4	ГВС	Минвата
132	ЦТП № 3	ТК-151	1989	351	подземная	непроходные	4	150	60,4	ГВС	Минвата
133	ТК-151	ТК-153	1989	351	подземная	непроходные	4	100	34,6	ГВС	Минвата
134	ТК-151	ТК-153	1989	351	подземная	непроходные	4	80	34,6	ГВС	Минвата
135	ТК-153	Детсад № 54 (Ленина, 60)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,65	ГВС	Минвата
136	ТК-153	Детсад № 54 (Ленина,	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,65	ГВС	Минвата

		60)									
137	ТК-151	ТК-152	1989	351	подземная	непроходные	4	150	60,85	ГВС	Минвата
138	ТК-151	ТК-152	1989	351	подземная	непроходные	4	125	60,85	ГВС	Минвата
139	ТК-152	Энгельса, 75 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	150	18,1	ГВС	Минвата
140	ТК-152	Энгельса, 75 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	125	18,1	ГВС	Минвата
141	Энгельса, 75 (1)	Энгельса, 75 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	5,25	ГВС	Минвата
142	Энгельса, 75 (1)	Энгельса, 75 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	5,25	ГВС	Минвата
143	Энгельса, 75 (ут)	Энгельса, 75 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	7,1	ГВС	Минвата
144	Энгельса, 75 (ут)	Энгельса, 75 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	7,1	ГВС	Минвата
145	Энгельса, 75 (2)	Энгельса, 73	1989	351	подземная	непроходные	4	125	6,2	ГВС	Минвата
146	Энгельса, 75 (2)	Энгельса, 73	1989	351	подземная	непроходные	4	100	6,2	ГВС	Минвата
147	ТК-152	Энгельса, 73 (1)	1989	351	подземная	непроходные	2	100	61,38	ГВС	Минвата
148	ТК-152	Энгельса, 73 (1)	1989	351	подземная	непроходные	2	80	61,38	ГВС	Минвата
149	Энгельса, 73 (1)	Энгельса, 73 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	45,15	ГВС	Минвата
150	Энгельса, 73 (1)	Энгельса, 73 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	32	45,15	ГВС	Минвата
151	Энгельса, 73 (ут)	Энгельса, 73 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	0,85	ГВС	Минвата
152	Энгельса, 73 (ут)	Энгельса, 73 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	32	0,85	ГВС	Минвата
153	Энгельса, 73 (2)	Ленина, 58	1989	351	подземная	непроходные	2	50	11,75	ГВС	Минвата
154	Энгельса, 73 (2)	Ленина, 58	1989	351	подземная	непроходные	2	32	11,75	ГВС	Минвата
155	Энгельса, 73 (ут)	Энгельса, 73 (3)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	9,5	ГВС	Минвата
156	Энгельса, 73 (ут)	Энгельса, 73 (3)	1989	351	подземная	в техподполье	2	32	9,5	ГВС	Минвата
157	Энгельса, 73 (3)	ТК-156	1989	351	подземная	непроходные	2	50	17,8	ГВС	Минвата
158	Энгельса, 73 (3)	ТК-156	1989	351	подземная	непроходные	2	32	17,8	ГВС	Минвата
159	ТК-156	Серегина 1	1989	351	подземная	непроходные	4	50	9,4	ГВС	Минвата
160	ТК-156	Серегина 1	1989	351	подземная	непроходные	4	40	9,4	ГВС	Минвата
161	ТК-156	Ленина, 58	1989	351	подземная	непроходные	4	50	16,3	ГВС	Минвата
162	ТК-156	Ленина, 58	1989	351	подземная	непроходные	4	32	16,3	ГВС	Минвата
163	ЦТП № 3	УТ-7	1989	351	надземная	надземная	4	200	68	ГВС	Минвата
164	ЦТП № 3	УТ-7	1989	351	подземная	надземная	4	150	68	ГВС	Минвата
165	УТ-7	УТ-8	1989	351	подземная	непроходные	4	150	12,25	ГВС	Минвата
166	УТ-7	УТ-8	1989	351	подземная	непроходные	4	125	12,25	ГВС	Минвата
167	УТ-8	ТК-158	1989	351	подземная	непроходные	4	150	7,9	ГВС	Минвата

168	УТ-8	ТК-158	1989	351	подземная	непроходные	4	125	7,9	ГВС	Минвата
169	ТК-158	ТК-159	1989	351	подземная	непроходные	4	125	15,75	ГВС	Минвата
170	ТК-158	ТК-159	1989	351	подземная	непроходные	4	100	15,75	ГВС	Минвата
171	ТК-159	ТК-160	1989	351	подземная	непроходные	4	125	38,3	ГВС	Минвата
172	ТК-159	ТК-160	1989	351	подземная	непроходные	4	100	38,3	ГВС	Минвата
173	ТК-160	Ленина, 57 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	125	20,25	ГВС	Минвата
174	ТК-160	Ленина, 57 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	20,25	ГВС	Минвата
175	Ленина, 57 (1)	Ленина, 57 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	22,8	ГВС	Минвата
176	Ленина, 57 (1)	Ленина, 57 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	22,8	ГВС	Минвата
177	Ленина, 57 (ут)	Ленина, 57 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	21,85	ГВС	Минвата
178	Ленина, 57 (ут)	Ленина, 57 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	21,85	ГВС	Минвата
179	Ленина, 57 (2)	Ленина, 55 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	9,3	ГВС	Минвата
180	Ленина, 57 (2)	Ленина, 55 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	9,3	ГВС	Минвата
181	Ленина, 55 (1)	Ленина, 55 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	100	25,35	ГВС	Минвата
182	Ленина, 55 (1)	Ленина, 55 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	25,35	ГВС	Минвата
183	Ленина, 55 (ут)	Ленина, 55 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	25,35	ГВС	Минвата
184	Ленина, 55 (ут)	Ленина, 55 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	25,35	ГВС	Минвата
185	Ленина, 55 (2)	Ленина, 53 (1)	1989	351	подземная	непроходные	2	80	19,15	ГВС	Минвата
186	Ленина, 55 (2)	Ленина, 53 (1)	1989	351	подземная	непроходные	2	50	19,15	ГВС	Минвата
187	Ленина, 53 (1)	Ленина, 53 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	49,8	ГВС	Минвата
188	Ленина, 53 (1)	Ленина, 53 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	49,8	ГВС	Минвата
189	Ленина, 53 (ут)	Ленина, 53 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	49,8	ГВС	Минвата
190	Ленина, 53 (ут)	Ленина, 53 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	49,8	ГВС	Минвата
191	Ленина, 53 (2)	ТК-124	1989	351	подземная	непроходные	2	80	2	ГВС	Минвата
192	Ленина, 53 (2)	ТК-124	1989	351	подземная	непроходные	2	50	2	ГВС	Минвата
193	ТК-124	ТК-125	1989	351	подземная	непроходные	4	80	20,1	ГВС	Минвата
194	ТК-124	ТК-125	1989	351	подземная	непроходные	4	50	20,1	ГВС	Минвата
195	ТК-125	ТК-126	1989	351	подземная	непроходные	4	80	14,7	ГВС	Минвата
196	ТК-125	ТК-126	1989	351	подземная	непроходные	4	50	14,7	ГВС	Минвата
197	ТК-126	ТК-127	1989	351	подземная	непроходные	4	80	5,1	ГВС	Минвата

198	ТК-126	ТК-127	1989	351	подземная	непроходные	4	50	5,1	ГВС	Минвата
199	ТК-127	ТК-128	1989	351	подземная	непроходные	4	80	10,4	ГВС	Минвата
200	ТК-127	ТК-128	1989	351	подземная	непроходные	4	50	10,4	ГВС	Минвата
201	ТК-128	ТК-129	1989	351	подземная	непроходные	4	70	10,9	ГВС	Минвата
202	ТК-128	ТК-129	1989	351	подземная	непроходные	4	50	10,9	ГВС	Минвата
203	ТК-129	УТ-6	1989	351	подземная	непроходные	2	25	10,85	ГВС	Минвата
204	ТК-129	УТ-6	1989	351	подземная	непроходные	2	25	10,85	ГВС	Минвата
205	УТ-6	Детсад № 54 (Энгельса, 67а)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	14,82	ГВС	Минвата
206	УТ-6	Детсад № 54 (Энгельса, 67а)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	14,82	ГВС	Минвата
207	ТК-129	ТК-130	1989	351	подземная	непроходные	4	70	49,05	ГВС	Минвата
208	ТК-129	ТК-130	1989	351	подземная	непроходные	4	50	49,05	ГВС	Минвата
209	ТК-130	ТК-100	1989	351	подземная	непроходные	4	70	1,25	ГВС	Минвата
210	ТК-130	ТК-100	1989	351	подземная	непроходные	4	50	1,25	ГВС	Минвата
211	ТК-100	ТК-99	1989	351	подземная	непроходные	4	70	26,3	ГВС	Минвата
212	ТК-100	ТК-99	1989	351	подземная	непроходные	4	50	26,3	ГВС	Минвата
213	ТК-99	ТК-98	1989	351	подземная	непроходные	4	70	37,45	ГВС	Минвата
214	ТК-99	ТК-98	1989	351	подземная	непроходные	4	50	37,45	ГВС	Минвата
215	ТК-98	Театральная, 7а	1989	351	подземная	непроходные	4	80	15,95	ГВС	Минвата
216	ТК-98	Театральная, 7а	1989	351	подземная	непроходные	4	50	15,95	ГВС	Минвата
217	УТ-8	Ленина, 57а (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	31,6	ГВС	Минвата
218	УТ-8	Ленина, 57а (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	31,6	ГВС	Минвата
219	Ленина, 57а (1)	Ленина, 57а (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	27,9	ГВС	Минвата
220	Ленина, 57а (1)	Ленина, 57а (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	27,9	ГВС	Минвата
221	Ленина, 57а (ут)	Ленина, 57а (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	24,2	ГВС	Минвата
222	Ленина, 57а (ут)	Ленина, 57а (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	24,2	ГВС	Минвата
223	Ленина, 57а (2)	Гараж ПД (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	39,55	ГВС	Минвата
224	Ленина, 57а (2)	Гараж ПД (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	40	39,55	ГВС	Минвата
225	Гараж ПД (1)	Гараж ПД (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	50	8,65	ГВС	Минвата
226	Гараж ПД (1)	Гараж ПД (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	40	8,65	ГВС	Минвата
227	Гараж ПД (2)	ПД	1989	351	подземная	непроходные	4	50	48	ГВС	Минвата
228	Гараж ПД (2)	ПД	1989	351	подземная	непроходные	4	40	48	ГВС	Минвата
229	УТ-7	ТК-164	1989	351	надземная	надземная	4	150	134,45	ГВС	Минвата
230	УТ-7	ТК-164	1989	351	подземная	надземная	4	125	134,45	ГВС	Минвата
231	ТК-164	УТ-1	1989	351	подземная	непроходные	4	70	60,35	ГВС	Минвата

232	ТК-164	УТ-1	1989	351	подземная	непроходные	4	50	60,35	ГВС	Минвата
233	УТ-1	УТ-2	1989	351	подземная	непроходные	4	50	6,3	ГВС	Минвата
234	УТ-1	УТ-2	1989	351	подземная	непроходные	4	40	6,3	ГВС	Минвата
235	УТ-2	Котласский транспортный техникум (уу2)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	8,25	ГВС	Минвата
236	УТ-2	Котласский транспортный техникум (уу2)	1989	351	подземная	непроходные	4	40	8,25	ГВС	Минвата
237	ТК-164	УТ-9	1989	351	подземная	непроходные	4	100	16,75	ГВС	Минвата
238	ТК-164	УТ-9	1989	351	подземная	непроходные	4	50	16,75	ГВС	Минвата
239	УТ-9	ТК-165	1989	351	подземная	непроходные	4	100	45,35	ГВС	Минвата
240	УТ-9	ТК-165	1989	351	подземная	непроходные	4	50	45,35	ГВС	Минвата
241	ТК-165	Общежитие Транспортного техникума	1989	351	подземная	непроходные	4	50	18,2	ГВС	Минвата
242	ТК-165	Общежитие Транспортного техникума	1989	351	подземная	непроходные	4	40	18,2	ГВС	Минвата
243	ТК-165	ТК-166	1989	351	надземная	надземная	4	150	253,1	ГВС	Минвата
244	ТК-165	ТК-166	1989	351	надземная	надземная	4	125	253,1	ГВС	Минвата
245	ТК-166	Загородная, 6а (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	15,85	ГВС	Минвата
246	ТК-166	Загородная, 6а (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	15,85	ГВС	Минвата
247	Загородная, 6а (1)	Загородная, 6а (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	28,2	ГВС	Минвата
248	Загородная, 6а (1)	Загородная, 6а (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	28,2	ГВС	Минвата
249	Загородная, 6а (ут)	Загородная, 6а (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	80	28,2	ГВС	Минвата
250	Загородная, 6а (ут)	Загородная, 6а (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	28,2	ГВС	Минвата
251	Загородная, 6а (2)	Детсад № 28 (Загородная, 4а)	1989	351	подземная	непроходные	2	80	50	ГВС	Минвата
252	Загородная, 6а (2)	Детсад № 28 (Загородная, 4а)	1989	351	подземная	непроходные	2	50	50	ГВС	Минвата
253	ТК-166	Ульянова, 33а	1989	351	подземная	непроходные	4	80	18,95	ГВС	Минвата
254	ТК-166	Ульянова, 33а	1989	351	подземная	непроходные	4	50	18,95	ГВС	Минвата
255	ТК-166	Гараж школы глухонемых	1989	351	подземная	непроходные	4	50	68,85	ГВС	Минвата
256	ТК-166	Гараж школы глухонемых	1989	351	подземная	непроходные	4	50	68,85	ГВС	Минвата
257	Гараж школы глухонемых	Школа глухонемых	1989	351	подземная	непроходные	4	50	65,45	ГВС	Минвата
258	Гараж школы глухонемых	Школа глухонемых	1989	351	подземная	непроходные	4	50	65,45	ГВС	Минвата

Характеристика тепловой сети котельной № 4 п. Вычегодский, ул. Матросова, 18

№ п/п	Расположение тепловой сети		Год постройки	Время работы	Способ прокладки	Материал коробов, опор	Кол-во труб	Диаметр, мм	Длина, м	Назначение трубопровода	Материал тепловой изоляции
	Начало	Конец									
1	Котельная № 4	ТК-1	1989	237	подземная	непроходные	6	200	9,7	Отопление	Минвата
2	ТК-1	УТ-11	1989	237	подземная	непроходные	4	200	79,5	Отопление	Минвата
3	УТ-11	Матросова, 14	1989	237	подземная	непроходные	2	25	4,2	Отопление	Минвата
4	УТ-11	Матросова, 13	1989	237	подземная	непроходные	2	25	18,6	Отопление	Минвата
5	УТ-11	ТК-2	1989	237	подземная	непроходные	4	200	59,6	Отопление	Минвата
6	ТК-2	Матросова, 12	1989	237	подземная	непроходные	2	25	4	Отопление	Минвата
7	ТК-2	УТ-12	1989	237	подземная	непроходные	4	200	138,6	Отопление	Минвата
8	УТ-12	Матросова, 6	1989	237	подземная	непроходные	2	25	9,7	Отопление	Минвата
9	УТ-12	ТК-3	1989	237	подземная	непроходные	4	200	81,4	Отопление	Минвата
10	ТК-3	ТК-4	1989	237	подземная	непроходные	4	200	96,7	Отопление	Минвата
11	ТК-4	Профилакторий	1989	237	подземная	непроходные	4	100	16,2	Отопление	Минвата
12	ТК-4	ТК-5	1989	237	подземная	непроходные	4	150	54,2	Отопление	Минвата
13	ТК-5	ТК-6	1989	237	подземная	непроходные	4	150	233	Отопление	Минвата
14	ТК-6	ТК-7	1989	237	надземная	надземная	4	100	94,8	Отопление	Минвата
15	ТК-7*	Пожарное депо	1989	237	надземная	надземная	2	50	39,5	Отопление	Минвата
16	ТК-7	Парковая, 3	1989	237	подземная	непроходные	4	32	4,5	Отопление	Минвата
17	ТК-7	ТК-8	1989	237	подземная	непроходные	4	100	25	Отопление	Минвата
18	ТК-8	Парковая, 5	1989	237	подземная	непроходные	4	100	14	Отопление	Минвата
19	ТК-8	ТК-9	1989	237	подземная	непроходные	4	100	6,9	Отопление	Минвата
20	ТК-9	ТК-10	1989	237	подземная	непроходные	4	40	53,8	Отопление	Минвата
21	ТК-10	Ленина, 2	1989	237	подземная	непроходные	4	40	51,9	Отопление	Минвата
22	ТК-9	ТК-11	1989	237	подземная	непроходные	4	100	26,3	Отопление	Минвата
23	ТК-11	Парковая, 4	1989	237	подземная	непроходные	4	80	13	Отопление	Минвата
24	ТК-11	Крупской, 6	1989	237	подземная	непроходные	4	100	89,2	Отопление	Минвата
25	ТК-6	ТК-7	1989	237	подземная	непроходные	2	100	130,6	Отопление	Минвата
26	ТК-7	Проходная	1989	237	подземная	непроходные	2	25	7,1	Отопление	Минвата
27	ТК-7	УТ-13	1989	237	надземная	надземная	2	80	137,3	Отопление	Минвата
28	УТ-13	Гараж	1989	237	надземная	надземная	2	80	93,9	Отопление	Минвата
29	УТ-13	ДОЦ (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	80	1,1	Отопление	Минвата
30	ДОЦ (1)	ДОЦ (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	2	80	30,9	Отопление	Минвата
31	ДОЦ (ут)	ДОЦ (2)	1989	237	подземная	в техподполье	2	80	30,9	Отопление	Минвата

32	ДОЦ (2)	УТ-14	1989	237	подземная	непроходные	2	80	60,9	Отопление	Минвата
33	УТ-14	Пилорама	1989	237	подземная	непроходные	2	80	3,9	Отопление	Минвата
34	УТ-14	Склад	1989	237	подземная	непроходные	2	80	70,5	Отопление	Минвата
35	ТК-1	ТК-12	1989	237	надземная	надземная	4	150	128,9	Отопление	Минвата
36	ТК-12	ТК-13	1989	237	надземная	надземная	4	100	113,9	Отопление	Минвата
37	ТК-13	Ленина, 18	1989	237	надземная	надземная	2	50	44,8	Отопление	Минвата
38	ТК-13	Ленина, 16а	1989	237	подземная	непроходные	4	50	7,6	Отопление	Минвата
39	ТК-13	ТК-14	1989	237	надземная	надземная	4	80	70,6	Отопление	Минвата
40	ТК-14	Баня	1989	237	надземная	надземная	4	80	94,9	Отопление	Минвата
41	ТК-14	ПЧ-27 (1)	1989	237	надземная	надземная	4	80	197,5	Отопление	Минвата
42	ПЧ-27 (1)	ПЧ-27 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	2	80	6,4	Отопление	Минвата
43	ПЧ-27 (ут)	ПЧ-27 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	2	80	6,4	Отопление	Минвата
44	ПЧ-27 (2)	Гараж	1989	237	подземная	непроходные	2	70	29,5	Отопление	Минвата
45	ТК-12	ТК-16	1989	237	надземная	надземная	4	150	103,2	Отопление	Минвата
46	ТК-16	Ленина, 17 к.9 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	50	22,4	Отопление	Минвата
47	Ленина, 17 к.9 (1)	Ленина, 17 к.9 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	50	4,7	Отопление	Минвата
48	Ленина, 17 к.9 (ут)	Ленина, 17 к.9 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	50	4,7	Отопление	Минвата
49	Ленина, 17 к.9 (2)	ТК	1989	237	подземная	непроходные	4	50	23,5	Отопление	Минвата
50	ТК	Д/с "Мишутка"	1989	237	подземная	непроходные	4	40	13,9	Отопление	Минвата
51	ТК	Ленина, 17 к.2	1989	237	подземная	непроходные	4	80	64,9	Отопление	Минвата
52	ТК-16	ТК-17	1989	237	подземная	непроходные	4	100	47	Отопление	Минвата
53	ТК-17	Ленина, 17 к.1	1989	237	подземная	непроходные	4	80	33,4	Отопление	Минвата
54	ТК-17	ТК	1989	237	подземная	непроходные	4	100	62,4	Отопление	Минвата
55	ТК	Ленина, 17 к.5	1989	237	подземная	непроходные	2	100	9,4	Отопление	Минвата
56	ТК	Гараж	1989	237	подземная	непроходные	2	50	97,6	Отопление	Минвата
57	ТК	ТК-18	1989	237	подземная	непроходные	4	100	18,6	Отопление	Минвата
58	ТК-18	СЭС	1989	237	подземная	непроходные	4	50	16,4	Отопление	Минвата
59	ТК-18	ТК-19	1989	237	подземная	непроходные	4	100	61,7	Отопление	Минвата
60	ТК-19	Магнит Ульянова 4	1989	237	подземная	непроходные	2	50	38,5	Отопление	Минвата
61	ТК-19	Ульянова, 2	1989	237	подземная	непроходные	4	100	67,5	Отопление	Минвата
62	ЦТП-2	ТК-20	1989	237	подземная	непроходные	2	100	4,4	Отопление	Минвата
63	ТК-20	Школа № 75 (1)	1989	237	подземная	непроходные	2	100	41	Отопление	Минвата
64	Школа № 75 (1)	Школа № 75 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	2	100	6,6	Отопление	Минвата
65	Школа № 75 (ут)	Школа № 75 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	2	80	6,6	Отопление	Минвата
66	Школа № 75 (2)	ТК-23	1989	237	подземная	непроходные	2	80	72	Отопление	Минвата
67	ТК-23	НГЧ (Ленина, 23, ф.1)	1989	237	подземная	непроходные	2	50	11,2	Отопление	Минвата

68	ТК-23	Ленина, 21	1989	237	подземная	непроходные	2	80	44,3	Отопление	Минвата
69	ТК-20	ТК-24	1989	237	подземная	непроходные	4	150	43,1	Отопление	Минвата
70	ТК-24	Ульянова, 6	1989	237	подземная	непроходные	4	200	9,1	Отопление	Минвата
71	ТК-24	ТК-25	1989	237	подземная	непроходные	4	250	58,1	Отопление	Минвата
72	ТК-25	Ульянова, 5	1989	237	подземная	непроходные	4	100	4,7	Отопление	Минвата
73	ТК-25	ТК-26	1989	237	подземная	непроходные	4	200	20	Отопление	Минвата
74	ТК-26	Ульянова, 5 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	28	Отопление	Минвата
75	Ульянова, 5 (1)	Ульянова, 5 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	100	12,9	Отопление	Минвата
76	Ульянова, 5 (2)	Ульянова, 3	1989	237	подземная	непроходные	4	100	76,4	Отопление	Минвата
77	ТК-26	Ульянова, 7 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	200	88	Отопление	Минвата
78	Ульянова, 7 (1)	Ульянова, 7 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	6,1	Отопление	Минвата
79	Ульянова, 7 (ут)	Ульянова, 7 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	6,1	Отопление	Минвата
80	Ульянова, 7 (2)	Ульянова, 9 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	200	57,4	Отопление	Минвата
81	Ульянова, 9 (1)	Ульянова, 9 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	6,3	Отопление	Минвата
82	Ульянова, 9 (ут)	Ульянова, 9 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	6,3	Отопление	Минвата
83	Ульянова, 9 (2)	ТК-27	1989	237	подземная	непроходные	4	200	38	Отопление	Минвата
84	ТК-27	ТК-28	1989	237	надземная	надземная	4	200	96,6	Отопление	Минвата
85	ТК-28	Ульянова, 13 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	200	2,9	Отопление	Минвата
86	Ульянова, 13 (1)	Ульянова, 13 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	60,2	Отопление	Минвата
87	Ульянова, 13 (ут)	Ульянова, 13 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	30,2	Отопление	Минвата
88	Ульянова, 13 (2)	ТК-30	1989	237	подземная	непроходные	4	200	84,9	Отопление	Минвата
89	ТК-30	Ульянова, 15а	1989	237	подземная	непроходные	4	100	41	Отопление	Минвата
90	ТК-30	ТК-31	1989	237	подземная	непроходные	4	200	62,9	Отопление	Минвата
91	ТК-31	Ульянова, 15 к.1	1989	237	подземная	непроходные	4	80	25,9	Отопление	Минвата
92	ТК-31	ТК-32	1989	237	подземная	непроходные	4	200	149,1	Отопление	Минвата
93	ТК-32	ТК	1989	237	подземная	непроходные	4	125	46,2	Отопление	Минвата
94	ТК	Ульянова, 21 (Отделение)	1989	237	подземная	непроходные	4	80	19,5	Отопление	Минвата
95	ТК	Ульянова, 23 (Отделение)	1989	237	подземная	непроходные	4	80	12,1	Отопление	Минвата
96	ТК-32	ТК-33	1989	237	подземная	непроходные	4	200	52,9	Отопление	Минвата
97	ТК-33	Гараж дома спорта	1989	237	подземная	непроходные	4	40	4,9	Отопление	Минвата
98	ТК-33	ТК-34	1989	237	подземная	непроходные	4	200	71,9	Отопление	Минвата
99	ТК-34	Дом Спорта	1989	237	подземная	непроходные	4	80	18,3	Отопление	Минвата
100	ТК-34	ТК-35	1989	237	подземная	непроходные	4	200	108,2	Отопление	Минвата

101	ТК-35	ТК-37	1989	237	подземная	непроходные	4	125	32,5	Отопление	Минвата
102	ТК-37	Дом Культуры	1989	237	подземная	непроходные	2	80	16,4	Отопление	Минвата
103	ТК-35	ТК-36	1989	237	подземная	непроходные	4	100	31,5	Отопление	Минвата
104	ТК-36	Загородная, 2	1989	237	подземная	непроходные	4	100	68,7	Отопление	Минвата
105	ТК-39	Загородная, 3	1989	237	подземная	непроходные	4	100	101,7	Отопление	Минвата
106	ТК-20	Ульянова, 6 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	200	23,8	Отопление	Минвата
107	Ульянова, 6 (1)	Ульянова, 6 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	96,4	Отопление	Минвата
108	Ульянова, 6 (ут)	Ульянова, 6 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	200	96,4	Отопление	Минвата
109	Ульянова, 6 (2)	Фурманова 12 (1)	1989	237	подземная	непроходные	4	150	35,9	Отопление	Минвата
110	Фурманова 12(1)	Фурманова 12 (ут)	1989	237	подземная	в техподполье	4	150	14	Отопление	Минвата
111	Фурманова 12(ут)	Фурманова 12 (2)	1989	237	подземная	в техподполье	4	150	14	Отопление	Минвата
112	Фурманова 12 (2)	ТК-22	1989	237	подземная	непроходные	4	150	26,3	Отопление	Минвата
113	ТК-22	Ульянова, 10	1989	237	подземная	непроходные	4	150	21,8	Отопление	Минвата
114	ТК-166	Ульянова 33 а(1)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	37,9	Отопление	Минвата
115	Ульянова 33 а(1)	Ульянова 33 а(ут)	1989	237	подземная	непроходные	4	100	51,8	Отопление	Минвата
116	Ульянова 33 а(ут)	Ульянова 33 а(2)	1989	237	подземная	непроходные	2	100	35,7	Отопление	Минвата
117	Ульянова 33 а(2)	КНС № 5	1989	237	подземная	непроходные	2	100	35,3	Отопление	Минвата
118	кот №4	ЦТП-2	1989	351	надземная	надземная	2	250	515,5	ЦТП	Минвата
119	Котельная № 4	ТК-1	1989	351	подземная	непроходные	4	150	4,85	ГВС	Минвата
120	Котельная № 4	ТК-1	1989	351	подземная	непроходные	4	125	4,85	ГВС	Минвата
121	ТК-1	УТ-11	1989	351	подземная	непроходные	4	150	39,75	ГВС	Минвата
122	ТК-1	УТ-11	1989	351	подземная	непроходные	4	125	39,75	ГВС	Минвата
123	УТ-11	ТК-2	1989	351	подземная	непроходные	4	150	29,8	ГВС	Минвата
124	УТ-11	ТК-2	1989	351	подземная	непроходные	4	125	29,8	ГВС	Минвата
125	ТК-2	УТ-12	1989	351	подземная	непроходные	4	125	69,3	ГВС	Минвата
126	ТК-2	УТ-12	1989	351	подземная	непроходные	4	100	69,3	ГВС	Минвата
127	УТ-12	ТК-3	1989	351	подземная	непроходные	4	125	40,7	ГВС	Минвата
128	УТ-12	ТК-3	1989	351	подземная	непроходные	4	100	40,7	ГВС	Минвата
129	ТК-3	ТК-4	1989	351	подземная	непроходные	4	125	48,35	ГВС	Минвата
130	ТК-3	ТК-4	1989	351	подземная	непроходные	4	100	48,35	ГВС	Минвата
131	ТК-4	Профилакторий	1989	351	подземная	непроходные	4	100	8,1	ГВС	Минвата
132	ТК-4	Профилакторий	1989	351	подземная	непроходные	4	100	8,1	ГВС	Минвата
133	ТК-4	ТК-5	1989	351	подземная	непроходные	4	125	27,1	ГВС	Минвата
134	ТК-4	ТК-5	1989	351	подземная	непроходные	4	100	27,1	ГВС	Минвата
135	ТК-5	ТК-6	1989	351	подземная	непроходные	4	125	116,5	ГВС	Минвата
136	ТК-5	ТК-6	1989	351	подземная	непроходные	4	100	116,5	ГВС	Минвата
137	ТК-6	ТК-7	1989	351	надземная	надземная	4	100	47,4	ГВС	Минвата
138	ТК-6	ТК-7	1989	351	надземная	надземная	4	80	47,4	ГВС	Минвата

139	ТК-7	ТК-8	1989	351	подземная	непроходные	4	100	12,5	ГВС	Минвата
140	ТК-7	ТК-8	1989	351	подземная	непроходные	4	80	12,5	ГВС	Минвата
141	ТК-8	Парковая, 5	1989	351	подземная	непроходные	4	100	7	ГВС	Минвата
142	ТК-8	Парковая, 5	1989	351	подземная	непроходные	4	80	7	ГВС	Минвата
143	ТК-8	ТК-9	1989	351	подземная	непроходные	4	80	3,45	ГВС	Минвата
144	ТК-8	ТК-9	1989	351	подземная	непроходные	4	50	3,45	ГВС	Минвата
145	ТК-9	ТК-10	1989	351	подземная	непроходные	4	80	26,9	ГВС	Минвата
146	ТК-9	ТК-10	1989	351	подземная	непроходные	4	50	26,9	ГВС	Минвата
147	ТК-10	Ленина 2	1989	351	подземная	непроходные	4	32	25,95	ГВС	Минвата
148	ТК-10	Ленина 2	1989	351	подземная	непроходные	4	32	25,95	ГВС	Минвата
149	ТК-9	ТК-11	1989	351	подземная	непроходные	4	50	13,15	ГВС	Минвата
150	ТК-9	ТК-11	1989	351	подземная	непроходные	4	40	13,15	ГВС	Минвата
151	ТК-11	Парковая, 4	1989	351	подземная	непроходные	4	50	6,5	ГВС	Минвата
152	ТК-11	Парковая, 4	1989	351	подземная	непроходные	4	40	6,5	ГВС	Минвата
153	ТК-11	Крупской, 6	1989	351	подземная	непроходные	4	40	44,6	ГВС	Минвата
154	ТК-11	Крупской, 6	1989	351	подземная	непроходные	4	32	44,6	ГВС	Минвата
155	ТК-1	ТК-12	1989	351	подземная	непроходные	4	50	64,45	ГВС	Минвата
156	ТК-1	ТК-12	1989	351	подземная	непроходные	4	40	64,45	ГВС	Минвата
157	ТК-12	ТК-13	1989	351	надземная	надземная	4	50	56,95	ГВС	Минвата
158	ТК-12	ТК-13	1989	351	надземная	надземная	4	40	56,95	ГВС	Минвата
159	ТК-13	Ленина, 16а	1989	351	подземная	непроходные	4	25	3,8	ГВС	Минвата
160	ТК-13	Ленина, 16а	1989	351	подземная	непроходные	4	25	3,8	ГВС	Минвата
161	ТК-13	ТК-14	1989	351	подземная	непроходные	4	50	35,3	ГВС	Минвата
162	ТК-13	ТК-14	1989	351	подземная	непроходные	4	40	35,3	ГВС	Минвата
163	ТК-14	Баня	1989	351	надземная	надземная	4	50	47,45	ГВС	Минвата
164	ТК-14	Баня	1989	351	надземная	надземная	4	40	47,45	ГВС	Минвата
165	ТК-14	ПЧ-27 (1)	1989	351	надземная	надземная	4	50	98,75	ГВС	Минвата
166	ТК-14	ПЧ-27 (1)	1989	351	надземная	надземная	4	25	98,75	ГВС	Минвата
167	ТК-12	ТК-16	1989	351	надземная	надземная	4	100	51,6	ГВС	Минвата
168	ТК-12	ТК-16	1989	351	надземная	надземная	4	50	51,6	ГВС	Минвата
169	ТК-16	Ленина, 17 к.9 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	11,2	ГВС	Минвата
170	ТК-16	Ленина, 17 к.9 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	11,2	ГВС	Минвата
171	Ленина, 17 к.9 (1)	Ленина, 17 к.9 (ут)	1989	351	в техподполье	в техподполье	4	40	2,35	ГВС	Минвата
172	Ленина, 17 к.9 (1)	Ленина, 17 к.9 (ут)	1989	351	в техподполье	в техподполье	4	32	2,35	ГВС	Минвата
173	Ленина, 17 к.9 (ут)	Ленина, 17 к.9 (2)	1989	351	в техподполье	в техподполье	4	40	2,35	ГВС	Минвата
174	Ленина, 17 к.9 (ут)	Ленина, 17 к.9 (2)	1989	351	в техподполье	в техподполье	4	32	2,35	ГВС	Минвата
175	Ленина, 17 к.9 (2)	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	32	11,75	ГВС	Минвата
176	Ленина, 17 к.9 (2)	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	25	11,75	ГВС	Минвата

177	ТК	Д/с "Мишутка"	1989	351	подземная	непроходные	4	25	6,95	ГВС	Минвата
178	ТК	Д/с "Мишутка"	1989	351	подземная	непроходные	4	25	6,95	ГВС	Минвата
179	ТК	Ленина, 17 к.2	1989	351	подземная	непроходные	4	32	32,45	ГВС	Минвата
180	ТК	Ленина, 17 к.2	1989	351	подземная	непроходные	4	25	32,45	ГВС	Минвата
181	ТК-16	ТК-17	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,5	ГВС	Минвата
182	ТК-16	ТК-17	1989	351	подземная	непроходные	4	40	23,5	ГВС	Минвата
183	ТК-17	Ленина, 17 к.1	1989	351	подземная	непроходные	4	32	16,7	ГВС	Минвата
184	ТК-17	Ленина, 17 к.1	1989	351	подземная	непроходные	4	25	16,7	ГВС	Минвата
185	ТК-17	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	50	31,2	ГВС	Минвата
186	ТК-17	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	40	31,2	ГВС	Минвата
187	ТК	ТК-18	1989	351	подземная	непроходные	4	50	9,3	ГВС	Минвата
188	ТК	ТК-18	1989	351	подземная	непроходные	4	40	9,3	ГВС	Минвата
189	ТК-18	СЭС	1989	351	подземная	непроходные	4	50	8,2	ГВС	Минвата
190	ТК-18	СЭС	1989	351	подземная	непроходные	4	40	8,2	ГВС	Минвата
191	ТК-18	ТК-19	1989	351	подземная	непроходные	4	50	30,85	ГВС	Минвата
192	ТК-18	ТК-19	1989	351	подземная	непроходные	4	40	30,85	ГВС	Минвата
193	ТК-19	Ульянова, 2	1989	351	подземная	непроходные	4	50	33,75	ГВС	Минвата
194	ТК-19	Ульянова, 2	1989	351	подземная	непроходные	4	50	33,75	ГВС	Минвата
195	ТК-20	ТК-24	1989	351	подземная	непроходные	4	150	21,55	ГВС	Минвата
196	ТК-20	ТК-24	1989	351	подземная	непроходные	4	125	21,55	ГВС	Минвата
197	ТК-24	Ульянова, 6	1989	351	подземная	непроходные	4	150	4,55	ГВС	Минвата
198	ТК-24	Ульянова, 6	1989	351	подземная	непроходные	4	100	4,55	ГВС	Минвата
199	ТК-24	ТК-25	1989	351	подземная	непроходные	4	125	29,05	ГВС	Минвата
200	ТК-24	ТК-25	1989	351	подземная	непроходные	4	100	29,05	ГВС	Минвата
201	ТК-25	Ульянова, 5	1989	351	подземная	непроходные	4	50	2,35	ГВС	Минвата
202	ТК-25	Ульянова, 5	1989	351	подземная	непроходные	4	50	2,35	ГВС	Минвата
203	ТК-25	ТК-26	1989	351	подземная	непроходные	4	150	10	ГВС	Минвата
204	ТК-25	ТК-26	1989	351	подземная	непроходные	4	125	10	ГВС	Минвата
205	ТК-26	Ульянова, 5 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	80	14	ГВС	Минвата
206	ТК-26	Ульянова, 5 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	14	ГВС	Минвата
207	Ульянова, 5 (1)	Ульянова, 5 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	80	6,45	ГВС	Минвата
208	Ульянова, 5 (1)	Ульянова, 5 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	50	6,45	ГВС	Минвата
209	Ульянова, 5 (2)	Ульянова, 3	1989	351	подземная	непроходные	4	80	38,2	ГВС	Минвата
210	Ульянова, 5 (2)	Ульянова, 3	1989	351	подземная	непроходные	4	80	38,2	ГВС	Минвата
211	ТК-26	Ульянова, 7 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	150	44	ГВС	Минвата
212	ТК-26	Ульянова, 7 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	125	44	ГВС	Минвата
213	Ульянова, 7 (1)	Ульянова, 7 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	3,05	ГВС	Минвата
214	Ульянова, 7 (1)	Ульянова, 7 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	3,05	ГВС	Минвата

215	Ульянова, 7 (ут)	Ульянова, 7 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	3,05	ГВС	Минвата
216	Ульянова, 7 (ут)	Ульянова, 7 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	3,05	ГВС	Минвата
217	Ульянова, 7 (2)	Ульянова, 9 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	150	28,7	ГВС	Минвата
218	Ульянова, 7 (2)	Ульянова, 9 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	125	28,7	ГВС	Минвата
219	Ульянова, 9 (1)	Ульянова, 9 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	3,15	ГВС	Минвата
220	Ульянова, 9 (1)	Ульянова, 9 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	3,15	ГВС	Минвата
221	Ульянова, 9 (ут)	Ульянова, 9 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	3,15	ГВС	Минвата
222	Ульянова, 9 (ут)	Ульянова, 9 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	125	3,15	ГВС	Минвата
223	Ульянова, 9 (2)	ТК-27	1989	351	подземная	непроходные	4	150	19	ГВС	Минвата
224	Ульянова, 9 (2)	ТК-27	1989	351	подземная	непроходные	4	125	19	ГВС	Минвата
225	ТК-27	ТК-28	1989	351	надземная	надземная	4	150	48,3	ГВС	Минвата
226	ТК-27	ТК-28	1989	351	надземная	надземная	4	125	48,3	ГВС	Минвата
227	ТК-28	Ульянова, 13 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	1,45	ГВС	Минвата
228	ТК-28	Ульянова, 13 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	1,45	ГВС	Минвата
229	Ульянова, 13 (1)	Ульянова, 13 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	30,1	ГВС	Минвата
230	Ульянова, 13 (1)	Ульянова, 13 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	50	30,1	ГВС	Минвата
231	Ульянова, 13 (ут)	Ульянова, 13 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	15,1	ГВС	Минвата
232	Ульянова, 13 (ут)	Ульянова, 13 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	50	15,1	ГВС	Минвата
233	Ульянова, 13 (2)	ТК-30	1989	351	подземная	непроходные	4	100	42,45	ГВС	Минвата
234	Ульянова, 13 (2)	ТК-30	1989	351	подземная	непроходные	4	50	42,45	ГВС	Минвата
235	ТК-30	Ульянова, 15а	1989	351	подземная	непроходные	4	70	20,5	ГВС	Минвата
236	ТК-30	Ульянова, 15а	1989	351	подземная	непроходные	4	40	20,5	ГВС	Минвата
237	ТК-30	ТК-31	1989	351	подземная	непроходные	4	100	31,45	ГВС	Минвата
238	ТК-30	ТК-31	1989	351	подземная	непроходные	4	50	31,45	ГВС	Минвата
239	ТК-31	Ульянова, 15 к.1	1989	351	подземная	непроходные	4	32	12,95	ГВС	Минвата
240	ТК-31	Ульянова, 15 к.1	1989	351	подземная	непроходные	4	25	12,95	ГВС	Минвата
241	ТК-31	ТК-32	1989	351	подземная	непроходные	4	100	74,55	ГВС	Минвата
242	ТК-31	ТК-32	1989	351	подземная	непроходные	4	50	74,55	ГВС	Минвата
243	ТК-32	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,1	ГВС	Минвата
244	ТК-32	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	40	23,1	ГВС	Минвата
245	ТК	Ульянова, 21 (Отделение)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	9,75	ГВС	Минвата

246	ТК	Ульянова, 21 (Отделение)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	9,75	ГВС	Минвата
247	ТК	Ульянова, 23 (Отделение)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	6,05	ГВС	Минвата
248	ТК	Ульянова, 23 (Отделение)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	6,05	ГВС	Минвата
249	ТК-32	ТК-33	1989	351	подземная	непроходные	4	100	26,45	ГВС	Минвата
250	ТК-32	ТК-33	1989	351	подземная	непроходные	4	80	26,45	ГВС	Минвата
251	ТК-33	Гараж	1989	351	подземная	непроходные	4	25	2,45	ГВС	Минвата
252	ТК-33	Гараж	1989	351	подземная	непроходные	4	25	2,45	ГВС	Минвата
253	ТК-33	ТК-34	1989	351	подземная	непроходные	4	100	35,95	ГВС	Минвата
254	ТК-33	ТК-34	1989	351	подземная	непроходные	4	80	35,95	ГВС	Минвата
255	ТК-34	Дом Спорта	1989	351	подземная	непроходные	4	32	9,15	ГВС	Минвата
256	ТК-34	Дом Спорта	1989	351	подземная	непроходные	4	25	9,15	ГВС	Минвата
257	ТК-34	ТК-35	1989	351	подземная	непроходные	4	100	54,1	ГВС	Минвата
258	ТК-34	ТК-35	1989	351	подземная	непроходные	4	50	54,1	ГВС	Минвата
259	ТК-35	ТК-37	1989	351	подземная	непроходные	4	100	16,25	ГВС	Минвата
260	ТК-35	ТК-37	1989	351	подземная	непроходные	4	80	16,25	ГВС	Минвата
261	ТК-35	ТК-36	1989	351	подземная	непроходные	4	100	15,75	ГВС	Минвата
262	ТК-35	ТК-36	1989	351	подземная	непроходные	4	80	15,75	ГВС	Минвата
263	ТК-36	Загородная, 2	1989	351	подземная	непроходные	4	50	34,35	ГВС	Минвата
264	ТК-36	Загородная, 2	1989	351	подземная	непроходные	4	32	34,35	ГВС	Минвата
265	ТК-36	Загородная, 3	1989	351	подземная	непроходные	4	80	50,85	ГВС	Минвата
266	ТК-36	Загородная, 3	1989	351	подземная	непроходные	4	50	50,85	ГВС	Минвата
267	ТК-20	Ульянова, 6 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	150	11,9	ГВС	Минвата
268	ТК-20	Ульянова, 6 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	11,9	ГВС	Минвата
269	Ульянова, 6 (1)	Ульянова, 6 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	48,2	ГВС	Минвата
270	Ульянова, 6 (1)	Ульянова, 6 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	48,2	ГВС	Минвата
271	Ульянова, 6 (ут)	Ульянова, 6 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	48,2	ГВС	Минвата
272	Ульянова, 6 (ут)	Ульянова, 6 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	48,2	ГВС	Минвата
273	Ульянова, 6 (2)	Фурманова 12(1)	1989	351	подземная	непроходные	4	150	17,95	ГВС	Минвата
274	Ульянова, 6 (2)	Фурманова 12(1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	17,95	ГВС	Минвата
275	Фурманова 12 (1)	Фурманова 12 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	7	ГВС	Минвата
276	Фурманова 12 (1)	Фурманова 12 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	7	ГВС	Минвата
277	Фурманова 12 (ут)	Фурманова 12 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	150	7	ГВС	Минвата

278	Фурманова 12 (ут)	Фурманова 12 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	7	ГВС	Минвата
279	Фурманова 12 (2)	ТК-22	1989	351	подземная	непроходные	4	150	13,15	ГВС	Минвата
280	Фурманова 12 (2)	ТК-22	1989	351	подземная	непроходные	4	100	13,15	ГВС	Минвата
281	ТК-22	Ульянова, 10 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	10,9	ГВС	Минвата
282	ТК-22	Ульянова, 10 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	10,9	ГВС	Минвата
283	Ульянова, 10 (1)	Ульянова, 10 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	100	27,9	ГВС	Минвата
284	Ульянова, 10 (1)	Ульянова, 10 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	50	27,9	ГВС	Минвата
285	Ульянова, 10 (ут)	Ульянова, 10 (2)	1989	351	подземная	непроходные	4	100	27,9	ГВС	Минвата
286	Ульянова, 10 (ут)	Ульянова, 10 (2)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	27,9	ГВС	Минвата
287	Ульянова, 10 (2)	ТК-53	1989	351	подземная	непроходные	4	100	16,9	ГВС	Минвата
288	Ульянова, 10 (2)	ТК-53	1989	351	подземная	непроходные	4	50	16,9	ГВС	Минвата
289	ТК-53	ТК-52	1989	351	подземная	непроходные	4	50	5,35	ГВС	Минвата
290	ТК-53	ТК-52	1989	351	подземная	непроходные	4	40	5,35	ГВС	Минвата
291	ТК-52	ТК-51	1989	351	подземная	непроходные	4	50	9,55	ГВС	Минвата
292	ТК-52	ТК-51	1989	351	подземная	непроходные	4	40	9,55	ГВС	Минвата
293	ТК-51	Ульянова, 14	1989	351	подземная	непроходные	4	40	15,7	ГВС	Минвата
294	ТК-51	Ульянова, 14	1989	351	подземная	непроходные	4	32	15,7	ГВС	Минвата
295	ТК-51	ТК-50	1989	351	подземная	непроходные	4	50	15	ГВС	Минвата
296	ТК-51	ТК-50	1989	351	подземная	непроходные	4	40	15	ГВС	Минвата
297	ТК-50	ТК-49	1989	351	подземная	непроходные	4	50	5,8	ГВС	Минвата
298	ТК-50	ТК-49	1989	351	подземная	непроходные	4	40	22,5	ГВС	Минвата
299	ТК-49	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	80	5,8	ГВС	Минвата
300	ТК-49	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	50	5,8	ГВС	Минвата
301	ТК	ТК-59	1989	351	подземная	непроходные	4	50	18	ГВС	Минвата
302	ТК	ТК-59	1989	351	подземная	непроходные	4	40	18	ГВС	Минвата
303	ТК-59	ТК-60	1989	351	подземная	непроходные	4	50	25,05	ГВС	Минвата
304	ТК-59	ТК-60	1989	351	подземная	непроходные	4	40	25,05	ГВС	Минвата
305	ТК-59	8-е Марта, 11	1989	351	подземная	непроходные	4	50	1,7	ГВС	Минвата
306	ТК-59	8-е Марта, 11	1989	351	подземная	непроходные	4	32	1,7	ГВС	Минвата
307	ТК	ТК-62	1989	351	подземная	непроходные	4	50	8,35	ГВС	Минвата
308	ТК	ТК-62	1989	351	подземная	непроходные	4	32	8,35	ГВС	Минвата
309	ТК-62	8- Марта, 10 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	17,25	ГВС	Минвата
310	ТК-62	8- Марта, 10 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	17,25	ГВС	Минвата
311	8- Марта, 10 (1)	8- Марта, 10 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	32	4,45	ГВС	Минвата
312	8- Марта, 10 (1)	8- Марта, 10 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	4	32	4,45	ГВС	Минвата
313	8- Марта, 10 (ут)	8- Марта, 10 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	32	4,45	ГВС	Минвата

314	8- Марта, 10 (ут)	8- Марта, 10 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	4	32	4,45	ГВС	Минвата
315	8- Марта, 10 (2)	ТК-63	1989	351	подземная	непроходные	4	32	21,6	ГВС	Минвата
316	8- Марта, 10 (2)	ТК-63	1989	351	подземная	непроходные	4	32	21,6	ГВС	Минвата
317	ТК-63	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	32	15,95	ГВС	Минвата
318	ТК-63	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	32	15,95	ГВС	Минвата
319	ТК	ТК-72	1989	351	подземная	непроходные	4	32	19,65	ГВС	Минвата
320	ТК	ТК-72	1989	351	подземная	непроходные	4	32	19,65	ГВС	Минвата
321	ТК-72	УТ	1989	351	подземная	непроходные	4	32	10,55	ГВС	Минвата
322	ТК-72	УТ	1989	351	подземная	непроходные	4	32	10,55	ГВС	Минвата
323	УТ	Школа № 91	1989	351	подземная	непроходные	2	32	9,2	ГВС	Минвата
324	УТ	Школа № 91	1989	351	подземная	непроходные	2	32	9,2	ГВС	Минвата
325	ТК-37	ТК-38	1989	351	подземная	непроходные	4	80	14,65	ГВС	Минвата
326	ТК-37	ТК-38	1989	351	подземная	непроходные	4	50	14,65	ГВС	Минвата
327	ТК-38	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	80	19,95	ГВС	Минвата
328	ТК-38	ТК	1989	351	подземная	непроходные	4	50	19,95	ГВС	Минвата
329	ТК	ТК-39	1989	351	подземная	непроходные	4	50	7,8	ГВС	Минвата
330	ТК	ТК-39	1989	351	подземная	непроходные	4	50	7,8	ГВС	Минвата
331	ТК-39	Загородная, 1	1989	351	подземная	непроходные	4	50	13,15	ГВС	Минвата
332	ТК-39	Загородная, 1	1989	351	подземная	непроходные	4	50	13,15	ГВС	Минвата
333	ТК	ТК-145	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,5	ГВС	Минвата
334	ТК	ТК-145	1989	351	подземная	непроходные	4	40	23,5	ГВС	Минвата
335	ТК-145	ТК-143	1989	351	подземная	непроходные	4	50	31,35	ГВС	Минвата
336	ТК-145	ТК-143	1989	351	подземная	непроходные	4	40	31,35	ГВС	Минвата
337	ТК-143	ТК-141	1989	351	подземная	непроходные	4	50	16,85	ГВС	Минвата
338	ТК-143	ТК-141	1989	351	подземная	непроходные	4	40	16,85	ГВС	Минвата
339	ТК-141	ТК-142	1989	351	подземная	непроходные	4	50	23,45	ГВС	Минвата
340	ТК-141	ТК-142	1989	351	подземная	непроходные	4	40	23,45	ГВС	Минвата
341	ТК-142	Д/с № 109 (Ульянова, 20)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	4,15	ГВС	Минвата
342	ТК-142	Д/с № 109 (Ульянова, 20)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	4,15	ГВС	Минвата
343	ТК-141	ТК-120	1989	351	подземная	непроходные	4	80	20,35	ГВС	Минвата
344	ТК-141	ТК-120	1989	351	подземная	непроходные	4	40	20,35	ГВС	Минвата
345	ТК-120	ТК-140	1989	351	подземная	непроходные	4	80	7,3	ГВС	Минвата
346	ТК-120	ТК-140	1989	351	подземная	непроходные	4	40	7,3	ГВС	Минвата
347	ТК-140	ТК-139	1989	351	подземная	непроходные	4	50	25,15	ГВС	Минвата
348	ТК-140	ТК-139	1989	351	подземная	непроходные	4	40	25,15	ГВС	Минвата
349	ТК-139	Гагарина, 12	1989	351	подземная	непроходные	2	25	4,4	ГВС	Минвата
350	ТК-139	Гагарина, 12	1989	351	подземная	непроходные	2	25	4,4	ГВС	Минвата
351	ТК-143	ТК-144	1989	351	подземная	непроходные	4	50	29,15	ГВС	Минвата
352	ТК-143	ТК-144	1989	351	подземная	непроходные	4	40	29,15	ГВС	Минвата

353	ТК-144	Школа № 4 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	50	2,55	ГВС	Минвата
354	ТК-144	Школа № 4 (1)	1989	351	подземная	непроходные	4	40	2,55	ГВС	Минвата
355	Школа № 4 (1)	Школа № 4 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	33,75	ГВС	Минвата
356	Школа № 4 (1)	Школа № 4 (ут)	1989	351	подземная	в техподполье	2	40	33,75	ГВС	Минвата
357	Школа № 4 (ут)	Школа № 4 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	50	33,75	ГВС	Минвата
358	Школа № 4 (ут)	Школа № 4 (2)	1989	351	подземная	в техподполье	2	40	33,75	ГВС	Минвата
359	Школа № 4 (2)	УТ	1989	351	подземная	непроходные	2	50	11,85	ГВС	Минвата
360	Школа № 4 (2)	УТ	1989	351	подземная	непроходные	2	40	11,85	ГВС	Минвата
361	УТ	Д/сад № 109 (Ульянова, 33)	1989	351	подземная	непроходные	4	32	35,55	ГВС	Минвата
362	УТ	Д/сад № 109 (Ульянова, 33)	1989	351	подземная	непроходные	4	25	35,55	ГВС	Минвата

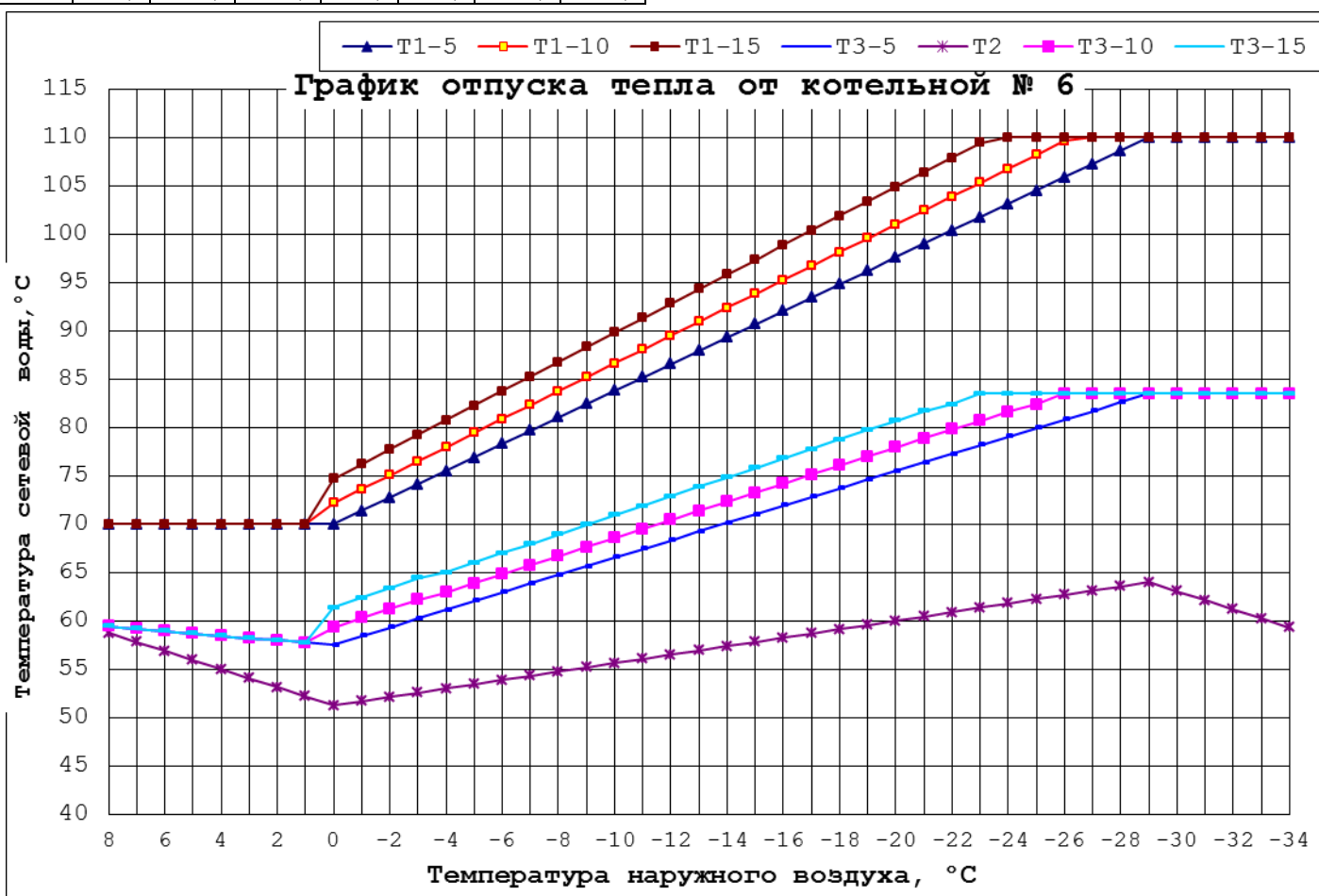
- е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности**
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Количество отпускаемой тепловой энергии зависит от климатических условий (температуры наружного воздуха). Теплоноситель выдается в систему теплоснабжения котельных № 1, 3, 6, 8 по температурному графику 110-60 °С с температурой верхней срезки 110 °С. По остальным котельным температура теплоносителя осуществляется по индивидуальному графику с повышенным расходом теплоносителя в отличие от расчетного с температурным графиком 95 – 70 °С. В связи с наличием тепловой нагрузки ГВС потребителей (т.е. установка ЦТП и водоводяных подогревателей у абонентов котельных № 1, 3, 6, 8), установлена нижняя срезка температур в прямом трубопроводе 70 °С.

Температурные графики отпуска тепла котельных приведены ниже.

**График отпуска тепла от котельной № 1 (ул. Ушинского, 30)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

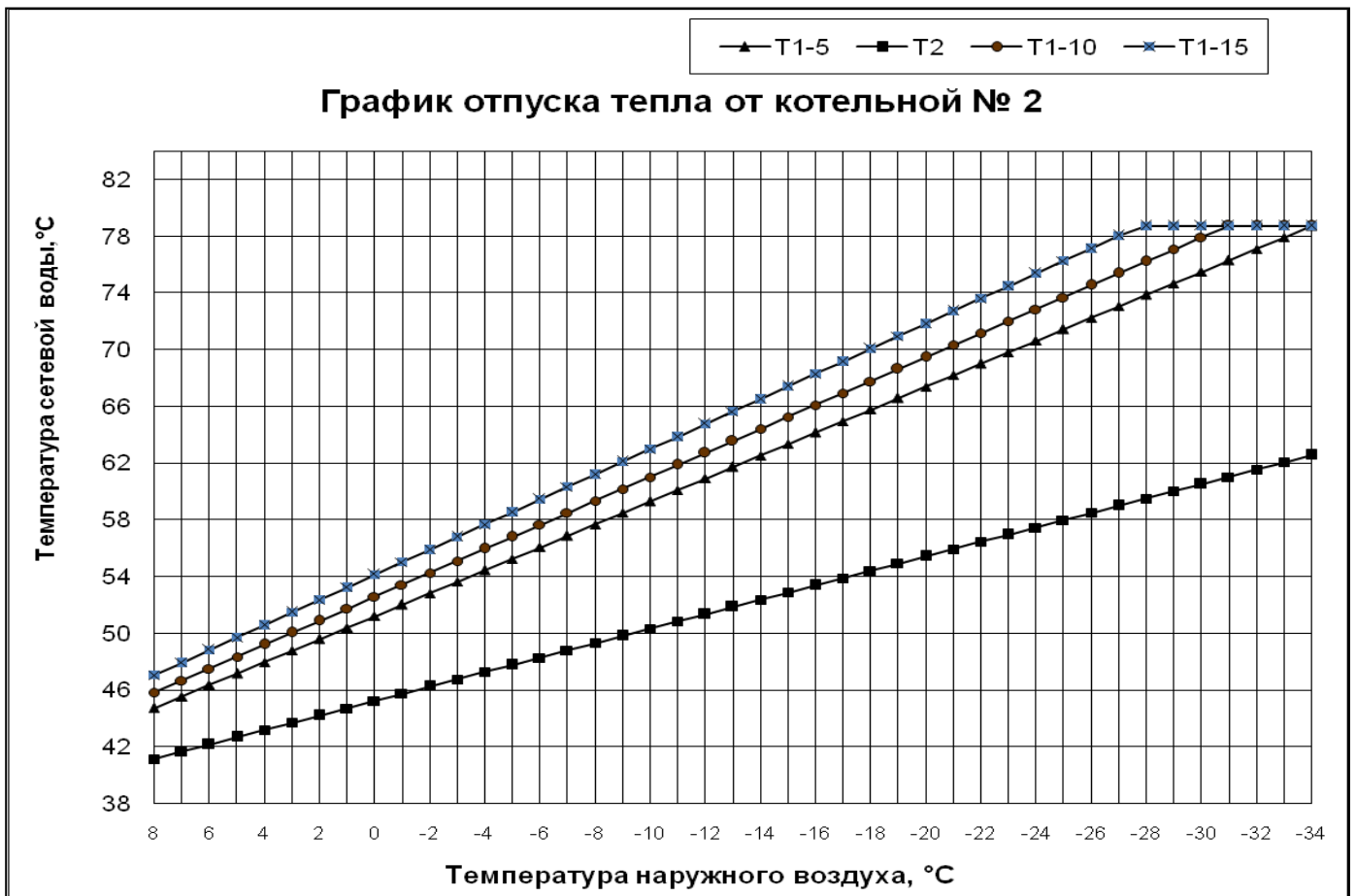
$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}	$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}
8	70,0	70,0	70,0	58,7	59,4	59,4	59,4	-14	89,3	92,4	95,8	57,4	70,1	72,3	74,8
7	70,0	70,0	70,0	57,8	59,2	59,2	59,2	-15	90,7	93,8	97,3	57,8	71,0	73,3	75,8
6	70,0	70,0	70,0	56,9	58,9	58,9	58,9	-16	92,1	95,2	98,8	58,3	71,9	74,2	76,8
5	70,0	70,0	70,0	55,9	58,7	58,7	58,7	-17	93,4	96,7	100,4	58,7	72,8	75,1	77,8
4	70,0	70,0	70,0	55,0	58,4	58,4	58,4	-18	94,8	98,1	101,9	59,1	73,7	76,1	78,7
3	70,0	70,0	70,0	54,0	58,2	58,2	58,2	-19	96,2	99,6	103,4	59,6	74,6	77,0	79,7
2	70,0	70,0	70,0	53,1	58,0	58,0	58,0	-20	97,6	101,0	104,9	60,0	75,5	77,9	80,7
1	70,0	70,0	70,0	52,2	57,7	57,7	57,7	-21	99,0	102,4	106,4	60,5	76,4	78,9	81,7
0	70,0	72,2	74,7	51,2	57,5	59,3	61,4	-22	100,3	103,9	107,9	60,9	77,3	79,8	82,3
-1	71,4	73,6	76,2	51,7	58,4	60,3	62,4	-23	101,7	105,3	109,4	61,3	78,2	80,7	83,5
-2	72,8	75,1	77,7	52,1	59,3	61,2	63,4	-24	103,1	106,8	110,0	61,8	79,0	81,6	83,5
-3	74,1	76,5	79,2	52,5	60,2	62,2	64,4	-25	104,5	108,2	110,0	62,2	79,9	82,3	83,5
-4	75,5	78,0	80,7	53,0	61,1	62,9	65,0	-26	105,9	109,6	110,0	62,7	80,8	83,5	83,5
-5	76,9	79,4	82,2	53,4	62,0	63,9	66,0	-27	107,2	110,0	110,0	63,1	81,7	83,5	83,5
-6	78,3	80,8	83,8	53,9	62,9	64,8	67,0	-28	108,6	110,0	110,0	63,5	82,6	83,5	83,5
-7	79,7	82,3	85,3	54,3	63,8	65,8	68,0	-29	110,0	110,0	110,0	64,0	83,5	83,5	83,5
-8	81,0	83,7	86,8	54,7	64,7	66,7	68,9	-30	110,0	110,0	110,0	63,0	83,5	83,5	83,5
-9	82,4	85,2	88,3	55,2	65,6	67,6	69,9	-31	110,0	110,0	110,0	62,1	83,5	83,5	83,5
-10	83,8	86,6	89,8	55,6	66,5	68,6	70,9	-32	110,0	110,0	110,0	61,2	83,5	83,5	83,5
-11	85,2	88,0	91,3	56,1	67,4	69,5	71,9	-33	110,0	110,0	110,0	60,2	83,5	83,5	83,5
-12	86,6	89,5	92,8	56,5	68,3	70,5	72,9	-34	110,0	110,0	110,0	59,3	83,5	83,5	83,5
-13	87,9	90,9	94,3	56,9	69,2	71,4	73,9								



**График отпуска тепла от котельной № 2 (ул. Урицкого, 19)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

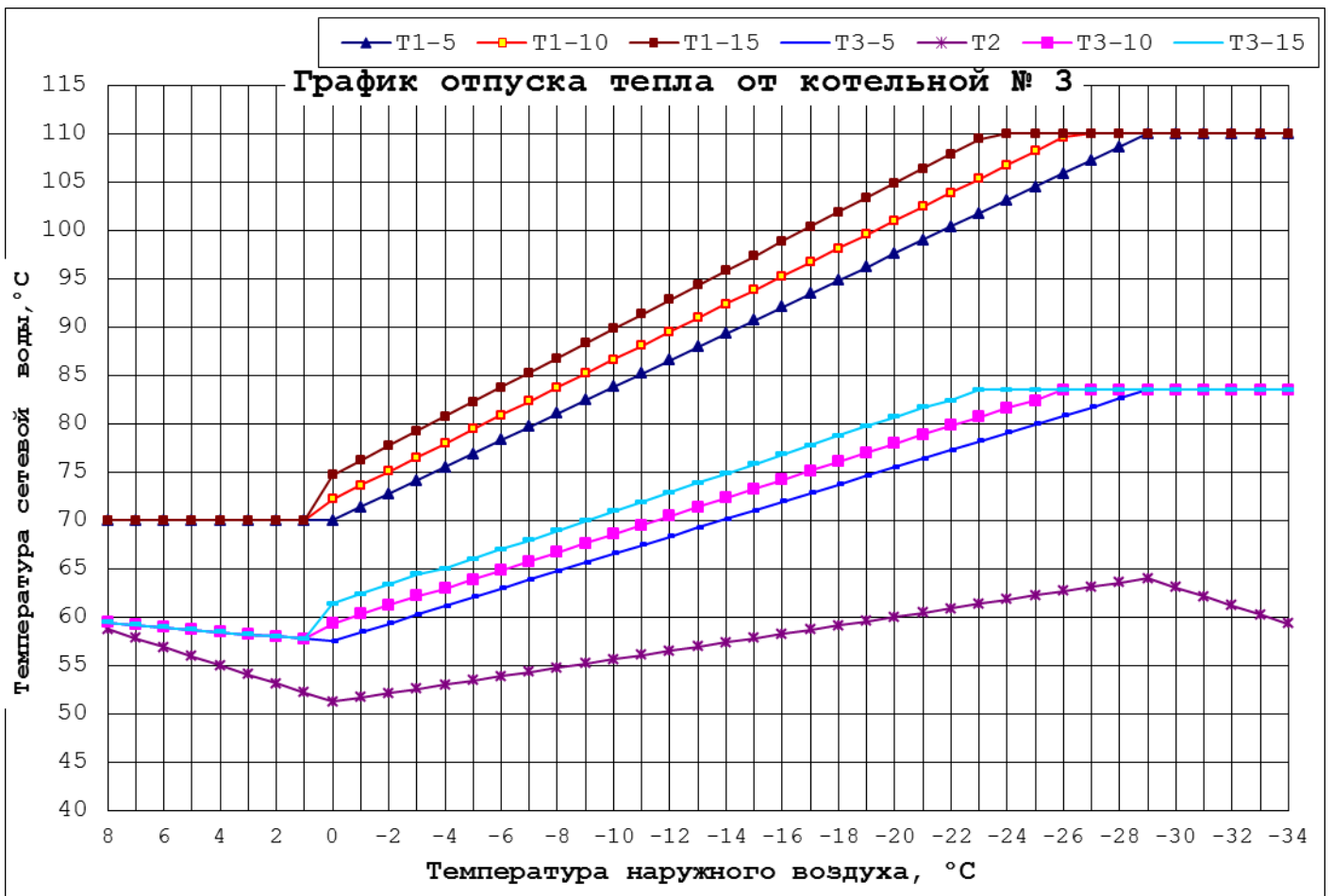
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	44,7	45,8	47,0	41,1
7	45,5	46,7	47,9	41,6
6	46,3	47,5	48,8	42,1
5	47,1	48,3	49,7	42,7
4	48,0	49,2	50,6	43,2
3	48,8	50,0	51,5	43,7
2	49,6	50,9	52,4	44,2
1	50,4	51,7	53,2	44,7
0	51,2	52,6	54,1	45,2
-1	52,0	53,4	55,0	45,7
-2	52,8	54,3	55,9	46,2
-3	53,6	55,1	56,8	46,7
-4	54,4	55,9	57,7	47,2
-5	55,2	56,8	58,5	47,8
-6	56,0	57,6	59,4	48,3
-7	56,9	58,5	60,3	48,8
-8	57,7	59,3	61,2	49,3
-9	58,5	60,2	62,1	49,8
-10	59,3	61,0	63,0	50,3
-11	60,1	61,9	63,9	50,8
-12	60,9	62,7	64,7	51,3

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-13	61,7	63,5	65,6	51,8
-14	62,5	64,4	66,5	52,3
-15	63,3	65,2	67,4	52,9
-16	64,1	66,1	68,3	53,4
-17	64,9	66,9	69,2	53,9
-18	65,8	67,8	70,1	54,4
-19	66,6	68,6	70,9	54,9
-20	67,4	69,5	71,8	55,4
-21	68,2	70,3	72,7	55,9
-22	69,0	71,1	73,6	56,4
-23	69,8	72,0	74,5	56,9
-24	70,6	72,8	75,4	57,4
-25	71,4	73,7	76,3	58,0
-26	72,2	74,5	77,1	58,5
-27	73,0	75,4	78,0	59,0
-28	73,8	76,2	78,7	59,5
-29	74,7	77,1	78,7	60,0
-30	75,5	77,9	78,7	60,5
-31	76,3	78,7	78,7	61,0
-32	77,1	78,7	78,7	61,5
-33	77,9	78,7	78,7	62,0
-34	78,7	78,7	78,7	62,5



**График отпуски тепла от котельной № 3 (ул. Ленина, 86б)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

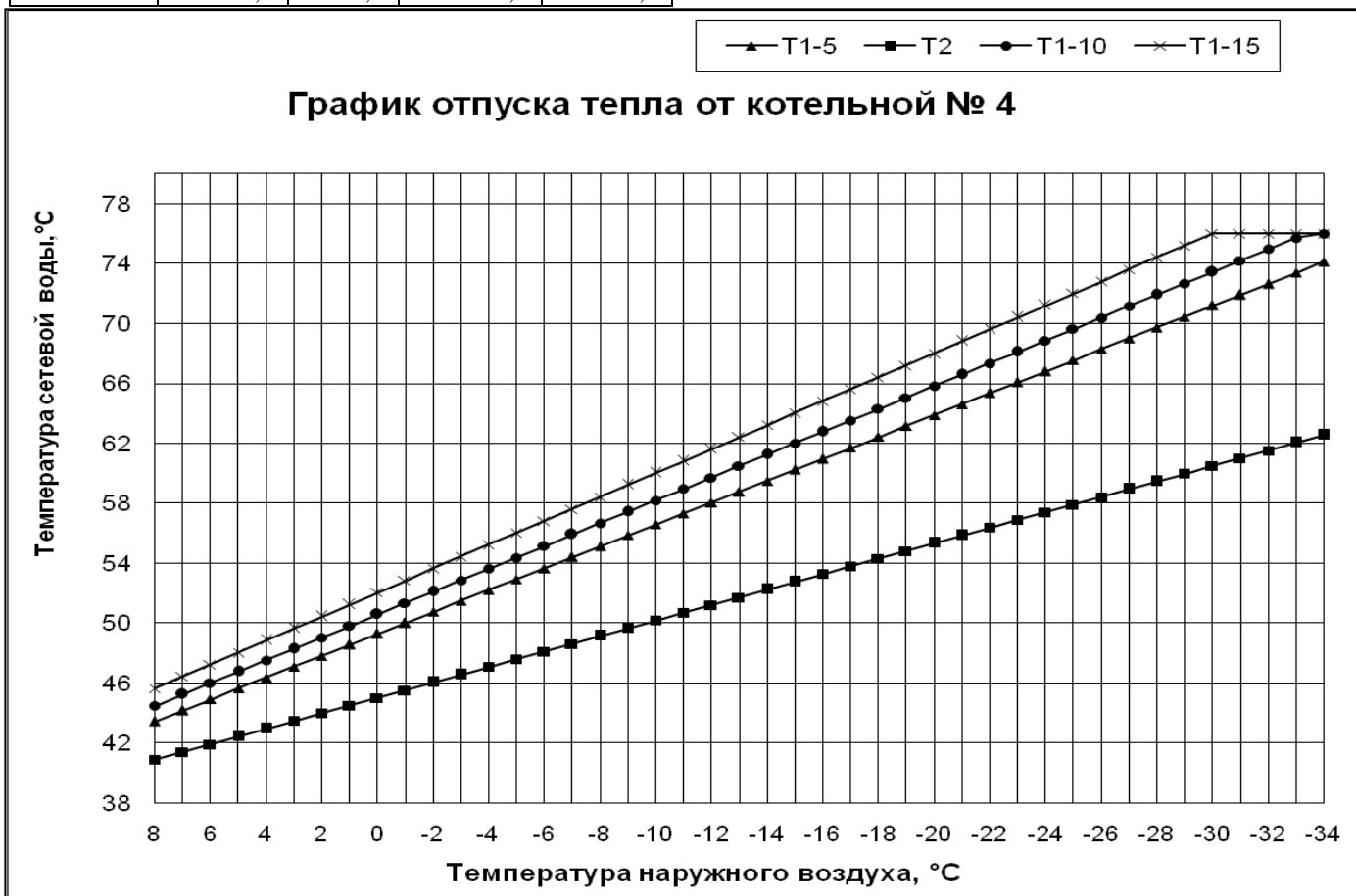
$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}	$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}
8	70,0	70,0	70,0	58,7	59,4	59,4	59,4	-14	89,3	92,4	95,8	57,4	70,1	72,3	74,8
7	70,0	70,0	70,0	57,8	59,2	59,2	59,2	-15	90,7	93,8	97,3	57,8	71,0	73,3	75,8
6	70,0	70,0	70,0	56,9	58,9	58,9	58,9	-16	92,1	95,2	98,8	58,3	71,9	74,2	76,8
5	70,0	70,0	70,0	55,9	58,7	58,7	58,7	-17	93,4	96,7	100,4	58,7	72,8	75,1	77,8
4	70,0	70,0	70,0	55,0	58,4	58,4	58,4	-18	94,8	98,1	101,9	59,1	73,7	76,1	78,7
3	70,0	70,0	70,0	54,0	58,2	58,2	58,2	-19	96,2	99,6	103,4	59,6	74,6	77,0	79,7
2	70,0	70,0	70,0	53,1	58,0	58,0	58,0	-20	97,6	101,0	104,9	60,0	75,5	77,9	80,7
1	70,0	70,0	70,0	52,2	57,7	57,7	57,7	-21	99,0	102,4	106,4	60,5	76,4	78,9	81,7
0	70,0	72,2	74,7	51,2	57,5	59,3	61,4	-22	100,3	103,9	107,9	60,9	77,3	79,8	82,3
-1	71,4	73,6	76,2	51,7	58,4	60,3	62,4	-23	101,7	105,3	109,4	61,3	78,2	80,7	83,5
-2	72,8	75,1	77,7	52,1	59,3	61,2	63,4	-24	103,1	106,8	110,0	61,8	79,0	81,6	83,5
-3	74,1	76,5	79,2	52,5	60,2	62,2	64,4	-25	104,5	108,2	110,0	62,2	79,9	82,3	83,5
-4	75,5	78,0	80,7	53,0	61,1	62,9	65,0	-26	105,9	109,6	110,0	62,7	80,8	83,5	83,5
-5	76,9	79,4	82,2	53,4	62,0	63,9	66,0	-27	107,2	110,0	110,0	63,1	81,7	83,5	83,5
-6	78,3	80,8	83,8	53,9	62,9	64,8	67,0	-28	108,6	110,0	110,0	63,5	82,6	83,5	83,5
-7	79,7	82,3	85,3	54,3	63,8	65,8	68,0	-29	110,0	110,0	110,0	64,0	83,5	83,5	83,5
-8	81,0	83,7	86,8	54,7	64,7	66,7	68,9	-30	110,0	110,0	110,0	63,0	83,5	83,5	83,5
-9	82,4	85,2	88,3	55,2	65,6	67,6	69,9	-31	110,0	110,0	110,0	62,1	83,5	83,5	83,5
-10	83,8	86,6	89,8	55,6	66,5	68,6	70,9	-32	110,0	110,0	110,0	61,2	83,5	83,5	83,5
-11	85,2	88,0	91,3	56,1	67,4	69,5	71,9	-33	110,0	110,0	110,0	60,2	83,5	83,5	83,5
-12	86,6	89,5	92,8	56,5	68,3	70,5	72,9	-34	110,0	110,0	110,0	59,3	83,5	83,5	83,5
-13	87,9	90,9	94,3	56,9	69,2	71,4	73,9								



**График отпуска тепла от котельной № 4 (ул. Виноградова, 46)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	43,4	44,5	45,6	40,9
7	44,2	45,2	46,4	41,4
6	44,9	46,0	47,2	41,9
5	45,6	46,7	48,0	42,4
4	46,3	47,5	48,8	42,9
3	47,1	48,3	49,6	43,4
2	47,8	49,0	50,4	44,0
1	48,5	49,8	51,2	44,5
0	49,3	50,6	52,0	45,0
-1	50,0	51,3	52,8	45,5
-2	50,7	52,1	53,6	46,0
-3	51,5	52,8	54,4	46,5
-4	52,2	53,6	55,2	47,1
-5	52,9	54,4	56,0	47,6
-6	53,7	55,1	56,8	48,1
-7	54,4	55,9	57,6	48,6
-8	55,1	56,7	58,4	49,1
-9	55,8	57,4	59,2	49,6
-10	56,6	58,2	60,0	50,2
-11	57,3	58,9	60,8	50,7
-12	58,0	59,7	61,6	51,2
-13	58,8	60,5	62,4	51,7

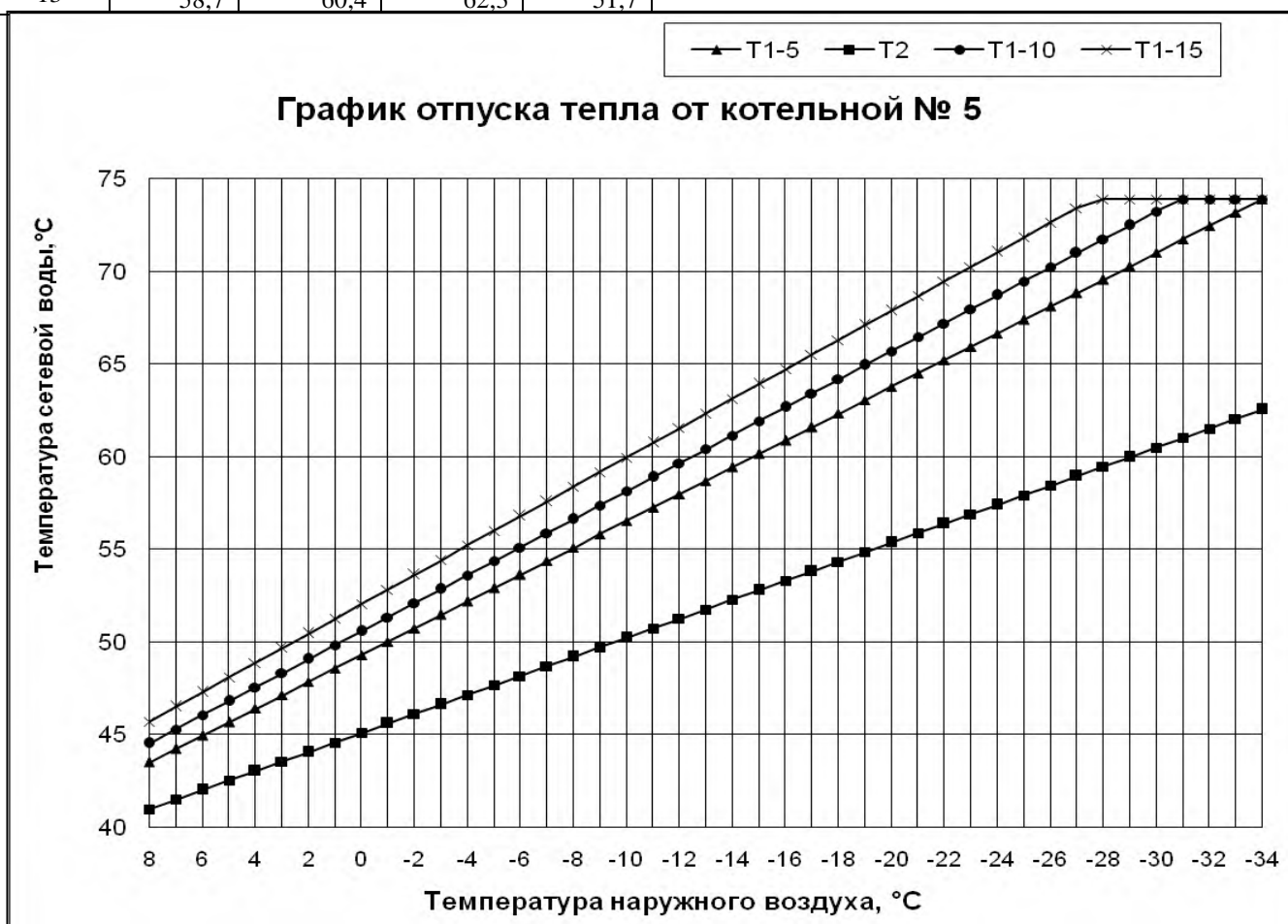
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	59,5	61,2	63,2	52,2
-15	60,2	62,0	64,0	52,7
-16	61,0	62,8	64,8	53,2
-17	61,7	63,5	65,6	53,8
-18	62,4	64,3	66,4	54,3
-19	63,1	65,0	67,2	54,8
-20	63,9	65,8	68,0	55,3
-21	64,6	66,6	68,8	55,8
-22	65,3	67,3	69,6	56,3
-23	66,1	68,1	70,4	56,9
-24	66,8	68,9	71,2	57,4
-25	67,5	69,6	72,0	57,9
-26	68,3	70,4	72,8	58,4
-27	69,0	71,1	73,6	58,9
-28	69,7	71,9	74,4	59,4
-29	70,4	72,7	75,2	60,0
-30	71,2	73,4	76,0	60,5
-31	71,9	74,2	76,0	61,0
-32	72,6	75,0	76,0	61,5
-33	73,4	75,7	76,0	62,0
-34	74,1	76,0	76,0	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 5 (ул. Гастелло, 19)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	43,5	44,5	45,7	41,0
7	44,2	45,3	46,5	41,5
6	44,9	46,0	47,3	42,0
5	45,7	46,8	48,1	42,5
4	46,4	47,5	48,9	43,0
3	47,1	48,3	49,7	43,5
2	47,8	49,1	50,4	44,0
1	48,6	49,8	51,2	44,6
0	49,3	50,6	52,0	45,1
-1	50,0	51,3	52,8	45,6
-2	50,7	52,1	53,6	46,1
-3	51,4	52,8	54,4	46,6
-4	52,2	53,6	55,2	47,1
-5	52,9	54,3	56,0	47,6
-6	53,6	55,1	56,8	48,1
-7	54,3	55,9	57,6	48,7
-8	55,1	56,6	58,4	49,2
-9	55,8	57,4	59,2	49,7
-10	56,5	58,1	60,0	50,2
-11	57,2	58,9	60,7	50,7
-12	58,0	59,6	61,5	51,2
-13	58,7	60,4	62,3	51,7

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	59,4	61,1	63,1	52,3
-15	60,1	61,9	63,9	52,8
-16	60,9	62,7	64,7	53,3
-17	61,6	63,4	65,5	53,8
-18	62,3	64,2	66,3	54,3
-19	63,0	64,9	67,1	54,8
-20	63,8	65,7	67,9	55,3
-21	64,5	66,4	68,7	55,9
-22	65,2	67,2	69,5	56,4
-23	65,9	68,0	70,3	56,9
-24	66,7	68,7	71,0	57,4
-25	67,4	69,5	71,8	57,9
-26	68,1	70,2	72,6	58,4
-27	68,8	71,0	73,4	58,9
-28	69,6	71,7	73,9	59,5
-29	70,3	72,5	73,9	60,0
-30	71,0	73,2	73,9	60,5
-31	71,7	73,9	73,9	61,0
-32	72,5	73,9	73,9	61,5
-33	73,2	73,9	73,9	62,0
-34	73,9	73,9	73,9	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 6 (ул. Виноградова, 20а)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}
8	70,0	70,0	70,0	58,7	59,4	59,4	59,4
7	70,0	70,0	70,0	57,8	59,2	59,2	59,2
6	70,0	70,0	70,0	56,9	58,9	58,9	58,9
5	70,0	70,0	70,0	55,9	58,7	58,7	58,7
4	70,0	70,0	70,0	55,0	58,4	58,4	58,4
3	70,0	70,0	70,0	54,0	58,2	58,2	58,2
2	70,0	70,0	70,0	53,1	58,0	58,0	58,0
1	70,0	70,0	70,0	52,2	57,7	57,7	57,7
0	70,0	72,2	74,7	51,2	57,5	59,3	61,4
-1	71,4	73,6	76,2	51,7	58,4	60,3	62,4
-2	72,8	75,1	77,7	52,1	59,3	61,2	63,4
-3	74,1	76,5	79,2	52,5	60,2	62,2	64,4
-4	75,5	78,0	80,7	53,0	61,1	62,9	65,0
-5	76,9	79,4	82,2	53,4	62,0	63,9	66,0
-6	78,3	80,8	83,8	53,9	62,9	64,8	67,0
-7	79,7	82,3	85,3	54,3	63,8	65,8	68,0
-8	81,0	83,7	86,8	54,7	64,7	66,7	68,9
-9	82,4	85,2	88,3	55,2	65,6	67,6	69,9
-10	83,8	86,6	89,8	55,6	66,5	68,6	70,9
-11	85,2	88,0	91,3	56,1	67,4	69,5	71,9
-12	86,6	89,5	92,8	56,5	68,3	70,5	72,9
-13	87,9	90,9	94,3	56,9	69,2	71,4	73,9

$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}
-14	89,3	92,4	95,8	57,4	70,1	72,3	74,8
-15	90,7	93,8	97,3	57,8	71,0	73,3	75,8
-16	92,1	95,2	98,8	58,3	71,9	74,2	76,8
-17	93,4	96,7	100,4	58,7	72,8	75,1	77,8
-18	94,8	98,1	101,9	59,1	73,7	76,1	78,7
-19	96,2	99,6	103,4	59,6	74,6	77,0	79,7
-20	97,6	101,0	104,9	60,0	75,5	77,9	80,7
-21	99,0	102,4	106,4	60,5	76,4	78,9	81,7
-22	100,3	103,9	107,9	60,9	77,3	79,8	82,3
-23	101,7	105,3	109,4	61,3	78,2	80,7	83,5
-24	103,1	106,8	110,0	61,8	79,0	81,6	83,5
-25	104,5	108,2	110,0	62,2	79,9	82,3	83,5
-26	105,9	109,6	110,0	62,7	80,8	83,5	83,5
-27	107,2	110,0	110,0	63,1	81,7	83,5	83,5
-28	108,6	110,0	110,0	63,5	82,6	83,5	83,5
-29	110,0	110,0	110,0	64,0	83,5	83,5	83,5
-30	110,0	110,0	110,0	63,0	83,5	83,5	83,5
-31	110,0	110,0	110,0	62,1	83,5	83,5	83,5
-32	110,0	110,0	110,0	61,2	83,5	83,5	83,5
-33	110,0	110,0	110,0	60,2	83,5	83,5	83,5
-34	110,0	110,0	110,0	59,3	83,5	83,5	83,5

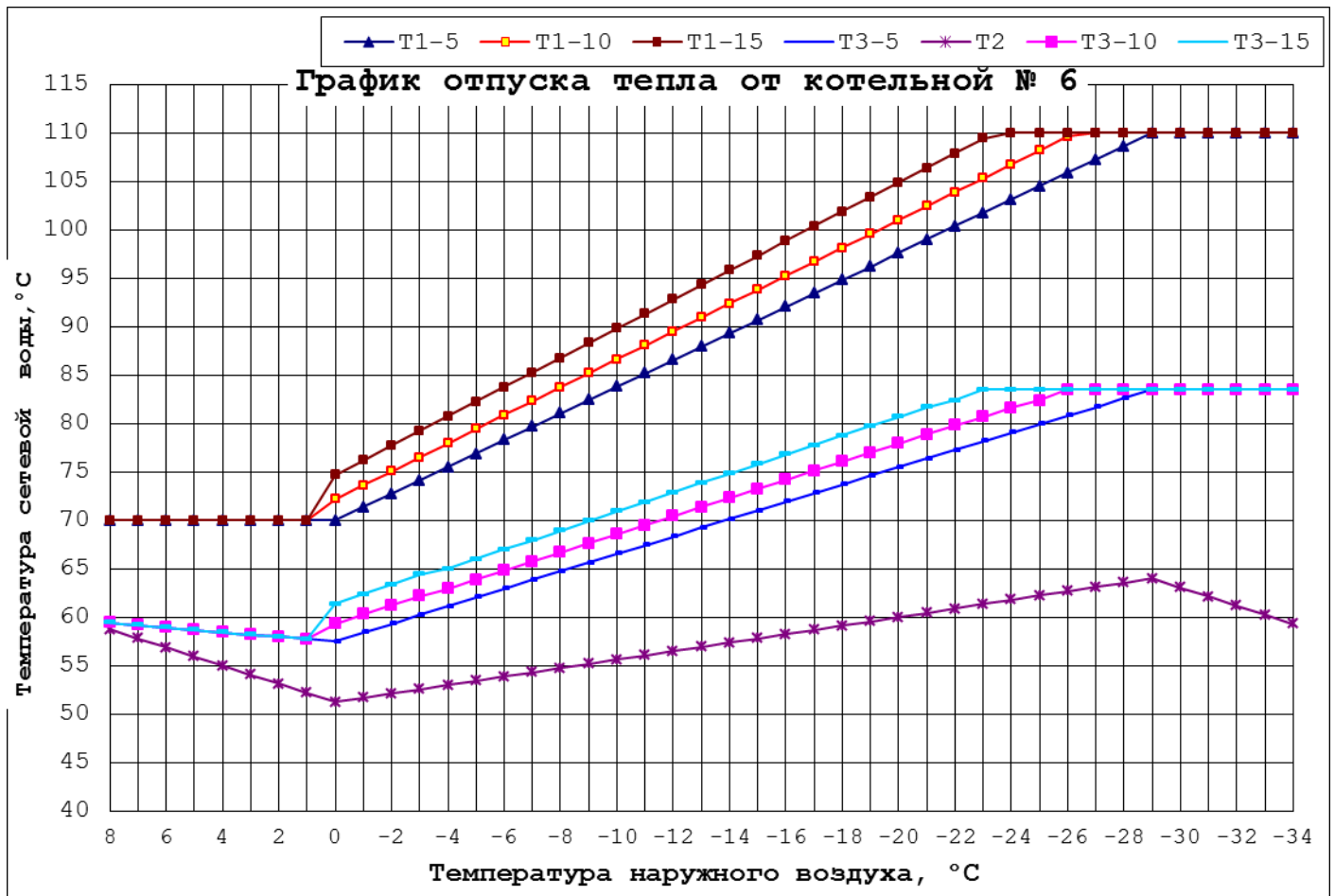
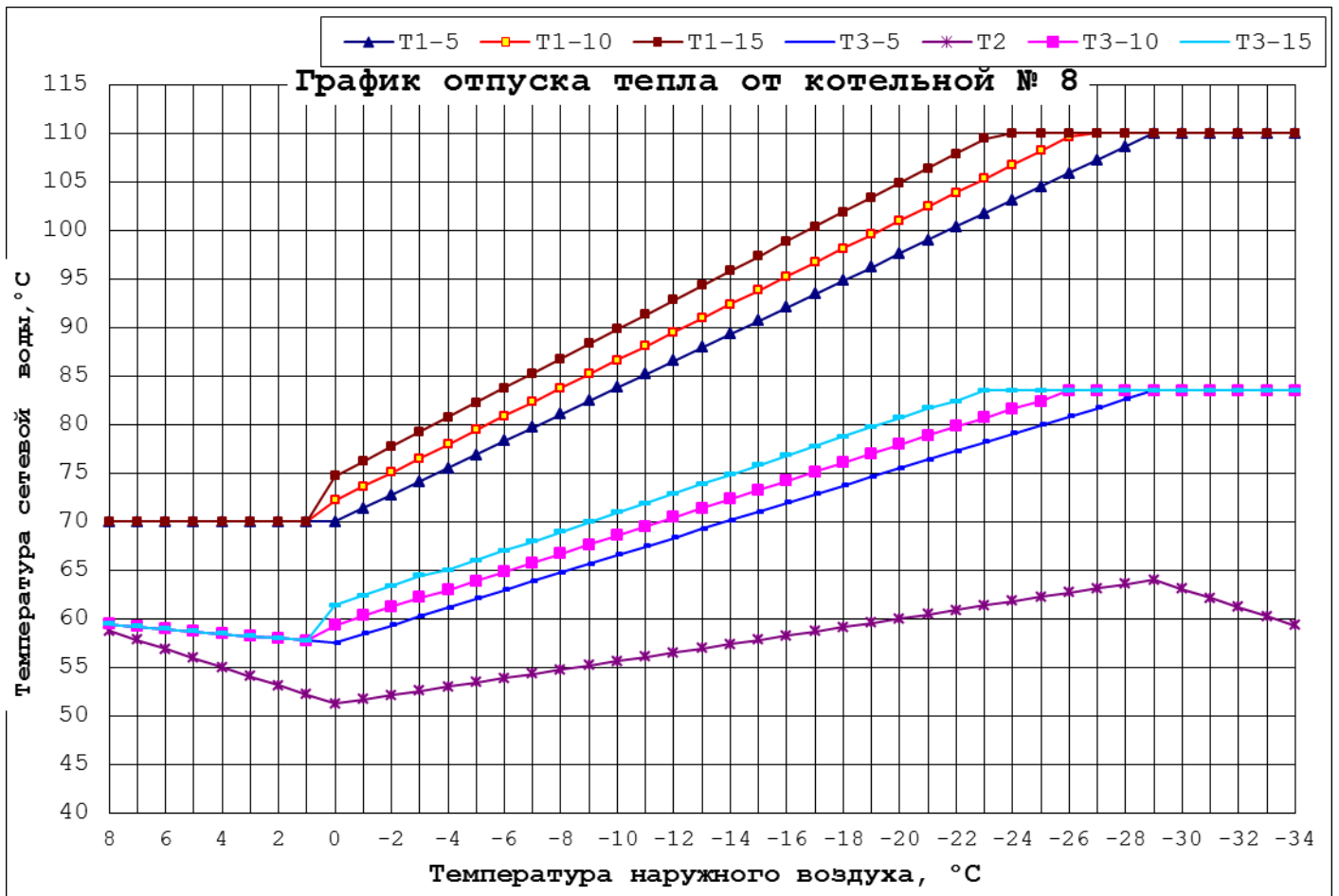


График отпуска тепла от котельной № 8 (ул. Ушинского, 30)

в отопительный период в 2018-2019 г.г.

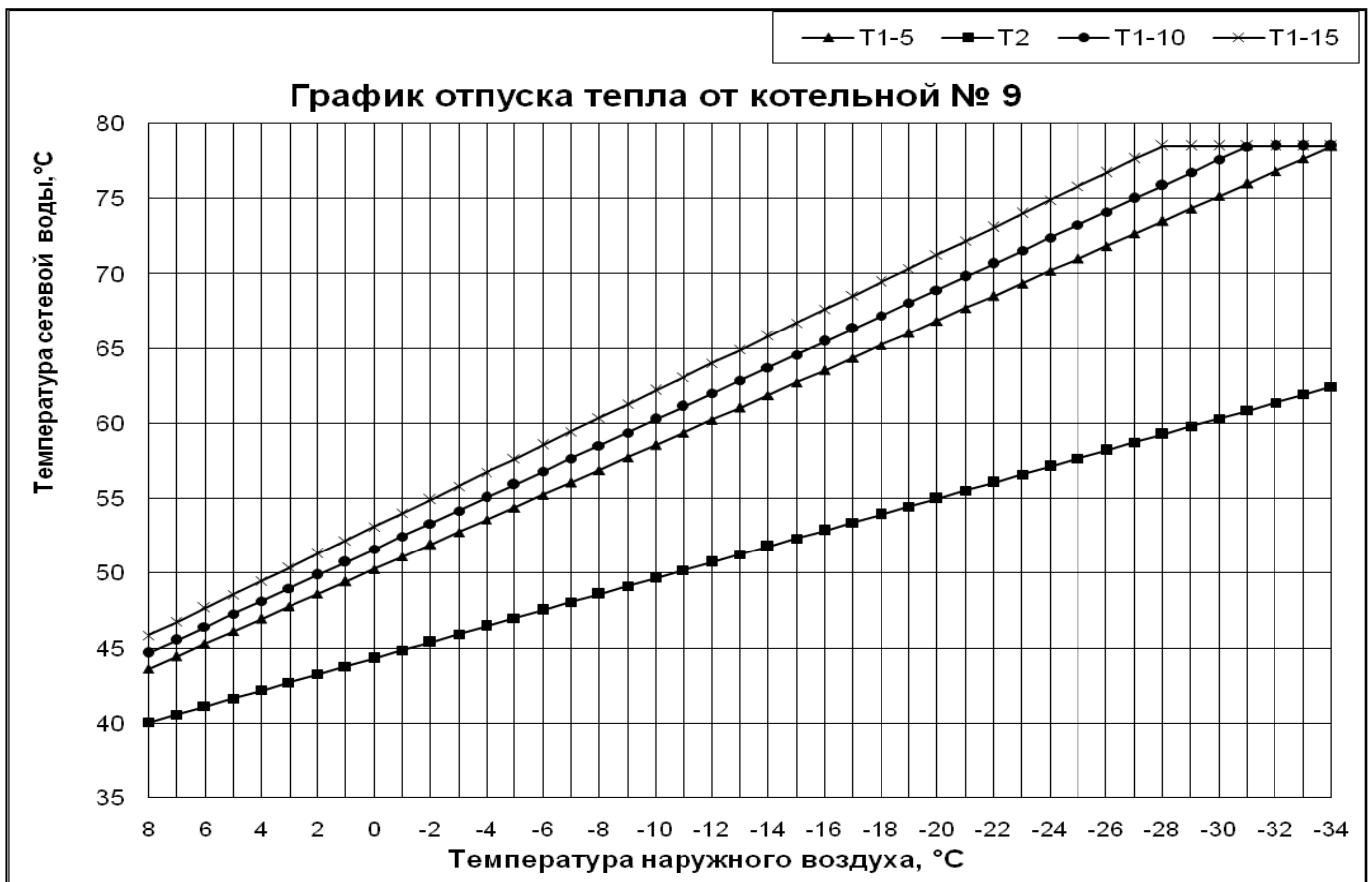
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}	$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2	T_{3-5}	T_{3-10}	T_{3-15}
8	70,0	70,0	70,0	58,7	59,4	59,4	59,4	-14	89,3	92,4	95,8	57,4	70,1	72,3	74,8
7	70,0	70,0	70,0	57,8	59,2	59,2	59,2	-15	90,7	93,8	97,3	57,8	71,0	73,3	75,8
6	70,0	70,0	70,0	56,9	58,9	58,9	58,9	-16	92,1	95,2	98,8	58,3	71,9	74,2	76,8
5	70,0	70,0	70,0	55,9	58,7	58,7	58,7	-17	93,4	96,7	100,4	58,7	72,8	75,1	77,8
4	70,0	70,0	70,0	55,0	58,4	58,4	58,4	-18	94,8	98,1	101,9	59,1	73,7	76,1	78,7
3	70,0	70,0	70,0	54,0	58,2	58,2	58,2	-19	96,2	99,6	103,4	59,6	74,6	77,0	79,7
2	70,0	70,0	70,0	53,1	58,0	58,0	58,0	-20	97,6	101,0	104,9	60,0	75,5	77,9	80,7
1	70,0	70,0	70,0	52,2	57,7	57,7	57,7	-21	99,0	102,4	106,4	60,5	76,4	78,9	81,7
0	70,0	72,2	74,7	51,2	57,5	59,3	61,4	-22	100,3	103,9	107,9	60,9	77,3	79,8	82,3
-1	71,4	73,6	76,2	51,7	58,4	60,3	62,4	-23	101,7	105,3	109,4	61,3	78,2	80,7	83,5
-2	72,8	75,1	77,7	52,1	59,3	61,2	63,4	-24	103,1	106,8	110,0	61,8	79,0	81,6	83,5
-3	74,1	76,5	79,2	52,5	60,2	62,2	64,4	-25	104,5	108,2	110,0	62,2	79,9	82,3	83,5
-4	75,5	78,0	80,7	53,0	61,1	62,9	65,0	-26	105,9	109,6	110,0	62,7	80,8	83,5	83,5
-5	76,9	79,4	82,2	53,4	62,0	63,9	66,0	-27	107,2	110,0	110,0	63,1	81,7	83,5	83,5
-6	78,3	80,8	83,8	53,9	62,9	64,8	67,0	-28	108,6	110,0	110,0	63,5	82,6	83,5	83,5
-7	79,7	82,3	85,3	54,3	63,8	65,8	68,0	-29	110,0	110,0	110,0	64,0	83,5	83,5	83,5
-8	81,0	83,7	86,8	54,7	64,7	66,7	68,9	-30	110,0	110,0	110,0	63,0	83,5	83,5	83,5
-9	82,4	85,2	88,3	55,2	65,6	67,6	69,9	-31	110,0	110,0	110,0	62,1	83,5	83,5	83,5
-10	83,8	86,6	89,8	55,6	66,5	68,6	70,9	-32	110,0	110,0	110,0	61,2	83,5	83,5	83,5
-11	85,2	88,0	91,3	56,1	67,4	69,5	71,9	-33	110,0	110,0	110,0	60,2	83,5	83,5	83,5
-12	86,6	89,5	92,8	56,5	68,3	70,5	72,9	-34	110,0	110,0	110,0	59,3	83,5	83,5	83,5
-13	87,9	90,9	94,3	56,9	69,2	71,4	73,9								



**График отпуска тепла от котельной № 9 (ул. Володарского, 107а)
в отопительный период в 2018-2019 г. г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	43,6	44,7	45,8	40,1
7	44,5	45,5	46,8	40,6
6	45,3	46,4	47,7	41,1
5	46,1	47,3	48,6	41,7
4	46,9	48,1	49,5	42,2
3	47,8	49,0	50,4	42,7
2	48,6	49,9	51,3	43,3
1	49,4	50,7	52,2	43,8
0	50,3	51,6	53,1	44,3
-1	51,1	52,5	54,0	44,9
-2	51,9	53,3	54,9	45,4
-3	52,8	54,2	55,8	45,9
-4	53,6	55,1	56,7	46,5
-5	54,4	55,9	57,7	47,0
-6	55,3	56,8	58,6	47,5
-7	56,1	57,7	59,5	48,1
-8	56,9	58,5	60,4	48,6
-9	57,7	59,4	61,3	49,1
-10	58,6	60,3	62,2	49,7
-11	59,4	61,1	63,1	50,2
-12	60,2	62,0	64,0	50,7
-13	61,1	62,9	64,9	51,3

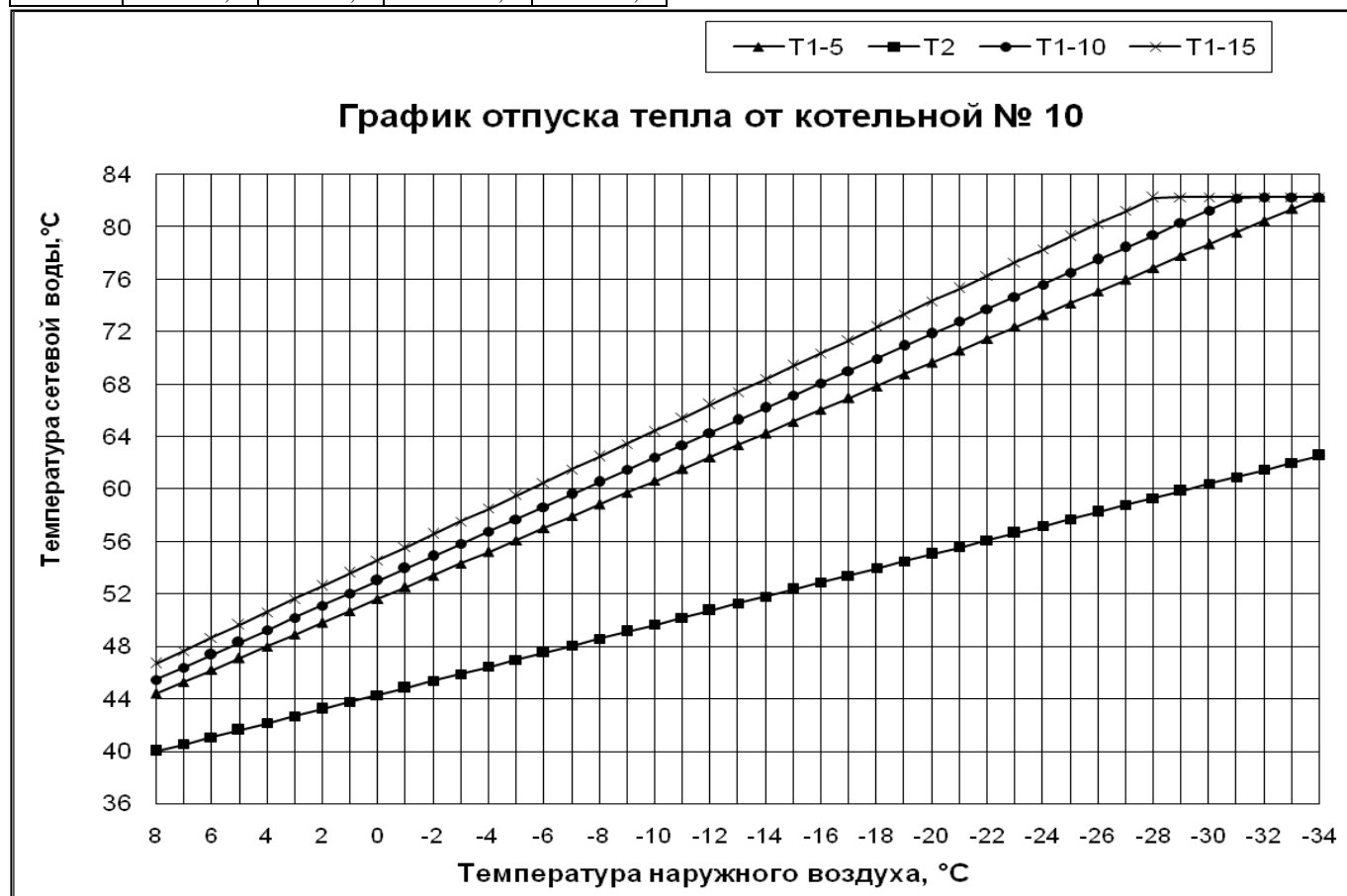
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	61,9	63,7	65,8	51,8
-15	62,7	64,6	66,7	52,3
-16	63,6	65,5	67,6	52,9
-17	64,4	66,3	68,6	53,4
-18	65,2	67,2	69,5	53,9
-19	66,0	68,1	70,4	54,5
-20	66,9	68,9	71,3	55,0
-21	67,7	69,8	72,2	55,5
-22	68,5	70,7	73,1	56,1
-23	69,4	71,5	74,0	56,6
-24	70,2	72,4	74,9	57,1
-25	71,0	73,3	75,8	57,7
-26	71,9	74,1	76,7	58,2
-27	72,7	75,0	77,6	58,7
-28	73,5	75,9	78,5	59,3
-29	74,3	76,7	78,5	59,8
-30	75,2	77,6	78,5	60,3
-31	76,0	78,5	78,5	60,9
-32	76,8	78,5	78,5	61,4
-33	77,7	78,5	78,5	61,9
-34	78,5	78,5	78,5	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 10 (ул. Нефтебаза, 12а)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	44,4	45,4	46,7	40,0
7	45,3	46,4	47,7	40,5
6	46,2	47,3	48,6	41,1
5	47,1	48,3	49,6	41,6
4	48,0	49,2	50,6	42,1
3	48,9	50,2	51,6	42,7
2	49,8	51,1	52,6	43,2
1	50,7	52,0	53,6	43,7
0	51,6	53,0	54,6	44,3
-1	52,5	53,9	55,6	44,8
-2	53,4	54,9	56,5	45,4
-3	54,3	55,8	57,5	45,9
-4	55,2	56,8	58,5	46,4
-5	56,1	57,7	59,5	47,0
-6	57,0	58,6	60,5	47,5
-7	57,9	59,6	61,5	48,0
-8	58,8	60,5	62,5	48,6
-9	59,7	61,5	63,5	49,1
-10	60,6	62,4	64,4	49,6
-11	61,5	63,4	65,4	50,2
-12	62,4	64,3	66,4	50,7
-13	63,3	65,2	67,4	51,3

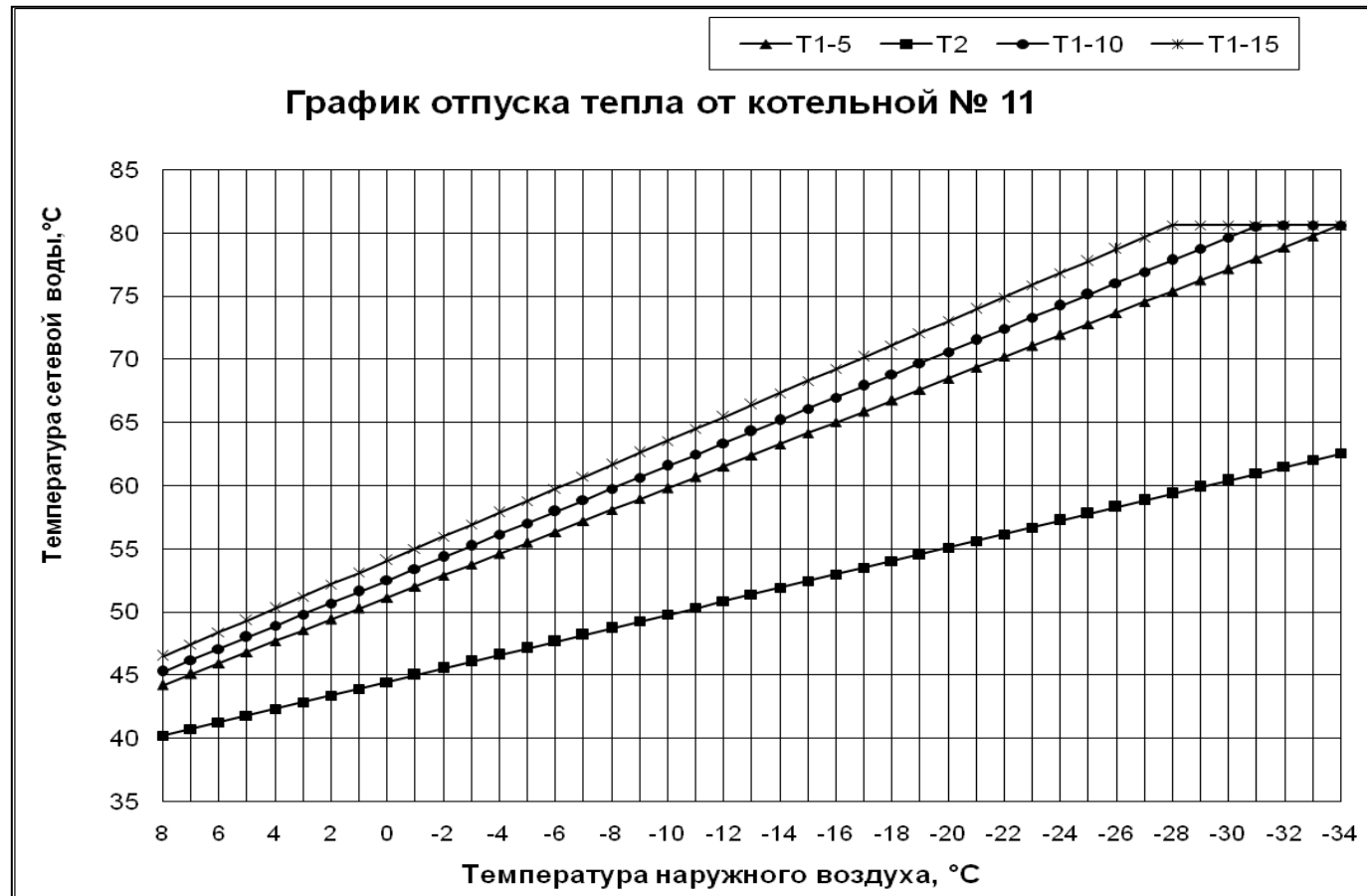
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	64,2	66,2	68,4	51,8
-15	65,1	67,1	69,4	52,3
-16	66,0	68,1	70,4	52,9
-17	66,9	69,0	71,4	53,4
-18	67,9	70,0	72,3	53,9
-19	68,8	70,9	73,3	54,5
-20	69,7	71,8	74,3	55,0
-21	70,6	72,8	75,3	55,6
-22	71,5	73,7	76,3	56,1
-23	72,4	74,7	77,3	56,6
-24	73,3	75,6	78,3	57,2
-25	74,2	76,6	79,3	57,7
-26	75,1	77,5	80,3	58,2
-27	76,0	78,4	81,2	58,8
-28	76,9	79,4	82,2	59,3
-29	77,8	80,3	82,3	59,9
-30	78,7	81,3	82,3	60,4
-31	79,6	82,2	82,3	60,9
-32	80,5	82,3	82,3	61,5
-33	81,4	82,3	82,3	62,0
-34	82,3	82,3	82,3	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 11 (ул. Конституции, 16в)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	44,2	45,3	46,5	40,2
7	45,1	46,2	47,4	40,7
6	45,9	47,1	48,4	41,3
5	46,8	48,0	49,3	41,8
4	47,7	48,9	50,3	42,3
3	48,5	49,8	51,2	42,8
2	49,4	50,7	52,2	43,4
1	50,3	51,6	53,1	43,9
0	51,1	52,5	54,1	44,4
-1	52,0	53,4	55,0	45,0
-2	52,9	54,3	56,0	45,5
-3	53,7	55,2	56,9	46,0
-4	54,6	56,1	57,9	46,6
-5	55,5	57,0	58,8	47,1
-6	56,3	57,9	59,7	47,6
-7	57,2	58,8	60,7	48,2
-8	58,1	59,7	61,6	48,7
-9	58,9	60,6	62,6	49,2
-10	59,8	61,6	63,5	49,8
-11	60,7	62,5	64,5	50,3
-12	61,5	63,4	65,4	50,8
-13	62,4	64,3	66,4	51,4

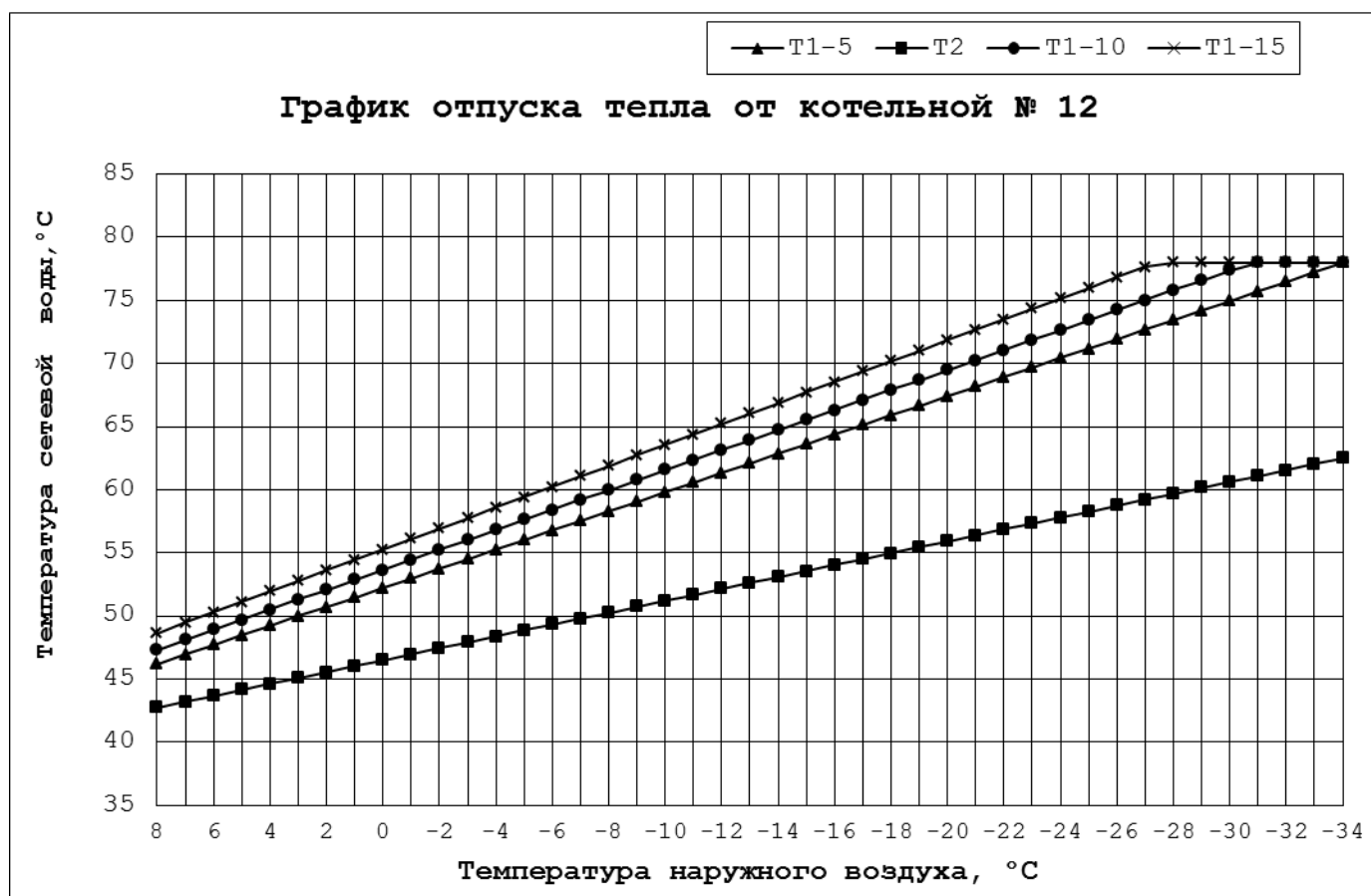
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	63,3	65,2	67,3	51,9
-15	64,1	66,1	68,3	52,4
-16	65,0	67,0	69,2	53,0
-17	65,9	67,9	70,2	53,5
-18	66,7	68,8	71,1	54,0
-19	67,6	69,7	72,1	54,6
-20	68,5	70,6	73,0	55,1
-21	69,3	71,5	74,0	55,6
-22	70,2	72,4	74,9	56,2
-23	71,1	73,3	75,9	56,7
-24	71,9	74,2	76,8	57,2
-25	72,8	75,1	77,8	57,8
-26	73,7	76,0	78,7	58,3
-27	74,5	76,9	79,7	58,8
-28	75,4	77,8	80,6	59,4
-29	76,3	78,7	80,6	59,9
-30	77,1	79,6	80,6	60,4
-31	78,0	80,6	80,6	60,9
-32	78,9	80,6	80,6	61,5
-33	79,7	80,6	80,6	62,0
-34	80,6	80,6	80,6	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 12 (ул. Мартемьяновская, 29а, к.3)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	46,2	47,3	48,6	42,7
7	46,9	48,1	49,5	43,2
6	47,7	48,9	50,3	43,7
5	48,5	49,7	51,1	44,1
4	49,2	50,5	52,0	44,6
3	50,0	51,3	52,8	45,1
2	50,7	52,1	53,6	45,6
1	51,5	52,9	54,4	46,0
0	52,2	53,7	55,3	46,5
-1	53,0	54,5	56,1	47,0
-2	53,8	55,2	56,9	47,4
-3	54,5	56,0	57,8	47,9
-4	55,3	56,8	58,6	48,4
-5	56,0	57,6	59,4	48,9
-6	56,8	58,4	60,2	49,3
-7	57,5	59,2	61,1	49,8
-8	58,3	60,0	61,9	50,3
-9	59,1	60,8	62,7	50,7
-10	59,8	61,6	63,6	51,2
-11	60,6	62,4	64,4	51,7
-12	61,3	63,2	65,2	52,1
-13	62,1	63,9	66,0	52,6

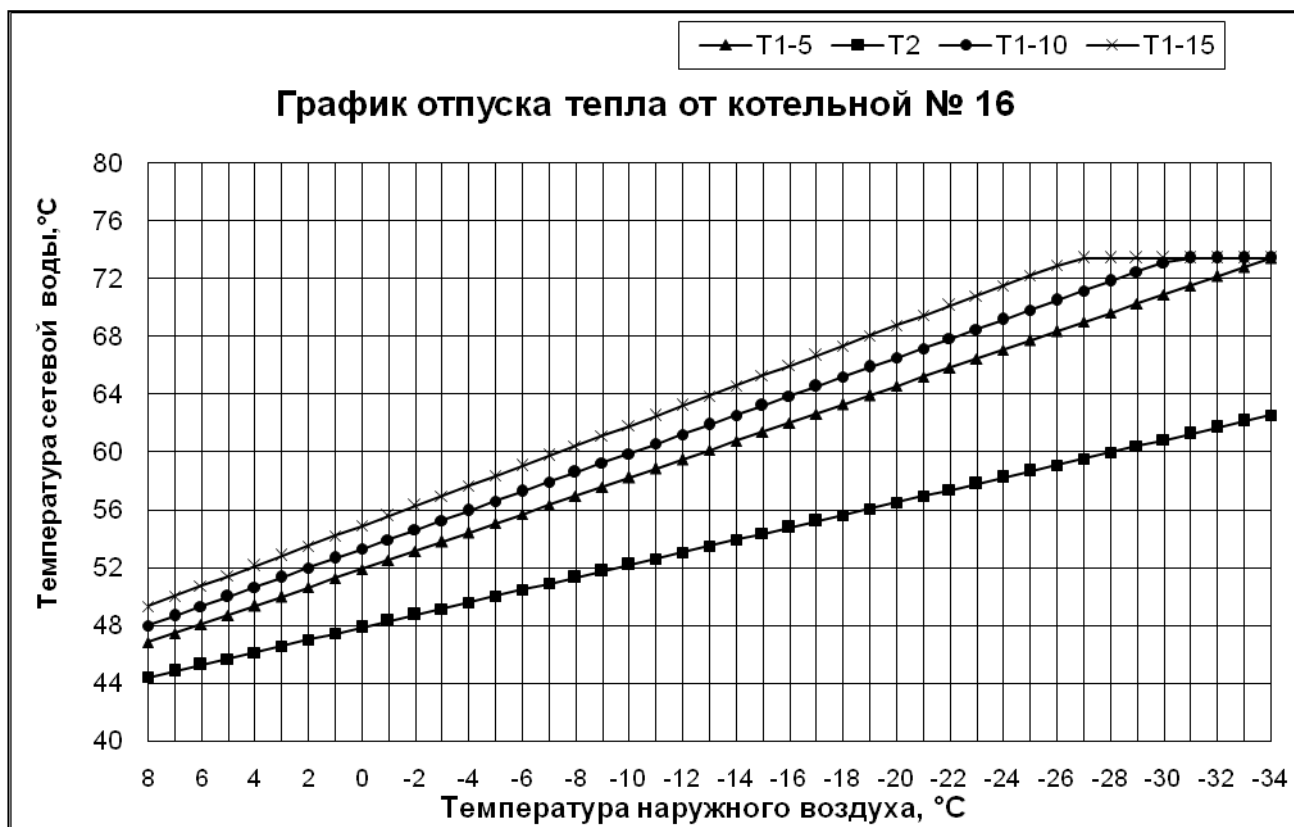
$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	62,8	64,7	66,9	53,1
-15	63,6	65,5	67,7	53,6
-16	64,4	66,3	68,5	54,0
-17	65,1	67,1	69,4	54,5
-18	65,9	67,9	70,2	55,0
-19	66,6	68,7	71,0	55,4
-20	67,4	69,5	71,8	55,9
-21	68,2	70,3	72,7	56,4
-22	68,9	71,1	73,5	56,9
-23	69,7	71,9	74,3	57,3
-24	70,4	72,6	75,2	57,8
-25	71,2	73,4	76,0	58,3
-26	71,9	74,2	76,8	58,7
-27	72,7	75,0	77,7	59,2
-28	73,5	75,8	78,0	59,7
-29	74,2	76,6	78,0	60,1
-30	75,0	77,4	78,0	60,6
-31	75,7	78,0	78,0	61,1
-32	76,5	78,0	78,0	61,6
-33	77,2	78,0	78,0	62,0
-34	78,0	78,0	78,0	62,5



**График отпуска тепла от котельной № 16 (ул. Конституции, 25, корп. 9)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	46,8	48,0	49,3	44,4
7	47,4	48,6	50,0	44,8
6	48,1	49,3	50,7	45,3
5	48,7	50,0	51,4	45,7
4	49,3	50,6	52,1	46,1
3	50,0	51,3	52,8	46,5
2	50,6	51,9	53,5	47,0
1	51,2	52,6	54,2	47,4
0	51,9	53,3	54,9	47,8
-1	52,5	53,9	55,6	48,3
-2	53,1	54,6	56,2	48,7
-3	53,8	55,3	56,9	49,1
-4	54,4	55,9	57,6	49,6
-5	55,0	56,6	58,3	50,0
-6	55,7	57,2	59,0	50,4
-7	56,3	57,9	59,7	50,9
-8	56,9	58,6	60,4	51,3
-9	57,6	59,2	61,1	51,7
-10	58,2	59,9	61,8	52,2
-11	58,8	60,5	62,5	52,6
-12	59,5	61,2	63,2	53,0
-13	60,1	61,9	63,9	53,5

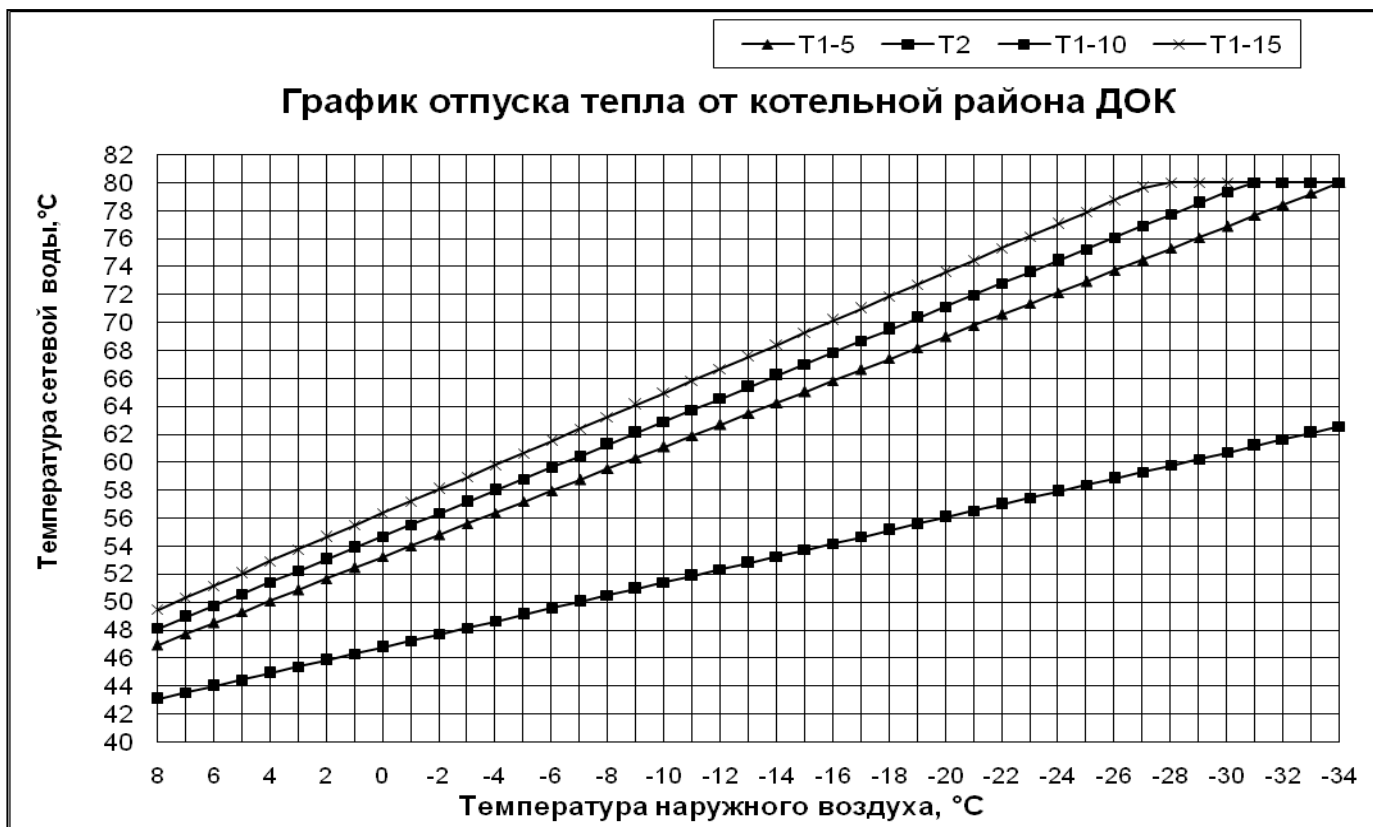
$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	60,7	62,5	64,6	53,9
-15	61,4	63,2	65,3	54,3
-16	62,0	63,8	65,9	54,8
-17	62,6	64,5	66,6	55,2
-18	63,3	65,2	67,3	55,6
-19	63,9	65,8	68,0	56,1
-20	64,5	66,5	68,7	56,5
-21	65,2	67,2	69,4	56,9
-22	65,8	67,8	70,1	57,4
-23	66,4	68,5	70,8	57,8
-24	67,1	69,1	71,5	58,2
-25	67,7	69,8	72,2	58,6
-26	68,3	70,5	72,9	59,1
-27	69,0	71,1	73,4	59,5
-28	69,6	71,8	73,4	59,9
-29	70,2	72,4	73,4	60,4
-30	70,9	73,1	73,4	60,8
-31	71,5	73,4	73,4	61,2
-32	72,1	73,4	73,4	61,7
-33	72,8	73,4	73,4	62,1
-34	73,4	73,4	73,4	62,5



**График отпуски тепла от котельной района ДОК (ул. Громовой, 5г)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	46,9	48,1	49,4	43,0
7	47,7	48,9	50,3	43,5
6	48,5	49,7	51,2	44,0
5	49,3	50,6	52,0	44,4
4	50,1	51,4	52,9	44,9
3	50,8	52,2	53,7	45,4
2	51,6	53,0	54,6	45,8
1	52,4	53,9	55,5	46,3
0	53,2	54,7	56,3	46,7
-1	54,0	55,5	57,2	47,2
-2	54,8	56,3	58,1	47,7
-3	55,6	57,1	58,9	48,1
-4	56,4	58,0	59,8	48,6
-5	57,2	58,8	60,6	49,1
-6	57,9	59,6	61,5	49,5
-7	58,7	60,4	62,4	50,0
-8	59,5	61,3	63,2	50,5
-9	60,3	62,1	64,1	50,9
-10	61,1	62,9	65,0	51,4
-11	61,9	63,7	65,8	51,9
-12	62,7	64,5	66,7	52,3
-13	63,5	65,4	67,5	52,8

$t_{нв}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	64,2	66,2	68,4	53,3
-15	65,0	67,0	69,3	53,7
-16	65,8	67,8	70,1	54,2
-17	66,6	68,7	71,0	54,6
-18	67,4	69,5	71,8	55,1
-19	68,2	70,3	72,7	55,6
-20	69,0	71,1	73,6	56,0
-21	69,8	71,9	74,4	56,5
-22	70,5	72,8	75,3	57,0
-23	71,3	73,6	76,2	57,4
-24	72,1	74,4	77,0	57,9
-25	72,9	75,2	77,9	58,4
-26	73,7	76,1	78,7	58,8
-27	74,5	76,9	79,6	59,3
-28	75,3	77,7	80,0	59,8
-29	76,1	78,5	80,0	60,2
-30	76,8	79,3	80,0	60,7
-31	77,6	80,0	80,0	61,1
-32	78,4	80,0	80,0	61,6
-33	79,2	80,0	80,0	62,1
-34	80,0	80,0	80,0	62,5



**График отпуска тепла от котельной ООО «СТВ» (пер. Воровского, 8)
в отопительный период в 2018-2019 г.г.**

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
8	40,7	41,6	42,7	39,1
7	41,4	42,4	43,4	39,6
6	42,1	43,1	44,2	40,2
5	42,8	43,8	45,0	40,7
4	43,5	44,5	45,7	41,3
3	44,2	45,3	46,5	41,9
2	44,9	46,0	47,3	42,4
1	45,6	46,7	48,0	43,0
0	46,3	47,5	48,8	43,5
-1	47,0	48,2	49,5	44,1
-2	47,7	48,9	50,3	44,6
-3	48,4	49,6	51,1	45,2
-4	49,1	50,4	51,8	45,8
-5	49,8	51,1	52,6	46,3
-6	50,5	51,8	53,4	46,9
-7	51,2	52,6	54,1	47,4
-8	51,9	53,3	54,9	48,0
-9	52,6	54,0	55,6	48,5
-10	53,3	54,7	56,4	49,1
-11	54,0	55,5	57,2	49,7
-12	54,7	56,2	57,9	50,2
-13	55,4	56,9	58,7	50,8

$t_{\text{нв}}$	T_{1-5}	T_{1-10}	T_{1-15}	T_2
-14	56,1	57,6	59,5	51,3
-15	56,8	58,4	60,2	51,9
-16	57,5	59,1	61,0	52,5
-17	58,2	59,8	61,7	53,0
-18	58,8	60,6	62,5	53,6
-19	59,5	61,3	63,3	54,1
-20	60,2	62,0	64,0	54,7
-21	60,9	62,7	64,8	55,2
-22	61,6	63,5	65,6	55,8
-23	62,3	64,2	66,3	56,4
-24	63,0	64,9	67,1	56,9
-25	63,7	65,7	67,8	57,5
-26	64,4	66,4	68,6	58,0
-27	65,1	67,1	69,4	58,6
-28	65,8	67,8	70,0	59,2
-29	66,5	68,6	70,0	59,7
-30	67,2	69,3	70,0	60,3
-31	67,9	70,0	70,0	60,8
-32	68,6	70,0	70,0	61,4
-33	69,3	70,0	70,0	61,9
-34	70,0	70,0	70,0	62,5

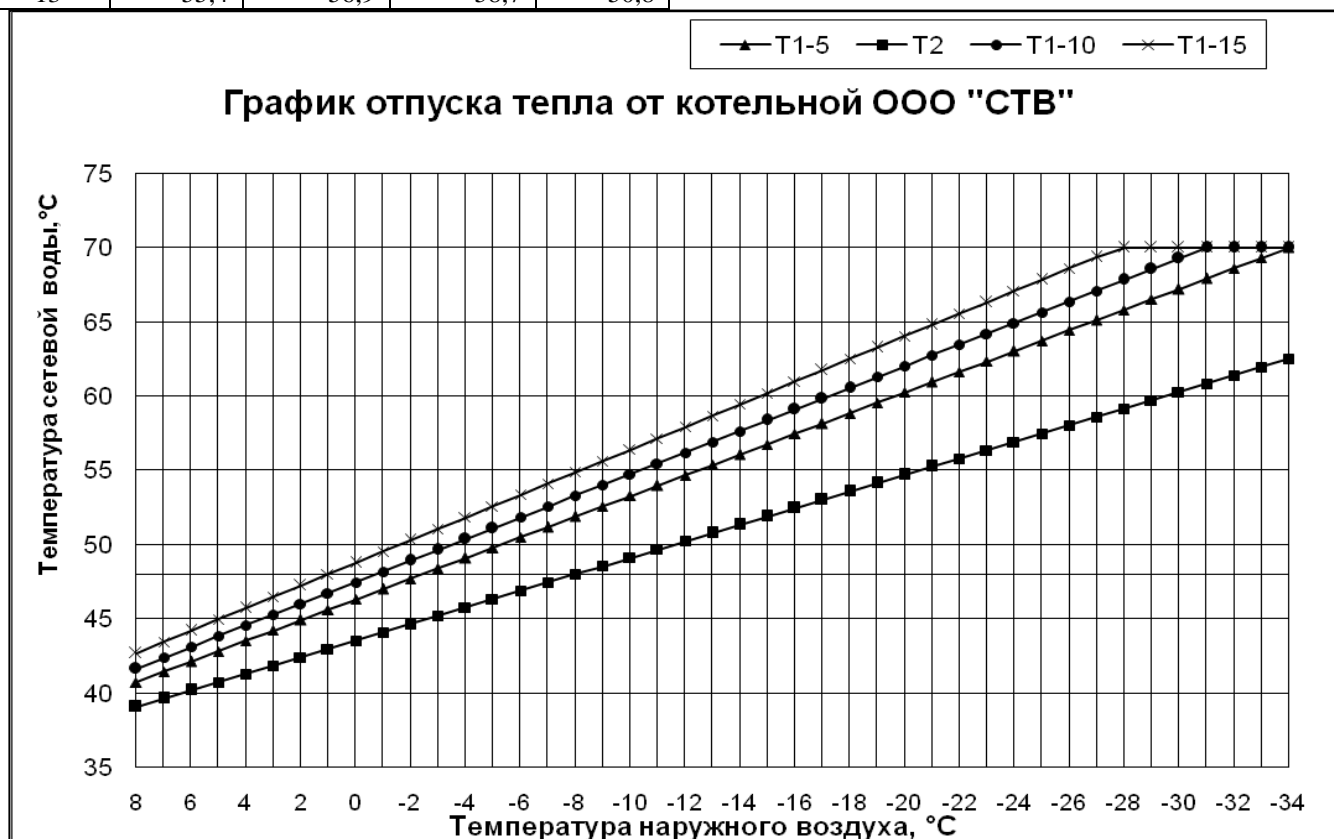


График отпуска тепла от котельной № 1 пос. Вычегодский

Тнв	Котельная № 1	
+8	42	36
+7	43	37
+6	45	39
+5	46	40
+4	47	40
+3	48	41
+2	49	42
+1	51	43
0	53	44
-1	54	45
-2	56	45
-3	57	46
-4	58	47
-5	59	48
-6	61	49
-7	62	50
-8	63	51
-9	65	51
-10	66	52
-11	67	56
-12	68	54
-13	69	55
-14	71	55
-15	72	56
-16	73	57
-17	75	58
-18	76	58
-19	77	59
-20	78	60
-21	79	61
-22	81	61
-23	82	62
-24	83	63
-25	84	63
-26	85	64
-27	87	65
-28	88	66
-29	89	67
-30	90	67
-31	91	68
-32	92	69
-33	94	69
-34	95	70

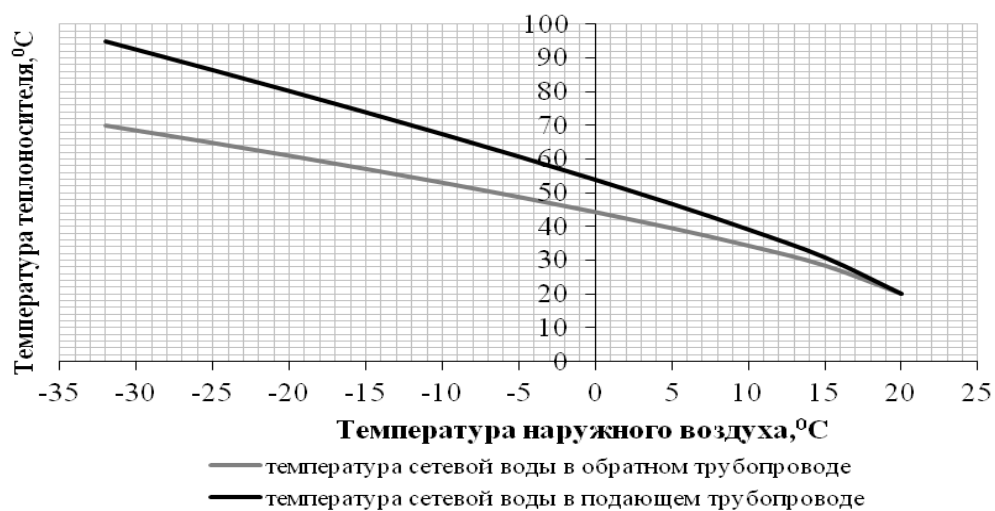


График отпуса тепла от котельной № 2 пос. Вычегодский

Тнв	Котельная № 2	
+8	42	36
+7	43	37
+6	45	39
+5	46	40
+4	47	40
+3	48	41
+2	49	42
+1	51	43
0	53	44
-1	54	45
-2	56	45
-3	57	46
-4	58	47
-5	59	48
-6	61	49
-7	62	50
-8	63	51
-9	65	51
-10	66	52
-11	67	56
-12	68	54
-13	69	55
-14	71	55
-15	72	56
-16	73	57
-17	75	58
-18	76	58
-19	77	59
-20	78	60
-21	79	61
-22	81	61
-23	82	62
-24	83	63
-25	84	63
-26	85	64
-27	87	65
-28	88	66
-29	89	67
-30	90	67
-31	91	68
-32	92	69
-33	94	69
-34	95	70

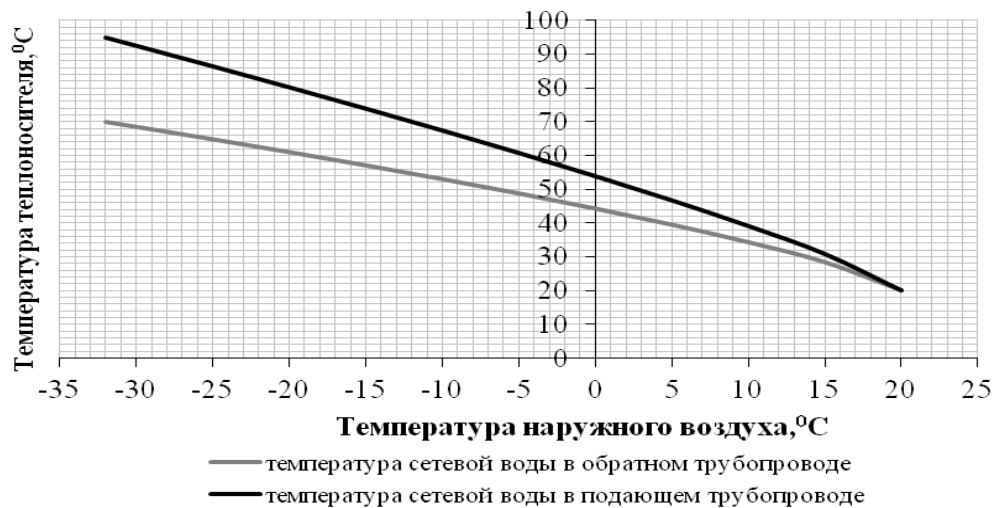


График отпуска тепла от котельной № 3 пос. Вычегодский

Тнв	Котельная № 3	
+8	42	36
+7	43	37
+6	45	39
+5	46	40
+4	47	40
+3	48	41
+2	49	42
+1	51	43
0	53	44
-1	54	45
-2	56	45
-3	57	46
-4	58	47
-5	59	48
-6	61	49
-7	62	50
-8	63	51
-9	65	51
-10	66	52
-11	67	56
-12	68	54
-13	69	55
-14	71	55
-15	72	56
-16	73	57
-17	75	58
-18	76	58
-19	77	59
-20	78	60
-21	79	61
-22	81	61
-23	82	62
-24	83	63
-25	84	63
-26	85	64
-27	87	65
-28	88	66
-29	89	67
-30	90	67
-31	91	68
-32	92	69
-33	94	69
-34	95	70

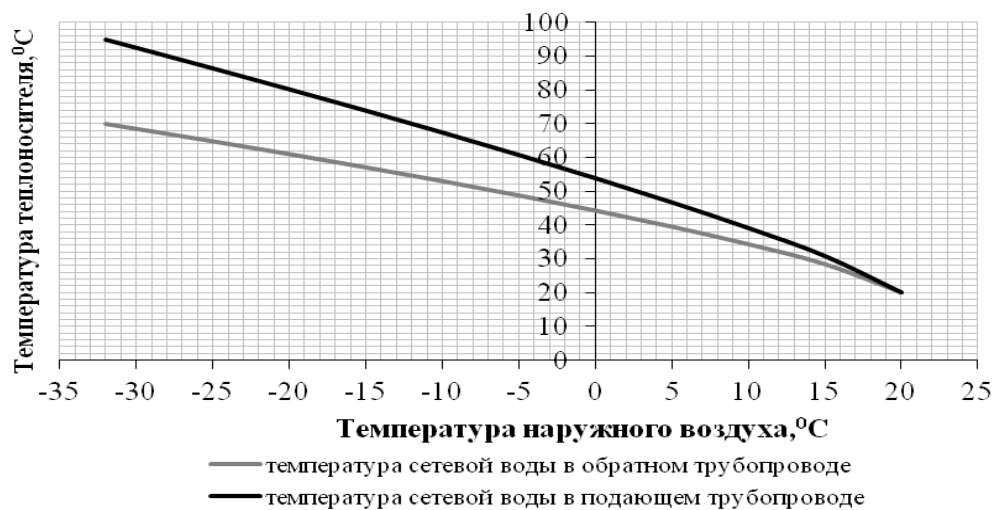
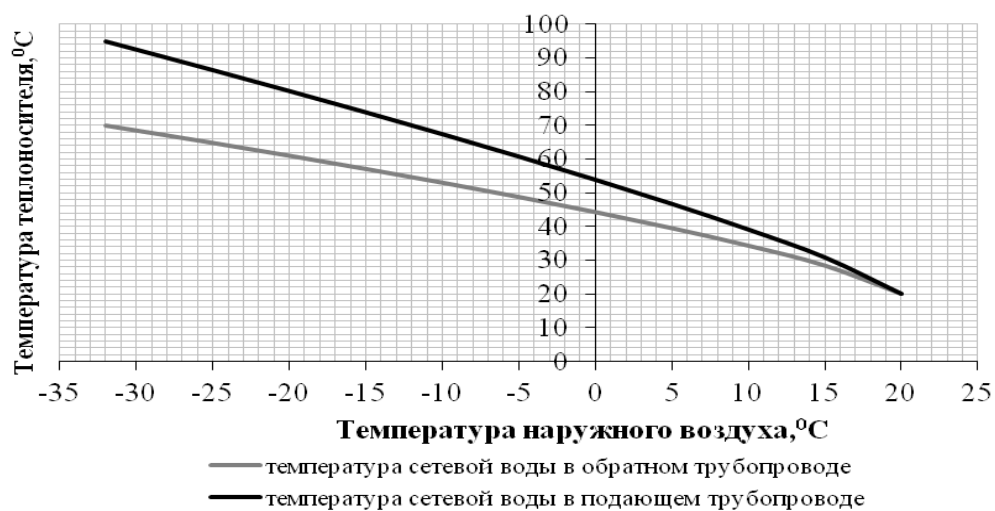


График отпуска тепла от котельной № 4 пос. Вычегодский

Тнв	Котельная № 4	
+8	42	36
+7	43	37
+6	45	39
+5	46	40
+4	47	40
+3	48	41
+2	49	42
+1	51	43
0	53	44
-1	54	45
-2	56	45
-3	57	46
-4	58	47
-5	59	48
-6	61	49
-7	62	50
-8	63	51
-9	65	51
-10	66	52
-11	67	56
-12	68	54
-13	69	55
-14	71	55
-15	72	56
-16	73	57
-17	75	58
-18	76	58
-19	77	59
-20	78	60
-21	79	61
-22	81	61
-23	82	62
-24	83	63
-25	84	63
-26	85	64
-27	87	65
-28	88	66
-29	89	67
-30	90	67
-31	91	68
-32	92	69
-33	94	69
-34	95	70



з) гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлический расчет тепловых сетей
котельной № 1

Расчетный напор в начале участка = 40 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка									
			Dy	L	Σξ		w	Rуд	кэков	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔНрасп		
										По одному трубопроводу		Всего по 2 тру- бам				
										линейные	местные				Всего	
			мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	1	0	600	20	1,8	1455,06	1,502	3,080	0,5	61,592	182,370	243,962	0,488	0,488	39,512	
Ушинского, 30 Котельная № 1	2	1	50	50	3,2	3,70	0,550	10,233	0,5	511,634	47,054	558,688	1,117	1,605	38,395	
	3	1	50	113	3,3	0,07	0,010	0,004	0,5	0,414	0,017	0,431	0,001	0,489	39,511	
Ушинского, 30 Проходная КЮР	4	3	50	12,5	3,2	0,07	0,010	0,004	0,5	0,046	0,017	0,063	0,000	0,489	39,511	
Ушинского, Магазин	5	3	50	50	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,489	39,511	
	6	1	600	78,88	1	1451,29	1,498	3,064	0,5	241,663	100,792	342,455	0,685	1,173	38,827	
Ушинского, 30 Склад КЮР	7	6	50	66,9	5	0,86	0,128	0,553	0,5	36,984	3,972	40,956	0,082	1,255	38,745	
	8	6	600	63,1	1,6	1450,43	1,497	3,060	0,5	193,089	161,076	354,165	0,708	1,881	38,119	
Ушинского, Насосная	9	8	32	288,9	4,8	0,21	0,076	0,292	0,5	84,366	1,198	85,564	0,171	2,052	37,948	
	10	8	600	347,88	7,2	1450,22	1,497	3,059	0,5	1064,224	724,634	1788,858	3,578	5,459	34,541	
	11	10	500	1023	13,8	1234,35	1,834	5,484	0,5	5609,756	2006,549	7616,305	15,233	20,691	19,309	
	12	11	500	176	1,2	1234,35	1,834	5,484	0,5	965,119	174,483	1139,602	2,279	22,971	17,029	
	13	12	600	137,4	1,5	1234,35	1,274	2,216	0,5	304,508	109,367	413,875	0,828	23,798	16,202	
	14	13	600	241,6	1,7	1157,08	1,194	1,947	0,5	470,498	108,916	579,414	1,159	24,957	15,043	
	15	14	500	273,2	1,6	1039,78	1,545	3,891	0,5	1063,048	165,080	1228,128	2,456	27,414	12,586	
	16	15	500	100,4	4,8	768,23	1,142	2,124	0,5	213,259	270,344	483,603	0,967	28,381	11,619	
	17	16	400	187,7	1	439,97	1,022	2,248	0,5	421,961	45,100	467,061	0,934	29,315	10,685	
	18	17	400	110,6	1	434,15	1,008	2,189	0,5	242,106	43,915	286,021	0,572	29,887	10,113	
	19	18	400	90,6	1	427,02	0,992	2,118	0,5	191,865	42,485	234,350	0,469	30,356	9,644	
	20	19	400	159,1	1	221,52	0,514	0,570	0,5	90,667	11,433	102,100	0,204	30,560	9,440	
	21	20	300	57,89	1	221,52	0,914	2,581	0,5	149,387	36,133	185,520	0,371	30,931	9,069	
	22	13	200	40,6	2	77,27	0,718	2,850	0,5	115,712	47,206	162,918	0,326	24,124	15,876	
	23	22	125	51,01	3,3	21,40	0,509	2,789	0,5	142,254	41,572	183,826	0,368	24,492	15,508	
28-Невельской, 1, с/к Салют	23,1	23	100	10	3,2	5,01	0,186	0,493	0,5	4,930	5,392	10,322	0,021	24,513	15,487	
28-Невельской, 1, с/к Салют (ПГВ)	23,2	23	80	10	3,2	2,28	0,133	0,310	0,5	3,099	2,604	5,703	0,011	24,503	15,497	
28-Невельской, 1, с/к Салют (вент)	23,3	23	80	10	3,2	14,11	0,819	11,822	0,5	118,219	99,354	217,573	0,435	24,927	15,073	
	24	22	200	67,97	2,6	55,87	0,519	1,490	0,5	101,261	32,078	133,339	0,267	24,391	15,609	
	25	24	70	45	2,6	7,82	0,593	8,417	0,5	378,766	47,037	425,803	0,852	25,243	14,757	
28-Невельской, 2	25,1	25	70	10	3,2	4,67	0,354	3,005	0,5	30,051	20,668	50,719	0,101	25,344	14,656	

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
28-Невельской, 2 (ПГВ)	25,2	25	50	10	3,2	3,15	0,467	7,397	0,5	73,965	34,012	107,977	0,216	25,459	14,541
	26	24	200	85,56	4,3	48,05	0,446	1,102	0,5	94,296	39,247	133,543	0,267	24,658	15,342
	27	26	150	62,51	2,1	38,85	0,641	3,527	0,5	220,468	42,022	262,490	0,525	25,183	14,817
	28	27	80	5	1	7,36	0,427	3,220	0,5	16,100	8,457	24,557	0,049	25,232	14,768
28-Невельской, 4	28,1	28	80	10	3,2	4,46	0,259	1,181	0,5	11,811	9,927	21,738	0,043	25,276	14,724
28-Невельской, 4 (ПГВ)	28,2	28	50	10	3,2	2,90	0,432	6,303	0,5	63,035	28,986	92,021	0,184	25,416	14,584
	29	27	150	88,08	4,3	31,48	0,520	2,316	0,5	204,035	56,514	260,549	0,521	25,704	14,296
	30	29	80	5	1	6,61	0,384	2,598	0,5	12,991	6,824	19,815	0,040	25,744	14,256
28-Невельской, 6	30,1	30	80	10	3,2	4,67	0,271	1,295	0,5	12,950	10,883	23,833	0,048	25,791	14,209
28-Невельской, 6 (ПГВ)	30,2	30	50	10	3,2	1,94	0,289	2,827	0,5	28,271	13,000	41,271	0,083	25,826	14,174
	31	29	150	62,55	4,3	24,87	0,411	1,445	0,5	90,404	35,260	125,664	0,251	25,955	14,045
28-Невельской, 8а	32	31	50	66,9	3,2	0,76	0,113	0,432	0,5	28,883	1,985	30,868	0,062	26,017	13,983
	33	31	125	22,4	0,5	24,11	0,573	3,538	0,5	79,241	7,990	87,231	0,174	26,130	13,870
	34	33	100	20	1	11,77	0,437	2,719	0,5	54,379	9,293	63,672	0,127	26,257	13,743
28-Невельской, 8	34,1	34	100	10	3,2	7,73	0,287	1,174	0,5	11,736	12,836	24,572	0,049	26,306	13,694
28-Невельской, 8 (ПГВ)	34,2	34	80	10	3,2	4,04	0,234	0,967	0,5	9,670	8,127	17,797	0,036	26,293	13,707
	35	33	100	178,8	11	12,34	0,459	2,992	0,5	534,937	112,479	647,416	1,295	27,425	12,575
28-Невельской, 10 (уу1)	36	35	40	18,8	3,2	3,14	0,729	20,889	0,5	392,717	74,954	467,671	0,935	28,360	11,640
	37	35	100	54,5	6,2	9,20	0,342	1,663	0,5	90,640	35,242	125,882	0,252	27,677	12,323
	38	37	100	5	1	8,24	0,306	1,334	0,5	6,671	4,560	11,231	0,022	27,699	12,301
28-Невельской, 10 (уу2)	38,1	38	100	10	3,2	4,67	0,173	0,428	0,5	4,284	4,685	8,969	0,018	27,717	12,283
28-Невельской, 10 (ПГВ)	38,2	38	70	10	3,2	3,57	0,271	1,758	0,5	17,579	12,091	29,670	0,059	27,758	12,242
28-Невельской, 10 (уу3)	39	37	50	43,2	3,2	0,96	0,143	0,689	0,5	29,759	3,168	32,927	0,066	27,742	12,258
	40	26	125	52	5,4	9,20	0,219	0,516	0,5	26,816	12,580	39,396	0,079	24,737	15,263
	41	40	80	43,75	1,5	4,92	0,286	1,437	0,5	62,884	5,662	68,546	0,137	24,874	15,126
Кузнецова, 16а ЭМТ Мастерские ПУ-20	42	41	70	5	3,2	3,98	0,302	2,183	0,5	10,913	15,012	25,925	0,052	24,926	15,074
Кузнецова, 16а ЭМТ Хозкорпус	43	41	32	85	3,2	0,94	0,341	5,851	0,5	497,341	16,006	513,347	1,027	25,901	14,099
	44	40	80	10	1	2,55	0,148	0,387	0,5	3,874	1,018	4,892	0,010	24,747	15,253
Кузнецова, 16а ЭМТ ОБК	44,1	44	50	10	3,2	2,12	0,315	3,359	0,5	33,594	15,448	49,042	0,098	24,845	15,155
Кузнецова, 16а ЭМТ ОБК (ПГВ)	44,2	44	50	10	3,2	0,43	0,065	0,141	0,5	1,410	0,649	2,059	0,004	24,751	15,249
Кузнецова, 16а ЭМТ Учебный корпус	45	40	50	36,25	3,2	1,73	0,257	2,237	0,5	81,093	10,287	91,380	0,183	24,920	15,080
	46	14	125	78,2	2,7	18,57	0,441	2,098	0,5	164,068	25,589	189,657	0,379	25,337	14,663
	47	46	80	54,4	2,7	2,61	0,151	0,403	0,5	21,930	2,859	24,789	0,050	25,386	14,614
Кузнецова, 17	47,1	47	80	10	3,2	1,67	0,097	0,166	0,5	1,656	1,392	3,048	0,006	25,392	14,608
Кузнецова, 17 (ПГВ)	47,2	47	50	10	3,2	0,94	0,139	0,654	0,5	6,542	3,008	9,550	0,019	25,405	14,595
	48	46	100	14,7	1	15,96	0,593	5,003	0,5	73,546	17,100	90,646	0,181	25,518	14,482
	49	48	40	122,4	2,4	2,50	0,580	13,242	0,5	1620,781	35,635	1656,416	3,313	28,831	11,169
Мира, 34	50	49	50	64,4	3,8	2,50	0,372	4,672	0,5	300,851	25,510	326,361	0,653	29,483	10,517
	51	48	100	5	1	13,46	0,500	3,559	0,5	17,793	12,162	29,955	0,060	25,578	14,422
Кузнецова, 13 (ПГВ)	51,1	51	80	5	3,2	5,25	0,305	1,637	0,5	8,183	13,755	21,938	0,044	25,622	14,378
Кузнецова, 13 (уу1)	51,2	51	50	20	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	45,782	10,526	56,308	0,113	25,690	14,310
Кузнецова, 13 (уу2)	51,3	51	50	30	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	55,272	8,472	63,744	0,127	25,705	14,295
Кузнецова, 13 (уу3)	51,4	51	50	40	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	73,696	8,472	82,168	0,164	25,742	14,258
Кузнецова, 13 (уу4)	51,5	51	50	50	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	92,120	8,472	100,592	0,201	25,779	14,221
Кузнецова, 13 (уу5)	51,6	51	50	60	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	137,345	10,526	147,871	0,296	25,874	14,126

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	52	14	250	164,8	4,6	98,74	0,587	1,295	0,5	213,438	66,902	280,340	0,561	25,518	14,482
	53	52	250	60,9	2,2	22,75	0,135	0,069	0,5	4,188	1,699	5,887	0,012	25,530	14,470
	54	53	80	22,3	1	8,27	0,480	4,061	0,5	90,562	10,666	101,228	0,202	25,732	14,268
Кузнецова, 12а (Д/с "Золотая рыбка")	54,1	54	80	10	3,2	5,23	0,304	1,624	0,5	16,242	13,650	29,892	0,060	25,792	14,208
Кузнецова, 12а (Д/с "Золотая рыбка") (вент)	54,2	54	80	10	3,2	3,04	0,176	0,549	0,5	5,488	4,612	10,100	0,020	25,752	14,248
	55	53	250	164,28	2,8	14,48	0,086	0,028	0,5	4,578	0,876	5,454	0,011	25,541	14,459
	56	55	100	10	3,2	14,48	0,538	4,120	0,5	41,197	45,057	86,254	0,173	25,713	14,287
Мира, 26б (уу1)	56,1	56	50	60	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	98,234	7,529	105,763	0,212	25,925	14,075
Мира, 26б (уу2)	56,2	56	50	40	3,2	1,31	0,195	1,283	0,5	51,308	5,898	57,206	0,114	25,828	14,172
Мира, 26б (уу3)	56,3	56	50	20	3,2	1,31	0,195	1,283	0,5	25,654	5,898	31,552	0,063	25,776	14,224
Мира, 26б (уу4)	56,4	56	50	20	3,2	2,06	0,306	3,172	0,5	63,438	14,586	78,024	0,156	25,869	14,131
Мира, 26б (уу5)	56,5	56	50	40	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	65,489	7,529	73,018	0,146	25,859	14,141
Мира, 26б (ПГВ)	56,6	56	80	60	3,2	6,84	0,397	2,780	0,5	166,809	23,365	190,174	0,380	26,093	13,907
	57	52	200	81,9	2,2	75,98	0,706	2,756	0,5	225,713	50,212	275,925	0,552	26,070	13,930
	58	57	200	5	1	33,46	0,311	0,535	0,5	2,673	4,427	7,100	0,014	26,084	13,916
ЦТП № 3 (ПГВ)	58,1	58	200	20	3,2	32,77	0,304	0,513	0,5	10,255	13,588	23,843	0,048	26,132	13,868
ЦТП № 3	58,2	58	50	5	3,2	0,69	0,103	0,356	0,5	1,779	1,636	3,415	0,007	26,091	13,909
	59	57	200	91,15	4	42,52	0,395	0,863	0,5	78,662	28,588	107,250	0,215	26,284	13,716
	60	59	150	24,2	1	42,52	0,702	4,226	0,5	102,259	23,974	126,233	0,252	26,537	13,463
	61	60	100	40	2,2	10,89	0,405	2,329	0,5	93,174	17,515	110,689	0,221	26,758	13,242
Кузнецова, 14 (уу1)	61,1	61	50	10	3,2	1,29	0,192	1,244	0,5	12,438	5,720	18,158	0,036	26,794	13,206
Кузнецова, 14 (уу2)	61,2	61	50	30	3,2	1,38	0,205	1,423	0,5	42,704	6,546	49,250	0,099	26,857	13,143
Кузнецова, 14 (уу3)	61,3	61	50	50	3,2	2,06	0,306	3,172	0,5	158,595	14,586	173,181	0,346	27,105	12,895
Кузнецова, 14 (уу4)	61,4	61	50	70	3,2	1,38	0,205	1,423	0,5	99,642	6,546	106,188	0,212	26,971	13,029
Кузнецова, 14 (уу5)	61,5	61	50	90	3,2	1,38	0,205	1,423	0,5	128,111	6,546	134,657	0,269	27,027	12,973
Кузнецова, 14 (уу6)	61,6	61	50	100	3,2	1,55	0,230	1,796	0,5	179,576	8,258	187,834	0,376	27,134	12,866
Кузнецова, 16 СБ РФ	61,7	61	50	100	3,2	1,85	0,275	2,558	0,5	255,817	11,763	267,580	0,535	27,293	12,707
	62	60	150	34,7	2,2	31,63	0,522	2,338	0,5	81,138	29,186	110,324	0,221	26,757	13,243
	63	62	100	5	1	5,54	0,206	0,603	0,5	3,014	2,060	5,074	0,010	26,768	13,232
Кузнецова, 14а (уу1)	63,1	63	50	30	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	49,117	7,529	56,646	0,113	26,881	13,119
Кузнецова, 14а (уу2)	63,2	63	50	10	3,2	1,29	0,192	1,244	0,5	12,438	5,720	18,158	0,036	26,804	13,196
Кузнецова, 14а (уу3)	63,3	63	50	10	3,2	1,29	0,192	1,244	0,5	12,438	5,720	18,158	0,036	26,804	13,196
Кузнецова, 14а (уу4)	63,4	63	50	30	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	49,117	7,529	56,646	0,113	26,881	13,119
	64	62	100	103,34	2,2	8,21	0,305	1,324	0,5	136,815	9,955	146,770	0,294	27,051	12,949
Кузнецова, 14б (уу1)	64,1	64	50	35	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	80,118	10,526	90,644	0,181	27,232	12,768
Кузнецова, 14б (уу2)	64,2	64	50	15	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	27,636	8,472	36,108	0,072	27,123	12,877
Кузнецова, 14б (уу3)	64,3	64	50	5	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	9,212	8,472	17,684	0,035	27,086	12,914
Кузнецова, 14б (уу4)	64,4	64	50	15	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	27,636	8,472	36,108	0,072	27,123	12,877
Кузнецова, 14б (уу5)	64,5	64	50	35	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	80,118	10,526	90,644	0,181	27,232	12,768
	65	62	150	42,5	2,2	17,88	0,295	0,747	0,5	31,756	9,326	41,082	0,082	26,840	13,160
Кузнецова, 14в к.3 (уу7)	66	65	50	10	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	16,372	7,529	23,901	0,048	26,887	13,113
	67	65	150	19	1	16,40	0,271	0,629	0,5	11,944	3,567	15,511	0,031	26,871	13,129
Кузнецова, 14в к.3 (уу6)	68	67	50	10	3,2	1,29	0,192	1,244	0,5	12,438	5,720	18,158	0,036	26,907	13,093
	69	67	150	19	1	15,11	0,249	0,534	0,5	10,139	3,028	13,167	0,026	26,897	13,103
Кузнецова, 14в к.3 (уу5)	70	69	50	5	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	8,186	7,529	15,715	0,031	26,928	13,072

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	71	69	150	19	1	13,63	0,225	0,434	0,5	8,250	2,463	10,713	0,021	26,918	13,082
	72	71	100	25,85	1,6	13,63	0,506	3,649	0,5	94,326	19,954	114,280	0,229	27,147	12,853
Кузнецова, 14в к.2 (уу4)	73	72	50	10	3,2	1,66	0,247	2,060	0,5	20,597	9,471	30,068	0,060	27,207	12,793
	74	72	100	46,35	2,2	11,97	0,445	2,814	0,5	130,442	21,161	151,603	0,303	27,450	12,550
Кузнецова, 14в к.1 (уу3)	75	74	50	10	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	16,372	7,529	23,901	0,048	27,498	12,502
	76	74	100	19	1	10,49	0,390	2,161	0,5	41,066	7,387	48,453	0,097	27,547	12,453
Кузнецова, 14в к.1 (уу2)	77	76	50	10	3,2	1,29	0,192	1,244	0,5	12,438	5,720	18,158	0,036	27,583	12,417
	78	76	100	19	1	9,20	0,342	1,662	0,5	31,587	5,682	37,269	0,075	27,622	12,378
Кузнецова, 14в к.1 (уу1)	79	78	50	10	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	16,372	7,529	23,901	0,048	27,669	12,331
	80	78	100	22,49	1	7,72	0,287	1,171	0,5	26,327	4,001	30,328	0,061	27,682	12,318
	81	80	100	125,64	2,4	7,72	0,287	1,171	0,5	147,076	9,602	156,678	0,313	27,996	12,004
28-Невельской див. 8б (уу1)	81,1	81	80	10	3,2	3,86	0,224	0,885	0,5	8,847	7,435	16,282	0,033	28,028	11,972
28-Невельской див. 8б (уу2)	81,2	81	80	59,8	3,2	3,86	0,224	0,885	0,5	52,906	7,435	60,341	0,121	28,116	11,884
	82	15	300	354,5	1	271,55	1,121	3,878	0,5	1374,693	54,298	1428,991	2,858	30,272	9,728
	83	82	200	212,9	4	79,22	0,736	2,996	0,5	637,746	99,231	736,977	1,474	31,745	8,255
	84	83	150	10	1	24,04	0,397	1,351	0,5	13,505	7,662	21,167	0,042	31,788	8,212
Мира, 36 Хозкорпус	84,1	84	50	5	3,2	2,76	0,410	5,694	0,5	28,469	26,182	54,651	0,109	31,897	8,103
Мира, 36 Хозкорпус (ПГВ)	84,2	84	150	5	3,2	16,39	0,271	0,628	0,5	3,139	11,396	14,535	0,029	31,817	8,183
Мира, 36 Хозкорпус (вент)	84,3	84	70	5	3,2	4,89	0,371	3,295	0,5	16,474	22,662	39,136	0,078	31,866	8,134
	85	83	50	55	1,6	1,30	0,193	1,263	0,5	69,476	2,904	72,380	0,145	31,890	8,110
Мира, 36 Морг	85,1	85	50	5	3,2	0,76	0,113	0,432	0,5	2,159	1,985	4,144	0,008	31,899	8,101
Мира, 36 Морг (вент)	85,2	85	50	5	3,2	0,54	0,080	0,218	0,5	1,090	1,002	2,092	0,004	31,894	8,106
	86	83	80	92	1	10,09	0,586	6,045	0,5	556,163	15,877	572,040	1,144	32,890	7,110
Мира, 36 Поликлиника	86,1	86	80	5	3,2	4,36	0,253	1,129	0,5	5,644	9,486	15,130	0,030	32,920	7,080
Мира, 36 Поликлиника (вент)	86,2	86	70	5	3,2	5,73	0,434	4,524	0,5	22,620	31,116	53,736	0,107	32,997	7,003
	87	83	150	122,7	1	43,79	0,723	4,482	0,5	549,912	25,428	575,340	1,151	32,896	7,104
	88	87	80	23	1	16,57	0,962	16,303	0,5	374,977	42,818	417,795	0,836	33,732	6,268
Мира, 36 Блок А-Б	88,1	88	80	5	3,2	8,32	0,483	4,110	0,5	20,552	34,544	55,096	0,110	33,842	6,158
Мира, 36 Блок А-Б (вент)	88,2	88	80	5	3,2	8,25	0,479	4,041	0,5	20,207	33,966	54,173	0,108	33,840	6,160
	89	87	80	46	1	9,06	0,526	4,874	0,5	224,205	12,801	237,006	0,474	33,370	6,630
Мира, 36 Блок Д-Г	89,1	89	80	5	3,2	4,69	0,272	1,306	0,5	6,531	10,977	17,508	0,035	33,405	6,595
Мира, 36 Блок Д-Г (вент)	89,2	89	70	5	3,2	4,37	0,331	2,631	0,5	13,157	18,098	31,255	0,063	33,433	6,567
	90	87	40	138,8	9	0,90	0,209	1,716	0,5	238,198	17,319	255,517	0,511	33,407	6,593
Мира, 36 ИТМ ГО	90,1	90	40	5	3,2	0,36	0,084	0,275	0,5	1,373	0,985	2,358	0,005	33,412	6,588
Мира, 36 ИТМ ГО (вент)	90,2	90	32	5	3,2	0,54	0,196	1,931	0,5	9,655	5,282	14,937	0,030	33,437	6,563
	91	87	100	58	1,6	17,26	0,641	5,851	0,5	339,381	31,998	371,379	0,743	33,639	6,361
Мира, 36 Кислородная	92	91	25	41,6	6,6	0,19	0,113	0,686	0,5	28,518	3,010	31,528	0,063	33,702	6,298
	93	91	80	10	1	8,40	0,488	4,190	0,5	41,898	11,004	52,902	0,106	33,745	6,255
Мира, 36 Блок В	93,1	93	80	5	3,2	4,35	0,253	1,124	0,5	5,618	9,443	15,061	0,030	33,775	6,225
Мира, 36 Блок В (вент)	93,2	93	70	5	3,2	4,05	0,307	2,260	0,5	11,301	15,545	26,846	0,054	33,798	6,202
	94	91	80	59	1	8,67	0,503	4,463	0,5	263,343	11,722	275,065	0,550	34,189	5,811
	95	94	50	11	1	2,37	0,352	4,198	0,5	46,182	6,033	52,215	0,104	34,293	5,707
Мира, 36 Пищевблок	95,1	95	50	5	3,2	0,74	0,110	0,409	0,5	2,047	1,882	3,929	0,008	34,301	5,699
Мира, 36 Пищевблок (вент)	95,2	95	50	5	3,2	1,63	0,242	1,986	0,5	9,930	9,132	19,062	0,038	34,332	5,668
	96	94	70	87,74	2,2	6,30	0,478	5,469	0,5	479,843	25,860	505,703	1,011	35,200	4,800

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мира, 36 Инфекц. Отд	96,1	96	70	5	3,2	4,77	0,362	3,135	0,5	15,676	21,563	37,239	0,074	35,275	4,725
Мира, 36 Инфекц. Отд (вент)	96,2	96	50	5	3,2	1,53	0,227	1,750	0,5	8,749	8,046	16,795	0,034	35,234	4,766
	97	82	300	138,8	1	192,33	0,794	1,945	0,5	270,010	27,238	297,248	0,594	30,866	9,134
	98	97	150	147,8	3,4	46,69	0,771	5,096	0,5	753,205	98,305	851,510	1,703	32,569	7,431
	99	98	150	65,4	1,6	24,94	0,412	1,454	0,5	95,078	13,197	108,275	0,217	32,786	7,214
	100	99	100	35	1	18,47	0,686	6,699	0,5	234,468	22,896	257,364	0,515	33,300	6,700
Мира, 40 Перинатальный центр	100,1	100	100	10	3,2	3,44	0,128	0,232	0,5	2,324	2,542	4,866	0,010	33,310	6,690
Мира, 40 Перинатальный центр (ПГВ)	100,2	100	80	10	3,2	2,18	0,126	0,282	0,5	2,817	2,367	5,184	0,010	33,311	6,689
Мира, 40 Перинатальный центр (вент)	100,3	100	100	10	3,2	12,85	0,477	3,243	0,5	32,433	35,471	67,904	0,136	33,436	6,564
	101	99	100	127,5	2,8	5,86	0,218	0,675	0,5	86,066	6,460	92,526	0,185	32,971	7,029
Мира, 40а (уу1)	101,1	101	50	21	3,2	1,94	0,288	2,813	0,5	59,076	12,936	72,012	0,144	33,115	6,885
Мира, 40а (уу2)	101,2	101	50	21	3,2	1,94	0,288	2,813	0,5	59,076	12,936	72,012	0,144	33,115	6,885
Мира, 40а (ПГВ)	101,3	101	70	10	3,2	1,98	0,150	0,541	0,5	5,415	3,724	9,139	0,018	32,989	7,011
Мира, 40б Гараж	102	99	50	39,1	3,8	0,61	0,091	0,278	0,5	10,875	1,519	12,394	0,025	32,810	7,190
	103	98	150	39,7	3,4	21,75	0,359	1,106	0,5	43,913	21,337	65,250	0,131	32,700	7,300
	104	103	70	27,9	1,6	4,70	0,357	3,050	0,5	85,090	10,488	95,578	0,191	32,891	7,109
Невского, 33а Гараж ГСПК "Запад"	105	104	70	7,5	3,2	0,92	0,070	0,117	0,5	0,875	0,802	1,677	0,003	32,894	7,106
	106	104	70	70,1	1,6	3,78	0,287	1,974	0,5	138,353	6,787	145,140	0,290	33,181	6,819
Невского, 35 СЭС (Гл. корпус)	107	106	80	16,8	3,8	1,25	0,073	0,093	0,5	1,559	0,926	2,485	0,005	33,186	6,814
	108	106	50	6,2	1,6	2,53	0,377	4,802	0,5	29,772	11,041	40,813	0,082	33,263	6,737
Невского, 35 СЭС (Хозкорпус)	108,1	108	50	10	3,2	1,51	0,224	1,704	0,5	17,043	7,837	24,880	0,050	33,312	6,688
Невского, 35 СЭС (Хозкорпус) (ПГВ)	108,2	108	50	10	3,2	1,02	0,152	0,785	0,5	7,848	3,609	11,457	0,023	33,286	6,714
	109	103	125	97,3	1,6	17,05	0,405	1,769	0,5	172,172	12,789	184,961	0,370	33,069	6,931
	110	109	70	10	3,2	1,86	0,141	0,477	0,5	4,767	3,279	8,046	0,016	33,086	6,914
Конституции, 16б СПК	110,1	110	70	10	3,2	1,43	0,108	0,282	0,5	2,818	1,938	4,756	0,010	33,095	6,905
Конституции, 16б Гараж	110,2	110	70	30	3,2	0,43	0,033	0,025	0,5	0,764	0,175	0,939	0,002	33,087	6,913
	111	109	125	69,85	1	15,19	0,361	1,404	0,5	98,103	6,344	104,447	0,209	33,278	6,722
Конституции, 16а СЮТ Тур	112	111	70	10	3,2	1,18	0,089	0,192	0,5	1,919	1,320	3,239	0,006	33,285	6,715
	113	111	125	48,15	1	14,01	0,333	1,195	0,5	57,527	5,397	62,924	0,126	33,404	6,596
Конституции, 16а гараж СЮТ Тур	114	113	80	4,75	3,2	0,17	0,010	0,002	0,5	0,008	0,014	0,022	0,000	33,404	6,596
	115	113	125	62,7	2,8	13,84	0,329	1,166	0,5	73,104	14,747	87,851	0,176	33,580	6,420
Котельная № 11	115,1	115	32	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	33,580	6,420
Котельная № 11 (АТП)	115,2	115	125	10	3,2	13,84	0,329	1,166	0,5	11,659	16,854	28,513	0,057	33,637	6,363
	116	97	300	279,9	1	145,64	0,601	1,115	0,5	312,199	15,618	327,817	0,656	31,522	8,478
	117	116	300	268,4	4,8	145,64	0,601	1,115	0,5	299,372	74,965	374,337	0,749	32,270	7,730
	118	117	200	42	2,2	35,24	0,327	0,593	0,5	24,897	10,800	35,697	0,071	32,342	7,658
	119	118	150	36,9	0,6	35,24	0,582	2,903	0,5	107,104	9,881	116,985	0,234	32,576	7,424
Мира, 48 (уу1)	120	119	50	5	3,2	1,46	0,217	1,593	0,5	7,966	7,327	15,293	0,031	32,606	7,394
Мира, 48 (офис1)	121	119	50	5	3,2	0,20	0,030	0,030	0,5	0,149	0,137	0,286	0,001	32,576	7,424
	122	119	150	33,6	1	33,58	0,554	2,636	0,5	88,554	14,953	103,507	0,207	32,783	7,217
Мира, 48 (ПГВ)	123	122	50	5	3,2	4,59	0,683	15,773	0,5	78,866	72,531	151,397	0,303	33,085	6,915
	124	122	150	46,5	1,6	28,99	0,479	1,964	0,5	91,316	17,827	109,143	0,218	33,001	6,999
Мира, 48 (уу2)	125	124	50	5	3,2	1,70	0,253	2,160	0,5	10,801	9,933	20,734	0,041	33,042	6,958
	126	124	150	16	1	27,29	0,451	1,740	0,5	27,843	9,873	37,716	0,075	33,076	6,924
Мира, 48 (маг)	127	126	50	5	3,2	0,22	0,033	0,036	0,5	0,181	0,166	0,347	0,001	33,077	6,923

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	128	126	150	74,7	2,2	27,07	0,447	1,712	0,5	127,904	21,372	149,276	0,299	33,375	6,625
	129	128	125	57,5	1,6	8,39	0,199	0,428	0,5	24,632	3,096	27,728	0,055	33,430	6,570
Мелентьева, 37	129,1	129	125	10	3,2	5,43	0,129	0,179	0,5	1,795	2,594	4,389	0,009	33,439	6,561
Мелентьева, 37 (ПГВ)	129,2	129	80	10	3,2	2,96	0,172	0,520	0,5	5,199	4,370	9,569	0,019	33,450	6,550
	130	128	150	311,3	1,6	18,68	0,308	0,815	0,5	253,813	7,401	261,214	0,522	33,897	6,103
	131	130	125	73,9	1,6	13,69	0,325	1,140	0,5	84,274	8,242	92,516	0,185	34,082	5,918
	132	131	200	51,1	1	7,32	0,068	0,026	0,5	1,306	0,212	1,518	0,003	34,085	5,915
	133	132	100	31,2	1,6	5,23	0,194	0,538	0,5	16,777	2,941	19,718	0,039	34,125	5,875
Багратиона, 10 Школа № 17	133,1	133	100	10	3,2	5,07	0,188	0,505	0,5	5,049	5,522	10,571	0,021	34,146	5,854
Багратиона, 10 Школа № 17 (ПГВ)	133,2	133	50	10	3,2	0,16	0,024	0,020	0,5	0,197	0,091	0,288	0,001	34,125	5,875
	134	132	200	97,3	2,4	2,09	0,019	0,002	0,5	0,202	0,041	0,243	0,000	34,086	5,914
Менжинского, 7 Гараж с котельной № 7	135	134	50	10	3,2	0,48	0,071	0,172	0,5	1,722	0,792	2,514	0,005	34,091	5,909
	136	134	80	26	3,4	1,61	0,093	0,153	0,5	3,978	1,366	5,344	0,011	34,097	5,903
Багратиона, 14	136,1	136	80	10	3,2	1,01	0,059	0,061	0,5	0,606	0,509	1,115	0,002	34,099	5,901
Багратиона, 14 (ПГВ)	136,2	136	80	10	3,2	0,02	0,001	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,097	5,903
Багратиона, 14 (вент)	136,3	136	40	10	3,2	0,58	0,135	0,713	0,5	7,127	2,557	9,684	0,019	34,116	5,884
	137	131	125	97	3,4	6,37	0,151	0,247	0,5	23,958	3,793	27,751	0,056	34,138	5,862
Менжинского, 6	138	137	50	13,5	3,2	0,95	0,141	0,675	0,5	9,107	3,102	12,209	0,024	34,162	5,838
	139	137	125	67,1	1,6	5,42	0,129	0,179	0,5	11,998	1,292	13,290	0,027	34,165	5,835
Менжинского Гараж Военсклада	140	139	70	10	3,2	3,55	0,269	1,737	0,5	17,365	11,944	29,309	0,059	34,223	5,777
	141	139	70	25	1	1,87	0,142	0,482	0,5	12,046	1,036	13,082	0,026	34,191	5,809
Менжинского, 7	142	141	70	30	1	1,33	0,101	0,244	0,5	7,312	0,524	7,836	0,016	34,206	5,794
Менжинского, 13а	143	141	50	57,4	5	0,54	0,080	0,218	0,5	12,511	1,566	14,077	0,028	34,219	5,781
	144	130	125	24,1	1	4,99	0,119	0,152	0,5	3,653	0,685	4,338	0,009	33,906	6,094
Мелентьева, 48	145	144	50	4	3,2	0,84	0,125	0,527	0,5	2,110	2,425	4,535	0,009	33,915	6,085
	146	144	125	67	1,6	4,15	0,099	0,105	0,5	7,024	0,758	7,782	0,016	33,922	6,078
	147	146	100	37	0,5	4,15	0,154	0,338	0,5	12,516	0,578	13,094	0,026	33,948	6,052
Багратиона, 8	148	147	50	16,7	3,2	1,28	0,190	1,225	0,5	20,451	5,631	26,082	0,052	34,000	6,000
	149	147	100	9,9	1	2,87	0,107	0,162	0,5	1,602	0,553	2,155	0,004	33,952	6,048
Багратиона, ба	150	149	50	7,7	3,2	0,86	0,128	0,553	0,5	4,257	2,542	6,799	0,014	33,966	6,034
	151	149	100	21,3	1,6	2,01	0,075	0,079	0,5	1,690	0,434	2,124	0,004	33,956	6,044
Багратиона, 6	152	151	50	8,3	3,2	0,79	0,117	0,466	0,5	3,872	2,145	6,017	0,012	33,968	6,032
	153	151	50	36,2	1	1,22	0,181	1,113	0,5	40,273	1,599	41,872	0,084	34,040	5,960
Багратиона, 4	154	153	50	8,3	3,2	0,61	0,091	0,278	0,5	2,308	1,279	3,587	0,007	34,047	5,953
	155	153	50	34,1	1	0,61	0,091	0,278	0,5	9,484	0,400	9,884	0,020	34,060	5,940
Багратиона, 2	156	155	50	8,3	3,2	0,61	0,091	0,278	0,5	2,308	1,279	3,587	0,007	34,067	5,933
	157	117	300	136,6		110,39	0,456	0,641	0,5	87,548	0,000	87,548	0,175	32,445	7,555
	158	157	300	102,4		110,39	0,456	0,641	0,5	65,629	0,000	65,629	0,131	32,577	7,423
	159	158	50	10		0,63	0,094	0,297	0,5	2,967	0,000	2,967	0,006	32,583	7,417
Мелентьева, 33 Энергосбыт	159,1	159	50	5		0,63	0,094	0,297	0,5	1,483	0,000	1,483	0,003	32,586	7,414
Мелентьева, 33 Энергосбыт (вент)	159,2	159	50	5		0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	32,583	7,417
	160	158	100	10		16,69	0,620	5,469	0,5	54,686	0,000	54,686	0,109	32,686	7,314
Мира, 49 (ПГВ)	160,1	160	80	20	1	7,09	0,411	2,981	0,5	59,629	7,830	67,459	0,135	32,821	7,179
Мира, 49 (уу6)	160,2	160	50	5	3,2	1,66	0,247	2,060	0,5	10,298	9,471	19,769	0,040	32,726	7,274
Мира, 49 (уу5)	160,3	160	50	20	3,2	1,66	0,247	2,060	0,5	41,194	9,471	50,665	0,101	32,787	7,213

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мира, 49 (уу4)	160,4	160	50	35	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	57,303	7,529	64,832	0,130	32,816	7,184
Мира, 49 (уу3)	160,5	160	50	50	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	81,861	7,529	89,390	0,179	32,865	7,135
Мира, 49 (уу2)	160,6	160	50	65	3,2	1,66	0,247	2,060	0,5	133,880	9,471	143,351	0,287	32,973	7,027
Мира, 49 (уу1)	160,7	160	50	80	3,2	1,66	0,247	2,060	0,5	164,775	9,471	174,246	0,348	33,035	6,965
	161	158	250	154,9	6,4	93,08	0,553	1,151	0,5	178,282	82,719	261,001	0,522	33,099	6,901
Мелентьева, 31 Педколледж	162	161	100	8,8	3,2	3,79	0,141	0,282	0,5	2,483	3,086	5,569	0,011	33,110	6,890
	163	161	250	102,2	2,2	89,29	0,531	1,059	0,5	108,243	26,166	134,409	0,269	33,367	6,633
Орджоникидзе, 30	164	163	100	38,5	3,8	7,10	0,264	0,990	0,5	38,120	12,859	50,979	0,102	33,469	6,531
	165	163	250	75,5	3,4	82,19	0,489	0,897	0,5	67,753	34,263	102,016	0,204	33,572	6,428
Мелентьева, 29 Общежитие Педколледжа	166	165	100	8,1	3,2	2,73	0,101	0,146	0,5	1,186	1,601	2,787	0,006	33,577	6,423
	167	165	70	148,4	3,4	1,86	0,141	0,475	0,5	70,556	3,474	74,030	0,148	33,720	6,280
Орджоникидзе, 30б (ж/ч)	167,1	167	70	10	3,2	0,71	0,054	0,069	0,5	0,695	0,478	1,173	0,002	33,722	6,278
Орджоникидзе, 30б (э/с)	167,2	167	50	10	3,2	0,74	0,110	0,409	0,5	4,093	1,882	5,975	0,012	33,732	6,268
Орджоникидзе, 30б (ж/ч) (ПГВ)	167,3	167	50	10	3,2	0,41	0,061	0,124	0,5	1,242	0,571	1,813	0,004	33,723	6,277
Орджоникидзе, 30б (э/с) (ПГВ)	167,4	167	32	10	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	33,720	6,280
	168	165	250	88	1	77,60	0,461	0,800	0,5	70,400	8,984	79,384	0,159	33,730	6,270
	169	168	200	73,8	2,2	54,44	0,506	1,415	0,5	104,407	25,776	130,183	0,260	33,991	6,009
	170	169	80	144,7	1	5,49	0,319	1,790	0,5	258,967	4,700	263,667	0,527	34,518	5,482
	171	170	80	47,7	1,7	5,49	0,319	1,790	0,5	85,368	7,991	93,359	0,187	34,705	5,295
	172	171	80	66,6	1	5,49	0,319	1,790	0,5	119,193	4,700	123,893	0,248	34,952	5,048
Мелентьева, 18 Дом Культуры	172,1	172	100	10	3,2	5,37	0,200	0,566	0,5	5,664	6,195	11,859	0,024	34,976	5,024
Мелентьева, 18 Дом Культуры (Пиля)	172,2	172	50	10	3,2	0,12	0,018	0,011	0,5	0,108	0,049	0,157	0,000	34,953	5,047
	173	169	200	95,7	2,2	48,95	0,455	1,144	0,5	109,460	20,839	130,299	0,261	34,251	5,749
	174	173	150	36,2	1,6	14,85	0,245	0,515	0,5	18,657	4,679	23,336	0,047	34,298	5,702
Мелентьева, 16	175	174	80	12,2	3,2	3,52	0,204	0,736	0,5	8,976	6,183	15,159	0,030	34,328	5,672
	176	174	150	72,3	3,4	11,33	0,187	0,300	0,5	21,691	5,787	27,478	0,055	34,353	5,647
Мелентьева, 14	177	176	80	14,8	3,2	3,41	0,198	0,690	0,5	10,219	5,803	16,022	0,032	34,385	5,615
	178	176	100	53,7	1,6	7,92	0,294	1,232	0,5	66,159	6,737	72,896	0,146	34,499	5,501
Маяковского, 1	179	178	80	15,2	3,2	4,41	0,256	1,155	0,5	17,553	9,705	27,258	0,055	34,553	5,447
	180	178	50	27	2,8	3,51	0,522	9,208	0,5	248,615	37,049	285,664	0,571	35,070	4,930
Маяковского, 1б	180,1	180	50	5	3,2	2,34	0,348	4,093	0,5	20,464	18,820	39,284	0,079	35,149	4,851
Маяковского, 1б (ПГВ)	180,2	180	50	5	3,2	1,17	0,174	1,023	0,5	5,115	4,704	9,819	0,020	35,090	4,910
	181	173	150	42,7	1	34,10	0,563	2,718	0,5	116,054	15,420	131,474	0,263	34,514	5,486
Гагарина, 58	182	181	25	21,3	3,8	0,11	0,065	0,230	0,5	4,894	0,581	5,475	0,011	34,525	5,475
	183	181	150	15,7	1,6	33,99	0,561	2,700	0,5	42,396	24,513	66,909	0,134	34,648	5,352
Гагарина, 60	184	183	25	10	3,2	0,08	0,048	0,122	0,5	1,215	0,259	1,474	0,003	34,651	5,349
	185	183	250	36,5	1,6	33,91	0,202	0,153	0,5	5,576	2,745	8,321	0,017	34,665	5,335
Гагарина, 62 ЦНТД	186	185	50	34,5	3,2	0,64	0,095	0,306	0,5	10,562	1,408	11,970	0,024	34,689	5,311
	187	185	200	20,3	1,6	33,27	0,309	0,528	0,5	10,726	7,001	17,727	0,035	34,700	5,300
	188	187	250	15,8	1,1	33,27	0,198	0,147	0,5	2,323	1,817	4,140	0,008	34,708	5,292
	189	188	100	14	1	4,59	0,171	0,414	0,5	5,793	1,414	7,207	0,014	34,723	5,277
Маяковского, 1а Школа № 82 Мастерские	190	189	50	6	3,2	0,30	0,045	0,067	0,5	0,404	0,309	0,713	0,001	34,724	5,276
Маяковского, 1а Школа № 82	191	189	80	58,8	4	4,29	0,249	1,093	0,5	64,257	11,480	75,737	0,151	34,874	5,126
	192	188	200	95,5	1,6	28,68	0,266	0,393	0,5	37,498	5,203	42,701	0,085	34,794	5,206
	193	192	100	16	1,6	18,57	0,690	6,774	0,5	108,384	37,043	145,427	0,291	35,085	4,915

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Маяковского, 3 Школа-интернат № 2 (уу1)	193,1	193	100	10	3,2	7,35	0,273	1,061	0,5	10,611	11,605	22,216	0,044	35,129	4,871
Маяковского, 3 Школа-интернат № 2 (уу2)	193,2	193	100	10	3,2	7,35	0,273	1,061	0,5	10,611	11,605	22,216	0,044	35,129	4,871
Маяковского, 3 Школа-интернат № 2 (ПГВ)	193,3	193	50	10	3,2	3,87	0,575	11,200	0,5	111,998	51,501	163,499	0,327	35,412	4,588
	194	192	200	82	1	10,11	0,094	0,049	0,5	4,001	0,404	4,405	0,009	34,803	5,197
	195	194	150	60	2,9	10,11	0,167	0,239	0,5	14,334	3,931	18,265	0,037	34,839	5,161
Конституции, 4	196	195	70	31,8	5	2,15	0,163	0,637	0,5	20,255	6,845	27,100	0,054	34,893	5,107
Чкалова, 2	197	195	80	7,2	3,2	2,15	0,125	0,274	0,5	1,976	2,307	4,283	0,009	34,848	5,152
	198	195	200	91,6	2,8	5,81	0,054	0,016	0,5	1,476	0,374	1,850	0,004	34,843	5,157
Чкалова, 1	199	198	70	5	3,2	2,09	0,158	0,602	0,5	3,009	4,140	7,149	0,014	34,857	5,143
	200	198	100	69,5	2,2	3,72	0,138	0,272	0,5	18,891	2,044	20,935	0,042	34,885	5,115
Конституции, 10	201	200	80	7	3,2	3,72	0,216	0,822	0,5	5,752	6,906	12,658	0,025	34,910	5,090
Мелентьева, 27ф.3	202	168	70	16,84	3,2	1,41	0,107	0,274	0,5	4,613	1,884	6,497	0,013	33,743	6,257
	203	168	250	54,51	1	21,75	0,129	0,063	0,5	3,426	0,706	4,132	0,008	33,739	6,261
	204	203	100	6,73	1	2,92	0,109	0,168	0,5	1,129	0,573	1,702	0,003	33,742	6,258
Мелентьева, 25 Детский дом	204,1	204	80	10	3,2	2,86	0,166	0,486	0,5	4,857	4,082	8,939	0,018	33,760	6,240
Мелентьева, 25 Детский дом (ПГВ)	204,2	204	80	10	3,2	0,06	0,004	0,000	0,5	0,002	0,002	0,004	0,000	33,742	6,258
	205	203	200	59,24	1,6	18,83	0,175	0,169	0,5	10,024	2,242	12,266	0,025	33,763	6,237
	206	205	70	27,46	1	2,06	0,156	0,587	0,5	16,109	1,261	17,370	0,035	33,798	6,202
Мелентьева, 25а Детский дом Столовая	206,1	206	70	10	3,2	0,63	0,048	0,055	0,5	0,547	0,376	0,923	0,002	33,800	6,200
Мелентьева, 25а Детский дом Столовая (ПГВ)	206,2	206	50	5	3,2	1,43	0,213	1,536	0,5	7,678	7,061	14,739	0,029	33,827	6,173
	207	205	100	12,25	1	2,71	0,101	0,144	0,5	1,767	0,493	2,260	0,005	33,768	6,232
Гагарина, 55 Нарсуд	208	207	100	18,9	3,2	1,84	0,068	0,066	0,5	1,257	0,727	1,984	0,004	33,772	6,228
Гагарина, 53	209	207	70	58,29	3,8	0,87	0,066	0,104	0,5	6,079	0,852	6,931	0,014	33,781	6,219
	210	205	200	28,98	1	14,05	0,131	0,094	0,5	2,732	0,781	3,513	0,007	33,770	6,230
	211	210	150	72,6	2,2	13,69	0,226	0,438	0,5	31,795	5,466	37,261	0,075	33,845	6,155
	212	211	150	46,9	2,2	2,04	0,034	0,010	0,5	0,456	0,121	0,577	0,001	33,846	6,154
	213	212	100	99,2	2,9	2,04	0,076	0,082	0,5	8,109	0,810	8,919	0,018	33,864	6,136
К.-Маркса, 38а	214	213	70	13,7	3,2	2,04	0,155	0,573	0,5	7,856	3,944	11,800	0,024	33,887	6,113
	215	211	100	64,32	1	11,65	0,433	2,665	0,5	171,428	9,109	180,537	0,361	34,206	5,794
Октябрьская, 62	216	215	50	25,7	3,2	0,48	0,071	0,172	0,5	4,426	0,792	5,218	0,010	34,216	5,784
	217	215	100	52,3	1	11,17	0,415	2,450	0,5	128,141	8,374	136,515	0,273	34,479	5,521
К.-Маркса, 30	218	217	50	8	3,2	1,02	0,152	0,778	0,5	6,221	3,576	9,797	0,020	34,498	5,502
К.-Маркса, 28	219	217	50	85,91	3,8	1,00	0,149	0,747	0,5	64,214	4,082	68,296	0,137	34,615	5,385
	220	217	100	49,12	1,6	9,15	0,340	1,644	0,5	80,753	8,990	89,743	0,179	34,658	5,342
К.-Маркса, 32	221	220	50	10,43	3,2	0,97	0,144	0,703	0,5	7,335	3,234	10,569	0,021	34,679	5,321
	222	220	50	44	2,2	1,03	0,153	0,793	0,5	34,891	2,507	37,398	0,075	34,733	5,267
Октябрьская, 49	223	222	50	3	3,2	0,91	0,135	0,619	0,5	1,857	2,846	4,703	0,009	34,742	5,258
Октябрьская, 47а Кафе	224	222	50	50,7	3,2	0,12	0,018	0,011	0,5	0,546	0,049	0,595	0,001	34,734	5,266
	225	220	80	12,2	2,2	7,15	0,415	3,035	0,5	37,021	17,533	54,554	0,109	34,767	5,233
	226	225	100	69,91	1,6	1,24	0,046	0,030	0,5	2,107	0,165	2,272	0,005	34,772	5,228
	227	226	80	127,5	1,1	1,24	0,072	0,091	0,5	11,617	0,263	11,880	0,024	34,796	5,204
	228	227	70	12,6	0,5	1,24	0,094	0,211	0,5	2,664	0,227	2,891	0,006	34,801	5,199
Ленина, 118а д/с "Дюймовочка"	228,1	228	70	10	3,2	0,95	0,072	0,124	0,5	1,244	0,855	2,099	0,004	34,806	5,194
Ленина, 118а д/с "Дюймовочка" (ПГВ)	228,2	228	50	10	3,2	0,29	0,043	0,062	0,5	0,623	0,287	0,910	0,002	34,803	5,197
	229	225	100	97,25	4,6	5,91	0,220	0,686	0,5	66,718	10,786	77,504	0,155	34,922	5,078

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
К.-Марска, 61 (уу1)	229,1	229	50	55	3,2	2,07	0,308	3,203	0,5	176,153	14,728	190,881	0,382	35,304	4,696
К.-Марска, 61 (уу2)	229,2	229	50	35	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	81,960	10,768	92,728	0,185	35,108	4,892
К.-Марска, 61 (уу3)	229,3	229	50	15	3,2	2,07	0,308	3,203	0,5	48,042	14,728	62,770	0,126	35,048	4,952
	230	210	200	8,5	1,6	0,37	0,003	0,000	0,5	0,001	0,001	0,002	0,000	33,770	6,230
	231	230	50	5	1	0,37	0,054	0,100	0,5	0,500	0,144	0,644	0,001	33,771	6,229
Гагарина, 55а (ЦР)	231,1	231	50	5	3,2	0,36	0,053	0,097	0,5	0,484	0,445	0,929	0,002	33,773	6,227
Гагарина, 55а (ЦР) (ПГВ)	231,2	231	32	5	3,2	0,01	0,002	0,000	0,5	0,001	0,001	0,002	0,000	33,771	6,229
Гагарина, 55б (Гаражи)	232	230	32	6	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	33,770	6,230
	233	16	300	111,1		182,32	0,753	1,748	0,5	194,220	0,000	194,220	0,388	28,769	11,231
	234	233	80	18		6,32	0,367	2,374	0,5	42,724	0,000	42,724	0,085	28,855	11,145
Мира, 33 Фрегат	234,1	234	70	10	3,2	2,08	0,158	0,596	0,5	5,961	4,100	10,061	0,020	28,875	11,125
Мира, 33 Фрегат (вентилция)	234,2	234	50	10	3,2	4,15	0,617	12,873	0,5	128,731	59,195	187,926	0,376	29,230	10,770
Мира, 33 Фрегат (ПГВ)	234,3	234	50	10	3,2	0,09	0,014	0,006	0,5	0,064	0,029	0,093	0,000	28,855	11,145
	235	233	300	88,5		176,00	0,727	1,629	0,5	144,168	0,000	144,168	0,288	29,058	10,942
	236	235	70	6,5		2,45	0,186	0,827	0,5	5,376	0,000	5,376	0,011	29,068	10,932
Мира, 31 Прага	236,1	236	70	10	3,2	1,79	0,136	0,441	0,5	4,415	3,037	7,452	0,015	29,083	10,917
Мира, 31 Прага "ПГВ"	236,2	236	50	10	3,2	0,66	0,098	0,326	0,5	3,256	1,497	4,753	0,010	29,078	10,922
Мира, 31а Печка	237	235	32	9	3,2	0,29	0,105	0,557	0,5	5,012	1,523	6,535	0,013	29,071	10,929
	238	235	300	46,9	1,6	173,26	0,715	1,579	0,5	74,041	35,368	109,409	0,219	29,276	10,724
	239	238	300	10	2,2	85,79	0,354	0,387	0,5	3,871	11,923	15,794	0,032	29,308	10,692
	240	239	200	10	1	30,94	0,287	0,457	0,5	4,570	3,784	8,354	0,017	29,325	10,675
ЦТП № 1	240,1	240	32	10	3,2	0,27	0,098	0,483	0,5	4,827	1,321	6,148	0,012	29,337	10,663
ЦТП № 1 (ПГВ)	240,2	240	200	10	5	30,67	0,285	0,449	0,5	4,490	18,594	23,084	0,046	29,371	10,629
	241	239	200	32,7	1	54,85	0,509	1,436	0,5	46,960	11,893	58,853	0,118	29,426	10,574
	242	241	200	26,7	1,6	45,70	0,424	0,997	0,5	26,618	13,210	39,828	0,080	29,505	10,495
Кедрова, 3 (уу7)	243	242	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	29,560	10,440
	244	242	200	32	1	43,75	0,406	0,914	0,5	29,237	7,566	36,803	0,074	29,579	10,421
Кедрова, 3 (уу6)	245	244	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	29,619	10,381
	246	244	200	31	1	42,08	0,391	0,845	0,5	26,202	7,000	33,202	0,066	29,645	10,355
Кедрова, 3 (уу5)	247	246	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	29,685	10,315
	248	246	200	37	1	40,41	0,375	0,779	0,5	28,841	6,455	35,296	0,071	29,716	10,284
Кедрова, 3 (уу4)	249	248	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	29,756	10,244
	250	248	150	37,5	1	34,92	0,577	2,850	0,5	106,876	16,170	123,046	0,246	29,962	10,038
Кедрова, 3 (уу3)	251	250	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	30,002	9,998
	252	250	150	37	1,6	33,25	0,549	2,584	0,5	95,606	23,456	119,062	0,238	30,200	9,800
Кедрова, 3 (уу2)	253	252	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	30,240	9,760
	254	252	150	36	1	31,58	0,521	2,331	0,5	83,912	13,225	97,137	0,194	30,394	9,606
Кедрова, 3 (уу1)	255	254	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	30,449	9,551
	256	248	70	42,2	2,2	3,82	0,290	2,011	0,5	84,852	9,508	94,360	0,189	29,905	10,095
Кедрова, 3а (уу1)	256,1	256	50	35	3,2	1,91	0,284	2,727	0,5	95,438	12,539	107,977	0,216	30,121	9,879
Кедрова, 3а (уу2)	256,2	256	50	15	3,2	1,91	0,284	2,727	0,5	40,902	12,539	53,441	0,107	30,011	9,989
	257	254	150	18,5	1	29,63	0,489	2,052	0,5	37,961	11,642	49,603	0,099	30,494	9,506
	258	257	125	11,5	1,5	29,63	0,705	5,344	0,5	61,456	36,211	97,667	0,195	30,689	9,311
	259	258	80	57,9	1	9,58	0,556	5,450	0,5	315,531	14,312	329,843	0,660	31,349	8,651
Кедрова, 5а (уу1)	260	259	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	31,403	8,597

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	261	259	80	22	1	7,63	0,443	3,457	0,5	76,051	9,079	85,130	0,170	31,519	8,481
Кедрова, 5а (уу2)	262	261	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	31,559	8,441
	263	261	80	36,5	1	5,96	0,346	2,109	0,5	76,987	5,540	82,527	0,165	31,684	8,316
Кедрова, 5а (уу3)	264	263	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	31,738	8,262
Кедрова, 7а	265	263	80	73	4,4	4,01	0,233	0,955	0,5	69,702	11,034	80,736	0,161	31,845	8,155
	266	258	100	10,5	1	20,05	0,745	7,896	0,5	82,908	26,987	109,895	0,220	30,909	9,091
Кедрова, 5 (уу4)	267	266	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	30,963	9,037
	268	266	100	27,5	1	18,10	0,672	6,435	0,5	176,957	21,993	198,950	0,398	31,307	8,693
Кедрова, 5 (уу3)	269	268	50	5	3,2	1,67	0,248	2,085	0,5	10,423	9,586	20,009	0,040	31,347	8,653
	270	268	100	36,4	1	16,43	0,610	5,302	0,5	192,999	18,122	211,121	0,422	31,729	8,271
Кедрова, 5 (уу2)	271	270	50	5	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	11,709	10,768	22,477	0,045	31,774	8,226
	272	270	100	37	1	14,66	0,545	4,221	0,5	156,188	14,427	170,615	0,341	32,070	7,930
Кедрова, 5 (уу1)	273	272	50	5	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	14,211	13,070	27,281	0,055	32,125	7,875
	274	272	100	67,3	2,2	12,71	0,472	3,173	0,5	213,543	23,858	237,401	0,475	32,545	7,455
Кедрова, 7	275	274	70	5	3,2	4,09	0,310	2,305	0,5	11,525	15,853	27,378	0,055	32,600	7,400
	276	274	100	102,7	3,4	8,62	0,320	1,459	0,5	149,887	16,960	166,847	0,334	32,879	7,121
Кедрова, 9 Школа № 2 (уу 1)	277	276	100	6	3,2	6,33	0,235	0,787	0,5	4,722	8,608	13,330	0,027	32,905	7,095
Кедрова, 9 Школа № 2 (уу 2)	278	276	80	30,6	4,4	2,29	0,133	0,311	0,5	9,528	3,598	13,126	0,026	32,905	7,095
	279	241	100	67,2	2,2	9,15	0,340	1,644	0,5	110,507	12,365	122,872	0,246	29,671	10,329
Мира, 29а	280	279	80	10	3,2	5,50	0,319	1,796	0,5	17,962	15,096	33,058	0,066	29,737	10,263
	281	279	80	120,7	4,6	3,65	0,212	0,791	0,5	95,483	9,557	105,040	0,210	29,881	10,119
Мира, 27а д/с "Сказка"	281,1	281	70	10	3,2	3,44	0,261	1,631	0,5	16,306	11,215	27,521	0,055	29,936	10,064
Мира, 27а д/с "Сказка" (вентиляция)	281,2	281	50	10	3,2	0,21	0,031	0,033	0,5	0,330	0,152	0,482	0,001	29,882	10,118
	282	238	250	104,2	3,4	87,47	0,520	1,016	0,5	105,911	38,808	144,719	0,289	29,566	10,434
	283	282	200	10	1	49,40	0,459	1,165	0,5	11,649	9,647	21,296	0,043	29,608	10,392
ЦТП № 2	283,1	283	50	10	3,2	0,56	0,083	0,234	0,5	2,344	1,078	3,422	0,007	29,615	10,385
ЦТП № 2 (ПГВ)	283,2	283	200	10	3,2	48,84	0,454	1,139	0,5	11,386	30,174	41,560	0,083	29,691	10,309
	284	282	200	21,1	1	38,07	0,354	0,692	0,5	14,597	5,729	20,326	0,041	29,606	10,394
	285	284	100	16,6	2,2	11,69	0,434	2,684	0,5	44,557	20,182	64,739	0,129	29,736	10,264
	286	285	80	15	1	5,07	0,294	1,526	0,5	22,895	4,009	26,904	0,054	29,790	10,210
Мира, 27 (уу1)	286,1	286	50	15	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	34,336	10,526	44,862	0,090	29,879	10,121
Мира, 27 (уу2)	286,2	286	50	35	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	64,484	8,472	72,956	0,146	29,936	10,064
Мира, 27 (уу3)	286,3	286	50	55	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	125,900	10,526	136,426	0,273	30,063	9,937
	287	285	80	40,5	1	6,62	0,384	2,602	0,5	105,391	6,834	112,225	0,224	29,960	10,040
	288	287	80	15	1	6,49	0,377	2,501	0,5	37,516	6,569	44,085	0,088	30,049	9,951
Мира, 29 (уу1)	288,1	288	50	65	3,2	1,40	0,208	1,465	0,5	95,226	6,737	101,963	0,204	30,252	9,748
Мира, 29 (уу2)	288,2	288	50	50	3,2	1,23	0,183	1,131	0,5	56,541	5,200	61,741	0,123	30,172	9,828
Мира, 29 (уу3)	288,3	288	50	35	3,2	1,23	0,183	1,131	0,5	39,579	5,200	44,779	0,090	30,138	9,862
Мира, 29 (уу4)	288,4	288	50	20	3,2	1,23	0,183	1,131	0,5	22,617	5,200	27,817	0,056	30,104	9,896
Мира, 29 (уу5)	288,5	288	50	5	3,2	1,40	0,208	1,465	0,5	7,325	6,737	14,062	0,028	30,077	9,923
Мира, 27в "На проспекте"	289	287	32	21,9	3,2	0,13	0,047	0,112	0,5	2,451	0,306	2,757	0,006	29,966	10,034
	290	284	200	108,7	4	26,38	0,245	0,332	0,5	36,108	11,004	47,112	0,094	29,701	10,299
	291	290	150	79,1	2,8	14,48	0,239	0,490	0,5	38,763	7,785	46,548	0,093	29,794	10,206
	292	291	70	10	1	5,07	0,384	3,542	0,5	35,419	7,613	43,032	0,086	29,880	10,120
Мира, 25а (уу1)	292,1	292	50	25	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	57,227	10,526	67,753	0,136	30,015	9,985

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мира, 25а (уу2)	292,2	292	50	10	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	18,424	8,472	26,896	0,054	29,934	10,066
Мира, 25а (уу3)	292,3	292	50	25	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	57,227	10,526	67,753	0,136	30,015	9,985
	293	291	150	85	1,6	9,41	0,155	0,207	0,5	17,591	1,879	19,470	0,039	29,833	10,167
Мира, 23а д/с "Улыбка"	294	293	80	5	3,2	4,07	0,236	0,984	0,5	4,918	8,266	13,184	0,026	29,859	10,141
	295	293	150	81	2,8	5,34	0,088	0,067	0,5	5,398	1,059	6,457	0,013	29,846	10,154
Мира, 21а	296	295	100	87,8	3,2	5,34	0,198	0,560	0,5	49,176	6,126	55,302	0,111	29,956	10,044
	297	290	200	42	1,6	11,90	0,111	0,068	0,5	2,839	0,896	3,735	0,007	29,708	10,292
	298	297	150	18,9	1	5,23	0,086	0,064	0,5	1,208	0,363	1,571	0,003	29,711	10,289
	299	298	125	27,9	0,5	5,23	0,124	0,166	0,5	4,645	0,376	5,021	0,010	29,721	10,279
Мира, 23 (уу1)	300	299	50	5	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	11,445	10,526	21,971	0,044	29,765	10,235
	301	299	125	27,5	1	3,48	0,083	0,074	0,5	2,027	0,333	2,360	0,005	29,726	10,274
Мира, 23 (уу2)	302	301	50	5	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	9,212	8,472	17,684	0,035	29,761	10,239
	303	301	125	25	1	1,91	0,045	0,022	0,5	0,555	0,100	0,655	0,001	29,727	10,273
Мира, 23 (уу3)	304	303	50	5	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	11,445	10,526	21,971	0,044	29,771	10,229
	305	303	100	37,5	1,6	0,16	0,006	0,001	0,5	0,019	0,003	0,022	0,000	29,727	10,273
Мира, 23б "Москвичка"	306	305	32	5	3,8	0,16	0,058	0,170	0,5	0,848	0,551	1,399	0,003	29,730	10,270
	307	297	200	27,6	2,2	6,67	0,062	0,021	0,5	0,586	0,387	0,973	0,002	29,710	10,290
	308	307	80	4,5	0,5	6,67	0,387	2,642	0,5	11,888	3,469	15,357	0,031	29,741	10,259
Мира, 25 (уу 1)	309	308	50	10	3,2	1,99	0,296	2,960	0,5	29,600	13,611	43,211	0,086	29,827	10,173
Мира, 25 (уу 2)	310	308	50	5	3,2	1,36	0,202	1,382	0,5	6,912	6,357	13,269	0,027	29,767	10,233
	311	308	70	27,5	1	3,32	0,252	1,519	0,5	41,767	3,264	45,031	0,090	29,831	10,169
Мира, 25 (уу 3)	312	311	50	5	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	8,186	7,529	15,715	0,031	29,862	10,138
	313	311	70	27,5	1	1,84	0,140	0,467	0,5	12,829	1,003	13,832	0,028	29,858	10,142
Мира, 25 (уу 4)	314	313	50	5	3,2	1,69	0,251	2,135	0,5	10,674	9,817	20,491	0,041	29,899	10,101
Мира, 23в "Магазин"	315	313	32	28,5	3,2	0,15	0,054	0,149	0,5	4,246	0,408	4,654	0,009	29,868	10,132
	316	16	250	36,5	1	145,94	0,868	2,829	0,5	103,276	31,774	135,050	0,270	28,651	11,349
	317	316	125	131,6	3,4	25,92	0,616	4,089	0,5	538,171	62,809	600,980	1,202	29,853	10,147
Мира, 37	318	317	100	5	3,2	7,15	0,266	1,004	0,5	5,021	10,982	16,003	0,032	29,885	10,115
	319	317	100	95,6	1	18,77	0,697	6,920	0,5	661,541	23,651	685,192	1,370	31,223	8,777
Мира, 39	320	319	80	5	3,2	4,24	0,246	1,067	0,5	5,337	8,971	14,308	0,029	31,252	8,748
	321	319	100	52	2,2	14,53	0,540	4,147	0,5	215,627	31,179	246,806	0,494	31,717	8,283
	322	321	80	78,15	1	3,90	0,226	0,901	0,5	70,429	2,367	72,796	0,146	31,862	8,138
Мира, 41а	322,1	322	80	5	3,2	2,49	0,145	0,368	0,5	1,841	3,094	4,935	0,010	31,872	8,128
Мира, 41а (ПГВ)	322,2	322	70	5	3,2	1,41	0,107	0,272	0,5	1,362	1,873	3,235	0,006	31,869	8,131
	323	321	100	39,9	1,5	10,63	0,395	2,221	0,5	88,623	11,387	100,010	0,200	31,917	8,083
Мира, 41	324	323	80	5	3,2	3,97	0,230	0,936	0,5	4,679	78,652	83,331	0,167	32,083	7,917
	325	323	80	65,3	1,6	6,66	0,387	2,637	0,5	172,194	11,081	183,275	0,367	32,283	7,717
Невского, 22	325,1	325	80	5	3,2	4,67	0,271	1,295	0,5	6,475	10,883	17,358	0,035	32,318	7,682
Невского, 22 (ПГВ)	325,2	325	50	5	3,2	1,99	0,296	2,972	0,5	14,860	13,666	28,526	0,057	32,340	7,660
	326	316	200	77,2	1	120,02	1,115	6,876	0,5	530,826	56,944	587,770	1,176	29,826	10,174
Кузнецова, 9	327	326	100	5	3,2	7,26	0,270	1,035	0,5	5,176	11,323	16,499	0,033	29,859	10,141
	328	326	150	94,1	2,2	10,98	0,181	0,282	0,5	26,537	3,520	30,057	0,060	29,886	10,114
	329	328	100	60,1	2,2	10,98	0,408	2,370	0,5	142,433	17,820	160,253	0,321	30,207	9,793
Кузнецова, 7 Школа "Гамма"	329,1	329	80	5	3,2	5,51	0,320	1,803	0,5	9,014	15,151	24,165	0,048	30,255	9,745
Кузнецова, 7 Школа "Гамма" (вент)	329,2	329	70	5	3,2	5,42	0,411	4,048	0,5	20,239	27,840	48,079	0,096	30,303	9,697

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кузнецова, 7 Школа "Гамма" (ПГВ)	329,3	329	50	5	3,2	0,05	0,008	0,002	0,5	0,011	0,010	0,021	0,000	30,207	9,793
	330	326	200	47	1,6	101,78	0,945	4,944	0,5	232,388	65,516	297,904	0,596	30,422	9,578
	331	330	200	85,8	2,2	101,78	0,945	4,944	0,5	424,231	90,085	514,316	1,029	31,451	8,549
	332	331	80	5	1	5,78	0,335	1,982	0,5	9,908	5,205	15,113	0,030	31,481	8,519
Мира, 37а д/с "Теремок"	332,1	332	70	5	3,2	3,89	0,295	2,085	0,5	10,425	14,341	24,766	0,050	31,531	8,469
Мира, 37а д/с "Теремок" (вент)	332,2	332	50	5	3,2	0,81	0,120	0,490	0,5	2,452	2,255	4,707	0,009	31,490	8,510
Мира, 37а д/с "Теремок" (ПГВ)	332,3	332	50	5	3,2	1,08	0,160	0,867	0,5	4,335	3,987	8,322	0,017	31,498	8,502
	333	331	200	85,7	1	96,00	0,892	4,399	0,5	376,998	36,431	413,429	0,827	32,278	7,722
Невского, 22а	334	333	80	5	3,2	6,55	0,380	2,548	0,5	12,738	21,410	34,148	0,068	32,346	7,654
	335	333	200	85,4	1	89,45	0,831	3,819	0,5	326,162	31,629	357,791	0,716	32,993	7,007
	336	335	100	59,3	2,2	5,75	0,214	0,649	0,5	38,510	4,883	43,393	0,087	33,080	6,920
	337	336	40	9	1	0,94	0,218	1,872	0,5	16,848	2,099	18,947	0,038	33,118	6,882
Невского, 186 Гараж Типографии	338	337	40	5	3,2	0,55	0,128	0,641	0,5	3,204	2,300	5,504	0,011	33,129	6,871
Невского, 186 Гараж МП МО "Котлас" "ОКиТС"	339	337	40	5	3,2	0,39	0,091	0,322	0,5	1,611	1,156	2,767	0,006	33,123	6,877
Невского, 20 Типография	340	336	100	48,3	3,2	4,81	0,179	0,454	0,5	21,949	4,970	26,919	0,054	33,134	6,866
	341	335	200	11,9	1	83,70	0,777	3,344	0,5	39,794	27,694	67,488	0,135	33,128	6,872
	342	341	100	66,9	1,6	20,89	0,776	8,574	0,5	573,620	46,888	620,508	1,241	34,369	5,631
Невского, 20а	343	342	80	5	3,2	6,55	0,380	2,548	0,5	12,738	21,410	34,148	0,068	34,438	5,562
	344	342	100	120,8	1,6	14,34	0,533	4,041	0,5	488,148	22,098	510,246	1,020	35,390	4,610
	345	344	80	5	1	7,52	0,437	3,361	0,5	16,805	8,827	25,632	0,051	35,441	4,559
Кузнецова, 5в (уу1)	345,1	345	50	25	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	66,045	12,148	78,193	0,156	35,597	4,403
Кузнецова, 5в (уу2)	345,2	345	50	5	3,2	1,72	0,256	2,211	0,5	11,056	10,168	21,224	0,042	35,483	4,517
Кузнецова, 5в (уу3)	345,3	345	50	25	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	66,045	12,148	78,193	0,156	35,597	4,403
Кузнецова, 5в (ПГВ)	345,4	345	70	5	3,2	2,04	0,155	0,575	0,5	2,877	3,957	6,834	0,014	35,455	4,545
Кузнецова, 5б	346	344	80	41,6	3,2	5,50	0,319	1,796	0,5	74,722	15,096	89,818	0,180	35,569	4,431
Кузнецова, 5в Комтел	347	344	50	45	3,2	1,32	0,196	1,302	0,5	58,607	5,989	64,596	0,129	35,519	4,481
	348	341	150	9	2,7	62,81	1,037	9,219	0,5	82,973	141,227	224,200	0,448	33,577	6,423
	349	348	70	5	1	3,10	0,235	1,321	0,5	6,606	2,840	9,446	0,019	33,596	6,404
Невского, 18а Теплая стоянка	349,1	349	70	5	3,2	1,75	0,133	0,422	0,5	2,110	2,902	5,012	0,010	33,606	6,394
Невского, 18а Теплая стоянка (вент)	349,2	349	50	5	3,2	0,50	0,074	0,187	0,5	0,934	0,859	1,793	0,004	33,599	6,401
Невского, 18а Теплая стоянка (ПГВ)	349,3	349	50	5	3,2	0,85	0,126	0,536	0,5	2,678	2,463	5,141	0,010	33,606	6,394
	350	348	200	37,1	1	59,71	0,555	1,702	0,5	63,137	14,094	77,231	0,154	33,731	6,269
	351	350	200	113,4	1,2	59,71	0,555	1,702	0,5	192,983	16,912	209,895	0,420	34,151	5,849
Невского, 18в Гараж Артелеком	352	351	40	9	3,2	0,99	0,230	2,077	0,5	18,689	7,451	26,140	0,052	34,203	5,797
	353	351	200	65,1	1,6	58,72	0,545	1,646	0,5	107,143	21,808	128,951	0,258	34,409	5,591
Невского, 18 Артелеком	354	353	150	11	3,2	7,92	0,131	0,147	0,5	1,613	2,662	4,275	0,009	34,417	5,583
	355	353	200	66,5	2,2	50,80	0,472	1,232	0,5	81,914	22,443	104,357	0,209	34,617	5,383
	356	355	150	110,7	2,8	12,52	0,207	0,366	0,5	40,526	5,816	46,342	0,093	34,710	5,290
Некрасова, 3 (Мечта)	357	356	32	5	3,2	0,60	0,218	2,384	0,5	11,919	6,521	18,440	0,037	34,747	5,253
	358	356	125	70,45	1	11,92	0,283	0,864	0,5	60,883	3,904	64,787	0,130	34,840	5,160
Некрасова, 3	359	358	80	5	3,2	6,98	0,405	2,893	0,5	14,465	24,313	38,778	0,078	34,917	5,083
	360	358	125	70,45	2,2	4,94	0,117	0,148	0,5	10,445	1,473	11,918	0,024	34,864	5,136
	361	360	32	5	1	0,51	0,183	1,691	0,5	8,457	1,446	9,903	0,020	34,883	5,117
Некрасова, 3 (Детсад)	361,1	361	32	5	3,2	0,42	0,152	1,168	0,5	5,840	3,195	9,035	0,018	34,901	5,099
Некрасова, 3 (Детсад) (ПГВ)	362,2	361	32	5	3,2	0,09	0,031	0,048	0,5	0,241	0,132	0,373	0,001	34,884	5,116

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Некрасова, 1	362	360	125	71,8	3,2	4,43	0,105	0,119	0,5	8,577	1,727	10,304	0,021	34,884	5,116
	363	355	200	20,5	1	38,28	0,356	0,700	0,5	14,342	5,794	20,136	0,040	34,658	5,342
Невского, 29	364	363	80	5	3,2	5,29	0,307	1,662	0,5	8,308	13,965	22,273	0,045	34,702	5,298
	365	363	150	96,9	3,4	32,99	0,545	2,544	0,5	246,540	49,080	295,620	0,591	35,249	4,751
	366	365	150	12,6	1	2,22	0,037	0,012	0,5	0,145	0,065	0,210	0,000	35,249	4,751
	367	366	100	31,1	1,1	2,22	0,082	0,097	0,5	3,011	0,364	3,375	0,007	35,256	4,744
Чкалова, 15	368	367	70	9,3	3,2	2,22	0,168	0,679	0,5	6,316	4,671	10,987	0,022	35,278	4,722
	369	365	70	102	5,2	2,13	0,161	0,623	0,5	63,570	6,966	70,536	0,141	35,390	4,610
Чкалова, 5а д/с "Жемчужинка"	369,1	369	70	5	3,2	1,64	0,124	0,371	0,5	1,853	2,549	4,402	0,009	35,399	4,601
Чкалова, 5а д/с "Жемчужинка" (ПГВ)	369,2	369	70	5	3,2	0,49	0,037	0,033	0,5	0,163	0,225	0,388	0,001	35,391	4,609
Чкалова, 13	370	365	70	5	3,2	2,35	0,178	0,761	0,5	3,805	5,234	9,039	0,018	35,267	4,733
	371	365	150	53,2	1,6	26,30	0,434	1,616	0,5	85,986	14,672	100,658	0,201	35,450	4,550
	372	371	80	59,15	1,6	6,02	0,350	2,153	0,5	127,323	9,045	136,368	0,273	35,723	4,277
Чкалова, 6 д/с "Огонек"	372,1	372	80	5	3,2	2,89	0,168	0,496	0,5	2,480	4,168	6,648	0,013	35,736	4,264
Чкалова, 6 д/с "Огонек" (ПГВ)	372,2	372	80	5	3,2	3,13	0,182	0,582	0,5	2,910	4,892	7,802	0,016	35,739	4,261
	373	371	125	146,25	5,8	20,28	0,482	2,502	0,5	365,990	65,567	431,557	0,863	36,313	3,687
	374	373	80	36	1	9,14	0,530	4,956	0,5	178,429	13,017	191,446	0,383	36,696	3,304
	375	374	80	10	1	3,43	0,199	0,697	0,5	6,970	1,831	8,801	0,018	36,714	3,286
Чкалова, 3а	375,1	375	70	5	3,2	2,06	0,156	0,585	0,5	2,924	4,022	6,946	0,014	36,728	3,272
Чкалова, 3а (ПГВ)	375,2	375	70	5	3,2	1,37	0,104	0,257	0,5	1,286	1,769	3,055	0,006	36,720	3,280
	376	374	80	24	1	5,71	0,331	1,936	0,5	46,464	5,085	51,549	0,103	36,799	3,201
Чкалова, 3 (уу1)	376,1	376	50	55	3,2	1,96	0,291	2,871	0,5	157,928	13,204	171,132	0,342	37,142	2,858
Чкалова, 3 (уу2)	376,2	376	50	35	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	83,822	11,013	94,835	0,190	36,989	3,011
Чкалова, 3 (уу3)	376,3	376	50	15	3,2	1,96	0,291	2,871	0,5	43,071	13,204	56,275	0,113	36,912	3,088
	377	373	80	5	1	11,14	0,647	7,369	0,5	36,844	19,353	56,197	0,112	36,426	3,574
	378	377	80	5	1,2	7,08	0,411	2,976	0,5	14,882	9,381	24,263	0,049	36,474	3,526
Чкалова, 4 (уу1)	378,1	378	50	35	3,2	1,68	0,250	2,110	0,5	73,837	9,701	83,538	0,167	36,641	3,359
Чкалова, 4 (уу2)	378,2	378	50	15	3,2	2,14	0,318	3,423	0,5	51,346	15,741	67,087	0,134	36,609	3,391
Чкалова, 4 (уу3)	378,3	378	50	15	3,2	1,58	0,235	1,866	0,5	27,989	8,580	36,569	0,073	36,547	3,453
Чкалова, 4 (уу4)	378,4	378	50	35	3,2	1,68	0,250	2,110	0,5	73,837	9,701	83,538	0,167	36,641	3,359
	379	377	80	80	1	4,06	0,236	0,979	0,5	78,302	2,571	80,873	0,162	36,588	3,412
	380	379	70	23,83	1,6	3,06	0,232	1,290	0,5	30,746	4,437	35,183	0,070	36,658	3,342
Чкалова, 4а (уу1)	380,1	380	50	15	3,2	1,53	0,227	1,750	0,5	26,246	8,046	34,292	0,069	36,727	3,273
Чкалова, 4а (уу2)	380,2	380	50	35	3,2	1,53	0,227	1,750	0,5	61,240	8,046	69,286	0,139	36,797	3,203
Маяковского, 11а	381	379	50	85	3,2	1,00	0,149	0,747	0,5	63,534	3,437	66,971	0,134	36,722	3,278
	382	17	80	77,1	2,8	5,82	0,338	2,008	0,5	154,824	14,767	169,591	0,339	29,654	10,346
Кедрова, 4 (уу1)	382,1	382	80	5	3,2	1,77	0,103	0,186	0,5	0,930	1,563	2,493	0,005	29,659	10,341
Кедрова, 4 (ПГВ)	382,2	382	70	5	3,2	2,28	0,173	0,713	0,5	3,567	4,906	8,473	0,017	29,671	10,329
Кузнецова, 6	383	18	100	18,9	3,2	7,13	0,265	0,999	0,5	18,872	10,921	29,793	0,060	29,946	10,054
	384	19	200	45,7	3,4	105,71	0,982	5,334	0,5	243,772	150,197	393,969	0,788	31,144	8,856
	385	384	100	20,55	1	7,22	0,268	1,024	0,5	21,041	3,499	24,540	0,049	31,193	8,807
	386	385	125	73,7	0,5	7,22	0,172	0,317	0,5	23,385	0,717	24,102	0,048	31,241	8,759
Кузнецова, 5	387	386	80	5	3,2	7,07	0,410	2,968	0,5	14,840	24,944	39,784	0,080	31,320	8,680
Кузнецова, 5ф.1	388	386	32	80,2	3,2	0,15	0,054	0,149	0,5	11,949	0,408	12,357	0,025	31,266	8,734
Кузнецова, 3-5 Павильон	389	384	32	15	5,4	0,06	0,022	0,024	0,5	0,358	0,110	0,468	0,001	31,144	8,856

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	390	384	150	12,8	1	55,15	0,911	7,109	0,5	90,999	40,335	131,334	0,263	31,406	8,594
Кузнецова, 5а	391	390	100	91,65	5	7,02	0,261	0,968	0,5	88,713	16,541	105,254	0,211	31,617	8,383
	392	390	150	197,82	4,6	48,13	0,795	5,415	0,5	1071,127	141,314	1212,441	2,425	33,831	6,169
Невского, 16а ФСБ	393	392	50	11,15	3,2	1,10	0,163	0,904	0,5	10,084	4,159	14,243	0,028	33,860	6,140
	394	392	100	19,5	1,6	18,92	0,703	7,032	0,5	137,124	38,454	175,578	0,351	34,182	5,818
	395	394	50	8	1	1,52	0,225	1,720	0,5	13,763	2,472	16,235	0,032	34,215	5,785
Невского, 14б	395,1	395	50	5	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	8,186	7,529	15,715	0,031	34,246	5,754
Невского, 14б (ПГВ)	395,2	395	50	5	3,2	0,04	0,006	0,001	0,5	0,005	0,005	0,010	0,000	34,215	5,785
	396	394	100	46	1,6	17,40	0,647	5,950	0,5	273,679	32,535	306,214	0,612	34,795	5,205
	397	396	100	12	1,6	6,78	0,252	0,904	0,5	10,844	4,942	15,786	0,032	34,826	5,174
Невского, 14а (уу1)	397,1	397	50	35	3,2	1,89	0,281	2,670	0,5	93,450	12,278	105,728	0,211	35,038	4,962
Невского, 14а (уу2)	397,2	397	50	15	3,2	2,04	0,303	3,111	0,5	46,659	14,304	60,963	0,122	34,948	5,052
Невского, 14а (ПГВ)	397,3	397	70	15	3,2	2,85	0,216	1,121	0,5	16,822	7,713	24,535	0,049	34,875	5,125
	398	396	80	53	2,2	2,18	0,127	0,283	0,5	15,006	1,636	16,642	0,033	34,828	5,172
Маяковского, 21а	398,1	398	50	10	3,2	1,39	0,207	1,444	0,5	14,442	6,641	21,083	0,042	34,870	5,130
Маяковского, 21а (ПГВ)	398,2	398	50	15	3,2	0,79	0,118	0,471	0,5	7,062	2,165	9,227	0,018	34,846	5,154
Маяковского, 21а (Блок)	398,3	398	50	35	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,828	5,172
	399	396	100	89,5	2,8	8,44	0,313	1,398	0,5	125,154	13,382	138,536	0,277	35,072	4,928
Невского, 12а	399,1	399	100	5	3,2	5,07	0,188	0,505	0,5	2,524	5,522	8,046	0,016	35,088	4,912
Невского, 12а (ПГВ)	399,2	399	70	5	3,2	3,37	0,255	1,563	0,5	7,813	10,748	18,561	0,037	35,109	4,891
	400	392	125	43,73	2,2	28,11	0,668	4,810	0,5	210,344	47,803	258,147	0,516	34,347	5,653
	401	400	70	6,52	1	3,05	0,231	1,284	0,5	8,369	2,759	11,128	0,022	34,370	5,630
Невского, 16	401,1	401	50	5	3,2	2,44	0,363	4,450	0,5	22,250	20,463	42,713	0,085	34,455	5,545
Невского, 16 (ПГВ)	401,2	401	50	5	3,2	0,61	0,091	0,280	0,5	1,400	1,288	2,688	0,005	34,375	5,625
	402	400	100	91,48	2,2	25,06	0,931	12,334	0,5	1128,301	92,740	1221,041	2,442	36,789	3,211
	403	402	100	5	1	13,86	0,515	3,775	0,5	18,874	12,901	31,775	0,064	36,853	3,147
Невского, 14 (уу1)	403,1	403	50	50	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	114,454	10,526	124,980	0,250	37,103	2,897
Невского, 14 (уу2)	403,2	403	50	35	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	64,484	8,472	72,956	0,146	36,999	3,001
Невского, 14 (уу3)	403,3	403	50	10	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	18,424	8,472	26,896	0,054	36,907	3,093
Невского, 14 (уу4)	403,4	403	50	35	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	64,484	8,472	72,956	0,146	36,999	3,001
Невского, 14 (уу5)	403,5	403	50	50	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	114,454	10,526	124,980	0,250	37,103	2,897
Невского, 14 (ПГВ)	403,6	403	80	50	3,2	5,65	0,328	1,897	0,5	94,873	15,947	110,820	0,222	37,075	2,925
	404	402	100	75,46	2,8	11,20	0,416	2,462	0,5	185,786	23,561	209,347	0,419	37,208	2,792
	405	404	80	11,45	0,5	11,20	0,650	7,443	0,5	85,223	9,774	94,997	0,190	37,398	2,602
Чкалова, 8 (уу1)	405,1	405	50	25	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	59,873	11,013	70,886	0,142	37,540	2,460
Чкалова, 8 (уу2)	405,2	405	50	10	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	23,949	11,013	34,962	0,070	37,468	2,532
Чкалова, 8 (ПГВ)	405,3	405	70	10	3,2	4,04	0,306	2,244	0,5	22,444	15,437	37,881	0,076	37,474	2,526
Невского, 25 (уу1)	405,4	405	50	20	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	47,898	11,013	58,911	0,118	37,516	2,484
Невского, 25 (уу2)	405,5	405	50	35	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	83,822	11,013	94,835	0,190	37,588	2,412
	406	384	200	22,6	1	43,28	0,402	0,894	0,5	20,206	7,404	27,610	0,055	31,199	8,801
	407	406	100	5	1	7,09	0,263	0,987	0,5	4,937	3,375	8,312	0,017	31,215	8,785
Кузнецова, 3	407,1	407	100	60	3,2	6,34	0,236	0,790	0,5	47,370	8,635	56,005	0,112	31,327	8,673
Кузнецова, 3 (Магазины)	407,2	407	50	10	3,2	0,75	0,111	0,420	0,5	4,204	1,933	6,137	0,012	31,228	8,772
	408	406	200	9	1	36,19	0,336	0,625	0,5	5,626	5,177	10,803	0,022	31,220	8,780
	409	408	150	83,54	1,7	36,19	0,598	3,061	0,5	255,712	29,523	285,235	0,570	31,791	8,209

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кузнецова, За	410	409	100	5	3,2	7,11	0,264	0,993	0,5	4,965	10,860	15,825	0,032	31,822	8,178
	411	409	200	98,3	3,4	29,08	0,270	0,404	0,5	39,677	11,365	51,042	0,102	31,893	8,107
	412	411	80	5	1	2,24	0,130	0,297	0,5	1,483	0,779	2,262	0,005	31,897	8,103
Маяковского, 23а к.1 (АДБ)	412,1	412	50	5	3,2	1,00	0,149	0,747	0,5	3,737	3,437	7,174	0,014	31,912	8,088
Маяковского, 23а к.1 (ПГВ)	412,2	412	50	5	3,2	0,05	0,007	0,002	0,5	0,008	0,007	0,015	0,000	31,897	8,103
Маяковского, 23а к.1 (РММ)	412,3	412	70	5	3,2	1,19	0,090	0,195	0,5	0,976	1,342	2,318	0,005	31,902	8,098
Маяковского, 23а к.1 (вент)	412,4	412	50	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	31,897	8,103
	413	411	200	85,42	4,6	26,84	0,249	0,344	0,5	29,382	13,104	42,486	0,085	31,978	8,022
	414	413	70	5	1	0,97	0,074	0,131	0,5	0,654	0,281	0,935	0,002	31,980	8,020
Маяковского, 23а к.2	414,1	414	50	5	3,2	0,97	0,144	0,703	0,5	3,516	3,234	6,750	0,014	31,993	8,007
Маяковского, 23а к.2 (ПГВ)	414,2	414	50	5	3,2	0,00	0,001	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	31,980	8,020
	415	413	200	45,56	1,6	25,87	0,240	0,319	0,5	14,555	4,233	18,788	0,038	32,015	7,985
	416	415	125	40	1,1	25,87	0,615	4,074	0,5	162,950	20,243	183,193	0,366	32,382	7,618
Маяковского, 21	417	416	70	10,27	3,2	4,04	0,306	2,249	0,5	23,097	15,468	38,565	0,077	32,459	7,541
	418	416	200	59,59	1	12,76	0,119	0,078	0,5	4,631	0,644	5,275	0,011	32,392	7,608
Маяковского, 19а	419	418	32	9,94	3,2	0,25	0,091	0,414	0,5	4,114	1,132	5,246	0,010	32,403	7,597
	420	418	100	53	2,2	12,51	0,465	3,074	0,5	162,918	23,113	186,031	0,372	32,764	7,236
Маяковского, 19	421	420	70	8	3,2	3,64	0,276	1,826	0,5	14,605	12,557	27,162	0,054	32,819	7,181
	422	420	100	26,1	1	8,87	0,330	1,545	0,5	40,334	5,282	45,616	0,091	32,856	7,144
Невского, 12	423	422	125	21,8	3,2	4,90	0,117	0,146	0,5	3,186	2,113	5,299	0,011	32,866	7,134
	424	422	100	35	1	3,97	0,147	0,310	0,5	10,835	1,058	11,893	0,024	32,879	7,121
Невского, 21	425	424	70	5	3,2	2,20	0,167	0,667	0,5	3,335	4,587	7,922	0,016	32,895	7,105
	426	424	100	28,58	2,8	1,77	0,066	0,062	0,5	1,759	0,589	2,348	0,005	32,884	7,116
Маяковского, 15	426,1	426	70	15	3,2	1,52	0,115	0,318	0,5	4,775	2,190	6,965	0,014	32,898	7,102
Маяковского, 15 (Людмила)	426,2	426	32	5	3,2	0,13	0,047	0,112	0,5	0,560	0,306	0,866	0,002	32,886	7,114
Маяковского, 15 (Руслан)	426,2	426	32	25	3,2	0,12	0,044	0,095	0,5	2,384	0,261	2,645	0,005	32,889	7,111
	427	416	80	43,84	1	9,07	0,527	4,885	0,5	214,149	12,829	226,978	0,454	32,836	7,164
	428	427	80	43,26	0	9,07	0,527	4,885	0,5	211,316	0,000	211,316	0,423	33,258	6,742
Маяковского, 23	429	428	80	5,47	3,2	4,79	0,278	1,362	0,5	7,452	11,450	18,902	0,038	33,296	6,704
	430	428	80	35,09	1	4,28	0,248	1,088	0,5	38,168	2,857	41,025	0,082	33,340	6,660
Маяковского, 23 (Фармакон)	431	430	32	9	3,2	0,10	0,036	0,066	0,5	0,596	0,181	0,777	0,002	33,342	6,658
	432	430	80	48,68	1	4,18	0,243	1,037	0,5	50,505	2,725	53,230	0,106	33,447	6,553
	433	432	50	8,72	1,1	4,18	0,621	13,060	0,5	113,882	20,644	134,526	0,269	33,716	6,284
Маяковского, 25	433,1	433	50	5	3,2	3,58	0,532	9,580	0,5	47,898	44,051	91,949	0,184	33,900	6,100
Маяковского, 25 (Магнит)	433,2	433	50	20	3,2	0,60	0,089	0,269	0,5	5,382	1,237	6,619	0,013	33,729	6,271
	434	19	250	66,8	1	99,79	0,593	1,323	0,5	88,377	14,857	103,234	0,206	30,562	9,438
	435	434	80	17,9	3,4	8,86	0,515	4,666	0,5	83,529	41,669	125,198	0,250	30,812	9,188
Кузнецова, ба (уу1)	435,1	435	50	30	3,2	2,07	0,308	3,203	0,5	96,083	14,728	110,811	0,222	31,034	8,966
Кузнецова, ба (уу2)	435,2	435	50	15	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	34,336	10,526	44,862	0,090	30,902	9,098
Кузнецова, ба (уу3)	435,3	435	50	10	3,2	2,07	0,308	3,203	0,5	32,028	14,728	46,756	0,094	30,906	9,094
Кузнецова, ба (ПГВ)	435,4	435	70	10	3,2	2,97	0,226	1,219	0,5	12,195	8,388	20,583	0,041	30,854	9,146
	436	434	100	45,7	2,2	18,18	0,675	6,492	0,5	296,676	48,813	345,489	0,691	31,253	8,747
	437	436	100	49,3	0,5	8,41	0,312	1,389	0,5	68,488	2,374	70,862	0,142	31,395	8,605
Кузнецова, 4	438	437	80	85,2	3,2	8,41	0,488	4,200	0,5	357,819	35,296	393,115	0,786	32,181	7,819
Кузнецова, 4а	439	436	80	5	3,2	4,23	0,246	1,062	0,5	5,312	8,929	14,241	0,028	31,282	8,718

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	440	436	80	81,9	1	5,54	0,322	1,822	0,5	149,257	4,786	154,043	0,308	31,561	8,439
Кузнецова, 4в (мастерские)	441	440	40	30	3,2	0,04	0,009	0,003	0,5	0,102	0,012	0,114	0,000	31,561	8,439
Маяковского, 29а	442	440	80	66	3,2	5,50	0,319	1,796	0,5	118,550	15,096	133,646	0,267	31,828	8,172
	443	434	200	70,2	3,4	72,75	0,676	2,526	0,5	177,343	71,133	248,476	0,497	31,059	8,941
	444	443	100	51,8	2,2	10,95	0,407	2,357	0,5	122,080	17,721	139,801	0,280	31,339	8,661
	445	444	80	43	2,2	4,40	0,256	1,152	0,5	49,519	6,654	56,173	0,112	31,451	8,549
Кедрова, 8 д/с "Колобок"	445,1	445	70	5	3,2	3,89	0,295	2,085	0,5	10,425	14,341	24,766	0,050	31,500	8,500
Кедрова, 8 д/с "Колобок" (ПГВ)	445,2	445	70	5	3,2	0,51	0,039	0,036	0,5	0,182	0,250	0,432	0,001	31,452	8,548
Кедрова, 6	446	444	80	76,4	3,2	6,55	0,380	2,548	0,5	194,629	21,410	216,039	0,432	31,771	8,229
	447	443	200	108,7	3,4	61,80	0,574	1,823	0,5	198,135	51,324	249,459	0,499	31,558	8,442
Кедрова, 10	448	447	80	36,5	3,2	2,09	0,121	0,259	0,5	9,467	2,180	11,647	0,023	31,581	8,419
	449	447	200	70,4	1,6	59,71	0,555	1,702	0,5	119,789	22,546	142,335	0,285	31,843	8,157
	450	449	100	5,7	1	25,61	0,952	12,884	0,5	73,437	44,034	117,471	0,235	32,078	7,922
	451	450	100	5	1	16,24	0,604	5,183	0,5	25,917	17,715	43,632	0,087	32,165	7,835
Кедрова, 12а (уу1)	451,1	451	50	10	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	28,422	13,070	41,492	0,083	32,248	7,752
Кедрова, 12а (уу2)	451,2	451	50	25	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	58,543	10,768	69,311	0,139	32,303	7,697
Кедрова, 12а (уу3)	451,3	451	50	40	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	93,668	10,768	104,436	0,209	32,374	7,626
Кедрова, 12а (уу4)	451,4	451	50	55	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	128,794	10,768	139,562	0,279	32,444	7,556
Кедрова, 12а (уу5)	451,5	451	50	70	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	163,919	10,768	174,687	0,349	32,514	7,486
Кедрова, 12а (уу6)	451,6	451	50	85	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	241,587	13,070	254,657	0,509	32,674	7,326
Кедрова, 12а (ПГВ)	451,7	451	80	10	3,2	5,26	0,306	1,646	0,5	16,459	13,833	30,292	0,061	32,225	7,775
	452	450	80	125,89	2,2	9,37	0,544	5,209	0,5	655,810	30,099	685,909	1,372	33,449	6,551
Маяковского, 35а (уу1)	452,1	452	50	10	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	23,949	11,013	34,962	0,070	33,519	6,481
Маяковского, 35а (уу2)	452,2	452	50	25	3,2	2,14	0,318	3,423	0,5	85,576	15,741	101,317	0,203	33,652	6,348
Маяковского, 35а (уу3)	452,3	452	50	40	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	95,797	11,013	106,810	0,214	33,663	6,337
Маяковского, 35а (ПГВ)	452,4	452	70	10	3,2	3,65	0,276	1,832	0,5	18,322	12,602	30,924	0,062	33,511	6,489
	453	449	200	135,5	1,6	34,09	0,317	0,555	0,5	75,181	7,352	82,533	0,165	32,008	7,992
	454	453	100	5	1	10,94	0,406	2,351	0,5	11,755	8,035	19,790	0,040	32,047	7,953
Кедрова, 12	454,1	454	100	5	3,2	7,02	0,261	0,968	0,5	4,840	10,586	15,426	0,031	32,078	7,922
Кедрова, 12 (ПГВ)	454,2	454	80	5	3,2	3,92	0,228	0,913	0,5	4,563	7,670	12,233	0,024	32,072	7,928
	455	453	200	64,75	1	23,15	0,215	0,256	0,5	16,569	2,119	18,688	0,037	32,045	7,955
	456	455	125	75,46	1	17,66	0,420	1,899	0,5	143,322	8,580	151,902	0,304	32,349	7,651
	457	456	100	5	1	9,05	0,336	1,610	0,5	8,052	5,504	13,556	0,027	32,376	7,624
Кедрова, 12б	457,1	457	80	5	3,2	5,57	0,323	1,842	0,5	9,211	15,483	24,694	0,049	32,425	7,575
Кедрова, 12б (ПГВ)	457,2	457	80	5	3,2	3,48	0,202	0,721	0,5	3,605	6,060	9,665	0,019	32,395	7,605
	458	456	80	126,82	4,6	8,61	0,500	4,401	0,5	558,191	53,174	611,365	1,223	33,572	6,428
Маяковского, 37а	458,1	458	80	5	3,2	5,29	0,307	1,662	0,5	8,308	13,965	22,273	0,045	33,616	6,384
Маяковского, 37а (ПГВ)	458,2	458	70	5	3,2	3,32	0,252	1,518	0,5	7,592	10,443	18,035	0,036	33,608	6,392
	459	455	150	65,01	2,8	5,49	0,091	0,070	0,5	4,578	1,119	5,697	0,011	32,056	7,944
	460	459	80	67,8	1,5	5,49	0,319	1,789	0,5	121,292	7,048	128,340	0,257	32,313	7,687
Кедрова, 14 д/с "Искорка"	460,1	460	80	5	3,2	3,89	0,226	0,899	0,5	4,493	7,551	12,044	0,024	32,337	7,663
Кедрова, 14 д/с "Искорка" (вент)	460,2	460	50	5	3,2	0,81	0,120	0,490	0,5	2,452	2,255	4,707	0,009	32,323	7,677
Кедрова, 14 д/с "Искорка" (ПГВ)	460,3	460	50	5	3,2	0,79	0,117	0,465	0,5	2,326	2,139	4,465	0,009	32,322	7,678
	461	21	200	29	1	62,91	0,584	1,889	0,5	54,777	15,643	70,420	0,141	31,072	8,928
Маяковского, 30 ДДТ	462	461	50	50,9	3,8	1,88	0,279	2,642	0,5	134,468	14,426	148,894	0,298	31,369	8,631

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Маяковского, 32 Автошкола	463	461	80	21,3	3,8	1,28	0,074	0,097	0,5	2,072	0,971	3,043	0,006	31,078	8,922
	464	461	200	58,53	3,4	59,75	0,555	1,704	0,5	99,727	47,976	147,703	0,295	31,367	8,633
	465	464	200	172,1	2,4	59,75	0,555	1,704	0,5	293,236	33,866	327,102	0,654	32,021	7,979
	466	465	80	138,7	2,2	2,13	0,124	0,269	0,5	37,365	1,557	38,922	0,078	32,099	7,901
Толстого, 11	467	466	50	9,48	3,8	1,31	0,195	1,283	0,5	12,160	7,004	19,164	0,038	32,137	7,863
Дзержинского, 14	468	466	32	50	3,8	0,82	0,298	4,453	0,5	222,627	14,464	237,091	0,474	32,573	7,427
	469	465	150	52	1,6	57,62	0,951	7,759	0,5	403,444	70,430	473,874	0,948	32,969	7,031
	470	469	150	83,39	4	33,70	0,556	2,654	0,5	221,282	60,221	281,503	0,563	33,532	6,468
	471	470	100	15	1	13,06	0,485	3,351	0,5	50,269	11,454	61,723	0,123	33,655	6,345
Маяковского, 34 (Гострах)	472	471	50	5	3,2	1,08	0,160	0,872	0,5	4,359	4,009	8,368	0,017	33,672	6,328
	473	471	80	5	1	11,98	0,696	8,525	0,5	42,626	22,390	65,016	0,130	33,786	6,214
Толстого, 14 (уу1)	473,1	473	50	70	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	114,606	7,529	122,135	0,244	34,030	5,970
Толстого, 14 (уу2)	473,2	473	50	60	3,2	1,39	0,207	1,444	0,5	86,650	6,641	93,291	0,187	33,972	6,028
Толстого, 14 (уу3)	473,3	473	50	45	3,2	1,89	0,281	2,670	0,5	120,149	12,278	132,427	0,265	34,050	5,950
Толстого, 14 (уу4)	473,4	473	50	30	3,2	1,43	0,213	1,528	0,5	45,854	7,029	52,883	0,106	33,891	6,109
Толстого, 14 (уу5)	473,5	473	50	15	3,2	1,48	0,220	1,637	0,5	24,558	7,529	32,087	0,064	33,850	6,150
Толстого, 14 (ПГВ)	473,6	473	80	5	3,2	4,31	0,250	1,104	0,5	5,521	9,280	14,801	0,030	33,815	6,185
	474	470	150	51	2,2	20,63	0,341	0,995	0,5	50,745	12,419	63,164	0,126	33,658	6,342
	475	474	100	5	1	15,89	0,590	4,961	0,5	24,807	16,957	41,764	0,084	33,742	6,258
Маяковского, 36 (уу1)	475,1	475	50	10	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	22,891	10,526	33,417	0,067	33,809	6,191
Маяковского, 36 (уу2)	475,2	475	50	25	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	46,060	8,472	54,532	0,109	33,851	6,149
Маяковского, 36 (уу3)	475,3	475	50	40	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	73,696	8,472	82,168	0,164	33,906	6,094
Маяковского, 36 (уу4)	475,4	475	50	55	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	101,332	8,472	109,804	0,220	33,962	6,038
Маяковского, 36 (уу5)	475,5	475	50	70	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	128,968	8,472	137,440	0,275	34,017	5,983
Маяковского, 36 (уу6)	475,6	475	50	80	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	183,127	10,526	193,653	0,387	34,129	5,871
Маяковского, 36 (ПГВ)	475,7	475	80	50	3,2	6,11	0,355	2,219	0,5	110,955	18,650	129,605	0,259	34,001	5,999
	476	474	100	123,2	1,6	4,74	0,176	0,441	0,5	54,360	2,413	56,773	0,114	33,772	6,228
Маяковского, 36б	476,1	476	80	5	3,2	3,01	0,175	0,538	0,5	2,690	4,521	7,211	0,014	33,786	6,214
Маяковского, 36б (ПГВ)	476,2	476	80	5	3,2	0,86	0,050	0,044	0,5	0,219	0,369	0,588	0,001	33,773	6,227
Маяковского, 36б (оф.1)	476,3	476	32	5	3,2	0,13	0,047	0,112	0,5	0,560	0,306	0,866	0,002	33,774	6,226
Маяковского, 36б (оф.2)	476,4	476	32	5	3,2	0,11	0,040	0,080	0,5	0,401	0,219	0,620	0,001	33,773	6,227
Маяковского, 36б (оф.3)	476,5	476	32	5	3,2	0,10	0,036	0,066	0,5	0,331	0,181	0,512	0,001	33,773	6,227
Маяковского, 36б (оф.4)	476,6	476	32	5	3,2	0,22	0,080	0,320	0,5	1,602	0,877	2,479	0,005	33,777	6,223
Маяковского, 36б (оф.5)	476,7	476	32	5	3,2	0,09	0,033	0,054	0,5	0,268	0,147	0,415	0,001	33,773	6,227
Маяковского, 36б (оф.6)	476,8	476	32	5	3,2	0,22	0,080	0,320	0,5	1,602	0,877	2,479	0,005	33,777	6,223
	477	469	150	116,43	4,6	23,92	0,395	1,337	0,5	155,706	34,902	190,608	0,381	33,350	6,650
Толстого, 12	478	477	80	5	3,2	2,28	0,132	0,309	0,5	1,543	2,594	4,137	0,008	33,359	6,641
	479	477	100	45,86	1	21,64	0,804	9,198	0,5	421,840	31,438	453,278	0,907	34,257	5,743
	480	479	125	13,6	1,5	21,64	0,515	2,851	0,5	38,768	19,316	58,084	0,116	34,373	5,627
Толстого, 10 (уу3)	481	480	50	5	3,2	1,39	0,207	1,444	0,5	7,221	6,641	13,862	0,028	34,401	5,599
	482	480	125	18,8	1	20,25	0,481	2,496	0,5	46,928	11,276	58,204	0,116	34,489	5,511
Толстого, 10 (ПГВ)	483	482	70	5	3,2	3,74	0,284	1,930	0,5	9,652	13,278	22,930	0,046	34,535	5,465
	484	482	125	23,4	1	16,51	0,393	1,659	0,5	38,813	7,493	46,306	0,093	34,582	5,418
Толстого, 10 (уу2)	485	484	50	5	3,2	2,06	0,306	3,172	0,5	15,860	14,586	30,446	0,061	34,643	5,357
	486	484	125	30,9	1	14,45	0,344	1,271	0,5	39,259	5,739	44,998	0,090	34,672	5,328

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Толстого, 10 (уу1)	487	486	50	5	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	9,095	8,365	17,460	0,035	34,707	5,293
	488	486	100	110	3,4	12,89	0,479	3,262	0,5	358,846	37,909	396,755	0,794	35,466	4,534
ЦТП № 4 (уу1)	488,1	488	80	5	3,2	5,70	0,331	1,929	0,5	9,646	16,214	25,860	0,052	35,517	4,483
ЦТП № 4 (уу2)	488,2	488	80	5	3,2	5,32	0,309	1,681	0,5	8,403	14,124	22,527	0,045	35,511	4,489
ЦТП № 4 (уу3)	488,3	488	80	5	3,2	0,30	0,017	0,005	0,5	0,027	0,045	0,072	0,000	35,466	4,534
ЦТП № 4 (ПГВ)	488,4	488	50	5	3,2	1,57	0,233	1,837	0,5	9,183	8,445	17,628	0,035	35,501	4,499
	489	21	300	58,91	1,6	158,61	0,655	1,323	0,5	77,938	29,640	107,578	0,215	31,146	8,854
Маяковского, 28а (Стрела)	490	489	32	15,5	3,2	0,33	0,120	0,721	0,5	11,177	1,973	13,150	0,026	31,172	8,828
	491	489	300	82,9	3,4	158,28	0,653	1,318	0,5	109,221	62,723	171,944	0,344	31,490	8,510
	492	491	300	31,4	0	158,28	0,653	1,318	0,5	41,370	0,000	41,370	0,083	31,573	8,427
	493	492	250	12,5	0,5	158,28	0,941	3,328	0,5	41,603	18,687	60,290	0,121	31,693	8,307
	494	493	200	66,4	3,4	83,08	0,772	3,294	0,5	218,753	92,764	311,517	0,623	32,316	7,684
	495	494	80	34,3	1	8,83	0,513	4,634	0,5	158,956	12,171	171,127	0,342	32,658	7,342
Калинина, 4 д/с "Аленький цветочек"	495,1	495	80	5	3,2	2,55	0,148	0,386	0,5	1,931	3,245	5,176	0,010	32,669	7,331
Калинина, 4 д/с "Аленький цветочек" (вент)	495,2	495	50	5	3,2	2,62	0,389	5,131	0,5	25,654	23,594	49,248	0,098	32,757	7,243
Калинина, 4 д/с "Аленький цветочек" (ПГВ)	495,3	495	70	5	3,2	3,66	0,278	1,850	0,5	9,251	12,726	21,977	0,044	32,702	7,298
	496	494	200	110,1	5,8	74,24	0,690	2,631	0,5	289,680	126,379	416,059	0,832	33,148	6,852
Маяковского, 32а Стадион "Локомотив"	497	496	50	5	3,2	1,44	0,214	1,550	0,5	7,750	7,127	14,877	0,030	33,178	6,822
	498	496	200	17,17	1	72,80	0,676	2,530	0,5	43,440	20,952	64,392	0,129	33,277	6,723
	499	498	100	56,77	2,2	17,58	0,653	6,072	0,5	344,729	45,659	390,388	0,781	34,058	5,942
	500	499	100	9,75	1	8,09	0,301	1,286	0,5	12,539	4,395	16,934	0,034	34,092	5,908
Дзержинского, 10 (уу1)	500,1	500	50	10	3,2	2,05	0,305	3,141	0,5	31,412	14,444	45,856	0,092	34,183	5,817
Дзержинского, 10 (уу2)	500,2	500	50	25	3,2	1,39	0,207	1,444	0,5	36,104	6,641	42,745	0,085	34,177	5,823
Дзержинского, 10 (уу3)	500,3	500	50	40	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	72,760	8,365	81,125	0,162	34,254	5,746
Дзержинского, 10 (ПГВ)	500,4	500	80	5	3,2	3,09	0,179	0,568	0,5	2,838	4,770	7,608	0,015	34,107	5,893
	501	499	100	53,01	1,6	9,49	0,353	1,769	0,5	93,794	9,676	103,470	0,207	34,265	5,735
	502	501	100	13,14	1	6,68	0,248	0,877	0,5	11,521	2,997	14,518	0,029	34,294	5,706
	503	502	80	5	1	6,10	0,354	2,210	0,5	11,052	5,805	16,857	0,034	34,328	5,672
Дзержинского, 8	503,1	503	80	5	3,2	5,27	0,306	1,649	0,5	8,246	13,860	22,106	0,044	34,372	5,628
Дзержинского, 8 (ПГВ)	503,2	503	50	5	3,2	0,83	0,124	0,516	0,5	2,582	2,374	4,956	0,010	34,338	5,662
Дзержинского, 8 (Гараж РОВД)	504	502	40	45,7	4,4	0,58	0,135	0,713	0,5	32,571	3,516	36,087	0,072	34,366	5,634
Дзержинского, 10а (ГОВД)	505	501	50	22,5	3,8	2,81	0,418	5,902	0,5	132,795	32,228	165,023	0,330	34,595	5,405
	506	498	200	129,74	4	55,22	0,513	1,456	0,5	188,837	48,216	237,053	0,474	33,751	6,249
	507	506	70	22,5	1	1,72	0,131	0,408	0,5	9,189	0,878	10,067	0,020	33,771	6,229
Дзержинского, 9 д/с "Ромашка"	507,1	507	70	5	3,2	0,74	0,056	0,075	0,5	0,377	0,519	0,896	0,002	33,773	6,227
Дзержинского, 9 д/с "Ромашка" (вент)	507,2	507	50	5	3,2	0,49	0,073	0,179	0,5	0,897	0,825	1,722	0,003	33,775	6,225
Дзержинского, 9 д/с "Ромашка" (ПГВ)	507,3	507	50	5	3,2	0,49	0,073	0,181	0,5	0,903	0,831	1,734	0,003	33,775	6,225
	508	506	200	15,5	1,6	53,50	0,497	1,366	0,5	21,176	18,102	39,278	0,079	33,830	6,170
Дзержинского, 6 (МП)	509	508	70	52	4,4	0,85	0,064	0,100	0,5	5,177	0,941	6,118	0,012	33,842	6,158
Дзержинского, 6 (ТП)	510	508	70	18,5	4,4	0,67	0,051	0,062	0,5	1,144	0,585	1,729	0,003	33,833	6,167
	511	508	200	57,1	1	51,98	0,483	1,290	0,5	73,638	10,680	84,318	0,169	33,998	6,002
Калинина, 1а	512	511	50	5	3,2	0,35	0,052	0,092	0,5	0,458	0,421	0,879	0,002	34,000	6,000
	513	511	200	23,4	1	51,63	0,480	1,272	0,5	29,772	10,537	40,309	0,081	34,079	5,921
	514	513	100	36,7	1	12,72	0,472	3,176	0,5	116,575	10,856	127,431	0,255	34,334	5,666
Калинина, 1 (уу1)	514,1	514	50	55	3,2	2,20	0,327	3,618	0,5	198,973	16,636	215,609	0,431	34,765	5,235

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Калинина, 1 (уу2)	514,2	514	50	40	3,2	1,87	0,278	2,614	0,5	104,551	12,019	116,570	0,233	34,567	5,433
Калинина, 1 (уу3)	514,3	514	50	25	3,2	1,87	0,278	2,614	0,5	65,344	12,019	77,363	0,155	34,489	5,511
Калинина, 1 (уу4)	514,4	514	50	10	3,2	2,20	0,327	3,618	0,5	36,177	16,636	52,813	0,106	34,440	5,560
Калинина, 1 (ПГВ)	514,5	514	80	10	3,2	4,58	0,266	1,244	0,5	12,439	10,454	22,893	0,046	34,380	5,620
	515	513	200	35,57	2,2	33,05	0,307	0,521	0,5	18,548	9,500	28,048	0,056	34,135	5,865
	516	515	150	15,5	0,5	33,05	0,546	2,553	0,5	39,574	7,243	46,817	0,094	34,229	5,771
Ленина, 10 (Кафе)	517	516	32	61,9	3,2	0,33	0,120	0,721	0,5	44,637	1,973	46,610	0,093	34,322	5,678
Ленина, 10	518	516	100	5	3,2	7,22	0,268	1,024	0,5	5,119	11,198	16,317	0,033	34,261	5,739
	519	516	150	60	1	25,50	0,421	1,520	0,5	91,196	8,623	99,819	0,200	34,428	5,572
	520	519	200	16,3	0,5	25,50	0,237	0,310	0,5	5,060	1,285	6,345	0,013	34,441	5,559
	521	520	125	5,7	1	6,63	0,158	0,267	0,5	1,524	1,208	2,732	0,005	34,447	5,553
Ленина, 8	521,1	521	80	5	3,2	3,86	0,224	0,885	0,5	4,424	7,435	11,859	0,024	34,470	5,530
Ленина, 8 (ПГВ)	521,2	521	70	5	3,2	2,77	0,210	1,055	0,5	5,275	7,256	12,531	0,025	34,472	5,528
	522	520	200	15,81	1,6	18,87	0,175	0,170	0,5	2,688	2,253	4,941	0,010	34,451	5,549
	523	522	80	85,15	2,2	9,77	0,567	5,673	0,5	483,045	32,777	515,822	1,032	35,483	4,517
	524	523	80	13,22	1	3,12	0,181	0,577	0,5	7,632	1,516	9,148	0,018	35,501	4,499
Ленина, 6	524,1	524	80	5	3,2	2,32	0,135	0,320	0,5	1,598	2,686	4,284	0,009	35,510	4,490
Ленина, 6 (ПГВ)	524,2	524	50	5	3,2	0,80	0,119	0,476	0,5	2,381	2,189	4,570	0,009	35,510	4,490
	525	523	80	45,55	1	6,66	0,386	2,631	0,5	119,831	6,909	126,740	0,253	35,736	4,264
	526	525	80	14,5	1	3,15	0,183	0,588	0,5	8,522	1,544	10,066	0,020	35,756	4,244
Ленина, 4	526,1	526	80	5	3,2	2,34	0,136	0,325	0,5	1,626	2,733	4,359	0,009	35,765	4,235
Ленина, 4 (ПГВ)	526,2	526	50	5	3,2	0,81	0,120	0,486	0,5	2,429	2,234	4,663	0,009	35,766	4,234
Толстого, 5	527	525	50	115,5	3,2	0,91	0,135	0,619	0,5	71,491	2,846	74,337	0,149	35,885	4,115
Дзержинского, 10б (Гараж ГОВД)	528	525	50	68,5	3,2	2,60	0,386	5,053	0,5	346,117	23,235	369,352	0,739	36,475	3,525
	529	513	100	154,4	5,8	5,86	0,218	0,674	0,5	104,141	13,370	117,511	0,235	34,314	5,686
Фрунзе, 11	530	529	50	24	3,2	0,26	0,039	0,051	0,5	1,213	0,232	1,445	0,003	34,317	5,683
	531	529	100	40,15	1	5,60	0,208	0,616	0,5	24,731	2,105	26,836	0,054	34,368	5,632
	532	531	80	5	1	5,07	0,294	1,526	0,5	7,632	4,009	11,641	0,023	34,391	5,609
Ленина, 12 (уу1)	532,1	532	50	25	3,2	1,80	0,267	2,422	0,5	60,544	11,136	71,680	0,143	34,534	5,466
Ленина, 12 (уу2)	532,2	532	50	5	3,2	1,47	0,218	1,615	0,5	8,076	7,427	15,503	0,031	34,422	5,578
Ленина, 12 (уу3)	532,3	532	50	25	3,2	1,80	0,267	2,422	0,5	60,544	11,136	71,680	0,143	34,534	5,466
Ленина, 39,41	533	531	50	36,52	3,8	0,53	0,079	0,210	0,5	7,668	1,147	8,815	0,018	34,385	5,615
	534	493	200	72,39	2,2	75,20	0,698	2,700	0,5	195,426	49,186	244,612	0,489	32,182	7,818
	535	534	80	5	1	8,04	0,467	3,838	0,5	19,192	10,081	29,273	0,059	32,241	7,759
Маяковского, 26а (уу1)	535,1	535	50	25	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	71,055	13,070	84,125	0,168	32,409	7,591
Маяковского, 26а (уу2)	535,2	535	50	10	3,2	1,77	0,263	2,342	0,5	23,417	10,768	34,185	0,068	32,309	7,691
Маяковского, 26а (уу3)	535,3	535	50	10	3,2	2,37	0,352	4,198	0,5	41,984	19,306	61,290	0,123	32,364	7,636
Маяковского, 26а (уу4)	535,4	535	50	25	3,2	1,95	0,290	2,842	0,5	71,055	13,070	84,125	0,168	32,409	7,591
	536	534	200	20,1	1	67,16	0,624	2,153	0,5	43,280	17,832	61,112	0,122	32,305	7,695
	537	536	200	66,3	1	42,57	0,395	0,865	0,5	57,361	7,165	64,526	0,129	32,434	7,566
	538	537	80	5	1	5,88	0,341	2,053	0,5	10,265	5,392	15,657	0,031	32,465	7,535
Фрунзе, 26 (уу1)	538,1	538	50	25	3,2	2,00	0,297	2,990	0,5	74,746	13,748	88,494	0,177	32,642	7,358
Фрунзе, 26 (уу2)	538,2	538	50	10	3,2	1,85	0,275	2,558	0,5	25,582	11,763	37,345	0,075	32,540	7,460
Фрунзе, 26 (уу3)	538,3	538	50	25	3,2	2,03	0,302	3,080	0,5	77,005	14,164	91,169	0,182	32,647	7,353
	539	537	200	93,7	2,8	36,69	0,341	0,643	0,5	60,220	14,903	75,123	0,150	32,584	7,416

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	540	539	150	32,76	0,5	36,69	0,606	3,147	0,5	103,092	8,927	112,019	0,224	32,808	7,192
	541	540	80	5	1	4,25	0,247	1,074	0,5	5,368	2,819	8,187	0,016	32,824	7,176
Калинина, 7	541,1	541	70	5	3,2	2,76	0,209	1,050	0,5	5,248	7,219	12,467	0,025	32,849	7,151
Калинина, 7 (ПГВ)	541,2	541	50	5	3,2	1,49	0,222	1,664	0,5	8,319	7,650	15,969	0,032	32,856	7,144
	542	540	125	37,4	1,6	32,44	0,771	6,406	0,5	239,595	46,303	285,898	0,572	33,380	6,620
	543	542	100	98	2,2	13,07	0,486	3,357	0,5	329,031	25,245	354,276	0,709	34,088	5,912
	544	543	70	12	1	2,81	0,213	1,088	0,5	13,055	2,338	15,393	0,031	34,119	5,881
Невского, 2	544,1	544	70	5	3,2	1,48	0,112	0,302	0,5	1,509	2,076	3,585	0,007	34,126	5,874
Невского, 2 (ПГВ)	544,2	544	50	5	3,2	1,33	0,198	1,322	0,5	6,610	6,079	12,689	0,025	34,144	5,856
	545	543	100	119,1	2,8	10,26	0,381	2,069	0,5	246,462	19,803	266,265	0,533	34,621	5,379
Невского, 5 (уу1)	545,1	545	50	10	3,2	3,73	0,554	10,399	0,5	103,993	47,820	151,813	0,304	34,924	5,076
Невского, 5 (ПГВ1)	545,2	545	50	10	3,2	1,68	0,250	2,117	0,5	21,172	9,736	30,908	0,062	34,683	5,317
Невского, 5 (офис)	545,3	545	50	25	3,2	1,23	0,183	1,131	0,5	28,271	5,200	33,471	0,067	34,688	5,312
Невского, 5 (ПГВофис)	545,4	545	50	25	3,2	0,06	0,009	0,003	0,5	0,073	0,013	0,086	0,000	34,621	5,379
Невского, 5 (уу2)	545,5	545	50	40	3,2	2,45	0,364	4,487	0,5	179,464	20,631	200,095	0,400	35,021	4,979
Невского, 5 (ПГВ2)	545,6	545	50	40	3,2	1,11	0,165	0,919	0,5	36,758	4,226	40,984	0,082	34,703	5,297
	546	542	125	46,98	4	19,37	0,461	2,283	0,5	107,265	41,256	148,521	0,297	33,677	6,323
	547	546	80	40	1	6,80	0,395	2,742	0,5	109,696	7,202	116,898	0,234	33,911	6,089
Калинина, 5	547,1	547	80	5	3,2	4,29	0,249	1,093	0,5	5,464	9,184	14,648	0,029	33,940	6,060
Калинина, 5 (ПГВ)	547,2	547	70	5	3,2	2,51	0,190	0,865	0,5	4,326	5,951	10,277	0,021	33,931	6,069
	548	546	125	54	3,4	12,57	0,299	0,962	0,5	51,948	14,775	66,723	0,133	33,810	6,190
	549	548	80	5	1	10,58	0,614	6,649	0,5	33,243	17,461	50,704	0,101	33,912	6,088
Ленина, 12а	549,1	549	80	5	3,2	6,79	0,394	2,738	0,5	13,688	23,008	36,696	0,073	33,985	6,015
Ленина, 12а (ПГВ)	549,2	549	70	5	3,2	3,79	0,287	1,981	0,5	9,904	13,624	23,528	0,047	33,959	6,041
	550	548	50	85,25	1,6	1,99	0,296	2,960	0,5	252,340	6,806	259,146	0,518	34,329	5,671
	551	550	40	14	1	1,23	0,286	3,205	0,5	44,875	3,594	48,469	0,097	34,426	5,575
Гараж СБ РФ	552	551	40	6,7	4,2	0,26	0,060	0,143	0,5	0,960	0,675	1,635	0,003	34,429	5,571
Гараж ЛОВДТ	553	551	40	4,7	3,2	0,97	0,225	1,993	0,5	9,369	7,153	16,522	0,033	34,459	5,541
Ленина, 14	554	550	40	60	4,2	0,76	0,176	1,224	0,5	73,425	5,763	79,188	0,158	34,487	5,513
	555	536	200	57	1	24,59	0,228	0,289	0,5	16,452	2,390	18,842	0,038	32,342	7,658
	556	555	125	29,8	1	5,96	0,142	0,216	0,5	6,443	0,977	7,420	0,015	32,357	7,643
	557	556	100	34,7	0,5	5,96	0,221	0,698	0,5	24,210	1,192	25,402	0,051	32,408	7,592
Маяковского, 26	558	557	50	9,5	3,2	3,71	0,551	10,288	0,5	97,737	47,309	145,046	0,290	32,698	7,302
	559	557	70	51,9	1	2,25	0,171	0,698	0,5	36,204	1,499	37,703	0,075	32,483	7,517
Маяковского, 28	560	559	50	3	3,2	2,08	0,309	3,234	0,5	9,701	14,870	24,571	0,049	32,533	7,467
Маяковского, 28б (Мойдодыр)	561	559	32	36	4,8	0,17	0,062	0,191	0,5	6,889	0,785	7,674	0,015	32,499	7,501
	562	555	200	41,3	1	18,63	0,173	0,166	0,5	6,842	1,372	8,214	0,016	32,359	7,641
Маяковского, 24	563	562	70	20,1	3,2	2,31	0,175	0,735	0,5	14,779	5,057	19,836	0,040	32,398	7,602
	564	562	200	47,6	1	16,32	0,152	0,127	0,5	6,052	1,053	7,105	0,014	32,373	7,627
	565	564	80	26,2	1	4,75	0,276	1,338	0,5	35,056	3,514	38,570	0,077	32,450	7,550
Маяковского, 22а д/с "Зоренька"	565,1	565	70	5	3,2	3,87	0,293	2,064	0,5	10,318	14,194	24,512	0,049	32,499	7,501
Маяковского, 22а д/с "Зоренька" (ПГВ)	565,2	565	50	5	3,2	0,88	0,130	0,575	0,5	2,874	2,643	5,517	0,011	32,461	7,539
Маяковского, 22	566	564	80	16,7	3,2	1,79	0,104	0,190	0,5	3,177	1,599	4,776	0,010	32,383	7,617
	567	564	150	51,1	1,6	9,78	0,162	0,224	0,5	11,431	2,031	13,462	0,027	32,400	7,600
Маяковского, 20	568	567	100	34,1	3,8	2,88	0,107	0,163	0,5	5,555	2,116	7,671	0,015	32,415	7,585

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	569	567	125	61,3	2,8	6,90	0,164	0,290	0,5	17,781	3,669	21,450	0,043	32,443	7,557
	570	569	80	37,6	1,1	6,90	0,401	2,830	0,5	106,396	8,175	114,571	0,229	32,672	7,328
	571	570	80	5	1	5,01	0,291	1,493	0,5	7,467	3,922	11,389	0,023	32,695	7,305
Невского, 6	571,1	571	80	5	3,2	2,19	0,127	0,285	0,5	1,424	2,393	3,817	0,008	32,702	7,298
Невского, 6 (ПГВ)	571,2	571	70	5	3,2	1,99	0,151	0,548	0,5	2,742	3,771	6,513	0,013	32,708	7,292
Невского, 6 (Магазин)	571,3	571	50	5	3,2	0,83	0,123	0,515	0,5	2,575	2,368	4,943	0,010	32,705	7,295
	572	570	80	75,6	2,2	1,89	0,110	0,212	0,5	16,008	1,223	17,231	0,034	32,706	7,294
Невского, 4 (Гараж Военкомат)	573	572	80	28	3,8	0,43	0,025	0,011	0,5	0,307	0,110	0,417	0,001	32,707	7,293
	574	572	80	66,91	1,6	1,46	0,085	0,126	0,5	8,450	0,531	8,981	0,018	32,724	7,276
Невского, 4 (Военкомат)	574,1	574	50	5	3,2	1,30	0,193	1,263	0,5	6,316	5,809	12,125	0,024	32,749	7,251
Невского, 4 (Военкомат) (ПГВ)	574,2	574	50	5	3,2	0,16	0,024	0,019	0,5	0,094	0,086	0,180	0,000	32,725	7,275
	575	10	400	10,2	1	215,87	0,501	0,541	0,5	5,520	10,857	16,377	0,033	5,492	34,508
	576	575	300	205,8	7	215,87	0,891	2,451	0,5	504,353	240,203	744,556	1,489	6,981	33,019
	577	576	150	108,5	3,4	13,77	0,227	0,443	0,5	48,079	8,548	56,627	0,113	7,094	32,906
70-лет Октября, 34 РЦ-2	577,1	577	50	10	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	18,424	8,472	26,896	0,054	7,148	32,852
70-лет Октября, 34 РЦ-2 (вент)	577,2	577	70	10	3,2	6,67	0,506	6,130	0,5	61,302	42,163	103,465	0,207	7,301	32,699
70-лет Октября, 34 РЦ-2 (ПГВ)	577,3	577	50	10	3,2	0,56	0,083	0,234	0,5	2,339	1,075	3,414	0,007	7,101	32,899
70-лет Октября, 34 РЦ-4	577,4	577	50	50	3,2	2,02	0,300	3,050	0,5	152,496	14,025	166,521	0,333	7,427	32,573
70-лет Октября, 34 РЦ-4 (вент)	577,5	577	50	50	3,2	2,95	0,438	6,505	0,5	325,237	29,911	355,148	0,710	7,804	32,196
	578	576	300	233,8	6,4	202,10	0,834	2,148	0,5	502,210	192,492	694,702	1,389	8,370	31,630
	579	578	300	187,7	5,2	86,58	0,357	0,394	0,5	73,993	28,702	102,695	0,205	8,576	31,424
	580	579	200	12,33	1,6	32,48	0,302	0,503	0,5	6,208	6,671	12,879	0,026	8,601	31,399
	581	580	100	67,27	2,2	16,52	0,614	5,359	0,5	360,516	40,297	400,813	0,802	9,403	30,597
	582	581	80	5	1	4,92	0,285	1,436	0,5	7,180	3,772	10,952	0,022	9,425	30,575
70-лет Октября, 17б (уу1)	582,1	582	50	15	3,2	1,45	0,215	1,572	0,5	23,573	7,226	30,799	0,062	9,486	30,514
70-лет Октября, 17б (уу2)	582,2	582	50	15	3,2	1,45	0,215	1,572	0,5	23,573	7,226	30,799	0,062	9,486	30,514
70-лет Октября, 17б (ПГВ)	582,3	582	50	5	3,2	2,02	0,300	3,043	0,5	15,216	13,994	29,210	0,058	9,483	30,517
	583	581	100	49,1	1	11,60	0,431	2,643	0,5	129,780	9,034	138,814	0,278	9,681	30,319
70-лет Октября, 17 (уу1)	583,1	583	50	25	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	45,475	8,365	53,840	0,108	9,788	30,212
70-лет Октября, 17 (уу2)	583,2	583	50	10	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	18,190	8,365	26,555	0,053	9,734	30,266
70-лет Октября, 17 (уу3)	583,3	583	50	10	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	18,190	8,365	26,555	0,053	9,734	30,266
70-лет Октября, 17 (уу4)	583,4	583	50	25	3,2	1,43	0,213	1,528	0,5	38,212	7,029	45,241	0,090	9,771	30,229
70-лет Октября, 17 (уу5)	583,5	583	50	40	3,2	1,56	0,232	1,819	0,5	72,760	8,365	81,125	0,162	9,843	30,157
70-лет Октября, 17 (ПГВ)	583,6	583	70	10	3,2	3,93	0,298	2,129	0,5	21,286	14,640	35,926	0,072	9,752	30,248
	584	580	200	92,95	3,4	15,96	0,148	0,122	0,5	11,299	3,423	14,722	0,029	8,631	31,369
Мира, 24а (Павильон)	585	584	32	17	3,2	0,14	0,051	0,130	0,5	2,206	0,355	2,561	0,005	8,636	31,364
	586	584	100	30,32	2,2	4,58	0,170	0,411	0,5	12,471	3,093	15,564	0,031	8,662	31,338
70-лет Октября, 17а (уу1)	586,1	586	50	15	3,2	1,45	0,215	1,572	0,5	23,573	7,226	30,799	0,062	8,723	31,277
70-лет Октября, 17а (уу2)	586,2	586	50	15	3,2	1,45	0,215	1,572	0,5	23,573	7,226	30,799	0,062	8,723	31,277
70-лет Октября, 17а (ПГВ)	586,3	586	50	5	3,2	1,68	0,249	2,100	0,5	10,499	9,655	20,154	0,040	8,702	31,298
	587	584	200	77,38	1	11,24	0,104	0,060	0,5	4,668	0,500	5,168	0,010	8,641	31,359
Мира, 24 (уу1)	587,1	587	50	5	3,2	2,41	0,358	4,341	0,5	21,706	19,963	41,669	0,083	8,724	31,276
Мира, 24 (уу2)	587,2	587	50	20	3,2	1,41	0,210	1,486	0,5	29,720	6,833	36,553	0,073	8,714	31,286
Мира, 24 (уу3)	587,3	587	50	35	3,2	1,41	0,210	1,486	0,5	52,011	6,833	58,844	0,118	8,759	31,241
Мира, 24 (уу4)	587,4	587	50	50	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	92,120	8,472	100,592	0,201	8,842	31,158

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мира, 24 (ПГВ)	587,5	587	70	15	3,2	4,44	0,337	2,719	0,5	40,789	18,703	59,492	0,119	8,760	31,240
ЦТП № 4	588	579	50	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	8,576	31,424
	589	579	200	50,18	1,2	54,10	0,503	1,397	0,5	70,112	13,885	83,997	0,168	8,744	31,256
	590	589	150	71,78	4	54,10	0,893	6,841	0,5	491,065	155,258	646,323	1,293	10,036	29,964
	591	590	100	17,44	1	11,00	0,409	2,375	0,5	41,424	8,118	49,542	0,099	10,135	29,865
70-лет Октября, 19 (уу1)	591,1	591	50	10	3,2	1,91	0,284	2,727	0,5	27,268	12,539	39,807	0,080	10,215	29,785
70-лет Октября, 19 (уу2)	591,2	591	50	25	3,2	1,49	0,221	1,659	0,5	41,486	7,631	49,117	0,098	10,233	29,767
70-лет Октября, 19 (уу3)	591,3	591	50	40	3,2	1,49	0,221	1,659	0,5	66,377	7,631	74,008	0,148	10,283	29,717
70-лет Октября, 19 (уу4)	591,4	591	50	50	3,2	2,01	0,299	3,020	0,5	150,990	13,886	164,876	0,330	10,465	29,535
70-лет Октября, 19 (ПГВ)	591,5	591	70	15	3,2	3,99	0,302	2,190	0,5	32,851	15,063	47,914	0,096	10,231	29,769
70-лет Октября, 19 (кв.3-4)	591,6	591	32	15	3,2	0,11	0,040	0,080	0,5	1,202	0,219	1,421	0,003	10,138	29,862
70-лет Октября, 19 (кв.3-4) (ПГВ)	591,7	591	32	15	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	10,135	29,865
	592	590	150	62,18	3,4	43,11	0,712	4,343	0,5	270,036	83,774	353,810	0,708	10,744	29,256
	593	592	150	75,57	4,6	9,58	0,158	0,215	0,5	16,224	5,603	21,827	0,044	10,787	29,213
	594	593	150	40	1,6	7,85	0,130	0,144	0,5	5,767	1,309	7,076	0,014	10,802	29,198
70-лет Октября, 21 (Школа № 7)	594,1	594	100	5	3,2	7,51	0,279	1,108	0,5	5,539	12,116	17,655	0,035	10,837	29,163
70-лет Октября, 21 (Школа № 7) (ВВП)	594,2	594	70	5	3,2	0,34	0,026	0,016	0,5	0,082	0,112	0,194	0,000	10,802	29,198
	595	593	80	20,78	1,6	1,73	0,100	0,178	0,5	3,693	0,747	4,440	0,009	10,796	29,204
70-лет Октября, 21 (Школа № 7) (Гараж)	596	595	80	16,11	3,8	1,00	0,058	0,059	0,5	0,957	0,593	1,550	0,003	10,799	29,201
70-лет Октября, 21 (Школа № 7) (Теплица)	597	595	50	14,02	3,2	0,73	0,108	0,398	0,5	5,584	1,832	7,416	0,015	10,811	29,189
	598	592	80	101,1	2,8	4,01	0,233	0,956	0,5	96,655	7,030	103,685	0,207	10,951	29,049
28-Невельской див. 8в (уу1)	598,1	598	50	10	3,2	0,73	0,108	0,398	0,5	3,983	1,832	5,815	0,012	10,963	29,037
28-Невельской див. 8в (уу2)	598,2	598	50	25	3,2	0,73	0,108	0,398	0,5	9,958	1,832	11,790	0,024	10,975	29,025
28-Невельской див. 8в (ПГВ)	598,2	598	70	10	3,2	2,55	0,194	0,898	0,5	8,978	6,175	15,153	0,030	10,981	29,019
	599	592	150	10	1	29,51	0,487	2,035	0,5	20,352	11,547	31,899	0,064	10,808	29,192
	600	599	80	5	1	11,31	0,656	7,590	0,5	37,952	19,935	57,887	0,116	10,923	29,077
70-лет Октября, 23 (уу1)	600,1	600	50	50	3,2	2,05	0,305	3,141	0,5	157,059	14,444	171,503	0,343	11,266	28,734
70-лет Октября, 23 (уу2)	600,2	600	50	40	3,2	1,58	0,235	1,866	0,5	74,638	8,580	83,218	0,166	11,090	28,910
70-лет Октября, 23 (уу3)	600,3	600	50	25	3,2	1,54	0,229	1,773	0,5	44,317	8,151	52,468	0,105	11,028	28,972
70-лет Октября, 23 (уу4)	600,4	600	50	10	3,2	2,05	0,305	3,141	0,5	31,412	14,444	45,856	0,092	11,015	28,985
70-лет Октября, 23 (ПГВ)	600,5	600	70	10	3,2	4,09	0,310	2,301	0,5	23,008	15,824	38,832	0,078	11,001	28,999
	601	599	150	66,1	1	18,20	0,301	0,774	0,5	51,189	4,394	55,583	0,111	10,919	29,081
	602	601	100	11,6	1	6,88	0,255	0,928	0,5	10,770	3,173	13,943	0,028	10,947	29,053
	603	602	80	66,26	1,2	6,88	0,399	2,807	0,5	185,983	8,846	194,829	0,390	11,336	28,664
70-лет Октября, 25а д/с "Журавлик"	603,1	603	70	10	3,2	2,62	0,199	0,946	0,5	9,459	6,505	15,964	0,032	11,368	28,632
70-лет Октября, 25а д/с "Журавлик" (вент)	603,2	603	70	10	3,2	2,62	0,199	0,946	0,5	9,459	6,505	15,964	0,032	11,368	28,632
70-лет Октября, 25а д/с "Журавлик" (ПГВ)	603,3	603	50	10	3,2	1,64	0,243	1,999	0,5	19,990	9,192	29,182	0,058	11,395	28,605
	604	601	100	82,8	1,5	11,33	0,421	2,520	0,5	208,676	12,920	221,596	0,443	11,362	28,638
	605	604	80	87,7	1,6	11,33	0,658	7,619	0,5	668,185	32,016	700,201	1,400	12,762	27,238
70-лет Октября, 25	605,1	605	80	5	3,2	6,82	0,396	2,762	0,5	13,809	23,211	37,020	0,074	12,836	27,164
70-лет Октября, 25 (ПГВ)	605,2	605	70	5	3,2	4,51	0,342	2,800	0,5	13,998	19,255	33,253	0,067	12,829	27,171
	606	578	250	304,1	2,2	115,52	0,687	1,773	0,5	539,153	43,801	582,954	1,166	9,536	30,464
70-лет Октября, 26 (Магазин)	607	606	70	33	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	9,536	30,464
	608	606	250	56,9	1	115,52	0,687	1,773	0,5	100,881	19,910	120,791	0,242	9,778	30,222
	609	608	125	46	1,6	14,75	0,351	1,324	0,5	60,918	9,572	70,490	0,141	9,919	30,081

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	610	609	80	5	1	8,21	0,477	4,002	0,5	20,012	10,512	30,524	0,061	9,980	30,020
70-лет Октября, 11 (уу1)	610,1	610	50	10	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	22,891	10,526	33,417	0,067	10,047	29,953
70-лет Октября, 11 (уу2)	610,2	610	50	10	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	18,424	8,472	26,896	0,054	10,033	29,967
70-лет Октября, 11 (уу3)	610,3	610	50	25	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	46,060	8,472	54,532	0,109	10,089	29,911
70-лет Октября, 11 (уу4)	610,4	610	50	40	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	73,696	8,472	82,168	0,164	10,144	29,856
70-лет Октября, 11 (уу5)	610,5	610	50	50	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	114,454	10,526	124,980	0,250	10,230	29,770
	611	609	100	51,4	1,6	6,54	0,243	0,840	0,5	43,181	4,594	47,775	0,096	10,014	29,986
Мира, 21 (уу1)	611,1	611	50	50	3,2	1,72	0,256	2,211	0,5	110,564	10,168	120,732	0,241	10,256	29,744
Мира, 21 (уу2)	611,2	611	50	35	3,2	1,55	0,230	1,796	0,5	62,852	8,258	71,110	0,142	10,156	29,844
Мира, 21 (уу3)	611,3	611	50	20	3,2	1,55	0,230	1,796	0,5	35,915	8,258	44,173	0,088	10,103	29,897
Мира, 21 (уу4)	611,3	611	50	5	3,2	1,72	0,256	2,211	0,5	11,056	10,168	21,224	0,042	10,057	29,943
	612	608	250	240	1,6	100,77	0,599	1,349	0,5	323,787	24,240	348,027	0,696	10,474	29,526
70-лет Октября, 7 (ДП)	613	612	32	10	3,2	0,64	0,232	2,712	0,5	27,123	7,420	34,543	0,069	10,543	29,457
	614	612	250	61	1	100,13	0,595	1,332	0,5	81,254	14,958	96,212	0,192	10,666	29,334
	615	614	80	5	1,6	5,07	0,294	1,526	0,5	7,632	6,414	14,046	0,028	10,694	29,306
70-лет Октября, 7 (уу1)	615,1	615	50	40	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	91,563	10,526	102,089	0,204	10,898	29,102
70-лет Октября, 7 (уу2)	615,2	615	50	25	3,2	1,57	0,233	1,842	0,5	46,060	8,472	54,532	0,109	10,803	29,197
70-лет Октября, 7 (уу3)	615,3	615	50	10	3,2	1,75	0,260	2,289	0,5	22,891	10,526	33,417	0,067	10,761	29,239
	616	614	250	20,5	1	95,06	0,565	1,201	0,5	24,611	13,482	38,093	0,076	10,742	29,258
	617	616	100	58	1	16,39	0,609	5,276	0,5	306,030	18,033	324,063	0,648	11,390	28,610
Кедрова, 11	618	617	80	5	3,2	8,20	0,476	3,993	0,5	19,963	33,555	53,518	0,107	11,497	28,503
	619	617	80	66,6	2,8	8,19	0,475	3,983	0,5	265,261	29,289	294,550	0,589	11,980	28,020
	620	619	100	21,1	0,5	8,19	0,304	1,317	0,5	27,799	2,251	30,050	0,060	12,040	27,960
Кедрова, 11а (уу1)	621	620	80	5	3,2	3,86	0,224	0,885	0,5	4,424	7,435	11,859	0,024	12,063	27,937
	622	620	125	60,4	2,2	4,33	0,103	0,114	0,5	6,893	1,134	8,027	0,016	12,056	27,944
Кедрова, 11а (уу2)	623	622	80	5	3,2	3,86	0,224	0,885	0,5	4,424	7,435	11,859	0,024	12,079	27,921
70-лет Октября, 9 (Павильоны)	624	622	50	38,1	3,2	0,47	0,070	0,165	0,5	6,291	0,759	7,050	0,014	12,070	27,930
	625	616	250	55	2,2	78,67	0,468	0,822	0,5	45,225	20,314	65,539	0,131	10,873	29,127
	626	625	125	48,7	2,2	23,76	0,565	3,437	0,5	167,358	34,152	201,510	0,403	11,276	28,724
	627	626	100	42,1	1,1	23,76	0,883	11,089	0,5	466,851	41,690	508,541	1,017	12,293	27,707
	628	627	80	5	1	9,38	0,545	5,229	0,5	26,144	13,732	39,876	0,080	12,373	27,627
Кедрова, 16 (уу1)	628,1	628	50	20	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	52,836	12,148	64,984	0,130	12,503	27,497
Кедрова, 16 (уу2)	628,2	628	50	5	3,2	1,72	0,256	2,211	0,5	11,056	10,168	21,224	0,042	12,416	27,584
Кедрова, 16 (уу3)	628,3	628	50	20	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	52,836	12,148	64,984	0,130	12,503	27,497
Кедрова, 16 (ПГВ)	628,4	628	70	5	3,2	3,90	0,296	2,100	0,5	10,500	14,444	24,944	0,050	12,423	27,577
	629	627	100	60,6	1,6	14,38	0,534	4,060	0,5	246,022	22,201	268,223	0,536	12,830	27,170
	630	629	100	65,6	2,2	14,38	0,534	4,060	0,5	266,321	30,526	296,847	0,594	13,424	26,576
	631	630	80	5	1	8,74	0,508	4,541	0,5	22,703	11,925	34,628	0,069	13,493	26,507
Кедрова, 16а	631,1	631	80	5	3,2	5,35	0,311	1,700	0,5	8,498	14,284	22,782	0,046	13,538	26,462
Кедрова, 16а (ПГВ)	631,2	631	70	5	3,2	3,39	0,257	1,588	0,5	7,939	10,921	18,860	0,038	13,531	26,469
	632	630	70	82,1	1,6	5,63	0,427	4,371	0,5	358,843	15,031	373,874	0,748	14,171	25,829
Маяковского, 41а	632,1	632	70	5	3,2	3,53	0,268	1,717	0,5	8,585	11,809	20,394	0,041	14,212	25,788
Маяковского, 41а (ПГВ)	632,2	632	50	5	3,2	2,10	0,312	3,303	0,5	16,514	15,188	31,702	0,063	14,235	25,765
	633	625	200	101	1	54,91	0,510	1,439	0,5	145,376	11,920	157,296	0,315	11,188	28,812
	634	633	100	5	1	18,29	0,680	6,572	0,5	32,858	22,460	55,318	0,111	11,299	28,701

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Маяковского, 43 (уу1)	634,1	634	50	50	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	132,090	12,148	144,238	0,288	11,587	28,413
Маяковского, 43 (уу2)	634,2	634	50	35	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	83,822	11,013	94,835	0,190	11,488	28,512
Маяковского, 43 (уу3)	634,3	634	50	20	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	47,898	11,013	58,911	0,118	11,416	28,584
Маяковского, 43 (уу4)	634,4	634	50	5	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	11,975	11,013	22,988	0,046	11,345	28,655
Маяковского, 43 (уу5)	634,5	634	50	20	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	47,898	11,013	58,911	0,118	11,416	28,584
Маяковского, 43 (уу6)	634,6	634	50	35	3,2	1,79	0,266	2,395	0,5	83,822	11,013	94,835	0,190	11,488	28,512
Маяковского, 43 (уу7)	634,7	634	50	50	3,2	1,88	0,279	2,642	0,5	132,090	12,148	144,238	0,288	11,587	28,413
Маяковского, 43 (ПГВ)	634,8	634	80	5	3,2	5,58	0,324	1,850	0,5	9,249	15,546	24,795	0,050	11,348	28,652
	635	633	200	163	1,6	36,62	0,340	0,640	0,5	104,348	8,483	112,831	0,226	11,414	28,586
Маяковского, 41	636	635	70	5	3,2	3,79	0,287	1,979	0,5	9,896	13,613	23,509	0,047	11,461	28,539
	637	635	200	27,45	1	32,83	0,305	0,515	0,5	14,124	4,261	18,385	0,037	11,450	28,550
	638	637	200	58,9	0	32,83	0,305	0,515	0,5	30,305	0,000	30,305	0,061	11,511	28,489
Маяковского, 39	639	638	70	5	3,2	3,79	0,287	1,979	0,5	9,896	13,613	23,509	0,047	11,558	28,442
	640	638	200	88	2,2	29,04	0,270	0,403	0,5	35,428	7,335	42,763	0,086	11,597	28,403
Маяковского, 37	641	640	70	5	3,2	3,79	0,287	1,979	0,5	9,896	13,613	23,509	0,047	11,644	28,356
	642	640	200	94,3	3,4	25,25	0,235	0,304	0,5	28,702	8,570	37,272	0,075	11,671	28,329
	643	642	80	5	1	6,79	0,394	2,739	0,5	13,694	7,193	20,887	0,042	11,713	28,287
Маяковского, 35	643,1	643	80	5	3,2	5,73	0,333	1,950	0,5	9,748	16,385	26,133	0,052	11,765	28,235
Маяковского, 35 (ПГВ)	643,2	643	50	5	3,2	1,06	0,158	0,842	0,5	4,211	3,873	8,084	0,016	11,729	28,271
	644	642	125	54,57	1	18,46	0,439	2,074	0,5	113,192	9,370	122,562	0,245	11,916	28,084
Маяковского, 33а	645	644	70	34,09	4,2	0,94	0,071	0,122	0,5	4,151	1,099	5,250	0,011	11,927	28,073
	646	644	125	32,25	1	17,52	0,417	1,868	0,5	60,256	8,440	68,696	0,137	12,054	27,946
Маяковского, 33	647	646	70	5	3,2	3,85	0,292	2,042	0,5	10,212	14,047	24,259	0,049	12,102	27,898
	648	646	125	29,4	1,5	13,67	0,325	1,137	0,5	33,441	7,707	41,148	0,082	12,136	27,864
	649	648	150	158,6	2,8	13,67	0,226	0,437	0,5	69,269	6,938	76,207	0,152	12,288	27,712
	650	649	100	57,8	2,2	5,69	0,211	0,636	0,5	36,756	4,782	41,538	0,083	12,371	27,629
Маяковского, 31 Школа № 18	650,1	650	80	5	3,2	5,18	0,301	1,593	0,5	7,966	13,390	21,356	0,043	12,414	27,586
Маяковского, 31 Школа № 18 (ПГВ)	650,2	650	50	5	3,2	0,51	0,076	0,194	0,5	0,972	0,894	1,866	0,004	12,375	27,625
	651	649	200	38,9	1	7,98	0,074	0,030	0,5	1,182	0,252	1,434	0,003	12,291	27,709
Маяковского, 29	652	651	70	10,7	3,2	3,50	0,265	1,688	0,5	18,061	11,609	29,670	0,059	12,351	27,649
	653	651	200	82,27	1	4,48	0,042	0,010	0,5	0,788	0,079	0,867	0,002	12,293	27,707
	654	653	125	8,7	1,6	4,48	0,107	0,122	0,5	1,063	0,883	1,946	0,004	12,297	27,703
Маяковского, 27	654,1	654	100	5	3,2	4,01	0,149	0,316	0,5	1,579	3,454	5,033	0,010	12,307	27,693
Маяковского, 27 (КАВС)	654,2	654	32	5	3,2	0,47	0,171	1,463	0,5	7,314	4,001	11,315	0,023	12,319	27,681
	655	522	100	34	1	9,10	0,338	1,627	0,5	55,302	5,559	60,861	0,122	34,573	5,427
	656	655	70	44,5	1	1,55	0,118	0,331	0,5	14,731	0,712	15,443	0,031	34,604	5,396
Ленина, 19	657	656	25	5	3,2	0,16	0,095	0,486	0,5	2,431	1,035	3,466	0,007	34,611	5,389
	658	656	70	16,9	3,4	1,39	0,105	0,266	0,5	4,499	1,946	6,445	0,013	34,616	5,384
Ленина, 19а	659	658	32	49,5	3,2	0,07	0,025	0,032	0,5	1,606	0,089	1,695	0,003	34,620	5,380
	660	658	70	30,8	1	1,32	0,100	0,240	0,5	7,395	0,516	7,911	0,016	34,632	5,368
	661	660	50	41,8	1	0,19	0,028	0,027	0,5	1,128	0,039	1,167	0,002	34,635	5,365
7-го Съезда, 12	661,1	661	25	9	3,2	0,19	0,113	0,686	0,5	6,170	1,459	7,629	0,015	34,650	5,350
Ленина, 31	661,2	660	70	142,8	6,8	1,13	0,086	0,176	0,5	25,125	2,572	27,697	0,055	34,688	5,312
	662	655	100	40,2	2,8	7,55	0,280	1,120	0,5	45,009	10,715	55,724	0,111	34,684	5,316
Ленина, 17, Съезда, 7	663	662	25	25,4	3,2	0,19	0,113	0,686	0,5	17,412	1,459	18,871	0,038	34,722	5,278

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7-го Съезда, 8	664	662	25	52	3,2	0,09	0,053	0,154	0,5	7,998	0,327	8,325	0,017	34,701	5,299
	665	662	100	60,9	2,2	7,27	0,270	1,038	0,5	63,221	7,806	71,027	0,142	34,826	5,174
7-го Съезда, 1,1а,2а,3а,1ф.1	666	665	70	11	1	0,99	0,075	0,135	0,5	1,486	0,290	1,776	0,004	34,830	5,170
7-го Съезда, 1	667	666	25	30,4	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
	668	666	70	65,4	1	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
	669	668	50	28,2	1	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
7-го Съезда, 1а	670	669	25	12,1	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
7-го Съезда, 2а	671	669	25	12,1	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
	672	668	70	71,1	1	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
	673	672	50	27,1	0,5	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
7-го Съезда, 1ф1	674	673	25	1,8	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
7-го Съезда, 3а	675	673	25	16,5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	34,830	5,170
	676	665	100	27,2	1	6,28	0,233	0,775	0,5	21,070	2,648	23,718	0,047	34,874	5,126
7-го Съезда, 3	677	676	25	46,5	3,2	0,11	0,065	0,230	0,5	10,685	0,489	11,174	0,022	34,896	5,104
	678	676	100	150,9	3,4	6,17	0,229	0,748	0,5	112,833	8,689	121,522	0,243	35,117	4,883
	679	678	100	35,2	1	6,17	0,229	0,748	0,5	26,320	2,556	28,876	0,058	35,174	4,826
7-го Съезда, 13	680	679	25	39,2	3,2	0,16	0,095	0,486	0,5	19,057	1,035	20,092	0,040	35,215	4,785
	681	679	100	87	2,2	6,01	0,223	0,709	0,5	61,723	5,334	67,057	0,134	35,309	4,691
Фрунзе, 3а, Съезда, 23, Кирова, 30	682	681	50	23,5	1	1,50	0,223	1,682	0,5	39,522	2,417	41,939	0,084	35,392	4,608
	683	682	40	91	2,8	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
7-го Съезда, 23	684	683	32	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
Кирова, 30	685	683	40	61	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
	686	682	50	23	1,6	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
Дистанция пути	687	686	50	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
Дистанция пути (гараж)	688	686	32	15	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,392	4,608
	689	681	125	21,7	1	4,51	0,107	0,124	0,5	2,687	0,559	3,246	0,006	35,315	4,685
Фрунзе, 3	690	689	32	5	3,2	0,18	0,065	0,215	0,5	1,073	0,587	1,660	0,003	35,318	4,682
	691	689	125	32,7	1	4,33	0,103	0,114	0,5	3,732	0,516	4,248	0,008	35,324	4,676
Кирова, 28	692	691	32	5	3,2	0,35	0,127	0,811	0,5	4,056	2,219	6,275	0,013	35,336	4,664
	693	691	125	81,4	2,2	3,98	0,095	0,096	0,5	7,849	0,958	8,807	0,018	35,341	4,659
Кирова, 21,23,25, 25ф.1, 27б, 27	694	693	50	5,4	1	1,64	0,244	2,010	0,5	10,856	2,889	13,745	0,027	35,369	4,631
Кирова, 25	695	694	32	6,2	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,369	4,631
	696	694	50	32,8	2,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,369	4,631
Кирова, 23	697	696	40	5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,369	4,631
Кирова, 21	698	696	32	30,5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,369	4,631
Кирова, 25ф.1,27б,27	699	693	70	11,5	1	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,341	4,659
Кирова, 25ф.1	700	699	25	14,5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,341	4,659
Гараж Кирова, 27б	701	699	25	10	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,341	4,659
Кирова, 27	702	699	32	65,13	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,341	4,659
	703	693	125	201	4	2,34	0,056	0,033	0,5	6,699	0,602	7,301	0,015	35,356	4,644
Кирова, 39ф.3	704	703	40	5	3,2	0,81	0,188	1,390	0,5	6,950	4,988	11,938	0,024	35,380	4,620
	705	703	150	7,7	1	1,53	0,025	0,005	0,5	0,042	0,031	0,073	0,000	35,356	4,644
Кирова, 39,39ф.2	706	705	70	21,3	1	1,01	0,077	0,141	0,5	2,994	0,302	3,296	0,007	35,363	4,637
Кирова, 39ф.2	707	706	40	4,5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,363	4,637
	708	706	70	21,5	1,5	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,363	4,637

1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Столярка	709	708	32	68,5	3,2	0,00	0,000	0,000	0,5	0,000	0,000	0,000	0,000	35,363	4,637
	710	705	150	130,5	2,2	0,52	0,009	0,001	0,5	0,082	0,008	0,090	0,000	35,356	4,644
Электрон	711	710	80	10	3,2	0,52	0,030	0,016	0,5	0,161	0,135	0,296	0,001	35,357	4,643
Кедрова, 4 (уу2)	382,3	382	80	5	3,2	1,77	0,103	0,186	0,5	0,930	1,563	2,493	0,005	29,659	10,341

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 2

Расчетный напор на выходе с котельной =
13 м.в.ст.

13

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эвб}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0,1		250	10	1,5	204,88	1,19	8,563	3,000	85,631	92,163	177,794	0,356	0,356	12,64
	1	0,1	250	14	1,5	149,21	0,87	4,542	3,000	63,585	48,882	112,467	0,225	0,581	12,42
	2	1	250	10	3	149,21	0,87	4,542	3,000	45,418	97,765	143,183	0,286	0,867	12,13
	3	2	200	37,5	1	91,63	0,84	6,154	3,000	230,786	32,565	263,351	0,527	1,394	11,61
	4	3	200	15,1	1	66,84	0,61	3,275	3,000	49,449	17,328	66,777	0,134	1,527	11,47
Урицкого, 15	5	4	80	8,5	1	10,75	0,61	10,537	3,000	89,567	17,682	107,249	0,214	1,742	11,26
	6	4	200	40,5	1,5	56,09	0,51	2,306	3,000	93,396	18,304	111,700	0,223	1,751	11,25
Гараж ПЧ-16	7	6	50	1,5	3	1,87	0,27	4,014	3,000	6,021	11,056	17,077	0,034	1,785	11,22
	8	6	200	53,8	2	54,22	0,49	2,155	3,000	115,932	22,805	138,737	0,277	2,028	10,97
К.-Маркса, 4 Адм.Здан	9	8	50	24	3	0,28	0,04	0,090	3,000	2,16	0,248	2,408	0,005	2,033	10,97
К.-Маркса, 6 ПЧ-16	10	8	50	12	3	3,00	0,44	10,330	3,000	123,962	28,454	152,416	0,305	2,333	10,67
	11	8	200	13,9	2	50,95	0,46	1,903	3,000	26,449	20,137	46,586	0,093	2,121	10,88
	12	11	150	19	2	50,95	0,83	9,317	3,000	177,019	67,549	244,568	0,489	2,610	10,39
	13	12	200	14	2	50,95	0,46	1,903	3,000	26,639	20,137	46,776	0,094	2,704	10,30
	14	13	100	19	1,5	12,16	0,44	4,460	3,000	84,738	14,609	99,347	0,199	2,903	10,10
Луначарского, 6	14,1	14	70	19	3,8	5,91	0,44	7,391	3,000	140,42	38,568	178,988	0,358	3,261	9,74
Луначарского, 4	15	14	100	44,3	3,8	6,08	0,22	1,115	3,000	49,393	9,252	58,645	0,117	3,020	9,98
К.-Маркса, 3 (уу 1) Котласлестрой	16	13	70	8,5	1,5	5,93	0,44	7,441	3,000	63,245	15,327	78,572	0,157	2,861	10,14
	17	13	200	27,3	3,8	32,85	0,30	0,791	3,000	21,594	15,905	37,499	0,075	2,779	10,22
К.-Маркса, 3 (уу 2) Котласлестрой	18	17	50	4	1,5	1,26	0,18	1,822	3,000	7,289	2,510	9,799	0,020	2,798	10,20
	19	17	150	90	3	9,57	0,16	0,329	3,000	29,583	3,575	33,158	0,066	2,845	10,15
К.-Маркса, 7 Бизнес-центр	20	19	100	5	1,5	9,57	0,35	2,762	3,000	13,812	9,049	22,861	0,046	2,891	10,11
	21	17	150	22	3,5	22,01	0,36	1,739	3,000	38,251	22,060	60,311	0,121	2,899	10,10
Урицкого, 9 ЦСО	22	21	100	30,9	5	2,46	0,09	0,183	3,000	5,64	1,993	7,633	0,015	2,915	10,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	23	21	150	22	2	19,55	0,32	1,372	3,000	30,178	9,945	40,123	0,080	2,980	10,02
Урицкого, 7	24	23	100	32,4	2	11,27	0,41	3,831	3,000	124,123	16,732	140,855	0,282	3,261	9,74
Ленина, 60 Адм. Здан.	25	23	40	53,5	3,8	0,77	0,18	1,929	3,000	103,2	5,252	108,452	0,217	3,197	9,80
Ленина, 62	26	23	80	81,7	5	7,51	0,43	5,143	3,000	420,159	43,149	463,308	0,927	3,906	9,09
	27	3	150	62,5	3	24,78	0,40	2,204	3,000	137,74	23,967	161,707	0,323	1,717	11,28
Луначарского, 10	28	27	70	43,3	3,5	5,89	0,44	7,341	3,000	317,847	35,283	353,130	0,706	2,423	10,58
Луначарского, 12	29	27	80	50,6	3,5	5,69	0,32	2,952	3,000	149,378	17,339	166,717	0,333	2,050	10,95
	30	27	100	37,6	1,5	13,21	0,48	5,263	3,000	197,903	17,241	215,144	0,430	2,147	10,85
	31	30	70	46,1	1,2	6,59	0,49	9,189	3,000	423,616	15,143	438,759	0,878	3,025	9,98
Маяковского, 8	31,1	31	80	5	3,8	6,59	0,38	3,960	3,000	19,799	25,251	45,050	0,090	3,115	9,89
	32	30	100	40,1	1,2	6,62	0,24	1,322	3,000	53,005	3,464	56,469	0,113	2,260	10,74
	33	32	80	27,1	0,6	6,62	0,38	3,996	3,000	108,292	4,023	112,315	0,225	2,485	10,52
Луначарского, 9	33,1	33	80	5	3,2	5,99	0,34	3,272	3,000	16,358	17,568	33,926	0,068	2,553	10,45
	34	2	250	24	1	57,58	0,34	0,676	3,000	16,233	4,853	21,086	0,042	0,909	12,09
	35	34	200	32,5	1	33,37	0,30	0,816	3,000	26,528	4,319	30,847	0,062	0,971	12,03
	36	35	80	41	1,5	6,26	0,36	3,573	3,000	146,502	8,994	155,496	0,311	1,282	11,72
Луначарского, 14	36,1	36	80	2	3,8	6,26	0,36	3,573	3,000	7,146	22,785	29,931	0,060	1,342	11,66
	37	35	100	45,5	1	27,12	0,99	22,184	3,000	1009,366	48,444	1057,810	2,116	3,086	9,91
	38	37	100	61,2	1,6	13,78	0,50	5,727	3,000	350,516	20,012	370,528	0,741	3,827	9,17
Маяковского, 7	39	38	50	3	3,8	1,60	0,23	2,938	3,000	8,815	10,252	19,067	0,038	3,866	9,13
	40	38	100	9,5	1,6	12,19	0,44	4,482	3,000	42,578	15,660	58,238	0,116	3,944	9,06
Маяковского, 5	41	40	80	5	3,8	8,94	0,51	7,288	3,000	36,438	46,471	82,909	0,166	4,110	8,89
Маяковского, 7а	42	40	80	24,3	3,8	3,25	0,19	0,963	3,000	23,404	6,141	29,545	0,059	4,003	9,00
	43	37	125	7,9	1	13,33	0,31	1,661	3,000	13,121	4,794	17,915	0,036	3,122	9,88
	44	43	80	5	1	11,04	0,63	11,113	3,000	55,567	18,649	74,216	0,148	3,271	9,73
Маяковского, 9	44,1	44	80	2	3,8	11,04	0,63	11,113	3,000	22,227	70,867	93,094	0,186	3,457	9,54
Маяковского, 9а	45	43	70	25	3,8	2,30	0,17	1,119	3,000	27,983	5,841	33,824	0,068	3,190	9,81
	46	34	150	27	1,6	24,21	0,39	2,104	3,000	56,798	12,201	68,999	0,138	1,047	11,95
Маяковского, 12	47	46	100	9,5	3,8	4,92	0,18	0,730	3,000	6,936	6,059	12,995	0,026	1,073	11,93
	48	46	150	27,1	1	19,29	0,31	1,335	3,000	36,192	4,841	41,033	0,082	1,129	11,87
	49	48	100	18	1,6	4,01	0,15	0,485	3,000	8,73	1,695	10,425	0,021	1,150	11,85
Кафе "Медведь"	50	49	50	7	3,8	1,70	0,25	3,317	3,000	23,22	11,574	34,794	0,070	1,220	11,78
	51	49	70	49	1,6	2,31	0,17	1,129	3,000	55,325	2,481	57,806	0,116	1,266	11,73
ЦД "Спутник"	52	51	70	2	3,8	1,73	0,13	0,633	3,000	1,267	3,305	4,572	0,009	1,275	11,73
Рябинушка	53	51	50	23,5	3,8	0,58	0,08	0,386	3,000	9,074	1,347	10,421	0,021	1,286	11,71
	54	48	150	66,6	1,6	15,28	0,25	0,838	3,000	55,808	4,860	60,668	0,121	1,250	11,75
	55	54	70	7,8	1	4,93	0,37	5,143	3,000	40,113	7,063	47,176	0,094	1,345	11,66
Маяковского, 11	55,1	55	70	2	3,8	4,93	0,37	5,143	3,000	10,285	26,838	37,123	0,074	1,419	11,58
	56	54	100	36,5	1,6	10,35	0,38	3,231	3,000	117,932	11,289	129,221	0,258	1,509	11,49
	57	56	80	39,8	0,6	10,35	0,59	9,768	3,000	388,754	9,835	398,589	0,797	2,306	10,69
	58	57	50	11	1,6	4,70	0,69	25,355	3,000	278,903	37,248	316,151	0,632	2,938	10,06
Маяковского, 13	58,1	58	50	2	3,8	4,70	0,69	25,355	3,000	50,71	88,463	139,173	0,278	3,217	9,78
	59	57	80	119,4	2,4	5,65	0,32	2,911	3,000	347,546	11,723	359,269	0,719	3,025	9,98
	60	59	80	17	1	5,65	0,32	2,911	3,000	49,483	4,885	54,368	0,109	3,133	9,87
Невского, 23	60,1	60	80	2	3,8	5,65	0,32	2,911	3,000	5,822	18,561	24,383	0,049	3,182	9,82

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	61	0,1	200	10	1	55,67	0,51	2,272	3,000	22,717	12,020	34,737	0,069	0,425	12,57
Маяковского, 12а	62	61	100	20,5	3,8	10,16	0,37	3,113	3,000	63,826	25,837	89,663	0,179	0,604	12,40
	63	61	200	69,3	1,6	45,51	0,41	1,518	3,000	105,208	12,853	118,061	0,236	0,661	12,34
Калинина, 26	64	63	50	81,1	3,8	1,56	0,23	2,793	3,000	226,535	9,746	236,281	0,473	1,134	11,87
Калинина, 24	65	63	100	33,5	3,8	4,97	0,18	0,745	3,000	24,958	6,182	31,140	0,062	0,723	12,28
	66	63	150	20	1	38,98	0,63	5,453	3,000	109,067	19,769	128,836	0,258	0,919	12,08
	67	66	150	5	0,01	38,98	0,63	5,453	3,000	27,267	0,198	27,465	0,055	0,974	12,03
	68	67	150	26	0,01	38,98	0,63	5,453	3,000	141,787	0,198	141,985	0,284	1,258	11,74
	69	68	150	98,3	2,8	26,96	0,44	2,609	3,000	256,432	26,479	282,911	0,566	1,824	11,18
Невского, 13	70	69	100	13	3,8	8,46	0,31	2,159	3,000	28,064	17,914	45,978	0,092	1,916	11,08
	71	69	125	64,8	1,6	18,50	0,43	3,199	3,000	207,3	14,774	222,074	0,444	2,268	10,73
Маяковского, 18	72	71	125	58	5	8,46	0,20	0,669	3,000	38,802	9,655	48,457	0,097	2,365	10,64
	73	71	80	10,2	1	10,03	0,57	9,173	3,000	93,565	15,393	108,958	0,218	2,486	10,51
Маяковского, 16	73,1	73	80	2	3,8	10,03	0,57	9,173	3,000	18,346	58,494	76,840	0,154	2,639	10,36
	74	68	150	10	1,6	12,03	0,19	0,519	3,000	5,194	3,013	8,207	0,016	1,274	11,73
Калинина, 22	75	74	80	8,5	3,8									#ЗНАЧ!	
	76	74	150	22,8	1	12,03	0,19	0,519	3,000	11,843	1,883	13,726	0,027	1,302	11,70
	77	76	150	73,8	1,2	12,03	0,19	0,519	3,000	38,332	2,259	40,591	0,081	1,383	11,62
Школа № 76	78	77	100	2,8	3,8	6,16	0,22	1,145	3,000	3,205	9,497	12,702	0,025	1,408	11,59
Магазин "Снежинка"	79	77	50	37,5	3,8	1,42	0,21	2,314	3,000	86,791	8,075	94,866	0,190	1,573	11,43
	80	77	150	67,9	2,2	4,44	0,07	0,071	3,000	4,804	0,564	5,368	0,011	1,394	11,61
	81	80	125	17,6	0,4	4,44	0,10	0,184	3,000	3,243	0,213	3,456	0,007	1,400	11,60
	82	81	70	95	0,4	4,44	0,33	4,171	3,000	396,269	2,291	398,560	0,797	2,198	10,80
Ленина, 54	83	82	40	9,3	3,8	2,47	0,56	19,849	3,000	184,595	54,039	238,634	0,477	2,675	10,33
Ленина, 52	84	82	50	54	3,8	1,97	0,29	4,454	3,000	240,542	15,542	256,084	0,512	2,710	10,29

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 3

Расчетный напор на выходе с котельной = 16 м.в.ст.

16

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _э	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		250	7,4	1,7	113,09	0,67	2,659	3,000	19,678	32,435	52,113	0,104	0,104	15,90
	2	1	150	27,4	3,2	28,02	0,46	2,872	3,000	78,691	33,315	112,006	0,224	0,328	15,67
Ленина, 88	3	2	80	31,4	3,2	1,93	0,11	0,346	3,000	10,87	1,859	12,729	0,025	0,354	15,65
	4	2	150	38,6	1,2	26,09	0,43	2,490	3,000	96,111	10,831	106,942	0,214	0,542	15,46

176

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	5	4	125	31	1	15,41	0,37	2,262	3,000	70,13	6,530	76,660	0,153	0,695	15,30
Гагарина, 36	6	5	70	2	3,2	3,74	0,28	3,016	3,000	6,033	13,256	19,289	0,039	0,734	15,27
Ленина, 100	7	5	80	7	3,2	2,18	0,13	0,442	3,000	3,092	2,372	5,464	0,011	0,706	15,29
	8	5	125	44	1	9,49	0,23	0,858	3,000	37,751	2,476	40,227	0,080	0,776	15,22
Ленина, 102	9	8	70	3	3,2	2,11	0,16	0,960	3,000	2,88	4,219	7,099	0,014	0,790	15,21
	10	8	100	55	1	7,38	0,27	1,674	3,000	92,086	3,656	95,742	0,191	0,967	15,03
Ленина, 104	11	10	100	6	3,2	2,13	0,08	0,139	3,000	0,837	0,975	1,812	0,004	0,971	15,03
	12	10	100	67,9	1	5,25	0,20	0,847	3,000	57,531	1,850	59,381	0,119	1,086	14,91
Ленина, 106	13	12	50	13	3,2	0,79	0,12	0,730	3,000	9,491	2,145	11,636	0,023	1,109	14,89
Октябрьская, 46	14	12	100	57	4,4	4,46	0,17	0,611	3,000	34,855	5,875	40,730	0,081	1,168	14,83
	15	4	100	28	1,6	10,68	0,40	3,506	3,000	98,179	12,251	110,430	0,221	0,763	15,24
	16	15	125	70,6	2	10,68	0,25	1,087	3,000	76,716	6,273	82,989	0,166	0,929	15,07
	17	16	100	22,9	1,6	10,68	0,40	3,506	3,000	80,296	12,251	92,547	0,185	1,114	14,89
Гагарина, 35 (Стоматология)	17,1	17	50	10	3,2	0,52	0,08	0,316	3,000	3,163	0,929	4,092	0,008	1,122	14,88
Гагарина, 35 (уу 1)	17,2	17	50	30	3,2	2,06	0,31	4,964	3,000	148,929	14,586	163,515	0,327	1,441	14,56
Гагарина, 35 (уу 2)	17,3	17	50	20	3,2	1,74	0,26	3,542	3,000	70,836	10,406	81,242	0,162	1,277	14,72
Гагарина, 35 (уу 3)	17,4	17	50	20	3,2	1,87	0,28	4,091	3,000	81,816	12,019	93,835	0,188	1,302	14,70
Гагарина, 35 (уу 4)	17,5	17	50	10	3,2	2,51	0,37	7,370	3,000	73,701	21,654	95,355	0,191	1,305	14,70
Гагарина, 35 (уу 5)	17,6	17	50	10	3,2	1,99	0,30	4,633	3,000	46,327	13,611	59,938	0,120	1,234	14,77
	18	1	250	30,7	1	85,08	0,51	1,505	3,000	46,205	10,799	57,004	0,114	0,218	15,78
	19	18	200	23	1	13,01	0,12	0,126	3,000	2,908	0,669	3,577	0,007	0,225	15,77
Ленина, 86	20	19	80	10	3,2	2,22	0,13	0,458	3,000	4,58	2,459	7,039	0,014	0,239	15,76
	21	19	150	19	1,2	10,79	0,18	0,426	3,000	8,092	1,853	9,945	0,020	0,245	15,75
	22	21	150	30	1,2	7,77	0,13	0,221	3,000	6,625	0,961	7,586	0,015	0,260	15,74
Ленина, 84	23	22	80	10	3,2	2,17	0,13	0,438	3,000	4,376	2,350	6,726	0,013	0,274	15,73
	24	22	80	51	1	5,59	0,32	2,904	3,000	148,103	4,873	152,976	0,306	0,566	15,43
Ленина, 82	25	24	80	10	3,2	2,15	0,12	0,430	3,000	4,296	2,307	6,603	0,013	0,580	15,42
Почтамт	26	24	100	38	3,2	3,45	0,13	0,366	3,000	13,904	2,557	16,461	0,033	0,599	15,40
	27	21	125	73,8	1	3,02	0,07	0,087	3,000	6,412	0,251	6,663	0,013	0,259	15,74
	28	27	70	6	1	0,92	0,07	0,183	3,000	1,095	0,251	1,346	0,003	0,261	15,74
Ленина, 69г (уу 1)	28,1	28	70	5	3,2	0,46	0,03	0,046	3,000	0,228	0,201	0,429	0,001	0,262	15,74
Ленина, 69г (уу 2)	28,2	28	70	20	3,2	0,46	0,03	0,046	3,000	0,913	0,201	1,114	0,002	0,264	15,74
	29	27	80	36,2	1	2,11	0,12	0,414	3,000	14,978	0,694	15,672	0,031	0,290	15,71
	30	29	50	2	1	1,56	0,23	2,847	3,000	5,694	2,614	8,308	0,017	0,307	15,69
Т/ц "Радуга"	30,1	30	50	2	3,2	1,56	0,23	2,847	3,000	5,694	8,365	14,059	0,028	0,335	15,67
Т/ц "Радуга" (вент)	30,2	30	50	2	3,2									#ЗНАЧ!	
Т/ц "Радуга"(ПГВ)	30,3	30	50	2	3,2									#ЗНАЧ!	
	31	29	50	15	1,6	0,55	0,08	0,354	3,000	5,308	0,520	5,828	0,012	0,302	15,70
Володарского, 8, 10	32	31	40	5	3,2	0,34	0,08	0,383	3,000	1,917	0,879	2,796	0,006	0,307	15,69
Гриль-бар	33	31	50	25	3,2	0,21	0,03	0,052	3,000	1,29	0,152	1,442	0,003	0,304	15,70
	34	18	200	66	2	72,06	0,67	3,879	3,000	256,032	41,054	297,086	0,594	0,812	15,19
Гаражи Хозгруппы	35	34	50	40	3,2	0,67	0,10	0,525	3,000	21,006	1,543	22,549	0,045	0,858	15,14
	36	34	100	58	1,5	10,64	0,40	3,480	3,000	201,849	11,400	213,249	0,426	1,239	14,76
Школа № 14	37	36	80	3	3,2	2,32	0,13	0,500	3,000	1,501	2,686	4,187	0,008	1,247	14,75
	38	36	100	50	1	8,32	0,31	2,128	3,000	106,398	4,647	111,045	0,222	1,461	14,54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Гагарина, 38	39	38	80	12	3,2	2,62	0,15	0,638	3,000	7,655	3,426	11,081	0,022	1,483	14,52
Охота и рыболовство	40	38	70	57,8	3,2	1,31	0,10	0,370	3,000	21,391	1,626	23,017	0,046	1,507	14,49
	41	38	80	44	2,1	4,39	0,25	1,791	3,000	78,805	6,311	85,116	0,170	1,631	14,37
	42	41	70	40	1	4,39	0,33	4,156	3,000	166,245	5,708	171,953	0,344	1,975	14,02
Гагарина, 39	43	42	50	12	3,2	2,33	0,35	6,351	3,000	76,211	18,660	94,871	0,190	2,165	13,84
Гагарина, 41	44	42	50	24	3,2	2,06	0,31	4,964	3,000	119,143	14,586	133,729	0,267	2,243	13,76
	45	34	150	13	1	20,27	0,33	1,503	3,000	19,538	5,448	24,986	0,050	0,862	15,14
	46	45	80	10,9	1,6	3,31	0,19	1,018	3,000	11,098	2,734	13,832	0,028	0,890	15,11
Ракитина, 3	46,1	46	80	5	3,2	2,43	0,14	0,549	3,000	2,744	2,947	5,691	0,011	0,901	15,10
Ракитина, 3 (ПГВ)	46,2	46	80	5	3,2	0,89	0,05	0,074	3,000	0,368	0,395	0,763	0,002	0,892	15,11
	47	45	150	70	1	16,95	0,28	1,051	3,000	73,566	3,810	77,376	0,155	1,017	14,98
	48	47	125	15	1	16,95	0,40	2,737	3,000	41,055	7,900	48,955	0,098	1,115	14,88
Гаражи инкассации	49	48	40	3	3,2	0,14	0,03	0,065	3,000	0,195	0,149	0,344	0,001	1,116	14,88
	50	48	100	27	1	16,81	0,62	8,687	3,000	234,539	18,970	253,509	0,507	1,622	14,38
Мелентьева, 7	51	50	50	25	3,2	0,94	0,14	1,034	3,000	25,842	3,037	28,879	0,058	1,680	14,32
	52	50	100	5	1	15,87	0,59	7,742	3,000	38,711	16,907	55,618	0,111	1,733	14,27
	53	52	100	2	1	4,87	0,18	0,729	3,000	1,458	1,592	3,050	0,006	1,739	14,26
Детская поликлиника	53,1	53	80	5	3,2	4,56	0,26	1,932	3,000	9,662	10,377	20,039	0,040	1,779	14,22
Детская поликлиника (ПГВ)	53,2	53	80	5	3,2	0,31	0,02	0,009	3,000	0,045	0,048	0,093	0,000	1,740	14,26
	54	52	150	52	2,2	10,99	0,18	0,442	3,000	22,974	3,524	26,498	0,053	1,786	14,21
	55	54	150	20	1	4,42	0,07	0,071	3,000	1,429	0,259	1,688	0,003	1,790	14,21
Мелентьева, 4	56	55	50	3	3,2	1,08	0,16	1,364	3,000	4,093	4,009	8,102	0,016	1,806	14,19
Гаражи МО "Котлас"	57	55	50	40	3,2	0,25	0,04	0,073	3,000	2,925	0,215	3,140	0,006	1,796	14,20
	58	55	100	27	1,6	3,08	0,11	0,292	3,000	7,874	1,019	8,893	0,018	1,807	14,19
РКЦ	59	58	80	26	3,2	2,41	0,14	0,540	3,000	14,034	2,898	16,932	0,034	1,841	14,16
Ленина, 76	60	58	70	22	3,2	0,68	0,05	0,100	3,000	2,194	0,438	2,632	0,005	1,813	14,19
	61	54	100	28	1,5	6,58	0,24	1,331	3,000	37,267	4,360	41,627	0,083	1,870	14,13
СБУП	62	61	50	3	3,2	3,15	0,47	11,608	3,000	34,823	34,105	68,928	0,138	2,007	13,99
Администрация города	63	61	100	36	3,2	3,43	0,13	0,362	3,000	13,02	2,527	15,547	0,031	1,901	14,10
	64	34	150	106,2	1	40,48	0,67	5,994	3,000	636,564	21,729	658,293	1,317	2,129	13,87
	65	64	150	13,1	1	22,45	0,37	1,844	3,000	24,151	6,683	30,834	0,062	2,191	13,81
	66	65	150	45	1,1	12,87	0,21	0,606	3,000	27,265	2,416	29,681	0,059	2,250	13,75
Т/ц "Витязь"	67	66	80	5	3,2	1,76	0,10	0,288	3,000	1,439	1,546	2,985	0,006	2,256	13,74
	68	66	150	51,6	1	11,11	0,18	0,452	3,000	23,298	1,637	24,935	0,050	2,300	13,70
Мелентьева, 11	69	68	100	26	3,2	4,95	0,18	0,753	3,000	19,584	5,264	24,848	0,050	2,350	13,65
	70	68	150	30	1,2	6,15	0,10	0,138	3,000	4,151	0,602	4,753	0,010	2,309	13,69
	71	70	100	15	1	6,15	0,23	1,163	3,000	17,44	2,539	19,979	0,040	2,349	13,65
Мелентьева, 13 (уу 1)	71,1	71	50	50	3,2	1,52	0,23	2,703	3,000	135,139	7,941	143,080	0,286	2,636	13,36
Мелентьева, 13 (уу 2)	71,2	71	50	40	3,2	1,79	0,27	3,748	3,000	149,93	11,013	160,943	0,322	2,671	13,33
Мелентьева, 13 (уу 3)	71,3	71	50	30	3,2	1,33	0,20	2,069	3,000	62,079	6,080	68,159	0,136	2,486	13,51
Мелентьева, 13 (уу 4)	71,4	71	50	20	3,2	1,52	0,23	2,703	3,000	54,056	7,941	61,997	0,124	2,473	13,53
	72	64	200	43,8	1,5	18,03	0,17	0,243	3,000	10,637	1,928	12,565	0,025	2,154	13,85
	73	72	150	48,5	3,8	18,03	0,30	1,189	3,000	57,673	16,381	74,054	0,148	2,302	13,70
	74	73	150	25,5	0,5	18,03	0,30	1,189	3,000	30,323	2,155	32,478	0,065	2,367	13,63
	75	74	150	42	1,5	6,37	0,11	0,148	3,000	6,234	0,807	7,041	0,014	2,381	13,62

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Мелентьева, 12а	76	75	100	8,5	3,2	2,14	0,08	0,141	3,000	1,197	0,984	2,181	0,004	2,386	13,61
	77	75	150	42	1,6	4,23	0,07	0,065	3,000	2,749	0,380	3,129	0,006	2,388	13,61
Маяковского, 2	78	77	100	6,8	3,2	2,09	0,08	0,134	3,000	0,913	0,938	1,851	0,004	2,391	13,61
Маяковского, 4	79	77	100	53,6	3,2	2,14	0,08	0,141	3,000	7,546	0,984	8,530	0,017	2,405	13,60
	80	74	150	26	1	11,67	0,19	0,498	3,000	12,952	1,806	14,758	0,030	2,397	13,60
Маяковского, 2а	81	80	70	37	3,2	1,71	0,13	0,631	3,000	23,332	2,771	26,103	0,052	2,449	13,55
	82	80	150	20	1,5	9,96	0,16	0,363	3,000	7,257	1,973	9,230	0,018	2,415	13,58
Мелентьева, 8	83	82	50	12	3,2	0,58	0,09	0,394	3,000	4,722	1,156	5,878	0,012	2,427	13,57
	84	82	70	43	1,5	3,10	0,24	2,072	3,000	89,115	4,269	93,384	0,187	2,602	13,40
Налоговая (уу 1)	84,1	84	70	40	3,2	1,10	0,08	0,261	3,000	10,438	1,147	11,585	0,023	2,625	13,37
Налоговая (уу 2)	84,2	84	70	20	3,2	1,10	0,08	0,261	3,000	5,219	1,147	6,366	0,013	2,615	13,39
Налоговая (ПГВ)	84,3	84	70	10	3,2	0,91	0,07	0,179	3,000	1,786	0,785	2,571	0,005	2,607	13,39
	85	82	100	60,6	1,6	6,28	0,23	1,212	3,000	73,47	4,236	77,706	0,155	2,571	13,43
Администрация района	86	85	100	15,6	3,2	3,68	0,14	0,416	3,000	6,494	2,909	9,403	0,019	2,589	13,41
К.-Маркса, 12	87	85	70	28,5	3,2	2,59	0,20	1,447	3,000	41,229	6,357	47,586	0,095	2,666	13,33
	88	65	125	60,6	1,6	9,58	0,23	0,874	3,000	52,984	4,038	57,022	0,114	2,305	13,70
К.-Маркса, 18	89	88	100	2	3,2	6,92	0,26	1,472	3,000	2,944	10,287	13,231	0,026	2,331	13,67
	90	88	125	91,2	0,6	2,66	0,06	0,067	3,000	6,147	0,117	6,264	0,013	2,317	13,68
Гагарина, 48	91	90	50	23	3,2	0,98	0,15	1,124	3,000	25,841	3,301	29,142	0,058	2,376	13,62
	92	90	150	53,9	1,5	1,68	0,03	0,010	3,000	0,556	0,056	0,612	0,001	2,318	13,68
Гагарина, 45	93	92	50	7	3,2	1,30	0,19	1,977	3,000	13,839	5,809	19,648	0,039	2,358	13,64
	94	92	150	158	3,4	0,39	0,01	0,001	3,000	0,088	0,007	0,095	0,000	2,319	13,68
	95	94	50	10	1	0,39	0,06	0,178	3,000	1,779	0,163	1,942	0,004	2,323	13,68
Мастерские ЦР	95,1	95	50	10	3,2	0,39	0,06	0,178	3,000	1,779	0,523	2,302	0,005	2,327	13,67

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 4

Расчетный напор на выходе с котельной = 16 м.в.ст.

16

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		200	8,9	1,5	104,73	0,95	7,265	2,000	64,657	63,814	128,471	0,257	0,257	15,74
	2	1	200	57,2	1,5	87,45	0,80	5,065	2,000	289,732	44,493	334,225	0,668	0,925	15,07
Виноградова, 44	3	2	50	18,2	3,8	2,44	0,36	6,175	2,000	112,381	23,842	136,223	0,272	1,198	14,80
	4	2	150	17,2	1,5	85,01	1,38	23,437	2,000	403,111	141,036	544,147	1,088	2,014	13,99
Виноградова, 42	5	4	100	32,7	3,2	9,93	0,36	2,687	2,000	87,878	20,783	108,661	0,217	2,231	13,77

179

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6	4	200	122	1,5	75,08	0,68	3,734	2,000	455,501	32,796	488,297	0,977	2,990	13,01
	7	6	100	9,7	1	21,78	0,79	12,929	2,000	125,407	31,245	156,652	0,313	3,304	12,70
	8	7	100	23,8	1	10,21	0,37	2,841	2,000	67,618	6,866	74,484	0,149	3,453	12,55
Виноградова, 40	8,1	8	100	5	3,2	9,73	0,35	2,580	2,000	12,901	19,954	32,855	0,066	3,518	12,48
Виноградова, 38	9	7	100	47,5	3,2	11,57	0,42	3,648	2,000	173,299	28,215	201,514	0,403	3,707	12,29
	10	6	150	95,5	0,5	53,30	0,86	9,213	2,000	879,86	18,481	898,341	1,797	4,787	11,21
	11	10	125	43,2	1	22,63	0,53	4,325	2,000	186,857	13,816	200,673	0,401	5,188	10,81
Виноградова, 36	12	11	100	5	3,2	12,23	0,45	4,077	2,000	20,383	31,526	51,909	0,104	5,292	10,71
Виноградова, 34а	13	11	80	71,5	3,2	10,40	0,59	8,912	2,000	637,179	52,959	690,138	1,380	6,569	9,43
	14	10	150	26,6	1	30,67	0,50	3,051	2,000	81,146	12,238	93,384	0,187	4,974	11,03
	15	14	150	45,1	1	30,67	0,50	3,051	2,000	137,582	12,238	149,820	0,300	5,273	10,73
Виноградова, 34	16	15	100	5	3,2	9,94	0,36	2,693	2,000	13,464	20,825	34,289	0,069	5,342	10,66
	17	15	150	34	1	20,73	0,34	1,394	2,000	47,384	5,591	52,975	0,106	5,379	10,62
	18	17	100	79	1	20,73	0,76	11,712	2,000	925,254	28,305	953,559	1,907	7,286	8,71
Виноградова, 32	19	18	100	5	3,2	18,74	0,68	9,571	2,000	47,857	74,021	121,878	0,244	7,530	8,47
	20	18	80	43	1	1,99	0,11	0,326	2,000	14,03	0,606	14,636	0,029	7,316	8,68
	21	20	50	1,5	1	1,99	0,29	4,107	2,000	6,161	4,173	10,334	0,021	7,336	8,66
Виноградова, 22 (Музей)	22	21	70	22,09	3,2	1,99	0,15	0,757	2,000	16,726	3,682	20,408	0,041	7,377	8,62
	23	1	100	44,7	1	17,28	0,63	8,138	2,000	363,773	19,668	383,441	0,767	1,024	14,98
Виноградова, 48	24	23	70	57	3,2	6,76	0,50	8,737	2,000	498,019	42,492	540,511	1,081	2,105	13,90
	25	23	80	158,3	7,8	10,52	0,60	9,118	2,000	1443,448	132,084	1575,532	3,151	4,175	11,83
Д/с Виноградова, 19	25,1	25	80	5	3,5	10,52	0,60	9,118	2,000	45,592	59,268	104,860	0,210	4,385	11,62

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 5

Расчетный напор на выходе с котельной = 10 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					
										линейные	местные	Всего			
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		150	11,3	1	32,70	0,53	2,452	0,500	27,709	13,912	41,621	0,083	0,083	9,92
	2	1	125	25,4	1,5	12,97	0,30	1,005	0,500	25,519	6,808	32,327	0,065	0,148	9,85
С. Разина, 145а	3	2	70	51,3	4,4	1,45	0,11	0,284	0,500	14,582	2,688	17,270	0,035	0,182	9,82
	4	2	70	45,13	1	11,52	0,86	17,942	0,500	809,716	38,563	848,279	1,697	1,844	8,16
Франко, 142	5	4	50	10,9	3,2	2,32	0,34	3,947	0,500	43,026	18,151	61,177	0,122	1,967	8,03
	6	4	70	11,3	1	9,20	0,68	11,443	0,500	129,305	24,595	153,900	0,308	2,152	7,85
Гастелло, 18	7	6	50	23,4	3,2	2,74	0,40	5,506	0,500	128,838	25,318	154,156	0,308	2,461	7,54
	8	6	70	56	1	6,46	0,48	5,642	0,500	315,948	12,126	328,074	0,656	2,808	7,19
	9	8	100	35	1,6	6,46	0,24	0,804	0,500	28,148	4,398	32,546	0,065	2,873	7,13
Шевченко, 19	10	9	50	3,66	3,2	3,10	0,45	7,048	0,500	25,795	32,408	58,203	0,116	2,990	7,01

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	11	9	70	15	1,6	3,36	0,25	1,526	0,500	22,895	5,249	28,144	0,056	2,930	7,07
Шевченко, 18	12	11	50	3	3,2	3,10	0,45	7,048	0,500	21,143	32,408	53,551	0,107	3,037	6,96
Шевченко, 14	13	11	50	131	3,2	0,26	0,04	0,050	0,500	6,494	0,228	6,722	0,013	2,943	7,06
	14	1	150	99,61	1	19,73	0,32	0,893	0,500	88,92	5,065	93,985	0,188	0,271	9,73
С. Разина, 138	15	14	70	96,29	3,2	1,56	0,12	0,329	0,500	31,681	2,263	33,944	0,068	0,339	9,66
Гастелло, 15	15,1	14	50	10	3,2	0,34	0,05	0,085	0,500	0,848	0,390	1,238	0,002	0,274	9,73
	16	14	150	10	1	17,83	0,29	0,729	0,500	7,29	4,136	11,426	0,023	0,294	9,71
С. Разина, 138 (Д/с)	17	16	50	36	3,2	1,98	0,29	2,875	0,500	103,505	13,221	116,726	0,233	0,528	9,47
	18	16	150	121,2	1	15,85	0,26	0,576	0,500	69,824	3,269	73,093	0,146	0,440	9,56
Кошевого, 47 (маг)	19	18	70	54,06	3,2	0,69	0,05	0,064	0,500	3,48	0,443	3,923	0,008	0,448	9,55
	20	18	100	106,9	1,6	15,16	0,55	4,429	0,500	473,474	24,220	497,694	0,995	1,436	8,56
	21	20	70	5	1,6	4,46	0,33	2,689	0,500	13,446	9,248	22,694	0,045	1,481	8,52
Кошевого, 30	22	21	50	13,68	3,2	3,06	0,45	6,867	0,500	93,941	31,577	125,518	0,251	1,732	8,27
	23	21	100	64,01	1	1,40	0,05	0,038	0,500	2,418	0,129	2,547	0,005	1,486	8,51
Малодвинская, 11	24	23	50	59,47	3,2	1,40	0,20	1,437	0,500	85,483	6,610	92,093	0,184	1,670	8,33
	25	20	100	136,9	1	10,70	0,39	2,206	0,500	302,059	7,541	309,600	0,619	2,055	7,95
Кошевого, 24	26	25	50	2	3,2	1,76	0,26	2,272	0,500	4,543	10,446	14,989	0,030	2,085	7,92
	27	25	100	35,26	1	8,94	0,33	1,540	0,500	54,31	5,264	59,574	0,119	2,174	7,83
	28	27	80	75,45	1	6,65	0,38	2,576	0,500	194,391	6,767	201,158	0,402	2,576	7,42
	29	28	70	42,36	1	6,65	0,49	5,979	0,500	253,257	12,850	266,107	0,532	3,109	6,89
Малодвинская, 13	30	29	50	2	3,2	1,74	0,25	2,220	0,500	4,441	10,210	14,651	0,029	3,138	6,86
	31	29	50	100,8	1,6	4,91	0,72	17,680	0,500	1782,178	40,651	1822,829	3,646	6,754	3,25
Малодвинская, 15	32	31	50	2	3,2	3,02	0,44	6,689	0,500	13,377	30,757	44,134	0,088	6,842	3,16
Малодвинская, 16а	33	31	50	70,25	3,2	1,89	0,28	2,620	0,500	184,034	12,046	196,080	0,392	7,146	2,85
	34	27	80	146,18	1,6	2,29	0,13	0,306	0,500	44,661	1,284	45,945	0,092	2,266	7,73
	35	34	50	13	1	1,11	0,16	0,904	0,500	11,747	1,298	13,045	0,026	2,292	7,71
С. Разина, 122ф1	36	35	50	4	3,2	0,54	0,08	0,214	0,500	0,855	0,983	1,838	0,004	2,296	7,70
С. Разина, 120ф1	37	35	50	17	3,2	0,57	0,08	0,238	0,500	4,051	1,096	5,147	0,010	2,302	7,70
	38	34	50	36,67	1	1,18	0,17	1,021	0,500	37,446	1,467	38,913	0,078	2,344	7,66
С. Разина, 122	39	38	50	2	3,2	0,61	0,09	0,273	0,500	0,546	1,255	1,801	0,004	2,347	7,65
С. Разина, 120	40	38	50	29,13	3,2	0,57	0,08	0,238	0,500	6,941	1,096	8,037	0,016	2,360	7,64

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 6

Расчетный напор на выходе с котельной = 18 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эжв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		250	10	2	103,04	0,61	2,189	3,000	21,891	31,414	53,305	0,107	0,107	17,89
	2	1	100	10	2	2,37	0,09	0,171	3,000	1,712	0,748	2,460	0,005	0,112	17,89
Виноградова, 20	3	2	50	6	3,8	1,14	0,17	1,508	3,000	9,046	5,260	14,306	0,029	0,140	17,86
Виноградова, 18	4	2	50	6	3,8	1,23	0,18	1,755	3,000	10,53	6,123	16,653	0,033	0,145	17,86
	5	1	200	15	2	100,66	0,93	7,506	3,000	112,596	79,440	192,036	0,384	0,491	17,51
	6	5	150	71	2	5,77	0,09	0,121	3,000	8,574	0,876	9,450	0,019	0,510	17,49
	7	6	50	42	2	1,75	0,26	3,553	3,000	149,213	6,524	155,737	0,311	0,821	17,18
Кирова, 72	8	7	50	1	3,8	0,86	0,13	0,858	3,000	0,858	2,993	3,851	0,008	0,829	17,17
Кирова, 70	9	7	50	56	3,8	0,88	0,13	0,898	3,000	50,308	3,134	53,442	0,107	0,928	17,07
	10	6	100	16	2	4,03	0,15	0,495	3,000	7,921	2,162	10,083	0,020	0,530	17,47
7-го Съезда Советов, 65ф.1	11	10	50	7	3,8	0,49	0,07	0,279	3,000	1,95	0,972	2,922	0,006	0,536	17,46
	12	10	150	33	2	3,54	0,06	0,045	3,000	1,5	0,330	1,830	0,004	0,533	17,47
	13	12	100	55	2	0,91	0,03	0,025	3,000	1,388	0,110	1,498	0,003	0,536	17,46
7-го Съезда Советов, 67	14	13	50	7	3,8	0,91	0,13	0,961	3,000	6,725	3,352	10,077	0,020	0,557	17,44
	15	12	100	10	2	2,63	0,10	0,211	3,000	2,109	0,921	3,030	0,006	0,539	17,46
7-го Съезда Советов, 65	16	15	50	7	3,8	0,90	0,13	0,940	3,000	6,578	3,278	9,856	0,020	0,559	17,44
	17	15	80	45,3	2	1,73	0,10	0,276	3,000	12,494	0,926	13,420	0,027	0,566	17,43
7-го Съезда Советов, 63	18	17	50	7	3,8	0,85	0,13	0,838	3,000	5,867	2,924	8,791	0,018	0,584	17,42
	19	17	70	135	2	0,88	0,07	0,166	3,000	22,357	0,455	22,812	0,046	0,612	17,39
7-го Съезда Советов, 57ф.1	20	19	70	15	3,8	0,58	0,04	0,072	3,000	1,079	0,375	1,454	0,003	0,615	17,39
Кирова, 66	21	19	32	35,5	3,8	0,30	0,11	0,925	3,000	32,836	1,920	34,756	0,070	0,681	17,32
	22	5	200	71,5	2	94,89	0,87	6,671	3,000	476,942	70,594	547,536	1,095	1,586	16,41
Виноградова, 16	23	22	80	20	3,8	3,86	0,22	1,373	3,000	27,462	8,756	36,218	0,072	1,658	16,34
	24	22	150	35	2	15,75	0,26	0,900	3,000	31,494	6,524	38,018	0,076	1,662	16,34
	25	24	100	40	2	2,41	0,09	0,177	3,000	7,082	0,773	7,855	0,016	1,678	16,32
Д/с "Родничок"	25,1	25	80	5	3,8	2,05	0,12	0,387	3,000	1,936	2,470	4,406	0,009	1,686	16,31
Д/с "Родничок" (ПГВ)	25,1	25	80	5	3,8	0,36	0,02	0,012	3,000	0,06	0,076	0,136	0,000	1,678	16,32
Виноградова, 14	26	24	80	7	3,8	2,55	0,15	0,599	3,000	4,195	3,821	8,016	0,016	1,678	16,32
	27	24	100	53	2	10,79	0,40	3,549	3,000	188,101	15,501	203,602	0,407	2,069	15,93
Виноградова, 12	28	27	100	5	3,8	5,93	0,22	1,072	3,000	5,36	8,896	14,256	0,029	2,098	15,90
	29	27	100	32	2	4,85	0,18	0,717	3,000	22,946	3,132	26,078	0,052	2,121	15,88
	30	29	100	50	2	3,93	0,14	0,471	3,000	23,541	2,056	25,597	0,051	2,172	15,83
Кирова, 75	30,1	30	100	5	3,8	3,80	0,14	0,440	3,000	2,201	3,653	5,854	0,012	2,184	15,82
Кирова, 75 (магазин)	30,2	30	25	5	3,8	0,12	0,07	0,424	3,000	2,122	0,685	2,807	0,006	2,178	15,82
Кирова, 77	31	29	100	50	3,8	0,93	0,03	0,026	3,000	1,318	0,219	1,537	0,003	2,124	15,88
	32	22	200	51	2	75,28	0,69	4,198	3,000	214,115	44,431	258,546	0,517	2,103	15,90
	33	32	70	56	2	0,07	0,01	0,001	3,000	0,059	0,003	0,062	0,000	2,103	15,90
	34	33	70	20	2	0,07	0,01	0,001	3,000	0,021	0,003	0,024	0,000	2,103	15,90
	35	34	50	37	2	0,07	0,01	0,006	3,000	0,21	0,010	0,220	0,000	2,103	15,90
Рыбоохрана	36	35	25	8	3,8	0,07	0,04	0,144	3,000	1,155	0,233	1,388	0,003	2,106	15,89
	37	32	200	92	2	75,21	0,69	4,191	3,000	385,529	44,348	429,877	0,860	2,963	15,04
	38	37	200	49	2	75,21	0,69	4,191	3,000	205,336	44,348	249,684	0,499	3,462	14,54
	39	38	50	15	2	0,97	0,14	1,091	3,000	16,372	2,004	18,376	0,037	3,499	14,50
Виноградова, 5	40	39	50	4	3,8	0,97	0,14	1,091	3,000	4,366	3,808	8,174	0,016	3,515	14,48
	41	38	200	84	2	74,24	0,68	4,083	3,000	342,984	43,212	386,196	0,772	4,234	13,77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	42	41	100	28,3	2	3,62	0,13	0,399	3,000	11,305	1,745	13,050	0,026	4,260	13,74
Речной вокзал	42,1	42	80	5	3,8	3,17	0,18	0,926	3,000	4,63	5,905	10,535	0,021	4,282	13,72
Речной вокзал (ПГВ)	42,2	42	80	5	3,8	0,45	0,03	0,019	3,000	0,093	0,119	0,212	0,000	4,261	13,74
	43	41	200	118,8	2	70,62	0,65	3,695	3,000	438,925	39,100	478,025	0,956	5,190	12,81
	44	43	200	56,7	2	70,62	0,65	3,695	3,000	209,487	39,100	248,587	0,497	5,688	12,31
	45	44	80	20	2	4,53	0,26	1,891	3,000	37,823	6,347	44,170	0,088	5,776	12,22
ДЮСШ (ПГВ)	45,1	45	80	5	3,8	1,02	0,06	0,096	3,000	0,479	0,611	1,090	0,002	5,778	12,22
ДЮСШ	45,2	45	80	5	3,8	1,40	0,08	0,181	3,000	0,903	1,152	2,055	0,004	5,780	12,22
ДЮСШ (Вентиляция)	45,3	45	80	5	3,8	2,11	0,12	0,410	3,000	2,051	2,616	4,667	0,009	5,785	12,21
	46	44	200	48,8	2	66,10	0,61	3,237	3,000	157,958	34,255	192,213	0,384	6,072	11,93
	71	46	100	5	1,5	6,17	0,23	1,160	3,000	5,802	3,801	9,603	0,019	6,091	11,91
Школа № 3	71,1	71	100	5	3,8	5,92	0,22	1,068	3,000	5,342	8,866	14,208	0,028	6,120	11,88
Школа № 3 (ПГВ)	71,4	71	100	5	3,8	0,25	0,01	0,002	3,000	0,01	0,016	0,026	0,000	6,091	11,91
	72	46	150	85,7	1,5	59,93	0,98	13,028	3,000	1116,511	70,842	1187,353	2,375	8,447	9,55
	73	72	250	44,2	1,5	53,11	0,31	0,582	3,000	25,705	6,259	31,964	0,064	8,511	9,49
	74	73	250	97,2	2	18,52	0,11	0,071	3,000	6,874	1,015	7,889	0,016	8,526	9,47
Виноградова, 6	75	74	100	5	3,8	8,19	0,30	2,045	3,000	10,224	16,968	27,192	0,054	8,581	9,42
	76	74	100	65	2	6,20	0,23	1,172	3,000	76,167	5,118	81,285	0,163	8,689	9,31
Кирова, 71 (уу 1)	76,1	76	70	30	3,8	1,84	0,14	0,724	3,000	21,721	3,778	25,499	0,051	8,740	9,26
Кирова, 71 (уу 2)	76,2	76	70	5	3,8	1,84	0,14	0,724	3,000	3,62	3,778	7,398	0,015	8,704	9,30
Кирова, 71 (ПГВ)	76,3	76	70	5	3,8	2,53	0,19	1,369	3,000	6,844	7,143	13,987	0,028	8,717	9,28
	77	74	100	68,4	2	4,13	0,15	0,520	3,000	35,565	2,271	37,836	0,076	8,602	9,40
Кирова, 73	78	77	100	31,7	3,8	4,13	0,15	0,520	3,000	16,483	4,315	20,798	0,042	8,644	9,36
	79	73	150	40	2	16,96	0,28	1,043	3,000	41,735	7,565	49,300	0,099	8,609	9,39
Виноградова, 2 (уу1)	79,1	79	50	100	3,8	2,48	0,37	1,135	3,000	713,483	24,893	738,376	1,477	10,086	7,91
Виноградова, 2 (уу2)	79,2	79	50	80	3,8	2,07	0,31	4,971	3,000	397,659	17,343	415,002	0,830	9,439	8,56
Виноградова, 2 (уу3)	79,3	79	50	60	3,8	1,85	0,27	3,970	3,000	238,218	13,852	252,070	0,504	9,113	8,89
Виноградова, 2 (уу4)	79,4	79	50	40	3,8	1,85	0,27	3,970	3,000	158,812	13,852	172,664	0,345	8,955	9,05
Виноградова, 2 (уу5)	79,5	79	50	20	3,8	2,07	0,31	4,971	3,000	99,415	17,343	116,758	0,234	8,843	9,16
Виноградова, 2 (ПГВ)	79,6	79	80	5	3,8	5,78	0,33	3,079	3,000	15,394	19,633	35,027	0,070	8,679	9,32
Аптека	79,7	79	50	120	3,8	0,85	0,13	0,838	3,000	100,577	2,924	103,501	0,207	8,816	9,18
	80	73	150	110	2	17,63	0,29	1,127	3,000	124,02	8,174	132,194	0,264	8,775	9,22
	81	80	125	42	2	10,11	0,24	0,966	3,000	40,555	5,574	46,129	0,092	8,867	9,13
Кирова, 60	82	81	80	5	3,8	4,90	0,28	2,213	3,000	11,063	14,110	25,173	0,050	8,918	9,08
Кирова, 58	83	81	80	85	3,8	5,21	0,30	2,502	3,000	212,628	15,951	228,579	0,457	9,324	8,68
	84	80	125	38	2	7,51	0,18	0,533	3,000	20,247	3,076	23,323	0,047	8,822	9,18
Кирова, 62	85	84	80	5	3,8	4,90	0,28	2,213	3,000	11,063	14,110	25,173	0,050	8,872	9,13
Почта общих	86	84	70	85,8	2	2,62	0,20	1,468	3,000	125,952	4,032	129,984	0,260	9,082	8,92
Почта	87	86	70	25	3,8	1,71	0,13	0,625	3,000	15,633	3,263	18,896	0,038	9,119	8,88
Гараж Почты	88	86	50	10	3,8	0,90	0,13	0,940	3,000	9,396	3,278	12,674	0,025	9,107	8,89
	89	72	250	183,9	2	6,82	0,04	0,010	3,000	1,764	0,138	1,902	0,004	8,451	9,55
	90	89	50	32,5	2	0,85	0,13	0,838	3,000	27,24	1,539	28,779	0,058	8,508	9,49
Гидрол. станция	90,1	90	50	5	3,8	0,39	0,06	0,176	3,000	0,882	0,616	1,498	0,003	8,511	9,49
Гидрол. станция (ПГВ)	90,2	90	50	5	3,8	0,46	0,07	0,245	3,000	1,227	0,856	2,083	0,004	8,512	9,49
	91	89	250	94,2	2	5,97	0,04	0,007	3,000	0,692	0,105	0,797	0,002	8,452	9,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
МИГ	92	91	50	8	3,8	0,64	0,09	0,475	3,000	3,801	1,658	5,459	0,011	8,463	9,54
	93	91	250	51,5	2	3,96	0,02	0,003	3,000	0,167	0,046	0,213	0,000	8,453	9,55
Набережная, 8	94	93	50	10	3,8	1,23	0,18	1,755	3,000	17,551	6,123	23,674	0,047	8,500	9,50
	95	93	70	82	2	2,72	0,20	1,582	3,000	129,738	4,346	134,084	0,268	8,721	9,28
Набережная, 6	96	95	40	8,1	3,8	1,24	0,29	5,056	3,000	40,953	13,765	54,718	0,109	8,830	9,17
Кирова, 43	97	95	70	48,8	3,8	1,49	0,11	0,475	3,000	23,169	2,478	25,647	0,051	8,772	9,23
Магнит	92,5	91	80	75	3,8	1,38	0,08	0,176	3,000	13,163	1,119	14,282	0,029	8,481	9,52

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 8

Расчетный напор на выходе с котельной = 32 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расч}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		300	24,86	1,2	394,50	1,63	8,202	0,500	203,89	137,806	341,696	0,683	0,683	31,32
	2	1	150	24,71	1	91,95	1,52	19,802	0,500	489,305	112,348	601,653	1,203	1,887	30,11
	3	2	150	197	4	29,07	0,48	1,979	0,500	389,906	44,917	434,823	0,870	2,756	29,24
	4	3	100	71,06	2,2	4,08	0,15	0,328	0,500	23,282	2,464	25,746	0,051	2,808	29,19
Кронштадтская, 18	5	4	50	5	3,8	1,12	0,17	0,940	0,500	4,698	5,131	9,829	0,020	2,827	29,17
	6	4	80	40,42	1	2,96	0,17	0,521	0,500	21,072	1,369	22,441	0,045	2,853	29,15
Кронштадтская, 20	7	6	50	11,6	3,8	1,14	0,17	0,973	0,500	11,292	5,315	16,607	0,033	2,886	29,11
	8	6	70	62,68	1	1,82	0,14	0,457	0,500	28,668	0,983	29,651	0,059	2,912	29,09
Кронштадтская, 22	9	8	50	13,5	3,8	1,82	0,27	2,481	0,500	33,494	13,548	47,042	0,094	3,006	28,99
	10	3	150	21,24	1	24,99	0,41	1,463	0,500	31,066	8,298	39,364	0,079	2,835	29,16
	11	10	100	32,1	1	3,44	0,13	0,233	0,500	7,477	0,796	8,273	0,017	2,852	29,15
Кронштадтская, 9	12	11	50	14,5	3,8	1,31	0,20	1,285	0,500	18,638	7,019	25,657	0,051	2,903	29,10
	13	11	100	37	1	2,13	0,08	0,089	0,500	3,304	0,305	3,609	0,007	2,859	29,14
Кронштадтская, 11	14	13	50	7	3,8	0,99	0,15	0,734	0,500	5,139	4,009	9,148	0,018	2,877	29,12
	15	13	70	73,88	1	1,14	0,09	0,179	0,500	13,257	0,386	13,643	0,027	2,886	29,11
Кронштадтская, 13	16	15	50	7	3,8	1,14	0,17	0,973	0,500	6,814	5,315	12,129	0,024	2,910	29,09
Кронштадтская, 7	17	10	50	30,55	3,8	1,31	0,20	1,285	0,500	39,268	7,019	46,287	0,093	2,928	29,07
	18	10	125	146	1	20,24	0,48	2,499	0,500	364,82	11,288	376,108	0,752	3,587	28,41
	19	18	150	51	1,6	10,59	0,18	0,263	0,500	13,396	2,384	15,780	0,032	3,619	28,38
	20	19	80	25,18	1	4,39	0,26	1,147	0,500	28,875	3,012	31,887	0,064	3,683	28,32
Спортивная, 38а	21	20	50	5	3,8	0,62	0,09	0,288	0,500	1,44	1,572	3,012	0,006	3,689	28,31
	22	20	80	18,35	1	3,77	0,22	0,846	0,500	15,519	2,221	17,740	0,035	3,718	28,28
Спортивная, 38 (уу1)	22,1	22	70	25	3,8	1,52	0,12	0,319	0,500	7,975	2,606	10,581	0,021	3,739	28,26
Спортивная, 38 (уу2)	22,2	22	70	5	3,8	2,25	0,17	0,699	0,500	3,495	5,709	9,204	0,018	3,737	28,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	23	19	80	105,9	1,6	6,20	0,36	2,287	0,500	242,223	9,611	251,834	0,504	4,123	27,88
Спортивная, 38б	24	23	80	13,4	3,8	2,43	0,14	0,351	0,500	4,708	3,507	8,215	0,016	4,139	27,86
	25	23	80	20	1	3,77	0,22	0,846	0,500	16,914	2,221	19,135	0,038	4,161	27,84
Спортивная, 38б (уу 1)	25,1	25	70	5	3,8	1,52	0,12	0,319	0,500	1,595	2,606	4,201	0,008	4,169	27,83
Спортивная, 38б (уу 2)	25,2	25	70	25	3,8	2,25	0,17	0,699	0,500	17,476	5,709	23,185	0,046	4,207	27,79
	26	18	80	140,98	3,4	5,42	0,32	1,748	0,500	246,429	15,609	262,038	0,524	4,111	27,89
Д/с "Кораблик" (Спортивная, 36)	26,1	26	80	10	3,8	4,02	0,23	0,962	0,500	9,616	9,597	19,213	0,038	4,150	27,85
Д/с "Кораблик" (Спортивная, 36) вент	26,2	26	80	10	3,8	1,40	0,08	0,117	0,500	1,166	1,164	2,330	0,005	4,116	27,88
	27	18	150	15,82	1	4,23	0,07	0,042	0,500	0,663	0,238	0,901	0,002	3,589	28,41
	28	27	70	135	2,2	2,11	0,16	0,615	0,500	82,99	2,907	85,897	0,172	3,761	28,24
Спортивная, 33	29	28	50	1	3,8	1,03	0,15	0,795	0,500	0,795	4,339	5,134	0,010	3,771	28,23
Советская, 76	30	28	50	73,19	3,8	1,08	0,16	0,874	0,500	63,942	4,771	68,713	0,137	3,898	28,10
	31	27	150	19,5	1	2,12	0,04	0,011	0,500	0,205	0,060	0,265	0,001	3,590	28,41
Спортивная, 29	32	31	70	51,5	3,8	1,07	0,08	0,158	0,500	8,141	1,291	9,432	0,019	3,608	28,39
	33	31	150	47,48	1,6	1,05	0,02	0,003	0,500	0,123	0,023	0,146	0,000	3,590	28,41
Советская, 66	34	33	50	86,04	3,8	1,05	0,16	0,826	0,500	71,051	4,509	75,560	0,151	3,741	28,26
	35	2	150	33,13	1,6	62,88	1,04	9,260	0,500	306,796	84,063	390,859	0,782	2,668	29,33
	36	35	150	10	1	60,17	1,00	8,479	0,500	84,794	48,108	132,902	0,266	2,934	29,07
ЦТП № 7 (ПГВ)	36,1	36	150	5	3,8	60,12	0,99	8,465	0,500	42,326	182,508	224,834	0,450	3,384	28,62
ЦТП № 7	36,2	36	32	5	3,8	0,05	0,02	0,017	0,500	0,083	0,054	0,137	0,000	2,934	29,07
	37	35	80	46,4	1,6	2,71	0,16	0,437	0,500	20,276	1,836	22,112	0,044	2,713	29,29
	38	37	50	98,5	1	1,26	0,19	1,189	0,500	117,13	1,709	118,839	0,238	2,950	29,05
	39	38	50	9	1	0,44	0,07	0,145	0,500	1,305	0,208	1,513	0,003	2,953	29,05
Склад 1	40	39	32	6	3,8	0,44	0,16	1,285	0,500	7,708	4,173	11,881	0,024	2,977	29,02
	41	38	50	25,35	2,2	0,82	0,12	0,504	0,500	12,767	1,592	14,359	0,029	2,979	29,02
Гараж	42	41	32	5	3,8	0,66	0,24	2,890	0,500	14,452	9,389	23,841	0,048	3,027	28,97
	43	41	50	30,4	1,6	0,16	0,02	0,019	0,500	0,583	0,044	0,627	0,001	2,980	29,02
Мастерские	44	43	32	25,5	3,8	0,16	0,06	0,170	0,500	4,332	0,552	4,884	0,010	2,990	29,01
	45	37	50	13,91	1	1,45	0,22	1,575	0,500	21,905	2,263	24,168	0,048	2,761	29,24
АПЗ	46	45	32	5,73	3,8	0,49	0,18	1,593	0,500	9,129	5,175	14,304	0,029	2,790	29,21
Физиотерапевт. отделение	47	45	50	109,7	3,8	0,96	0,14	0,690	0,500	75,725	3,769	79,494	0,159	2,920	29,08
	48	1	80	46,9	1	4,16	0,24	1,030	0,500	48,294	2,704	50,998	0,102	0,785	31,21
	49	48	70	207,8	5,2	4,16	0,32	2,390	0,500	496,543	26,707	523,250	1,047	1,832	30,17
Морозова, 3а	50	49	32	16,2	3,8	0,15	0,05	0,149	0,500	2,419	0,485	2,904	0,006	1,838	30,16
	51	49	70	118,7	1,6	4,01	0,30	2,220	0,500	263,551	7,636	271,187	0,542	2,374	29,63
Герцена, 50	52	51	32	8,6	3,8	1,05	0,38	7,316	0,500	62,916	23,765	86,681	0,173	2,548	29,45
Герцена, 48	53	51	32	33,4	3,8	1,02	0,37	6,904	0,500	230,585	22,426	253,011	0,506	2,880	29,12
	54	51	70	34,5	1	1,94	0,15	0,520	0,500	17,929	1,117	19,046	0,038	2,412	29,59
Герцена, 50ф.1 (уу 1)	55	54	32	5	3,8	0,61	0,22	2,469	0,500	12,346	8,021	20,367	0,041	2,453	29,55
	56	54	70	20	1	1,33	0,10	0,244	0,500	4,885	0,525	5,410	0,011	2,423	29,58
Герцена, 50ф.1 (уу 2)	57	56	32	5	3,8	0,61	0,22	2,469	0,500	12,346	8,021	20,367	0,041	2,464	29,54
Куликова, 14	58	56	32	27	3,8	0,72	0,26	3,440	0,500	92,878	11,174	104,052	0,208	2,631	29,37
	60	1	300	108	1	298,39	1,23	4,692	0,500	506,749	65,699	572,448	1,145	1,828	30,17
Суворова, 11	61	60	32	37,86	3,8	0,22	0,08	0,321	0,500	12,159	1,043	13,202	0,026	1,855	30,15
	62	60	300	13,9	3,4	298,17	1,23	4,685	0,500	65,124	223,048	288,172	0,576	2,405	29,60

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	63	62	32	45	1	0,53	0,19	1,864	0,500	83,878	1,593	85,471	0,171	2,576	29,42
Суворова, 10	64	63	32	10	3,8	0,15	0,05	0,149	0,500	1,493	0,485	1,978	0,004	2,580	29,42
	65	63	32	45	1	0,38	0,14	0,958	0,500	43,119	0,819	43,938	0,088	2,663	29,34
Суворова, 12	66	65	32	10	3,8	0,21	0,08	0,293	0,500	2,926	0,951	3,877	0,008	2,671	29,33
Суворова, 14	67	65	32	40	3,8	0,17	0,06	0,192	0,500	7,671	0,623	8,294	0,017	2,680	29,32
	68	62	300	77,6	3,4	297,64	1,23	4,669	0,500	362,28	222,256	584,536	1,169	3,574	28,43
	69	68	50	40,36	1,6	2,43	0,36	4,423	0,500	178,506	10,169	188,675	0,377	3,951	28,05
Поликлиника	70	69	50	37	3,8	2,11	0,31	3,335	0,500	123,383	18,209	141,592	0,283	4,234	27,77
	71	69	50	77,3	1	0,32	0,05	0,077	0,500	5,929	0,110	6,039	0,012	3,963	28,04
Кронштадтская, 4	72	71	50	2,5	3,8	0,16	0,02	0,019	0,500	0,048	0,105	0,153	0,000	3,963	28,04
Кронштадтская, 2	73	71	50	27,42	3,8	0,16	0,02	0,019	0,500	0,526	0,105	0,631	0,001	3,964	28,04
Ватутина, 9ф.1	74	68	50	160	3,8	1,41	0,21	1,489	0,500	238,258	8,131	246,389	0,493	4,066	27,93
	75	68	300	162,6	3,4	293,80	1,22	4,549	0,500	739,647	216,558	956,205	1,912	5,486	26,51
	76	75	150	150	1	43,96	0,73	4,526	0,500	678,906	25,679	704,585	1,409	6,895	25,10
	77	76	100	28,8	1	13,78	0,51	3,737	0,500	107,64	12,774	120,414	0,241	7,136	24,86
	78	77	80	28,3	1	6,91	0,40	2,841	0,500	80,404	7,462	87,866	0,176	7,312	24,69
Герцена, 25	79	78	80	5	3,8	6,02	0,35	2,156	0,500	10,782	21,521	32,303	0,065	7,376	24,62
АТС	80	78	32	23,2	3,8	0,89	0,32	5,256	0,500	121,942	17,074	139,016	0,278	7,590	24,41
	81	77	80	115,52	1,6	6,87	0,40	2,808	0,500	324,419	11,801	336,220	0,672	7,809	24,19
Герцена, 23	82	81	80	5	3,8	6,02	0,35	2,156	0,500	10,782	21,521	32,303	0,065	7,873	24,13
Почта	83	81	32	23,2	3,8	0,85	0,31	4,794	0,500	111,227	15,574	126,801	0,254	8,062	23,94
	84	76	100	23,1	1	30,18	1,12	17,928	0,500	414,126	61,272	475,398	0,951	7,846	24,15
Герцена, 27	85	84	80	30	3,8	6,02	0,35	2,156	0,500	64,692	21,521	86,213	0,172	8,019	23,98
	86	84	150	85,76	2,2	24,16	0,40	1,367	0,500	117,242	17,064	134,306	0,269	8,115	23,89
	87	86	80	14,8	1	6,59	0,38	2,584	0,500	38,244	6,787	45,031	0,090	8,205	23,80
Заполярная, 25	88	87	80	5	3,8	5,92	0,34	2,085	0,500	10,427	20,812	31,239	0,062	8,267	23,73
Сбербанк	89	87	32	26	3,8	0,67	0,24	2,979	0,500	77,447	9,676	87,123	0,174	8,379	23,62
	90	86	150	33,25	1	17,57	0,29	0,723	0,500	24,04	4,102	28,142	0,056	8,171	23,83
	92	90	150	9,15	1	17,57	0,29	0,723	0,500	6,616	4,102	10,718	0,021	8,192	23,81
	93	92	150	24,41	1	2,61	0,04	0,016	0,500	0,389	0,091	0,480	0,001	8,193	23,81
Спортивная, 30	94	93	70	3,11	3,8	1,04	0,08	0,149	0,500	0,464	1,220	1,684	0,003	8,197	23,80
	95	93	150	51,32	1	1,57	0,03	0,006	0,500	0,296	0,033	0,329	0,001	8,194	23,81
Спортивная, 28	96	95	50	7,2	3,8	1,57	0,23	1,846	0,500	13,293	10,082	23,375	0,047	8,241	23,76
	97	92	150	44,3	2,2	14,96	0,25	0,524	0,500	23,22	6,543	29,763	0,060	8,252	23,75
	98	97	100	60,33	2,2	8,42	0,31	1,395	0,500	84,186	10,492	94,678	0,189	8,441	23,56
Спортивная, 32	99	98	80	5	3,8	6,64	0,39	2,623	0,500	13,117	26,182	39,299	0,079	8,520	23,48
Д/с "Василек" (Кронштадтская, 1а)	100	98	70	97,47	3,8	1,78	0,14	0,437	0,500	42,642	3,573	46,215	0,092	8,534	23,47
	101	97	150	12	1	6,54	0,11	0,100	0,500	1,202	0,568	1,770	0,004	8,255	23,74
Советская, 56	102	101	70	27,33	3,8	4,24	0,32	2,482	0,500	67,842	20,274	88,116	0,176	8,432	23,57
Советская, 58	103	101	70	88,47	3,8	2,30	0,17	0,730	0,500	64,621	5,966	70,587	0,141	8,397	23,60
	104	75	300	117,54	1,6	249,84	1,03	3,289	0,500	386,643	73,695	460,338	0,921	6,407	25,59
	105	104	70	55	1	7,03	0,53	6,824	0,500	375,317	14,667	389,984	0,780	7,187	24,81
Герцена, 22	106	105	50	20	3,8	0,74	0,11	0,410	0,500	8,203	2,240	10,443	0,021	7,208	24,79
	107	105	70	25,1	1	1,47	0,11	0,298	0,500	7,489	0,641	8,130	0,016	7,203	24,80
Герцена, 22ф.1	108	107	50	6	3,8	0,74	0,11	0,410	0,500	2,461	2,240	4,701	0,009	7,212	24,79

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Угольная, 30ф.2	109	107	50	57,53	3,8	0,73	0,11	0,399	0,500	22,963	2,180	25,143	0,050	7,253	24,75
	110	105	50	20,7	1	4,82	0,72	17,401	0,500	360,209	25,006	385,215	0,770	7,957	24,04
Герцена, 24а	111	110	50	10	3,8	0,73	0,11	0,399	0,500	3,991	2,180	6,171	0,012	7,970	24,03
	112	110	50	26,14	1	4,09	0,61	12,530	0,500	327,523	18,005	345,528	0,691	8,648	23,35
Вавилова, 4	113	112	50	17,1	3,8	0,75	0,11	0,421	0,500	7,205	2,301	9,506	0,019	8,667	23,33
	114	112	70	24	1	3,34	0,25	1,540	0,500	36,968	3,311	40,279	0,081	8,729	23,27
Вавилова, 6	115	114	50	6	3,8	0,71	0,11	0,378	0,500	2,265	2,062	4,327	0,009	8,737	23,26
Вавилова, 8	116	114	70	30	3,8	1,34	0,10	0,248	0,500	7,438	2,025	9,463	0,019	8,748	23,25
	117	104	300	69,48	1,6	242,81	1,00	3,107	0,500	215,871	69,606	285,477	0,571	6,978	25,02
	118	117	100	71,94	1,6	5,03	0,19	0,498	0,500	35,825	2,723	38,548	0,077	7,055	24,95
Герцена, 16а	118,1	118	80	25	3,8	5,03	0,29	1,505	0,500	37,637	15,025	52,662	0,105	7,160	24,84
Герцена, 16	119	117	100	25	3,8	5,03	0,19	0,498	0,500	12,45	6,468	18,918	0,038	7,016	24,98
	120	117	100	56,42	1	5,70	0,21	0,639	0,500	36,08	2,186	38,266	0,077	7,054	24,95
Герцена, 14	121	120	80	5	3,8	3,68	0,21	0,806	0,500	4,029	8,042	12,071	0,024	7,078	24,92
Герцена, 12	122	120	80	49,47	3,8	2,02	0,12	0,243	0,500	12,011	2,423	14,434	0,029	7,083	24,92
	123	117	300	36,02	1	227,05	0,94	2,717	0,500	97,856	38,040	135,896	0,272	7,250	24,75
	124	123	200	126,3	1,6	77,71	0,72	2,889	0,500	364,826	38,275	403,101	0,806	8,056	23,94
Заполярная, 22	125	124	50	30,88	3,8	0,77	0,11	0,444	0,500	13,714	2,425	16,139	0,032	8,088	23,91
Дом Культуры	126	124	80	30,5	3,8	7,92	0,46	3,732	0,500	113,838	37,249	151,087	0,302	8,358	23,64
	127	124	200	79,36	1,6	69,02	0,64	2,279	0,500	180,834	30,193	211,027	0,422	8,478	23,52
	128	127	200	35,01	1	25,89	0,24	0,321	0,500	11,225	2,655	13,880	0,028	8,506	23,49
Спортивная, 24	129	128	50	8,3	3,8	1,50	0,22	1,685	0,500	13,988	9,203	23,191	0,046	8,552	23,45
	130	128	200	59,97	1	24,39	0,23	0,285	0,500	17,064	2,356	19,420	0,039	8,544	23,46
Спортивная, 26	131	130	50	9	3,8	1,57	0,23	1,846	0,500	16,616	10,082	26,698	0,053	8,598	23,40
	132	130	200	26,3	1	22,82	0,21	0,249	0,500	6,551	2,063	8,614	0,017	8,562	23,44
Заполярная, 23	133	132	100	66,6	3,8	6,19	0,23	0,754	0,500	50,227	9,795	60,022	0,120	8,682	23,32
	134	132	200	59,93	1	16,63	0,15	0,132	0,500	7,928	1,096	9,024	0,018	8,580	23,42
Фабрика-кухня	135	134	70	40	3,8	4,06	0,31	2,276	0,500	91,041	18,589	109,630	0,219	8,799	23,20
	136	134	200	62,24	1,6	12,57	0,12	0,076	0,500	4,704	1,001	5,705	0,011	8,591	23,41
Советская, 54а	137	136	50	4	3,8	1,50	0,22	1,685	0,500	6,741	9,203	15,944	0,032	8,623	23,38
	138	136	200	69,35	1	11,07	0,10	0,059	0,500	4,065	0,485	4,550	0,009	8,600	23,40
ЦТП ЛСЗ	138,1	138	150	5	3,8	11,07	0,18	0,287	0,500	1,435	6,188	7,623	0,015	8,615	23,38
	139	127	200	34,38	1	43,13	0,40	0,890	0,500	30,591	7,369	37,960	0,076	8,554	23,45
Спортивная, 22	140	139	50	10	3,8	1,59	0,24	1,894	0,500	18,936	10,340	29,276	0,059	8,612	23,39
	141	139	200	31,5	1	41,54	0,39	0,825	0,500	26	6,836	32,836	0,066	8,619	23,38
Заполярная, 21	142	141	50	80,5	3,8	1,06	0,16	0,842	0,500	67,748	4,596	72,344	0,145	8,764	23,24
	143	141	200	49,71	1	25,10	0,23	0,301	0,500	14,98	2,496	17,476	0,035	8,654	23,35
СПГУ (Спортивная, 20)	144	143	80	17	3,8	4,35	0,25	1,126	0,500	19,141	11,237	30,378	0,061	8,715	23,28
	145	143	70	47,9	1	3,36	0,26	1,559	0,500	74,669	3,350	78,019	0,156	8,810	23,19
Общежитие СПГУ (Спортивная, 18)	147	145	70	16,6	3,8	3,36	0,26	1,559	0,500	25,877	12,732	38,609	0,077	8,888	23,11
	148	143	150	55	1	17,39	0,29	0,708	0,500	38,955	4,018	42,973	0,086	8,740	23,26
СПГУ (Заполярная, 19)	149	148	80	10	3,8	5,33	0,31	1,690	0,500	16,904	16,870	33,774	0,068	8,808	23,19
	150	148	150	61	2,2	12,06	0,20	0,341	0,500	20,779	4,252	25,031	0,050	8,790	23,21
Заполярная, 16	151	150	100	49	3,8	3,26	0,12	0,209	0,500	10,25	2,717	12,967	0,026	8,816	23,18
	152	150	150	32,5	1	8,80	0,15	0,181	0,500	5,895	1,029	6,924	0,014	8,804	23,20

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Общежитие СПГУ (Заполярная, 17)	153	152	100	3,5	3,8	4,86	0,18	0,465	0,500	1,627	6,038	7,665	0,015	8,820	23,18
Заводская, 11	154	152	100	86,3	3,8	3,94	0,15	0,306	0,500	26,369	3,968	30,337	0,061	8,865	23,14
	155	141	100	159,93	1,6	15,38	0,57	4,656	0,500	744,603	25,460	770,063	1,540	10,160	21,84
	156	155	70	41,5	2,2	8,31	0,63	9,535	0,500	395,708	45,087	440,795	0,882	11,041	20,96
ПУ-3 (Спортивная, 16)	157	156	70	5	3,8	5,19	0,39	3,719	0,500	18,596	30,377	48,973	0,098	11,139	20,86
Общежитие ПУ-3 (Заполярная, 15)	158	156	70	45	3,8	3,12	0,24	1,344	0,500	60,485	10,978	71,463	0,143	11,184	20,82
Д/с "Светлячок" (Советская, 26)	159	155	100	19	3,8	5,69	0,21	0,637	0,500	12,108	8,276	20,384	0,041	10,200	21,80
	160	155	100	98,5	1,6	1,38	0,05	0,037	0,500	3,692	0,205	3,897	0,008	10,167	21,83
Заводская, 6	161	160	80	26,7	3,8	1,13	0,07	0,076	0,500	2,029	0,758	2,787	0,006	10,173	21,83
	162	160	70	81,42	1,6	0,25	0,02	0,009	0,500	0,703	0,030	0,733	0,001	10,169	21,83
Садовая, 3	163	162	40	26	3,8	0,25	0,06	0,133	0,500	3,45	0,565	4,015	0,008	10,177	21,82
	164	123	250	145	1	149,34	0,89	2,969	0,500	430,506	33,341	463,847	0,928	8,177	23,82
	165	164	50	24,6	1	2,24	0,33	3,758	0,500	92,453	5,401	97,854	0,196	8,373	23,63
Герцена, 10в	166	165	40	5,4	3,8	0,94	0,22	1,876	0,500	10,13	7,993	18,123	0,036	8,409	23,59
Герцена, 10б	167	165	40	49,35	3,8	1,30	0,30	3,588	0,500	177,068	15,288	192,356	0,385	8,758	23,24
	168	164	250	58	1	147,10	0,88	2,881	0,500	167,075	32,348	199,423	0,399	8,576	23,42
	169	168	100	55,04	1	4,16	0,15	0,341	0,500	18,748	1,164	19,912	0,040	8,616	23,38
	170	169	50	13,21	1	1,84	0,27	2,536	0,500	33,499	3,644	37,143	0,074	8,690	23,31
Угольная, 12ф.2	171	170	50	5	3,8	0,78	0,12	0,456	0,500	2,279	2,488	4,767	0,010	8,700	23,30
Герцена, 10а	172	170	50	23,29	3,8	1,06	0,16	0,842	0,500	19,601	4,596	24,197	0,048	8,739	23,26
	173	169	100	24	1	2,32	0,09	0,106	0,500	2,543	0,362	2,905	0,006	8,622	23,38
Угольная, 12ф.1	174	173	50	21	3,8	0,78	0,12	0,456	0,500	9,57	2,488	12,058	0,024	8,646	23,35
	175	173	50	24	1	1,54	0,23	1,776	0,500	42,633	2,553	45,186	0,090	8,712	23,29
Угольная, 14а	176	175	50	30	3,8	0,78	0,12	0,456	0,500	13,671	2,488	16,159	0,032	8,744	23,26
Угольная, 12	177	175	50	30	3,8	0,76	0,11	0,433	0,500	12,979	2,362	15,341	0,031	8,743	23,26
	178	168	250	82	1	142,94	0,85	2,720	0,500	223,039	30,545	253,584	0,507	9,083	22,92
	179	178	200	38	1	42,16	0,39	0,850	0,500	32,308	7,041	39,349	0,079	9,162	22,84
	180	179	70	83,5	2,2	2,11	0,16	0,615	0,500	51,331	2,907	54,238	0,108	9,270	22,73
Садовая, 13	181	180	32	12,35	3,8	0,97	0,35	6,243	0,500	77,107	20,281	97,388	0,195	9,465	22,53
	182	180	70	75,5	3,4	1,14	0,09	0,179	0,500	13,548	1,311	14,859	0,030	9,300	22,70
	183	182	50	32,25	2,2	1,14	0,17	0,973	0,500	31,393	3,077	34,470	0,069	9,369	22,63
Садовая, 9	184	183	40	4,1	3,8	1,14	0,27	2,759	0,500	11,313	11,757	23,070	0,046	9,415	22,58
	185	179	200	44	1	40,05	0,37	0,767	0,500	33,759	6,354	40,113	0,080	9,242	22,76
	186	185	100	22,38	1	9,75	0,36	1,871	0,500	41,875	6,395	48,270	0,097	9,339	22,66
Школа № 5	187	186	80	7,49	3,8	3,19	0,19	0,606	0,500	4,535	6,043	10,578	0,021	9,360	22,64
	188	186	80	11,01	1	6,56	0,38	2,561	0,500	28,192	6,725	34,917	0,070	9,409	22,59
Школа № 5 (Спортзал)	188,1	188	80	10	3,8	2,81	0,16	0,470	0,500	4,698	4,689	9,387	0,019	9,427	22,57
Школа № 5 (Спортзал) вент	188,2	188	80	10	3,8	3,75	0,22	0,837	0,500	8,368	8,351	16,719	0,033	9,442	22,56
	189	185	200	133,7	3,4	30,30	0,28	0,439	0,500	58,714	12,365	71,079	0,142	9,384	22,62
Угольная, 6	189,1	189	50	13	3,8	0,70	0,10	0,367	0,500	4,771	2,004	6,775	0,014	9,398	22,60
Угольная, 8	190	189	50	13	3,8	0,70	0,10	0,367	0,500	4,771	2,004	6,775	0,014	9,398	22,60
	191	189	200	62,52	1	28,90	0,27	0,400	0,500	24,977	3,309	28,286	0,057	9,441	22,56
	192	191	50	14,4	1	1,41	0,21	1,489	0,500	21,443	2,140	23,583	0,047	9,488	22,51
Угольная, 4	193	192	40	8,68	3,8	0,71	0,17	1,070	0,500	9,29	4,560	13,850	0,028	9,516	22,48
Угольная, 2	194	192	40	6,3	3,8	0,70	0,16	1,040	0,500	6,554	4,433	10,987	0,022	9,510	22,49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	195	191	200	81,78	1	27,49	0,26	0,361	0,500	29,561	2,994	32,555	0,065	9,506	22,49
	196	195	70	15	1	3,63	0,28	1,819	0,500	27,292	3,911	31,203	0,062	9,568	22,43
	197	196	70	20	1	2,20	0,17	0,668	0,500	13,366	1,436	14,802	0,030	9,598	22,40
Баня	197,1	197	50	5	3,8	1,13	0,17	0,956	0,500	4,782	5,223	10,005	0,020	9,618	22,38
Баня (ПГВ)	197,2	197	50	5	3,8	1,07	0,16	0,858	0,500	4,288	4,683	8,971	0,018	9,616	22,38
Угольная, 2а	198	196	32	10	3,8	1,43	0,52	13,569	0,500	135,693	44,078	179,771	0,360	9,928	22,07
	199	195	150	42,28	1,6	23,86	0,39	1,333	0,500	56,374	12,104	68,478	0,137	9,643	22,36
Магазин, (Герцена, 2)	200	199	50	4,15	3,8	0,14	0,02	0,015	0,500	0,061	0,080	0,141	0,000	9,643	22,36
	201	199	50	16,5	1,6	1,05	0,16	0,826	0,500	13,625	1,899	15,524	0,031	9,674	22,33
Герцена, 2а	202	201	32	6	3,8	0,23	0,08	0,351	0,500	2,106	1,140	3,246	0,006	9,681	22,32
	203	201	50	33	1	0,82	0,12	0,504	0,500	16,62	0,724	17,344	0,035	9,709	22,29
Герцена, 2б	204	203	32	6	3,8	0,30	0,11	0,597	0,500	3,583	1,940	5,523	0,011	9,720	22,28
	205	203	40	33	1	0,52	0,12	0,574	0,500	18,945	0,644	19,589	0,039	9,748	22,25
Герцена, 4	206	205	32	6	3,8	0,35	0,13	0,813	0,500	4,877	2,641	7,518	0,015	9,763	22,24
Герцена, 4а	207	205	32	27	3,8	0,17	0,06	0,192	0,500	5,178	0,623	5,801	0,012	9,759	22,24
	208	199	150	183,02	2,8	22,67	0,38	1,204	0,500	220,295	19,121	239,416	0,479	10,122	21,88
Космодемьянская, 15	209	208	32	12	3,8	0,30	0,11	0,597	0,500	7,167	1,940	9,107	0,018	10,140	21,86
Космодемьянская, 13	210	208	32	10	3,8	0,51	0,19	1,726	0,500	17,259	5,607	22,866	0,046	10,168	21,83
	211	208	150	17,9	1	21,86	0,36	1,119	0,500	20,033	6,350	26,383	0,053	10,175	21,83
	212	211	80	49,64	1	0,36	0,02	0,008	0,500	0,383	0,020	0,403	0,001	10,175	21,82
Космодемьянская, 12	213	212	32	3	3,8	0,25	0,09	0,415	0,500	1,244	1,347	2,591	0,005	10,181	21,82
Космодемьянская, 10	214	212	50	56	3,8	0,11	0,02	0,009	0,500	0,508	0,049	0,557	0,001	10,176	21,82
Котельная № 13	215	211	150	651	10	21,50	0,36	1,083	0,500	704,792	61,424	766,216	1,532	11,707	20,29
	216	178	250	398,7	2,8	100,78	0,60	1,352	0,500	539,08	42,514	581,594	1,163	10,246	21,75
	217	216	80	5	1,6	2,72	0,16	0,440	0,500	2,201	1,850	4,051	0,008	10,255	21,75
	218	217	50	15,1	1,6	1,39	0,21	1,447	0,500	21,852	3,327	25,179	0,050	10,305	21,70
Заполярная, 9	218,1	218	50	1	3,8	0,97	0,14	0,705	0,500	0,705	3,848	4,553	0,009	10,314	21,69
Заполярная, 9 (ПГВ)	218,2	218	50	1	3,8	0,42	0,06	0,132	0,500	0,132	0,721	0,853	0,002	10,307	21,69
	219	217	50	24,9	1,6	1,33	0,20	1,325	0,500	32,991	3,046	36,037	0,072	10,327	21,67
Заполярная, 7	219,1	219	50	1	3,8	0,97	0,14	0,705	0,500	0,705	3,848	4,553	0,009	10,336	21,66
Заполярная, 7 (ПГВ)	219,2	219	50	1	3,8	0,36	0,05	0,097	0,500	0,097	0,530	0,627	0,001	10,328	21,67
	220	216	250	26,2	1	98,06	0,58	1,280	0,500	33,539	14,375	47,914	0,096	10,342	21,66
	221	220	50	15,6	1,6	2,28	0,34	3,894	0,500	60,741	8,952	69,693	0,139	10,482	21,52
Спортивная, 8	221,1	221	50	1	3,8	1,57	0,23	1,846	0,500	1,846	10,082	11,928	0,024	10,506	21,49
Спортивная, 8 (ПГВ)	221,2	221	50	1	3,8	0,71	0,11	0,378	0,500	0,378	2,062	2,440	0,005	10,487	21,51
	222	220	50	13,8	1,6	1,08	0,16	0,874	0,500	12,056	2,009	14,065	0,028	10,370	21,63
Спортивная, 6а	222,1	222	50	1	3,8	0,77	0,11	0,444	0,500	0,444	2,425	2,869	0,006	10,376	21,62
Спортивная, 6а (ПГВ)	222,2	222	50	1	3,8	0,31	0,05	0,072	0,500	0,072	0,393	0,465	0,001	10,371	21,63
	223	220	250	38,9	1,6	94,70	0,56	1,194	0,500	46,442	21,451	67,893	0,136	10,478	21,52
	224	223	125	24,3	1	20,17	0,48	2,482	0,500	60,301	11,210	71,511	0,143	10,621	21,38
	225	224	50	5,08	1	1,32	0,20	1,305	0,500	6,63	1,875	8,505	0,017	10,638	21,36
Спортивная, 7	225,1	225	50	1	3,8	0,83	0,12	0,516	0,500	0,516	2,818	3,334	0,007	10,645	21,36
Спортивная, 7 (ПГВ)	225,2	225	50	1	3,8	0,49	0,07	0,180	0,500	0,18	0,982	1,162	0,002	10,640	21,36
	226	224	125	38,9	1	18,85	0,45	2,167	0,500	84,31	9,791	94,101	0,188	10,809	21,19
	227	226	50	18	1,6	1,59	0,24	1,894	0,500	34,084	4,354	38,438	0,077	10,886	21,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Спортивная, 9	227,1	227	50	1	3,8	1,02	0,15	0,779	0,500	0,779	4,255	5,034	0,010	10,896	21,10
Спортивная, 9 (ПГВ)	227,2	227	50	1	3,8	0,57	0,08	0,243	0,500	0,243	1,329	1,572	0,003	10,889	21,11
	228	226	125	34,6	1	17,26	0,41	1,817	0,500	62,873	8,209	71,082	0,142	10,951	21,05
	229	228	100	20,9	1	7,68	0,29	1,161	0,500	24,263	3,968	28,231	0,056	11,008	20,99
Советская, 14	229,1	229	100	10	3,8	5,38	0,20	0,570	0,500	5,697	7,399	13,096	0,026	11,034	20,97
Советская, 14 (ПГВ)	229,2	229	100	5	3,8	2,30	0,09	0,104	0,500	0,521	1,352	1,873	0,004	11,012	20,99
	230	228	100	54,6	2,2	8,32	0,31	1,362	0,500	74,391	10,245	84,636	0,169	11,121	20,88
Советская, 12	230,1	230	100	10	3,8	6,02	0,22	0,713	0,500	7,133	9,264	16,397	0,033	11,154	20,85
Советская, 12 (ПГВ)	230,2	230	100	5	3,8	2,30	0,09	0,104	0,500	0,521	1,352	1,873	0,004	11,124	20,88
Магазин "Магнит"	230,5	228	70	54,9	3,8	1,26	0,10	0,219	0,500	12,035	1,790	13,825	0,028	10,979	21,02
	231	223	250	47,3	1	74,53	0,44	0,739	0,500	34,977	8,304	43,281	0,087	10,565	21,44
	232	231	50	4,8	1	1,29	0,19	1,246	0,500	5,983	1,791	7,774	0,016	10,580	21,42
Горького, 13	232,1	232	50	1	3,8	0,90	0,13	0,607	0,500	0,607	3,313	3,920	0,008	10,588	21,41
Горького, 13 (ПГВ)	232,2	232	50	1	3,8	0,39	0,06	0,114	0,500	0,114	0,622	0,736	0,001	10,582	21,42
	233	231	250	25,8	1	73,24	0,44	0,714	0,500	18,424	8,019	26,443	0,053	10,617	21,38
	234	233	50	10,3	1,6	1,35	0,20	1,365	0,500	14,06	3,139	17,199	0,034	10,652	21,35
Горького, 10	234,1	234	50	1	3,8	0,89	0,13	0,593	0,500	0,593	3,240	3,833	0,008	10,660	21,34
Горького, 10 (ПГВ)	234,2	234	50	1	3,8	0,46	0,07	0,158	0,500	0,158	0,865	1,023	0,002	10,654	21,35
	235	233	125	47,3	1	13,43	0,32	1,100	0,500	52,038	4,970	57,008	0,114	10,732	21,27
	236	235	50	30	1,6	1,37	0,20	1,406	0,500	42,175	3,232	45,407	0,091	10,822	21,18
Горького, 15	236,1	236	50	1	3,8	0,86	0,13	0,554	0,500	0,554	3,025	3,579	0,007	10,829	21,17
Горького, 15 (ПГВ)	236,2	236	50	1	3,8	0,51	0,08	0,195	0,500	0,195	1,064	1,259	0,003	10,825	21,18
	237	235	100	61,9	2,2	4,96	0,18	0,484	0,500	29,973	3,641	33,614	0,067	10,799	21,20
	238	237	80	3,7	1	2,29	0,13	0,312	0,500	1,155	0,820	1,975	0,004	10,803	21,20
Заполярная, 2а	238,1	238	80	5	3,8	1,45	0,08	0,125	0,500	0,626	1,249	1,875	0,004	10,806	21,19
Заполярная, 2а (ПГВ)	238,2	238	50	5	3,8	0,84	0,13	0,529	0,500	2,643	2,886	5,529	0,011	10,814	21,19
	239	237	80	64,3	1,6	2,67	0,16	0,424	0,500	27,275	1,782	29,057	0,058	10,857	21,14
Заполярная, 4а	239,1	239	80	5	3,8	1,94	0,11	0,224	0,500	1,12	2,235	3,355	0,007	10,864	21,14
Заполярная, 4а (ПГВ)	239,2	239	50	5	3,8	0,73	0,11	0,399	0,500	1,996	2,180	4,176	0,008	10,865	21,13
	240	235	80	15,01	1	7,10	0,41	3,000	0,500	45,023	7,878	52,901	0,106	10,837	21,16
	241	240	50	5,2	1	1,35	0,20	1,365	0,500	7,098	1,962	9,060	0,018	10,855	21,14
Горького, 12	241,1	241	50	1	3,8	0,87	0,13	0,567	0,500	0,567	3,096	3,663	0,007	10,863	21,14
Горького, 12 (ПГВ)	241,2	241	50	1	3,8	0,48	0,07	0,173	0,500	0,173	0,942	1,115	0,002	10,858	21,14
	242	240	80	46,2	1	5,75	0,33	1,967	0,500	90,89	5,167	96,057	0,192	11,029	20,97
	243	242	50	10,7	1	1,33	0,20	1,325	0,500	14,177	1,904	16,081	0,032	11,062	20,94
Чернышевского, 15	243,1	243	50	1	3,8	0,89	0,13	0,593	0,500	0,593	3,240	3,833	0,008	11,069	20,93
Чернышевского, 15 (ПГВ)	243,2	243	50	1	3,8	0,44	0,07	0,145	0,500	0,145	0,792	0,937	0,002	11,063	20,94
	244	242	80	19,6	1	4,42	0,26	1,162	0,500	22,784	3,053	25,837	0,052	11,081	20,92
	245	244	50	9,3	1	1,47	0,22	1,619	0,500	15,052	2,326	17,378	0,035	11,116	20,88
Чернышевского, 13	245,1	245	50	1	3,8	0,92	0,14	0,634	0,500	0,634	3,462	4,096	0,008	11,124	20,88
Чернышевского, 13 (ПГВ)	245,2	245	50	1	3,8	0,55	0,08	0,227	0,500	0,227	1,237	1,464	0,003	11,119	20,88
	246	244	70	25,6	1,6	2,95	0,22	1,202	0,500	30,762	4,132	34,894	0,070	11,151	20,85
	247	246	50	17	1	1,50	0,22	1,685	0,500	28,65	2,422	31,072	0,062	11,213	20,79
Чернышевского, 14	247,1	247	50	1	3,8	0,97	0,14	0,705	0,500	0,705	3,848	4,553	0,009	11,222	20,78
Чернышевского, 14 (ПГВ)	247,2	247	50	1	3,8	0,53	0,08	0,210	0,500	0,21	1,149	1,359	0,003	11,216	20,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	248	246	50	47,8	2,2	1,45	0,22	1,575	0,500	75,276	4,979	80,255	0,161	11,311	20,69
Чернышевского, 11	248,1	248	50	1	3,8	0,94	0,14	0,662	0,500	0,662	3,614	4,276	0,009	11,320	20,68
Чернышевского, 11 (ПГВ)	248,2	248	50	1	3,8	0,51	0,08	0,195	0,500	0,195	1,064	1,259	0,003	11,314	20,69
	249	233	150	34,3	2,2	58,46	0,97	8,004	0,500	274,546	99,908	374,454	0,749	11,366	20,63
	250	249	50	27,8	1	1,27	0,19	1,208	0,500	33,585	1,736	35,321	0,071	11,437	20,56
Горького, 11	250,1	250	50	1	3,8	0,88	0,13	0,580	0,500	0,58	3,167	3,747	0,007	11,445	20,56
Горького, 11 (ПГВ)	250,2	250	50	1	3,8	0,39	0,06	0,114	0,500	0,114	0,622	0,736	0,001	11,439	20,56
	251	249	50	3,7	1	1,14	0,17	0,973	0,500	3,602	1,399	5,001	0,010	11,376	20,62
Горького, 8	251,1	251	50	1	3,8	1,02	0,15	0,779	0,500	0,779	4,255	5,034	0,010	11,386	20,61
Горького, 8 (ПГВ)	251,2	251	50	1	3,8	0,12	0,02	0,011	0,500	0,011	0,059	0,070	0,000	11,377	20,62
	252	249	150	29,4	1	56,05	0,93	7,358	0,500	216,323	41,746	258,069	0,516	11,883	20,12
Насосная	253	252	40	205,62	3,8	0,41	0,10	0,357	0,500	73,384	1,521	74,905	0,150	12,032	19,97
	254	252	150	18,8	1	55,64	0,92	7,251	0,500	136,312	41,137	177,449	0,355	12,237	19,76
	255	254	50	5,8	1	1,26	0,19	1,189	0,500	6,897	1,709	8,606	0,017	12,255	19,75
Советская, 10	255,1	255	50	1	3,8	0,82	0,12	0,504	0,500	0,504	2,750	3,254	0,007	12,261	19,74
Советская, 10 (ПГВ)	255,2	255	50	1	3,8	0,44	0,07	0,145	0,500	0,145	0,792	0,937	0,002	12,257	19,74
	256	254	150	29,5	1	54,38	0,90	6,926	0,500	204,317	39,295	243,612	0,487	12,725	19,28
	257	256	50	5,5	1	1,07	0,16	0,858	0,500	4,717	1,232	5,949	0,012	12,737	19,26
Советская, 9	257,1	257	50	1	3,8	0,81	0,12	0,491	0,500	0,491	2,683	3,174	0,006	12,743	19,26
Советская, 9 (ПГВ)	257,2	257	50	1	3,8	0,26	0,04	0,051	0,500	0,051	0,276	0,327	0,001	12,737	19,26
	258	256	150	71,6	4	53,31	0,88	6,656	0,500	476,578	151,056	627,634	1,255	13,980	18,02
	259	258	80	20	1	6,88	0,40	2,817	0,500	56,33	7,397	63,727	0,127	14,107	17,89
Советская, 11	259,1	259	80	5	3,8	5,20	0,30	1,609	0,500	8,045	16,057	24,102	0,048	14,156	17,84
Советская, 11 (ПГВ)	259,2	259	80	5	3,8	1,68	0,10	0,168	0,500	0,84	1,676	2,516	0,005	14,112	17,89
	260	258	125	68,5	2,2	19,99	0,48	2,437	0,500	166,963	24,223	191,186	0,382	14,362	17,64
	261	260	125	42,3	1,6	13,60	0,32	1,128	0,500	47,722	8,154	55,876	0,112	14,474	17,53
Ушакова, 10	262	261	80	2,5	3,8	3,30	0,19	0,648	0,500	1,62	6,467	8,087	0,016	14,490	17,51
	263	261	100	33,5	2,2	10,30	0,38	2,088	0,500	69,952	15,701	85,653	0,171	14,645	17,35
Ушакова, 12	263,1	263	100	10	3,8	5,90	0,22	0,685	0,500	6,852	8,898	15,750	0,032	14,677	17,32
Ушакова, 12 (ПГВ)	263,2	263	80	10	3,8	4,40	0,26	1,152	0,500	11,52	11,497	23,017	0,046	14,691	17,31
	264	260	80	27,3	1	6,39	0,37	2,430	0,500	66,329	6,381	72,710	0,145	14,508	17,49
Школа № 1	264,1	264	80	5	3,8	6,07	0,35	2,192	0,500	10,962	21,880	32,842	0,066	14,573	17,43
Школа № 1 (ПГВ)	264,2	264	50	5	3,8	0,32	0,05	0,077	0,500	0,383	0,419	0,802	0,002	14,509	17,49
	265	258	125	28,4	1	26,44	0,63	4,264	0,500	121,101	19,262	140,363	0,281	14,261	17,74
	266	265	50	8,9	1	1,41	0,21	1,489	0,500	13,253	2,140	15,393	0,031	14,291	17,71
Советская, 11а	266,1	266	50	1	3,8	1,03	0,15	0,795	0,500	0,795	4,339	5,134	0,010	14,302	17,70
Советская, 11а (ПГВ)	266,2	266	50	1	3,8	0,38	0,06	0,108	0,500	0,108	0,591	0,699	0,001	14,293	17,71
	267	265	125	65,4	1	25,03	0,60	3,821	0,500	249,922	17,263	267,185	0,534	14,795	17,20
	268	267	100	12,4	1	7,96	0,30	1,247	0,500	15,464	4,262	19,726	0,039	14,834	17,17
Советская, 13	268,1	268	100	10	3,8	5,32	0,20	0,557	0,500	5,571	7,235	12,806	0,026	14,860	17,14
Советская, 13 (ПГВ)	268,2	268	80	10	3,8	2,64	0,15	0,415	0,500	4,147	4,139	8,286	0,017	14,851	17,15
	269	267	125	80	2,2	17,07	0,41	1,777	0,500	142,188	17,663	159,851	0,320	15,115	16,89
	270	269	100	20	1	10,97	0,41	2,369	0,500	47,372	8,095	55,467	0,111	15,226	16,77
Садовая, 4	270,1	270	100	10	3,8	7,19	0,27	1,018	0,500	10,175	13,215	23,390	0,047	15,272	16,73
Садовая, 4 (ПГВ)	270,2	270	80	10	3,8	3,78	0,22	0,850	0,500	8,502	8,485	16,987	0,034	15,260	16,74

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	271	269	150	221,1	2,8	6,10	0,10	0,087	0,500	19,269	1,384	20,653	0,041	15,156	16,84
Кафе "Ли́ра" (Заводская, 3)	272	271	50	21,8	3,8	0,34	0,05	0,087	0,500	1,888	0,473	2,361	0,005	15,161	16,84
	273	271	150	18,04	1	5,76	0,10	0,078	0,500	1,402	0,441	1,843	0,004	15,160	16,84
	274	273	80	10,29	1,6	5,76	0,34	1,974	0,500	20,314	8,296	28,610	0,057	15,217	16,78
БОФ	274,1	274	80	10	3,8	5,60	0,33	1,866	0,500	18,66	18,623	37,283	0,075	15,292	16,71
БОФ (ПГВ)	274,2	274	80	10	3,8	0,16	0,01	0,002	0,500	0,015	0,015	0,030	0,000	15,217	16,78
Вавилова, 8 (ПГВ)	275	114	50	10	3,8	1,29	0,19	1,246	0,500	12,464	6,806	19,270	0,039	8,767	23,23

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 9

Расчетный напор на выходе с котельной = 18 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расч}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		250	10	0,5	185,68	1,08	5,344	1,000	53,442	25,233	78,675	0,157	0,157	17,84
	2	1	100	45	1	9,42	0,34	2,034	1,000	91,515	5,845	97,360	0,195	0,352	17,65
Химчистка	3	2	80	72	2,6	4,14	0,24	1,187	1,000	85,5	6,819	92,319	0,185	0,537	17,46
Гараж	4	2	50	11	1,5	0,52	0,08	0,236	1,000	2,594	0,427	3,021	0,006	0,358	17,64
	5	2	100	13	2,7	4,76	0,17	0,519	1,000	6,75	4,029	10,779	0,022	0,374	17,63
Володарского, 105	6	5	100	42	2,6	2,35	0,09	0,127	1,000	5,316	0,946	6,262	0,013	0,386	17,61
Володарского, 107	7	5	80	37	2,6	2,42	0,14	0,406	1,000	15,013	2,330	17,343	0,035	0,408	17,59
	8	1	250	24,33	2,6	176,26	1,03	4,816	1,000	117,167	118,235	235,402	0,471	0,628	17,37
Володарского, 109	9	8	50	27,2	3,8	3,49	0,51	10,623	1,000	288,938	48,777	337,715	0,675	1,304	16,70
	10	8	150	112	1,6	36,56	0,59	3,645	1,000	408,253	27,825	436,078	0,872	1,500	16,50
Володарского, 115	11	10	100	55	3,8	7,60	0,28	1,324	1,000	72,806	14,457	87,263	0,175	1,675	16,33
	12	10	200	27	1	28,26	0,26	0,445	1,000	12,01	3,098	15,108	0,030	1,531	16,47
	13	12	100	117,4	3	18,69	0,68	8,006	1,000	939,862	69,025	1008,887	2,018	3,548	14,45
	14	13	50	25	3,7	7,15	1,04	44,586	1,000	1114,647	199,341	1313,988	2,628	6,176	11,82
Нахимова, 16	15	14	50	5	3,2	5,85	0,85	29,847	1,000	149,234	115,410	264,644	0,529	6,706	11,29
Нахимова, 14	16	14	40	24,3	1,6	1,30	0,30	4,178	1,000	101,521	6,303	107,824	0,216	6,392	11,61
Нахимова, 16а	17	13	80	64,5	3,2	11,55	0,66	9,243	1,000	596,149	65,319	661,468	1,323	4,871	13,13
	18	12	100	116,9	3,3	9,57	0,35	2,099	1,000	245,367	19,907	265,274	0,531	2,061	15,94
Володарского, 119 (уу 1)	18,1	18	80	5	3,2	4,78	0,27	1,583	1,000	7,915	11,187	19,102	0,038	2,099	15,90
Володарского, 119 (уу 2)	18,2	18	80	5	3,2	4,78	0,27	1,583	1,000	7,915	11,187	19,102	0,038	2,099	15,90
	19	8	200	36,6	4,5	29,30	0,27	0,478	1,000	17,5	14,984	32,484	0,065	0,693	17,31
	20	19	150	137,6	4,5	29,30	0,47	2,341	1,000	322,146	50,263	372,409	0,745	1,438	16,56
Котлашанская, 16	21	20	32	35	3,2	0,43	0,15	1,429	1,000	50,002	3,286	53,288	0,107	1,545	16,46
	22	20	150	104	1	28,87	0,47	2,273	1,000	236,388	10,844	247,232	0,494	1,932	16,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котлашанская, 14 (уу 2)	23	22	80	5,2	3,2	5,71	0,33	2,259	1,000	11,746	15,964	27,710	0,055	1,988	16,01
	24	22	100	20	1	23,17	0,84	12,304	1,000	246,071	35,360	281,431	0,563	2,495	15,50
Котлашанская, 14 (уу 1)	25	24	80	9,2	3,2	5,71	0,33	2,259	1,000	20,782	15,964	36,746	0,073	2,569	15,43
	26	24	125	90,7	1	17,46	0,41	2,165	1,000	196,379	8,225	204,604	0,409	2,904	15,10
Котлашанская, 12	27	26	80	11,2	3,2	11,06	0,63	8,475	1,000	94,92	59,894	154,814	0,310	3,214	14,79
	28	26	100	80	1	6,40	0,23	0,939	1,000	75,098	2,698	77,796	0,156	3,060	14,94
Котлашанская, 10 (уу 2)	28,1	28	70	5	3,2	3,37	0,25	1,826	1,000	9,13	10,560	19,690	0,039	3,099	14,90
Котлашанская, 10 (уу 1)	28,1	28	70	40	3,2	3,02	0,22	1,466	1,000	58,653	8,481	67,134	0,134	3,194	14,81
	29	8	250	85	1	106,90	0,62	1,771	1,000	150,566	16,727	167,293	0,335	0,963	17,04
	30	29	150	112	2,2	37,91	0,61	3,919	1,000	438,959	41,137	480,096	0,960	1,923	16,08
	31	30	100	5	1	21,21	0,77	10,310	1,000	51,55	29,631	81,181	0,162	2,085	15,91
Володарского, 104 (уу1)	31,1	31	70	40	3,2	4,68	0,35	3,521	1,000	140,855	20,366	161,221	0,322	2,408	15,59
Володарского, 104 (уу2)	31,1	31	70	20	3,2	3,95	0,29	2,508	1,000	50,17	14,508	64,678	0,129	2,215	15,79
Володарского, 104 (уу3)	31,1	31	70	5	3,2	3,95	0,29	2,508	1,000	12,542	14,508	27,050	0,054	2,139	15,86
Володарского, 104 (уу4)	31,1	31	70	20	3,2	3,95	0,29	2,508	1,000	50,17	14,508	64,678	0,129	2,215	15,79
Володарского, 104 (уу5)	31,1	31	70	40	3,2	4,68	0,35	3,521	1,000	140,855	20,366	161,221	0,322	2,408	15,59
	32	30	150	64	1	16,70	0,27	0,761	1,000	48,676	3,629	52,305	0,105	2,028	15,97
	33	32	150	53	0,2	16,70	0,27	0,761	1,000	40,309	0,726	41,035	0,082	2,110	15,89
Володарского, 102a	34	33	100	78	3,2	8,23	0,30	1,552	1,000	121,08	14,276	135,356	0,271	2,380	15,62
Володарского, 102	35	33	150	84	3,2	8,47	0,14	0,196	1,000	16,434	2,987	19,421	0,039	2,148	15,85
	36	29	200	29,1	1	68,99	0,63	2,651	1,000	77,142	18,461	95,603	0,191	1,154	16,85
Володарского, 106	37	36	50	5	3,2	4,48	0,65	17,504	1,000	87,521	67,685	155,206	0,310	1,464	16,54
	38	36	200	50,5	1	64,52	0,59	2,319	1,000	117,086	16,146	133,232	0,266	1,420	16,58
	39	38	150	30,5	1	25,58	0,41	1,784	1,000	54,425	8,513	62,938	0,126	1,546	16,45
Володарского, 110	40	39	50	10,8	3,2	3,46	0,50	10,441	1,000	112,762	40,372	153,134	0,306	1,853	16,15
	41	39	150	43,9	1	22,12	0,36	1,334	1,000	58,578	6,366	64,944	0,130	1,676	16,32
Володарского, 112 (уу 1)	42	41	50	11,1	3,2	1,73	0,25	2,610	1,000	28,973	10,093	39,066	0,078	1,754	16,25
	43	41	150	15	1	20,39	0,33	1,134	1,000	17,007	5,409	22,416	0,045	1,721	16,28
Володарского, 112 (уу 2)	44	43	50	9,8	3,2	1,73	0,25	2,610	1,000	25,58	10,093	35,673	0,071	1,792	16,21
	45	43	150	48	1	18,66	0,30	0,950	1,000	45,579	4,530	50,109	0,100	1,821	16,18
	46	45	125	40,5	3,2	5,15	0,12	0,188	1,000	7,629	2,290	9,919	0,020	1,841	16,16
Володарского, 94	47	46	70	48,2	3,2	2,58	0,19	1,070	1,000	51,583	6,190	57,773	0,116	1,957	16,04
Володарского, 96	48	46	70	23	3,2	2,58	0,19	1,070	1,000	24,614	6,190	30,804	0,062	1,903	16,10
Володарского, 114 (уу 1)	49	45	50	10	3,2	1,73	0,25	2,610	1,000	26,102	10,093	36,195	0,072	1,894	16,11
	50	45	100	27,5	1	11,78	0,43	3,180	1,000	87,458	9,140	96,598	0,193	2,014	15,99
Володарского, 114 (уу 2)	51	50	80	12,5	3,2	1,73	0,10	0,207	1,000	2,592	1,465	4,057	0,008	2,023	15,98
	52	50	100	35,7	1	10,05	0,37	2,315	1,000	82,638	6,653	89,291	0,179	2,193	15,81
Володарского, 116	53	52	50	10	3,2	3,02	0,44	7,954	1,000	79,542	30,757	110,299	0,221	2,414	15,59
Володарского, 116a	54	52	100	5,4	3,2	3,24	0,12	0,241	1,000	1,299	2,213	3,512	0,007	2,200	15,80
	55	52	70	49,5	1	3,79	0,28	2,309	1,000	114,315	4,174	118,489	0,237	2,430	15,57
Володарского, 120	56	55	50	5	3,2	2,24	0,33	4,376	1,000	21,88	16,921	38,801	0,078	2,508	15,49
	57	55	70	77	2,2	1,55	0,12	0,386	1,000	29,742	1,536	31,278	0,063	2,493	15,51
Володарского, 122	58	57	50	6,7	3,2	1,55	0,23	2,095	1,000	14,039	8,102	22,141	0,044	2,537	15,46
	59	38	200	11,5	3,2	38,94	0,35	0,845	1,000	9,712	18,820	28,532	0,057	1,477	16,52
Володарского, 108	60	59	50	5	3,2	4,53	0,66	17,897	1,000	89,485	69,204	158,689	0,317	1,795	16,21

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	61	59	150	15	1,6	34,41	0,56	3,229	1,000	48,435	24,648	73,083	0,146	1,624	16,38
	62	61	150	49,8	3,1	34,41	0,56	3,229	1,000	160,804	47,756	208,560	0,417	2,041	15,96
	64	62	150	49,6	1	34,41	0,56	3,229	1,000	160,158	15,405	175,563	0,351	2,392	15,61
	65	64	150	141,7	4	34,41	0,56	3,229	1,000	457,549	61,621	519,170	1,038	3,430	14,57
	66	65	150	72	6,1	34,41	0,56	3,229	1,000	232,488	93,972	326,460	0,653	4,083	13,92
	67	66	150	14	1,5	21,55	0,35	1,266	1,000	17,731	9,063	26,794	0,054	4,137	13,86
Портовиков, 63	68	67	100	45	3,2	13,47	0,49	4,158	1,000	187,122	38,243	225,365	0,451	4,587	13,41
	69	66	100	94,2	3,2	12,86	0,47	3,790	1,000	357,035	34,857	391,892	0,784	4,867	13,13
	70	69	100	31,3	3,2	6,36	0,23	0,927	1,000	29,016	8,526	37,542	0,075	4,942	13,06
Багратиона, 69	71	70	70	57,2	3,2	3,13	0,23	1,575	1,000	90,096	9,110	99,206	0,198	5,140	12,86
Багратиона, 64	72	70	50	35,8	3,2	3,23	0,47	9,099	1,000	325,742	35,183	360,925	0,722	5,664	12,34
	73	69	50	46,5	1	6,50	0,95	36,848	1,000	1713,424	44,526	1757,950	3,516	8,383	9,62
Багратиона, 66	74	73	50	39,2	3,2	3,27	0,48	9,326	1,000	365,567	36,060	401,627	0,803	9,186	8,81
Багратиона, 68	75	73	50	8,1	3,2	3,23	0,47	9,099	1,000	73,701	35,183	108,884	0,218	8,601	9,40
	77	66	80	137,7	1,5	8,08	0,46	4,523	1,000	622,856	14,984	637,840	1,276	5,359	12,64
Гараж	78	10	50	12	3,8	0,70	0,10	0,427	1,000	5,128	1,962	7,090	0,014	1,514	16,49
Детсад (отопл)	77,1	77	70	5	3,2	4,09	0,30	2,689	1,000	13,447	15,555	29,002	0,058	5,417	12,58
Детсад (вент)	77,2	77	70	5	3,2	3,98	0,30	2,547	1,000	12,734	14,729	27,463	0,055	5,414	12,59

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 10

Расчетный напор на выходе с котельной = 20 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эжв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		250	10	1,7	158,30	0,92	3,884	1,000	38,843	62,356	101,199	0,202	0,202	19,80
	2	1	200	36,5	2,2	49,43	0,45	1,361	1,000	49,67	20,849	70,519	0,141	0,343	19,66
	3	2	100	69,8	1,6	4,19	0,15	0,402	1,000	28,084	1,850	29,934	0,060	0,403	19,60
Мастерские	4	3	100	13,5	3,2	0,52	0,02	0,006	1,000	0,084	0,057	0,141	0,000	0,404	19,60
	5	3	70	85,5	1,6	3,67	0,27	2,165	1,000	185,148	6,262	191,410	0,383	0,786	19,21
Гараж	6	5	70	5	3,2	3,56	0,26	2,038	1,000	10,188	11,785	21,973	0,044	0,830	19,17
Проходная	7	5	25	80	3,2	0,11	0,06	0,268	1,000	21,448	0,480	21,928	0,044	0,830	19,17
	8	2	200	117	1,6	45,24	0,41	1,140	1,000	133,369	12,701	146,070	0,292	0,636	19,36
	10	8	200	68	2,8	45,24	0,41	1,140	1,000	77,514	22,227	99,741	0,199	0,835	19,16
	11	10	70	4	1	5,37	0,40	4,636	1,000	18,545	8,379	26,924	0,054	0,889	19,11
Кронштадтская, 25	12	11	50	10,6	3,2	0,99	0,14	0,855	1,000	9,061	3,305	12,366	0,025	0,914	19,09
Кронштадтская, 23, 21	13	11	50	62,28	2,1	1,51	0,22	1,989	1,000	123,848	5,046	128,894	0,258	1,147	18,85
Кронштадтская, 23	14	13	50	2	3,2	0,97	0,14	0,821	1,000	1,641	3,173	4,814	0,010	1,156	18,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Кронштадтская, 21	15	13	50	27	3,2	0,54	0,08	0,254	1,000	6,867	0,983	7,850	0,016	1,162	18,84
	16	11	80	65,63	2,2	2,87	0,16	0,571	1,000	37,454	2,773	40,227	0,080	0,969	19,03
Кронштадтская, 32	17	16	50	5	3,2	1,28	0,19	1,429	1,000	7,145	5,525	12,670	0,025	0,995	19,01
	18	16	80	125	1	1,59	0,09	0,175	1,000	21,895	0,387	22,282	0,045	1,014	18,99
Кронштадтская, 19а	19	18	32	8	3,2	0,75	0,27	4,346	1,000	34,769	9,997	44,766	0,090	1,103	18,90
	20	18	50	12	1	0,84	0,12	0,615	1,000	7,385	0,744	8,129	0,016	1,030	18,97
Кронштадтская, 17	21	20	50	16,5	3,2	0,49	0,07	0,209	1,000	3,455	0,810	4,265	0,009	1,039	18,96
Кронштадтская, 19	22	20	50	6	3,2	0,35	0,05	0,107	1,000	0,641	0,413	1,054	0,002	1,032	18,97
	23	10	200	238	4	39,87	0,36	0,885	1,000	210,714	24,662	235,376	0,471	1,306	18,69
Спортивная, 45	24	23	40	77,2	3,2	2,59	0,59	16,583	1,000	1280,204	50,035	1330,239	2,660	3,966	16,03
	25	23	250	148	1,6	37,28	0,22	0,215	1,000	31,884	3,255	35,139	0,070	1,376	18,62
Советская, 88	26	25	32	60	3,2	2,32	0,83	41,587	1,000	2495,207	95,661	2590,868	5,182	6,558	13,44
	27	25	250	148	1	34,96	0,20	0,189	1,000	28,039	1,789	29,828	0,060	1,436	18,56
	28	27	100	6,4	1,6	5,01	0,18	0,575	1,000	3,682	2,645	6,327	0,013	1,448	18,55
Советская, 82а (ПЧ-16)	29	28	50	14	3,2	1,91	0,28	3,182	1,000	44,543	12,303	56,846	0,114	1,562	18,44
	30	28	100	85,7	1,6	3,10	0,11	0,220	1,000	18,875	1,013	19,888	0,040	1,488	18,51
	31	30	70	49,15	3,8	2,36	0,18	0,895	1,000	44,012	6,150	50,162	0,100	1,588	18,41
Дом престарелых (Лечебный корпус)	32	31	70	10,2	3,2	0,74	0,06	0,088	1,000	0,898	0,509	1,407	0,003	1,591	18,41
Дом престарелых (Интернат)	33	31	70	5	3,2	0,85	0,06	0,116	1,000	0,581	0,672	1,253	0,003	1,591	18,41
Дом престарелых (Пищеблок)	34	31	80	19	3,2	0,77	0,04	0,041	1,000	0,78	0,290	1,070	0,002	1,591	18,41
Советская, 82а (МК)	35	30	80	25	3,2	0,74	0,04	0,038	1,000	0,948	0,268	1,216	0,002	1,491	18,51
	36	27	250	125,2	1	29,95	0,17	0,139	1,000	17,408	1,313	18,721	0,037	1,473	18,53
	37	36	200	92	1,5	29,95	0,27	0,500	1,000	45,963	5,219	51,182	0,102	1,576	18,42
Судокорпусный цех	37,1	37	150	10	3,2	26,75	0,43	1,951	1,000	19,514	29,792	49,306	0,099	1,674	18,33
Судокорпусный цех (АЗ)	37,2	37	100	10	3,2	3,20	0,12	0,235	1,000	2,347	2,158	4,505	0,009	1,585	18,42
	38	1	250	592	7	108,87	0,63	1,837	1,000	1087,657	121,445	1209,102	2,418	2,621	17,38
	39	38	100	50	1,5	15,93	0,58	5,816	1,000	290,79	25,072	315,862	0,632	3,252	16,75
ВНС	40	39	40	50	3,2	0,44	0,10	0,479	1,000	23,93	1,444	25,374	0,051	3,303	16,70
	41	39	100	31	1	15,49	0,56	5,499	1,000	170,468	15,804	186,272	0,373	3,625	16,38
КПП	42	41	25	2	3,2	0,44	0,26	4,290	1,000	8,579	7,678	16,257	0,033	3,657	16,34
	43	41	100	30,5	2,2	15,05	0,55	5,191	1,000	158,325	32,822	191,147	0,382	4,007	15,99
Пожарное депо	44	43	50	20,1	3,2	1,72	0,25	2,580	1,000	51,861	9,977	61,838	0,124	4,131	15,87
Лаборатория	45	43	70	3,5	3,2	0,40	0,03	0,026	1,000	0,09	0,149	0,239	0,000	4,008	15,99
	46	43	100	15,8	1,6	12,93	0,47	3,832	1,000	60,539	17,619	78,158	0,156	4,163	15,84
	47	46	80	38,5	1	8,20	0,47	4,659	1,000	179,358	10,288	189,646	0,379	4,543	15,46
	48	47	125	25	2	8,20	0,19	0,478	1,000	11,939	3,628	15,567	0,031	4,574	15,43
Бытовые помещения	49	48	50	10,9	3,2	1,60	0,23	2,233	1,000	24,336	8,633	32,969	0,066	4,640	15,36
	50	48	125	15,5	1	6,60	0,15	0,309	1,000	4,795	1,175	5,970	0,012	4,586	15,41
ФНС	51	50	25	2,3	3,2	0,40	0,23	3,545	1,000	8,154	6,346	14,500	0,029	4,615	15,39
	52	50	125	12,1	1	6,20	0,14	0,273	1,000	3,303	1,037	4,340	0,009	4,595	15,41
Механический цех, гараж	53	52	50	28,13	3,2	6,20	0,90	33,525	1,000	943,058	129,633	1072,691	2,145	6,740	13,26
	54	46	50	11,6	1,6	4,73	0,69	19,512	1,000	226,342	37,725	264,067	0,528	4,692	15,31
Контора Роснефти	55	54	50	3	3,2	4,00	0,58	13,954	1,000	41,863	53,958	95,821	0,192	4,883	15,12
Нефтебазы, 4	56	54	50	80	3,2	0,73	0,11	0,465	1,000	37,181	1,797	38,978	0,078	4,770	15,23
	57	38	250	100	1	92,94	0,54	1,339	1,000	133,893	12,644	146,537	0,293	2,914	17,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	58	57	200	583	5,9	92,94	0,85	4,811	1,000	2804,77	197,668	3002,438	6,005	8,919	11,08
	59	58	70	50	1	2,24	0,17	0,807	1,000	40,335	1,458	41,793	0,084	9,002	11,00
Правды, 36а	60	59	50	30	3,2	2,24	0,33	4,376	1,000	131,281	16,921	148,202	0,296	9,299	10,70
	61	58	200	17,5	1	90,70	0,83	4,582	1,000	80,182	31,908	112,090	0,224	9,143	10,86
Правды, 34а	62	61	50	11	3,2	2,17	0,32	4,107	1,000	45,175	15,880	61,055	0,122	9,265	10,74
	63	61	200	49,4	1	88,53	0,81	4,365	1,000	215,641	30,399	246,040	0,492	9,635	10,37
	64	63	100	39,3	1,6	8,61	0,31	1,699	1,000	66,769	7,812	74,581	0,149	9,784	10,22
	65	64	80	19,1	1,6	2,24	0,13	0,348	1,000	6,64	1,228	7,868	0,016	9,800	10,20
Правды, 28	66	65	50	9	3,2	2,24	0,33	4,376	1,000	39,384	16,921	56,305	0,113	9,912	10,09
	67	64	100	23,6	1,6	6,37	0,23	0,930	1,000	21,947	4,276	26,223	0,052	9,836	10,16
Правды, 30	68	67	32	8,5	3,2	1,58	0,56	19,288	1,000	163,95	44,368	208,318	0,417	10,253	9,75
	69	67	100	32,1	1	4,79	0,17	0,526	1,000	16,879	1,511	18,390	0,037	9,873	10,13
Правды, 32	70	69	50	8,1	3,2	1,58	0,23	2,177	1,000	17,635	8,419	26,054	0,052	9,925	10,07
	71	69	100	31	1	3,21	0,12	0,236	1,000	7,321	0,679	8,000	0,016	9,889	10,11
Правды, 34	72	71	40	8,3	3,2	1,62	0,37	6,488	1,000	53,848	19,575	73,423	0,147	10,036	9,96
	73	71	100	53,8	1,6	1,59	0,06	0,058	1,000	3,117	0,266	3,383	0,007	9,896	10,10
Правды, 36	74	73	70	11	3,2	1,59	0,12	0,406	1,000	4,471	2,351	6,822	0,014	9,910	10,09
Правды, 32а	75	63	50	11,2	3,2	2,20	0,32	4,221	1,000	47,277	16,322	63,599	0,127	9,762	10,24
	76	63	200	53,3	1	77,72	0,71	3,364	1,000	179,315	23,429	202,744	0,405	10,040	9,96
Правды, 30а	77	76	50	13,15	3,2	2,31	0,34	4,654	1,000	61,198	17,995	79,193	0,158	10,199	9,80
	78	76	200	49	1	75,41	0,69	3,167	1,000	155,195	22,057	177,252	0,355	10,395	9,61
Правды, 28а	79	78	80	14	3,2	2,21	0,13	0,338	1,000	4,737	2,391	7,128	0,014	10,409	9,59
	80	78	200	39,64	2,2	73,20	0,67	2,984	1,000	118,298	45,722	164,020	0,328	10,723	9,28
	81	80	100	27,89	1,6	4,83	0,18	0,535	1,000	14,911	2,459	17,370	0,035	10,758	9,24
Правды, 20а	82	81	50	13,5	3,2	0,23	0,03	0,046	1,000	0,623	0,178	0,801	0,002	10,759	9,24
	83	81	80	9,53	1	4,60	0,26	1,466	1,000	13,971	3,238	17,209	0,034	10,792	9,21
	84	83	80	17,25	1,6	2,65	0,15	0,487	1,000	8,393	1,719	10,112	0,020	10,812	9,19
Правды, 20	85	84	50	12,86	3,2	0,22	0,03	0,042	1,000	0,543	0,163	0,706	0,001	10,814	9,19
	86	84	70	18,82	1	2,43	0,18	0,949	1,000	17,867	1,716	19,583	0,039	10,851	9,15
Правды, 18а	87	86	50	10	3,2	0,20	0,03	0,035	1,000	0,349	0,135	0,484	0,001	10,852	9,15
	88	86	70	40,4	1	2,23	0,17	0,800	1,000	32,301	1,445	33,746	0,067	10,919	9,08
Правды, 18	89	88	50	7,5	3,2	2,23	0,33	4,337	1,000	32,528	16,770	49,298	0,099	11,017	8,98
	90	83	80	24,5	1,6	1,95	0,11	0,263	1,000	6,455	0,931	7,386	0,015	10,807	9,19
Правды, 22	91	90	40	11,2	3,2	1,60	0,36	6,329	1,000	70,879	19,095	89,974	0,180	10,987	9,01
	92	90	50	35,1	2,2	0,35	0,05	0,107	1,000	3,75	0,284	4,034	0,008	10,815	9,19
Правды, 24	93	92	25	14,6	3,2	0,35	0,20	2,714	1,000	39,628	4,858	44,486	0,089	10,904	9,10
	94	80	200	15	1	68,37	0,62	2,603	1,000	39,052	18,131	57,183	0,114	10,837	9,16
Правды, 26а	95	94	50	10,1	3,2	2,23	0,33	4,337	1,000	43,804	16,770	60,574	0,121	10,958	9,04
	96	94	200	50,21	1	66,14	0,60	2,436	1,000	122,333	16,967	139,300	0,279	11,116	8,88
Правды, 24а	97	96	40	9,8	3,2	2,29	0,52	12,964	1,000	127,046	39,116	166,162	0,332	11,448	8,55
	98	96	200	51,5	1	63,85	0,58	2,271	1,000	116,937	15,813	132,750	0,266	11,381	8,62
Правды, 16	99	98	80	39,5	3,2	2,18	0,12	0,329	1,000	13,006	2,327	15,333	0,031	11,412	8,59
	100	98	200	20	1	61,67	0,56	2,118	1,000	42,364	14,751	57,115	0,114	11,496	8,50
Правды, 14а	101	100	50	13,25	3,2	2,04	0,30	3,629	1,000	48,091	14,034	62,125	0,124	11,620	8,38
	102	100	200	64,01	1	59,63	0,54	1,980	1,000	126,765	13,791	140,556	0,281	11,777	8,22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	103	102	70	59,3	2,2	2,81	0,21	1,269	1,000	75,281	5,048	80,329	0,161	11,937	8,06
Школьная, 9	104	103	50	63,5	3,2	2,81	0,41	6,886	1,000	437,292	26,628	463,920	0,928	12,865	7,13
Библиотека	105	102	32	6,7	3,2	0,93	0,33	6,683	1,000	44,773	15,372	60,145	0,120	11,897	8,10
	106	102	200	60,96	2,2	55,89	0,51	1,740	1,000	106,056	26,654	132,710	0,265	12,042	7,96
	107	106	200	43,25	1,6	33,82	0,31	0,637	1,000	27,552	7,098	34,650	0,069	12,111	7,89
	108	107	100	16,51	1	0,59	0,02	0,008	1,000	0,132	0,023	0,155	0,000	12,112	7,89
Школьная, 4	108,1	108	50	40	3,2	0,59	0,09	0,304	1,000	12,144	1,174	13,318	0,027	12,138	7,86
	109	107	200	49,7	1	33,23	0,30	0,615	1,000	30,566	4,283	34,849	0,070	12,181	7,82
Школьная, 8	110	109	32	14,6	3,2	0,59	0,21	2,690	1,000	39,268	6,187	45,455	0,091	12,272	7,73
	111	109	200	13,4	1	32,64	0,30	0,593	1,000	7,951	4,132	12,083	0,024	12,205	7,79
	112	111	200	17,5	2,2	28,73	0,26	0,460	1,000	8,045	7,043	15,088	0,030	12,235	7,76
Школьная, 10 (уу 1)	113	112	25	5,6	3,2	0,36	0,21	2,872	1,000	16,081	5,140	21,221	0,042	12,278	7,72
	114	112	200	8,5	1	28,37	0,26	0,448	1,000	3,81	3,122	6,932	0,014	12,249	7,75
Школьная, 10 (уу 2)	115	114	25	5,9	3,2	0,36	0,21	2,872	1,000	16,942	5,140	22,082	0,044	12,293	7,71
пер. Школьный, 4	116	114	25	8,2	3,2	0,57	0,33	7,199	1,000	59,031	12,886	71,917	0,144	12,393	7,61
	116,1	114	200	22	1	27,44	0,25	0,419	1,000	9,226	2,920	12,146	0,024	12,274	7,73
	117	116,1	100	27,5	1	12,70	0,46	3,696	1,000	101,652	10,624	112,276	0,225	12,498	7,50
	118	117	70	14,1	1,6	8,49	0,63	11,589	1,000	163,401	33,512	196,913	0,394	12,892	7,11
Школьная, 12	119	118	50	14,1	3,2	3,06	0,45	8,166	1,000	115,146	31,577	146,723	0,293	13,185	6,81
	120	118	70	54,85	2,2	5,43	0,40	4,740	1,000	260,014	18,849	278,863	0,558	13,450	6,55
Школьная, 13	121	120	50	18,1	3,2	1,67	0,24	2,432	1,000	44,025	9,405	53,430	0,107	13,557	6,44
Детсад	122	120	80	33,5	3,2	3,76	0,21	0,980	1,000	32,813	6,922	39,735	0,079	13,529	6,47
	123	117	50	46,6	1	4,21	0,61	15,458	1,000	720,336	18,679	739,015	1,478	13,976	6,02
Песчаная, 19	124	123	50	31,8	3,2	2,17	0,32	4,107	1,000	130,597	15,880	146,477	0,293	14,269	5,73
Школьная, 14	125	123	50	1	3,2	2,04	0,30	3,629	1,000	3,629	14,034	17,663	0,035	14,011	5,99
	126	111	80	24,4	1	3,91	0,22	1,059	1,000	25,845	2,339	28,184	0,056	12,262	7,74
пер. Школьный, 6	127	126	40	21,7	3,2	0,57	0,13	0,803	1,000	17,429	2,423	19,852	0,040	12,301	7,70
	128	126	80	29,2	1	3,34	0,19	0,773	1,000	22,569	1,707	24,276	0,049	12,310	7,69
пер. Школьный, 8	129	128	40	21	3,2	0,57	0,13	0,803	1,000	16,867	2,423	19,290	0,039	12,349	7,65
	130	128	80	31,4	1	2,77	0,16	0,532	1,000	16,692	1,174	17,866	0,036	12,346	7,65
пер. Школьный, 12	131	130	25	15,2	3,2	0,57	0,33	7,199	1,000	109,424	12,886	122,310	0,245	12,591	7,41
пер. Школьный, 10	132	130	80	42,95	3,2	2,20	0,13	0,335	1,000	14,403	2,370	16,773	0,034	12,379	7,62
	133	116,1	100	45	1,6	14,74	0,54	4,979	1,000	224,071	22,897	246,968	0,494	12,768	7,23
пер. Школьный, 3	134	133	70	5,2	3,2	3,06	0,23	1,505	1,000	7,828	8,707	16,535	0,033	12,801	7,20
Песчаная, 19а	135	133	70	36,3	3,2	3,03	0,23	1,476	1,000	53,581	8,537	62,118	0,124	12,892	7,11
	136	133	100	50	2,2	8,65	0,32	1,715	1,000	85,739	10,842	96,581	0,193	12,961	7,04
пер. Школьный, 5	137	136	50	2	3,2	3,05	0,44	8,113	1,000	16,226	31,371	47,597	0,095	13,056	6,94
	138	136	100	10	1	5,60	0,20	0,719	1,000	7,187	2,066	9,253	0,019	12,979	7,02
пер. Школьный, 7	139	138	50	29,1	3,2	1,99	0,29	3,454	1,000	100,504	13,355	113,859	0,228	13,207	6,79
Песчаная, 15а	140	138	50	45,1	3,2	2,16	0,31	4,069	1,000	183,514	15,734	199,248	0,398	13,378	6,62
	141	138	50	40	1	0,50	0,07	0,218	1,000	8,721	0,263	8,984	0,018	12,997	7,00
Песчаная, 15	142	141	50	22	3,2	0,18	0,03	0,028	1,000	0,622	0,109	0,731	0,001	12,999	7,00
Песчаная, 11ф1	143	141	50	50	3,2	0,32	0,05	0,089	1,000	4,465	0,345	4,810	0,010	13,007	6,99
	144	138	50	95	1,6	0,95	0,14	0,787	1,000	74,775	1,522	76,297	0,153	13,132	6,87
Песчаная, 7ф1	145	144	25	2	3,2	0,33	0,19	2,413	1,000	4,826	4,319	9,145	0,018	13,150	6,85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	146	144	50	20	1	0,62	0,09	0,335	1,000	6,705	0,405	7,110	0,014	13,146	6,85
Песчаная, 3ф1	147	146	50	40	3,2	0,16	0,02	0,022	1,000	0,893	0,086	0,979	0,002	13,148	6,85
	148	146	50	10	1	0,46	0,07	0,185	1,000	1,845	0,223	2,068	0,004	13,150	6,85
Песчаная, 5ф1	149	148	25	1	3,2	0,19	0,11	0,800	1,000	0,8	1,432	2,232	0,004	13,155	6,85
Песчаная, 5	150	148	32	20	3,2	0,27	0,10	0,563	1,000	11,265	1,296	12,561	0,025	13,175	6,82
	151	106	200	35,15	1	22,07	0,20	0,271	1,000	9,536	1,889	11,425	0,023	12,065	7,94
	152	151	80	75,15	1,6	1,80	0,10	0,224	1,000	16,87	0,793	17,663	0,035	12,100	7,90
	153	152	70	15,95	0,5	1,80	0,13	0,521	1,000	8,309	0,471	8,780	0,018	12,118	7,88
Правды, 6	154	153	50	4,5	3,2	1,80	0,26	2,826	1,000	12,716	10,926	23,642	0,047	12,165	7,83
	155	151	200	17,7	2,2	20,27	0,18	0,229	1,000	4,05	3,506	7,556	0,015	12,080	7,92
	156	155	200	44	1	20,27	0,18	0,229	1,000	10,069	1,594	11,663	0,023	12,103	7,90
	157	156	200	28,7	1,6	1,87	0,02	0,002	1,000	0,056	0,022	0,078	0,000	12,104	7,90
Правды, 5	158	157	50	14	3,2	1,87	0,27	3,050	1,000	42,697	11,793	54,490	0,109	12,212	7,79
Правды, 7 (уу 1)	159	156	40	16,5	3,2	1,27	0,29	3,987	1,000	65,789	12,031	77,820	0,156	12,259	7,74
	160	156	100	39,2	1,6	17,13	0,62	6,725	1,000	263,62	30,924	294,544	0,589	12,692	7,31
Правды, 7 (уу 2)	161	160	40	10,3	3,2	1,27	0,29	3,987	1,000	41,068	12,031	53,099	0,106	12,799	7,20
	162	160	100	153,23	1	15,86	0,58	5,765	1,000	883,34	16,568	899,908	1,800	14,492	5,51
Правды, 15	163	162	50	8,4	3,2	2,21	0,32	4,260	1,000	35,781	16,471	52,252	0,105	14,597	5,40
Правды, 15ф.1	164	162	40	21,95	3,2	0,85	0,19	1,786	1,000	39,204	5,389	44,593	0,089	14,581	5,42
	165	162	100	53,56	1	12,80	0,47	3,755	1,000	201,112	10,792	211,904	0,424	14,916	5,08
Правды, 19ф.1	166	165	50	49,1	3,2	1,64	0,24	2,346	1,000	115,174	9,070	124,244	0,248	15,165	4,84
Правды, 17	167	165	50	26,5	3,2	1,93	0,28	3,249	1,000	86,089	12,562	98,651	0,197	15,113	4,89
	168	165	100	75,18	1	9,23	0,34	1,952	1,000	146,786	5,611	152,397	0,305	15,221	4,78
Правды, 19	169	168	50	8,6	3,2	1,94	0,28	3,282	1,000	28,228	12,692	40,920	0,082	15,303	4,70
	170	168	100	48,4	1	7,29	0,27	1,218	1,000	58,949	3,500	62,449	0,125	15,346	4,65
Правды, 21	171	170	50	17,2	3,2	1,64	0,24	2,346	1,000	40,346	9,070	49,416	0,099	15,445	4,56
	172	170	100	33,51	1	5,65	0,21	0,732	1,000	24,516	2,103	26,619	0,053	15,399	4,60
Правды, 23	173	172	32	7,5	3,2	1,73	0,62	23,124	1,000	173,433	53,192	226,625	0,453	15,852	4,15
	174	172	100	48,9	1	3,92	0,14	0,352	1,000	17,221	1,012	18,233	0,036	15,435	4,56
Правды, 25	175	174	40	8	3,2	1,58	0,36	6,171	1,000	49,37	18,621	67,991	0,136	15,571	4,43
	176	174	100	15	1	2,34	0,09	0,125	1,000	1,882	0,361	2,243	0,004	15,440	4,56
	177	176	50	21,2	2,2	2,34	0,34	4,775	1,000	101,24	12,695	113,935	0,228	15,668	4,33
Правды, 27	178	177	40	11	3,2	1,68	0,38	6,977	1,000	76,749	21,052	97,801	0,196	15,863	4,14
	179	177	40	71	1	0,66	0,15	1,077	1,000	76,455	1,015	77,470	0,155	15,823	4,18
Правды, 29	180	179	25	1	3,2	0,41	0,24	3,725	1,000	3,725	6,667	10,392	0,021	15,844	4,16
Правды, 31	181	179	25	39,65	3,2	0,25	0,15	1,385	1,000	54,909	2,479	57,388	0,115	15,938	4,06

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 11

Расчетный напор на выходе с котельной = 10 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		200	20,42	1,6	33,23	0,30	0,809	3,000	16,528	6,853	23,381	0,047	0,047	9,95
Склад ГО	2	1	100	26,7	3,2	0,94	0,03	0,027	3,000	0,712	0,186	0,898	0,002	0,049	9,95
	3	1	150	34,24	1,6	12,86	0,21	0,594	3,000	20,323	3,443	23,766	0,048	0,094	9,91
	4	3	70	39,1	1,6	5,64	0,42	6,731	3,000	263,169	14,789	277,958	0,556	0,650	9,35
Гараж Скорой помощи	5	4	70	1	3,2	2,99	0,22	1,892	3,000	1,892	8,313	10,205	0,020	0,671	9,33
Гараж ДОСААФ	6	4	50	10	3,2	2,65	0,39	8,060	3,000	80,604	23,682	104,286	0,209	0,859	9,14
	7	3	100	36,5	3,4	7,22	0,26	1,572	3,000	57,389	11,674	69,063	0,138	0,232	9,77
	8	7	150	96,8	3,6	7,22	0,12	0,187	3,000	18,11	2,442	20,552	0,041	0,274	9,73
Скорая помощь	9	8	50	28	3,2	1,60	0,23	2,938	3,000	82,274	8,633	90,907	0,182	0,455	9,54
	10	8	150	5,5	1	1,35	0,02	0,007	3,000	0,036	0,024	0,060	0,000	0,274	9,73
	11	10	150	51,5	1	1,35	0,02	0,007	3,000	0,337	0,024	0,361	0,001	0,274	9,73
	12	11	100	91,1	3,4	1,35	0,05	0,055	3,000	5,008	0,408	5,416	0,011	0,285	9,71
Образцова, 20	13	12	50	14,2	3,2	1,35	0,20	2,092	3,000	29,704	6,146	35,850	0,072	0,357	9,64
	14	8	100	46,7	1,6	4,27	0,16	0,550	3,000	25,682	1,921	27,603	0,055	0,329	9,67
Образцова, 21	15	14	50	22,7	3,2	1,89	0,28	4,100	3,000	93,071	12,046	105,117	0,210	0,539	9,46
Образцова, 19	16	14	50	41	3,2	2,38	0,35	6,502	3,000	266,565	19,102	285,667	0,571	0,900	9,10
	17	1	200	41,2	1,6	19,43	0,18	0,277	3,000	11,401	2,343	13,744	0,027	0,074	9,93
Гараж ДК	18	17	40	2,2	3,2	0,42	0,10	0,574	3,000	1,263	1,316	2,579	0,005	0,079	9,92
	19	17	200	20,38	1,6	19,01	0,17	0,265	3,000	5,398	2,243	7,641	0,015	0,090	9,91
Гараж ГСК	20	19	40	5	3,2	0,47	0,11	0,719	3,000	3,593	1,648	5,241	0,010	0,100	9,90
	21	19	200	20	1	18,54	0,17	0,252	3,000	5,039	1,333	6,372	0,013	0,102	9,90
	22	21	200	35,31	1	18,54	0,17	0,252	3,000	8,897	1,333	10,230	0,020	0,123	9,88
	23	22	150	35,71	1	9,85	0,16	0,348	3,000	12,435	1,262	13,697	0,027	0,150	9,85
	24	23	100	46,8	1,6	6,44	0,23	1,251	3,000	58,543	4,371	62,914	0,126	0,276	9,72
Конституции, 13	25	24	70	7,7	3,2	3,08	0,23	2,007	3,000	15,456	8,821	24,277	0,049	0,325	9,68
Конституции, 11	26	24	70	46,3	3,2	3,36	0,25	2,389	3,000	110,601	10,498	121,099	0,242	0,518	9,48
	27	23	100	262,5	3,4	3,41	0,12	0,351	3,000	92,065	2,604	94,669	0,189	0,339	9,66
Багратиона, 5	28	27	70	14	3,2	3,41	0,25	2,460	3,000	34,446	10,812	45,258	0,091	0,430	9,57
	29	22	150	30,7	1,5	8,69	0,14	0,271	3,000	8,321	1,474	9,795	0,020	0,142	9,86
Гараж Скорняков	30	29	50	40	3,2	0,67	0,10	0,515	3,000	20,61	1,514	22,124	0,044	0,187	9,81
	31	29	150	190,74	3,4	8,02	0,13	0,231	3,000	44,032	2,845	46,877	0,094	0,236	9,76
	32	31	80	44,5	1,6	5,04	0,29	2,316	3,000	103,07	6,219	109,289	0,219	0,455	9,55
	33	32	80	15,5	2,4	4,94	0,28	2,225	3,000	34,49	8,962	43,452	0,087	0,542	9,46

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Контора (отопл)	33,1	33	80	2	3,2	4,92	0,28	2,207	3,000	4,414	11,852	16,266	0,033	0,574	9,43
Контора (ПГВ)	33,2	33	50	2	3,2	0,02	0,00	0,000	3,000	0,001	0,001	0,002	0,000	0,542	9,46
КПП	34	32	32	2	3,2	0,10	0,04	0,102	3,000	0,203	0,178	0,381	0,001	0,455	9,54
	35	31	150	181,5	1	2,98	0,05	0,032	3,000	5,785	0,116	5,901	0,012	0,248	9,75
Склад № 2	37	35	150	60,9	3,2	2,98	0,05	0,032	3,000	1,941	0,370	2,311	0,005	0,253	9,75

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 12

Расчетный напор на выходе с котельной = 10 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эжв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		150	10	1	48,63	0,79	6,449	1,000	64,492	30,769	95,261	0,191	0,191	9,81
	2	1	125	3,95	1	4,98	0,12	0,176	1,000	0,696	0,669	1,365	0,003	0,193	9,81
	3	2	80	48,5	1,6	2,64	0,15	0,483	1,000	23,42	1,706	25,126	0,050	0,244	9,76
Склад ООО "Дельта"	4	3	50	36,2	3,2	2,64	0,38	6,078	1,000	220,04	23,504	243,544	0,487	0,731	9,27
Мартемьяновская, 29а (склад)	5	2	100	39,4	3,2	2,34	0,09	0,125	1,000	4,944	1,154	6,098	0,012	0,205	9,79
	6	1	150	21,7	5,4	43,65	0,71	5,196	1,000	112,753	133,863	246,616	0,493	0,684	9,32
	7	6	80	71,7	2,4	11,47	0,65	9,115	1,000	653,548	48,313	701,861	1,404	2,087	7,91
Мартемьяновская, 38	8	7	80	56,5	3,2	11,47	0,65	9,115	1,000	514,999	64,417	579,416	1,159	3,246	6,75
	9	6	200	49,5	1	32,18	0,29	0,577	1,000	28,55	4,017	32,567	0,065	0,749	9,25
	10	9	150	15,8	0,6	32,18	0,52	2,824	1,000	44,62	8,084	52,704	0,105	0,854	9,15
	11	10	80	5	1,6	11,14	0,63	8,598	1,000	42,99	30,382	73,372	0,147	1,001	9,00
Мартемьяновская, 40 (уу 1)	11,1	11	70	30	3,2	3,85	0,29	2,383	1,000	71,493	13,783	85,276	0,171	1,172	8,83
Мартемьяновская, 40 (уу 2)	11,2	11	70	30	3,2	3,44	0,26	1,903	1,000	57,077	11,004	68,081	0,136	1,137	8,86
Мартемьяновская, 40 (уу 3)	11,3	11	70	30	3,2	3,85	0,29	2,383	1,000	71,493	13,783	85,276	0,171	1,172	8,83
	12	10	125	68,5	1	21,04	0,49	3,144	1,000	215,368	11,943	227,311	0,455	1,309	8,69
	13	12	125	36,3	1,2	21,04	0,49	3,144	1,000	114,13	14,332	128,462	0,257	1,566	8,43
	14	13	100	12	1,1	21,04	0,77	10,145	1,000	121,745	32,074	153,819	0,308	1,873	8,13
Мартемьяновская, 44 (уу 5)	15	14	70	5	3,2	4,21	0,31	2,850	1,000	14,248	16,481	30,729	0,061	1,935	8,07
	16	14	100	28	1	16,83	0,61	6,492	1,000	181,762	18,657	200,419	0,401	2,274	7,73
Мартемьяновская, 44 (уу 4)	17	16	70	5	3,2	4,55	0,34	3,328	1,000	16,642	19,250	35,892	0,072	2,346	7,65
	18	16	100	28	1	12,28	0,45	3,456	1,000	96,768	9,933	106,701	0,213	2,488	7,51
Мартемьяновская, 44 (уу 3)	19	18	70	5	3,2	3,32	0,25	1,772	1,000	8,861	10,249	19,110	0,038	2,526	7,47
	20	18	80	30	1	8,96	0,51	5,562	1,000	166,866	12,284	179,150	0,358	2,846	7,15
Мартемьяновская, 44 (уу 2)	21	20	70	5	3,2	3,32	0,25	1,772	1,000	8,861	10,249	19,110	0,038	2,884	7,12
Мартемьяновская, 44 (уу 1)	22	20	70	35	3,2	5,64	0,42	5,114	1,000	178,997	29,578	208,575	0,417	3,263	6,74

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной № 16

Расчетный напор на выходе с котельной = 15 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					
										линейные	местные	Всего			
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		150	10	2,4	46,70	0,76	7,827	3,000	78,273	68,099	146,372	0,293	0,293	14,71
	2	1	125	315	4,5	12,27	0,29	1,407	3,000	443,282	18,278	461,560	0,923	1,216	13,78
Ленина, 178, Магазин	3	2	32	10	3,8	0,40	0,14	1,627	3,000	16,27	3,377	19,647	0,039	1,255	13,74
	4	2	125	102	1,2	11,87	0,28	1,317	3,000	134,333	4,561	138,894	0,278	1,494	13,51
Ленина, 163	5	4	50	25,3	3,8	2,07	0,30	4,918	3,000	124,43	17,160	141,590	0,283	1,777	13,22
	6	4	80	31,7	1	9,79	0,56	8,739	3,000	277,036	14,665	291,701	0,583	2,077	12,92
	7	6	50	22,1	2,7	2,18	0,32	5,455	3,000	120,551	13,523	134,074	0,268	2,345	12,65
Ленина, 161	8	6	50	24,5	3,8	1,69	0,25	3,278	3,000	80,317	11,438	91,755	0,184	2,261	12,74
Ленина, 159	9	7	50	20,2	3,8	2,18	0,32	5,455	3,000	110,187	19,032	129,219	0,258	2,604	12,40
	10	6	80	59,3	1,6	5,93	0,34	3,206	3,000	190,141	8,609	198,750	0,398	2,475	12,53
Ленина, 157	10,1	10	70	5	3,8	4,58	0,34	4,438	3,000	22,192	23,162	45,354	0,091	2,565	12,43
Ленина, 157 (ПГВ)	10,2	10	70	5	3,8	1,35	0,10	0,386	3,000	1,928	2,012	3,940	0,008	2,482	12,52
	11	1	100	21,5	1,5	9,06	0,33	2,476	3,000	53,23	8,110	61,340	0,123	0,415	14,58
	12	11	100	68,6	2,2	3,85	0,14	0,447	3,000	30,669	2,148	32,817	0,066	0,481	14,52
Гараж (Бессонов)	13	12	50	5	3,8	0,67	0,10	0,515	3,000	2,576	1,798	4,374	0,009	0,490	14,51
	14	12	100	46	1,6	3,18	0,12	0,305	3,000	14,03	1,066	15,096	0,030	0,511	14,49
Склад (Бессонов)	15	14	70	5	3,8	2,42	0,18	1,239	3,000	6,196	6,467	12,663	0,025	0,537	14,46
Контора (Бессонов)	16	14	70	41,2	3,8	0,76	0,06	0,122	3,000	5,035	0,638	5,673	0,011	0,523	14,48
	17	11	70	77,3	1,5	5,21	0,39	5,743	3,000	443,972	11,831	455,803	0,912	1,327	13,67
Хлораторная	18	17	50	5	3,8	1,81	0,26	3,760	3,000	18,802	13,120	31,922	0,064	1,391	13,61
Насосная № 2	19	17	80	60	3,8	3,40	0,19	1,054	3,000	63,244	6,721	69,965	0,140	1,467	13,53
	20	1	125	7,2	1	25,38	0,59	6,021	3,000	43,351	17,378	60,729	0,121	0,414	14,59
Компрессорная	21	20	50	16,7	3,8	0,19	0,03	0,041	3,000	0,692	0,145	0,837	0,002	0,416	14,58
	22	20	125	7	1	25,19	0,59	5,931	3,000	41,518	17,119	58,637	0,117	0,531	14,47
Насосная СПАВ	23	22	50	57	3,8	0,40	0,06	0,184	3,000	10,468	0,641	11,109	0,022	0,554	14,45
	24	22	125	69,1	4,2	24,79	0,58	5,744	3,000	396,928	69,635	466,563	0,933	1,465	13,54
	25	24	150	47	1	24,79	0,40	2,206	3,000	103,664	7,996	111,660	0,223	1,688	13,31
Фильтрационная	26	25	70	5	3,8	5,05	0,38	5,396	3,000	26,981	28,160	55,141	0,110	1,798	13,20
	27	25	150	35	1,8	19,74	0,32	1,399	3,000	48,949	9,126	58,075	0,116	1,804	13,20
	28	27	150	35	3,6	10,38	0,17	0,387	3,000	13,534	5,047	18,581	0,037	1,841	13,16
Блок очистных сооружений	29	27	80	25	3,8	9,36	0,53	7,988	3,000	199,712	50,940	250,652	0,501	2,305	12,69

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Насосная № 1	30	28	40	47	3,8	2,40	0,55	18,740	3,000	880,771	51,019	931,790	1,864	3,705	11,30
	31	28	100	36	1	7,98	0,29	1,921	3,000	69,146	4,194	73,340	0,147	1,988	13,01
	32	31	100	15	1,2	3,77	0,14	0,429	3,000	6,43	1,123	7,553	0,015	2,003	13,00
Проходная	33	32	32	15	3,8	0,28	0,10	0,797	3,000	11,958	1,655	13,613	0,027	2,030	12,97
Гараж (уу 1)	34	32	100	50	3,8	3,49	0,13	0,367	3,000	18,369	3,049	21,418	0,043	2,046	12,95
	35	31	80	60	2,1	4,21	0,24	1,616	3,000	96,968	5,695	102,663	0,205	2,193	12,81
АБЗ	36	35	50	5	3,8	2,39	0,35	6,556	3,000	32,782	22,875	55,657	0,111	2,305	12,70
	37	35	70	7,5	1	1,82	0,14	0,701	3,000	5,257	0,963	6,220	0,012	2,206	12,79
ИТМ	38	37	40	80	3,8	0,60	0,14	1,171	3,000	93,699	3,189	96,888	0,194	2,399	12,60
Гараж (уу 2)	39	37	70	145	3,8	1,22	0,09	0,315	3,000	45,665	1,644	47,309	0,095	2,300	12,70

Гидравлический расчет тепловых сетей Котельной микрорайона ДОК

Расчетный напор на выходе с котельной = 12 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{эжв}	Потери напора на участке			Потери напора от источника	ΔH _{расп}	
										По одному трубопроводу					Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего			
мм	м		м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		250	60	2,5	207,63	1,21	6,682	1,000	400,931	157,750	558,681	1,117	1,117	10,88
	2	1	250	28,4	1	182,95	1,07	5,188	1,000	147,353	48,995	196,348	0,393	1,510	10,49
	3	2	200	21	1	76,13	0,69	3,228	1,000	67,797	22,483	90,280	0,181	1,691	10,31
	4	3	250	32,64	1,5	76,13	0,44	0,899	1,000	29,327	12,727	42,054	0,084	1,775	10,23
У.Громовой, 6	5	4	80	5	3,2	7,40	0,42	3,799	1,000	18,995	26,848	45,843	0,092	1,866	10,13
	6	4	250	12,7	1	68,73	0,40	0,732	1,000	9,299	6,914	16,213	0,032	1,807	10,19
У.Громовой, 4	7	6	250	1	3,2	7,36	0,04	0,008	1,000	0,008	0,253	0,261	0,001	1,808	10,19
	8	6	200	16	1	61,37	0,56	2,098	1,000	33,568	14,610	48,178	0,096	1,904	10,10
	9	8	100	35	1	11,80	0,43	3,189	1,000	111,607	9,165	120,772	0,242	2,145	9,85
ГБУ	10	9	32	14	3,2	0,10	0,03	0,071	1,000	0,989	0,163	1,152	0,002	2,147	9,85
	11	9	100	34,14	2,8	11,70	0,43	3,137	1,000	107,107	25,246	132,353	0,265	2,410	9,59
ГБУ	12	11	32	4,5	3,2	0,10	0,03	0,074	1,000	0,335	0,171	0,506	0,001	2,411	9,59
Менделеева, 14	13	11	100	13,05	3,2	11,60	0,42	3,085	1,000	40,258	28,371	68,629	0,137	2,547	9,45
	14	8	80	65,93	1,5	11,46	0,65	9,097	1,000	599,793	30,137	629,930	1,260	3,163	8,84
Красносельская, 1	15	14	80	11,5	3,2	5,08	0,29	1,786	1,000	20,538	12,621	33,159	0,066	3,230	8,77
	16	14	80	57,5	1,5	6,38	0,36	2,822	1,000	162,254	9,348	171,602	0,343	3,507	8,49
Красносельская, 3	17	16	80	5,15	3,2	5,10	0,29	1,801	1,000	9,276	12,729	22,005	0,044	3,551	8,45
Стадион "Труд"	18	16	70	151	5,2	1,28	0,10	0,265	1,000	39,975	2,488	42,463	0,085	3,591	8,41
	19	8	150	90,56	3,8	38,12	0,62	3,963	1,000	358,877	71,844	430,721	0,861	2,765	9,24
Ермакова, 3	20	19	80	8	3,2	9,69	0,55	6,509	1,000	52,07	45,998	98,068	0,196	2,961	9,04
	21	19	150	145	2	28,43	0,46	2,204	1,000	319,56	21,029	340,589	0,681	3,446	8,55
Попова, 11	22	21	32	25,9	3,2	0,44	0,16	1,474	1,000	38,181	3,391	41,572	0,083	3,529	8,47
	23	21	150	25	1	27,99	0,45	2,137	1,000	53,416	10,194	63,610	0,127	3,573	8,43

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Попова, 13	24	23	32	20	3,2	0,36	0,13	1,010	1,000	20,205	2,324	22,529	0,045	3,618	8,38
	25	23	150	320	3,5	27,63	0,45	2,082	1,000	666,18	34,762	700,942	1,402	4,975	7,02
	26	25	70	41	2	7,91	0,59	10,058	1,000	412,374	36,357	448,731	0,897	5,873	6,13
Коровина, 10	27	26	40	2	3,2	1,98	0,45	9,712	1,000	19,423	29,302	48,725	0,097	5,970	6,03
	28	26	70	33	1	5,93	0,44	5,649	1,000	186,405	10,209	196,614	0,393	6,266	5,73
Коровина, 12	29	28	40	2	3,2	1,98	0,45	9,712	1,000	19,423	29,302	48,725	0,097	6,363	5,64
	30	28	70	33	1	3,95	0,29	2,503	1,000	82,584	4,523	87,107	0,174	6,440	5,56
Коровина, 14	31	30	40	2	3,2	1,96	0,45	9,529	1,000	19,057	28,750	47,807	0,096	6,536	5,46
	32	30	70	31	1	1,98	0,15	0,632	1,000	19,58	1,142	20,722	0,041	6,482	5,52
Коровина, 16	33	32	40	2	3,2	1,98	0,45	9,712	1,000	19,423	29,302	48,725	0,097	6,579	5,42
Попова, 35	34	25	40	8,5	3,2	1,95	0,45	9,443	1,000	80,268	28,493	108,761	0,218	5,193	6,81
	35	25	150	32	1	17,77	0,29	0,861	1,000	27,543	4,106	31,649	0,063	5,039	6,96
Попова, 37	36	35	40	8,5	3,2	1,98	0,45	9,712	1,000	82,548	29,302	111,850	0,224	5,262	6,74
	37	35	150	33	1	15,78	0,26	0,679	1,000	22,419	3,241	25,660	0,051	5,090	6,91
Попова, 39	38	37	40	8,5	3,2	1,94	0,44	9,295	1,000	79,008	28,046	107,054	0,214	5,304	6,70
	39	37	150	31	3,8	13,84	0,22	0,523	1,000	16,203	9,476	25,679	0,051	5,141	6,86
Попова, 41	40	39	40	8,5	3,2	1,98	0,45	9,733	1,000	82,735	29,369	112,104	0,224	5,365	6,63
	41	39	150	32	1	11,86	0,19	0,384	1,000	12,275	1,830	14,105	0,028	5,169	6,83
Попова, 43	42	41	40	8,5	3,2	2,03	0,46	10,221	1,000	86,881	30,841	117,722	0,235	5,405	6,60
	43	41	150	33	1	9,83	0,16	0,263	1,000	8,69	1,256	9,946	0,020	5,189	6,81
Попова, 45	44	43	40	8,5	3,2	2,06	0,47	10,539	1,000	89,585	31,801	121,386	0,243	5,432	6,57
	45	43	150	26	1	7,76	0,13	0,164	1,000	4,272	0,784	5,056	0,010	5,199	6,80
	46	45	100	53	1,5	7,76	0,28	1,381	1,000	73,18	5,952	79,132	0,158	5,358	6,64
Южная, 7	47	46	32	8	3,2	1,98	0,70	30,276	1,000	242,208	69,643	311,851	0,624	5,981	6,02
	48	46	100	33	1	5,78	0,21	0,766	1,000	25,288	2,202	27,490	0,055	5,413	6,59
Южная, 9	49	48	32	8	3,2	1,97	0,70	29,928	1,000	239,427	68,843	308,270	0,617	6,029	5,97
	50	48	100	15	1	3,81	0,14	0,333	1,000	5,001	0,958	5,959	0,012	5,425	6,58
Южная, 11	51	50	32	8	3,2	1,97	0,70	29,857	1,000	238,853	68,678	307,531	0,615	6,040	5,96
	52	50	100	33	1	1,85	0,07	0,078	1,000	2,584	0,225	2,809	0,006	5,430	6,57
Южная, 13	53	52	32	8	3,2	1,85	0,66	26,401	1,000	211,212	60,730	271,942	0,544	5,974	6,03
	54	2	200	96,5	3,8	106,82	0,97	6,355	1,000	613,273	168,177	781,450	1,563	3,073	8,93
	55	54	80	31,5	1,5	9,92	0,57	6,819	1,000	214,813	22,591	237,404	0,475	3,548	8,45
Менделеева, 9	56	55	50	14,5	3,2	1,95	0,28	3,310	1,000	47,998	12,800	60,798	0,122	3,669	8,33
	57	55	80	12	1	7,97	0,45	4,404	1,000	52,85	9,726	62,576	0,125	3,673	8,33
С.-Щедрина, 10	58	57	40	3	3,2	1,53	0,35	5,794	1,000	17,383	17,484	34,867	0,070	3,743	8,26
	59	57	80	12	1	6,44	0,37	2,875	1,000	34,501	6,350	40,851	0,082	3,755	8,25
С.-Щедрина, 8 (уу 2)	60	59	50	5,5	3,2	2,42	0,35	5,108	1,000	28,092	19,750	47,842	0,096	3,850	8,15
	61	59	80	12	1	4,02	0,23	1,121	1,000	13,448	2,475	15,923	0,032	3,786	8,21
	62	61	40	35,5	1,5	0,54	0,12	0,727	1,000	25,796	1,028	26,824	0,054	3,840	8,16
Менделеева, 7	63	62	40	19,5	3,2	0,22	0,05	0,124	1,000	2,427	0,375	2,802	0,006	3,846	8,15
Менделеева, 5	64	62	25	11,5	3,2	0,32	0,19	2,238	1,000	25,735	4,006	29,741	0,059	3,900	8,10
	65	61	80	10,5	1	3,48	0,20	0,839	1,000	8,809	1,853	10,662	0,021	3,808	8,19
С.-Щедрина, 8 (уу 1)	66	65	40	5	3,2	1,50	0,34	5,590	1,000	27,949	16,866	44,815	0,090	3,897	8,10
	67	65	80	14	1,5	1,98	0,11	0,271	1,000	3,787	0,896	4,683	0,009	3,817	8,18
	68	67	50	21	1	1,98	0,29	3,405	1,000	71,512	4,115	75,627	0,151	3,968	8,03

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
С.-Щедрина, ба	69	68	50	3	3,2	0,44	0,06	0,170	1,000	0,511	0,658	1,169	0,002	3,971	8,03
Спартака, 10	70	68	50	17,5	3,2	1,53	0,22	2,053	1,000	35,92	7,937	43,857	0,088	4,056	7,94
	71	54	200	72,84	3,8	94,67	0,86	4,992	1,000	363,628	132,107	495,735	0,991	4,064	7,94
	72	71	100	30	1,5	6,44	0,23	0,952	1,000	28,556	4,103	32,659	0,065	4,130	7,87
С.-Щедрина, 13	73	72	32	7	3,2	1,53	0,55	18,110	1,000	126,773	41,659	168,432	0,337	4,467	7,53
	74	72	100	32	1	4,91	0,18	0,553	1,000	17,706	1,590	19,296	0,039	4,168	7,83
С.-Щедрина, 11	75	74	32	23,5	3,2	1,52	0,54	17,940	1,000	421,58	41,266	462,846	0,926	5,094	6,91
	76	74	100	24	1,5	3,39	0,12	0,263	1,000	6,32	1,135	7,455	0,015	4,183	7,82
	77	76	50	16	1	3,39	0,49	10,022	1,000	160,348	12,110	172,458	0,345	4,528	7,47
С.-Щедрина, 9	78	77	32	30,5	3,2	1,49	0,53	17,194	1,000	524,418	39,551	563,969	1,128	5,656	6,34
Спартака, 12	79	77	50	55,5	3,2	1,90	0,28	3,142	1,000	174,384	12,150	186,534	0,373	4,901	7,10
	80	71	200	10	1	88,23	0,80	4,336	1,000	43,356	30,193	73,549	0,147	4,212	7,79
	81	80	150	49	1	36,61	0,59	3,655	1,000	179,083	17,436	196,519	0,393	4,605	7,40
С.-Щедрина, 15	82	81	100	5	3,2	16,93	0,62	6,568	1,000	32,838	60,401	93,239	0,186	4,791	7,21
	83	81	100	96	1	19,68	0,72	8,876	1,000	852,117	25,510	877,627	1,755	6,360	5,64
Ермакова, 11	84	83	100	31,59	3,2	19,68	0,72	8,876	1,000	280,4	81,633	362,033	0,724	7,084	4,92
	85	80	150	57,14	2	51,62	0,84	7,267	1,000	415,239	69,341	484,580	0,969	5,181	6,82
	86	85	150	10	1,5	25,06	0,41	1,713	1,000	17,126	12,256	29,382	0,059	5,239	6,76
С.-Щедрина, 15а (Шерсткова)	87	86	40	5	3,2	1,21	0,28	3,610	1,000	18,049	10,892	28,941	0,058	5,297	6,70
С.-Щедрина, 15а (уу 1)	88	86	70	20	3,2	4,53	0,34	3,295	1,000	65,892	19,055	84,947	0,170	5,409	6,59
	89	86	80	49,5	1	19,32	1,10	25,874	1,000	1280,746	57,141	1337,887	2,676	7,915	4,08
	90	89	80	10	1,5	15,20	0,87	16,000	1,000	160,004	53,005	213,009	0,426	8,341	3,66
С.-Щедрина, 15а (уу 2)	90,1	90	70	25	3,2	3,95	0,29	2,510	1,000	62,749	14,517	77,266	0,155	8,496	3,50
С.-Щедрина, 15а (уу 3)	90,2	90	70	15	3,2	3,65	0,27	2,139	1,000	32,08	12,369	44,449	0,089	8,430	3,57
С.-Щедрина, 15а (уу 4)	90,3	90	70	15	3,2	3,65	0,27	2,139	1,000	32,08	12,369	44,449	0,089	8,430	3,57
С.-Щедрина, 15а (уу 5)	90,4	90	70	25	3,2	3,95	0,29	2,510	1,000	62,749	14,517	77,266	0,155	8,496	3,50
	91	89	80	49,5	1	4,13	0,24	1,181	1,000	58,441	2,607	61,048	0,122	8,037	3,96
С.-Щедрина, 15а (уу 6)	92	91	70	20	3,2	4,13	0,31	2,740	1,000	54,794	15,845	70,639	0,141	8,179	3,82
С.-Щедрина, 15а (магазин)	93	91	40	5	3,2									#ЗНАЧ!	
	94	85	150	46,3	1,5	26,56	0,43	1,924	1,000	89,081	13,769	102,850	0,206	5,386	6,61
	95	94	80	41	1,5	6,11	0,35	2,590	1,000	106,177	8,579	114,756	0,230	5,616	6,38
С.-Щедрина, 13, к.2	96	95	50	5,5	3,2	3,12	0,45	8,473	1,000	46,6	32,762	79,362	0,159	5,775	6,23
С.-Щедрина, 13, к.3	97	95	80	75,5	3,2	3,00	0,17	0,622	1,000	46,98	4,398	51,378	0,103	5,719	6,28
	98	94	150	26,6	1	20,45	0,33	1,140	1,000	30,33	5,440	35,770	0,072	5,458	6,54
С.-Щедрина, 11, к.1	99	98	80	46,18	3,2	3,04	0,17	0,641	1,000	29,619	4,533	34,152	0,068	5,526	6,47
	100	98	125	118,6	3,8	17,41	0,41	2,152	1,000	255,174	31,057	286,231	0,572	6,030	5,97
	101	100	70	16	1,5	8,68	0,65	12,102	1,000	193,638	32,810	226,448	0,453	6,483	5,52
Спартака, 14	102	101	50	2,5	3,2	4,31	0,63	16,188	1,000	40,469	62,594	103,063	0,206	6,689	5,31
Спартака, 16	103	101	70	54,5	3,2	4,37	0,32	3,067	1,000	167,17	17,740	184,910	0,370	6,853	5,15
	104	100	150	41,2	1	8,73	0,14	0,208	1,000	8,561	0,991	9,552	0,019	6,049	5,95
С.-Щедрина, 3 (магазин)	105	104	50	30	3,2	1,14	0,17	1,138	1,000	34,134	4,400	38,534	0,077	6,127	5,87
	106	104	150	41,2	1	7,59	0,12	0,157	1,000	6,467	0,749	7,216	0,014	6,064	5,94
Спартака, 9	107	106	50	70	3,2	2,66	0,39	6,185	1,000	432,977	23,917	456,894	0,914	6,978	5,02
	108	106	150	27	1,5	4,92	0,08	0,066	1,000	1,785	0,473	2,258	0,005	6,068	5,93
С.-Щедрина, 3а	109	108	80	13,2	3,2	4,92	0,28	1,680	1,000	22,171	11,870	34,041	0,068	6,137	5,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	110	1	200	10	1,5	24,67	0,22	0,339	1,000	3,39	3,541	6,931	0,014	1,131	10,87
ЦТП № 6	111	110	50	5	3,2	0,99	0,14	0,861	1,000	4,305	3,329	7,634	0,015	1,146	10,85
	112	110	125	21	3,5	23,68	0,55	3,982	1,000	83,619	52,939	136,558	0,273	1,404	10,60
	113	112	50	29	1,5	3,05	0,44	8,114	1,000	235,303	14,707	250,010	0,500	1,904	10,10
	114	113	32	49,8	1,5	1,44	0,51	16,039	1,000	798,76	17,294	816,054	1,632	3,536	8,46
Менделеева, 8	115	114	25	2	3,2	0,30	0,17	1,970	1,000	3,94	3,526	7,466	0,015	3,551	8,45
	116	114	32	27	1	1,14	0,41	10,088	1,000	272,372	7,251	279,623	0,559	4,096	7,90
Менделеева, 6	117	116	25	2	3,2	0,32	0,19	2,339	1,000	4,678	4,187	8,865	0,018	4,113	7,89
	118	116	32	22	1	0,82	0,29	5,166	1,000	113,661	3,714	117,375	0,235	4,330	7,67
Менделеева, 4	119	118	25	2	3,2	0,41	0,24	3,639	1,000	7,279	6,514	13,793	0,028	4,358	7,64
Спартака, 6	120	118	25	48,1	3,2	0,41	0,24	3,769	1,000	181,294	6,747	188,041	0,376	4,707	7,29
	121	113	50	11,32	1	1,61	0,23	2,259	1,000	25,57	2,730	28,300	0,057	1,961	10,04
У.Громовой, 5а (уу 1)	122	121	25	1,5	3,2	0,42	0,25	3,949	1,000	5,923	7,068	12,991	0,026	1,987	10,01
	123	121	50	13,5	1	1,19	0,17	1,229	1,000	16,595	1,485	18,080	0,036	1,997	10,00
У.Громовой, 5а (уу 2)	124	123	25	1,5	3,2	0,42	0,25	3,949	1,000	5,923	7,068	12,991	0,026	2,023	9,98
	125	123	50	19	1	0,77	0,11	0,510	1,000	9,699	0,617	10,316	0,021	2,018	9,98
У.Громовой, 5б	126	125	25	1	3,2	0,24	0,14	1,261	1,000	1,261	2,257	3,518	0,007	2,025	9,98
Спартака, 4	127	125	32	58	3,2	0,53	0,19	2,142	1,000	124,214	4,926	129,140	0,258	2,276	9,72
	128	112	125	23	1,5	20,63	0,48	3,022	1,000	69,508	17,219	86,727	0,173	1,578	10,42
Школа № 12	129	128	70	30	3,2	8,81	0,66	12,474	1,000	374,213	72,143	446,356	0,893	2,471	9,53
	130	128	100	152	4	11,82	0,43	3,202	1,000	486,655	36,806	523,461	1,047	2,625	9,38
Детсад № 11	131	130	70	20	3,2	2,78	0,21	1,243	1,000	24,85	7,186	32,036	0,064	2,689	9,31
	132	130	100	120	2,1	9,04	0,33	1,873	1,000	224,726	11,303	236,029	0,472	3,097	8,90
Начальная школа	133	132	50	7	3,2	1,81	0,26	2,842	1,000	19,895	10,990	30,885	0,062	3,159	8,84
	134	132	70	36	1	2,96	0,22	1,408	1,000	50,679	2,544	53,223	0,106	3,203	8,80
Пожарная часть	135	134	50	6	3,2	0,96	0,14	0,797	1,000	4,78	3,080	7,860	0,016	3,219	8,78
С.-Щедрина, 4	136	134	70	29	3,2	2,00	0,15	0,645	1,000	18,712	3,732	22,444	0,045	3,248	8,75
	137	132	80	102	2,5	4,28	0,24	1,266	1,000	129,17	6,992	136,162	0,272	3,369	8,63
Баня	138	137	70	10	3,2	1,34	0,10	0,291	1,000	2,906	1,681	4,587	0,009	3,378	8,62
Дом Культуры	139	137	80	68	3,2	2,93	0,17	0,595	1,000	40,47	4,206	44,676	0,089	3,458	8,54
Магнит	140	54	70	78,2	3,2	2,22	0,17	0,796	1,000	62,209	4,601	66,810	0,134	3,207	8,79

Гидравлический расчет тепловых сетей от ЦТП (р-н Лесобазы)

Расчетный напор на выходе = 16 м.в.ст.

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка								
			D _y	L	Σξ		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке				Потери напора от источника	ΔH _{расп}
										По одному трубопроводу			Всего по 2 трубам		
										линейные	местные	Всего			
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1		150	4	0,5	58,89	0,954	12,45	3	49,788	22,561	72,349	0,145	0,145	15,855

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	2	1	150	66	4,3	58,89	0,954	12,45	3	821,497	194,022	1015,519	2,031	2,176	13,824
	3	2	150	20	0,2	58,89	0,954	12,45	3	248,938	9,024	257,962	0,516	2,692	13,308
	4	3	70	27	5,5	5,37	0,399	6,10	3	164,745	46,087	210,832	0,422	3,113	12,887
Вяткина, 13	5	4	50	2	3,2	2,54	0,370	7,41	3	14,810	21,757	36,567	0,073	3,186	12,814
	6	4	70	55	3,8	2,83	0,211	1,69	3	93,204	8,843	102,047	0,204	3,317	12,683
Вяткина, 15	6,1	6	50	2	1,6	2,83	0,413	9,19	3	18,385	13,504	31,889	0,064	3,381	12,619
	7	3	50	30	5,5	2,09	0,305	5,01	3	150,411	25,319	175,730	0,351	3,043	12,957
Вяткина, 11	8	7	50	1,5	3,2	0,32	0,047	0,12	3	0,176	0,345	0,521	0,001	3,044	12,956
Вяткина, 9	9	7	50	36	4,9	1,77	0,258	3,60	3	129,454	16,178	145,632	0,291	3,334	12,666
	10	3	150	40	3,8	50,54	0,819	9,17	3	366,699	126,285	492,984	0,986	3,678	12,322
	11	10	80	50	3,3	13,89	0,791	17,59	3	879,602	97,419	977,021	1,954	5,632	10,368
Джамбула, 15	11,1	11	50	2	3,2	2,6	0,379	7,76	3	15,518	22,797	38,315	0,077	5,708	10,292
	12	11	80	26	1,6	11,29	0,643	11,62	3	302,185	31,206	333,391	0,667	6,298	9,702
Джамбула, 17	12,1	12	50	10	3,2	1,9	0,277	4,14	3	41,436	12,174	53,610	0,107	6,406	9,594
	13	12	80	20	3,8	9,39	0,535	8,04	3	160,795	51,267	212,062	0,424	6,723	9,277
	14	13	70	30	5,5	3,77	0,280	3,01	3	90,220	22,715	112,935	0,226	6,948	9,052
Вяткина, 12	15	14	50	12	3,2	1,88	0,274	4,06	3	48,681	11,919	60,600	0,121	7,070	8,930
Вяткина, 10	16	14	50	8	3,2	1,88	0,274	4,06	3	32,454	11,919	44,373	0,089	7,037	8,963
	17	13	80	27	3,8	5,63	0,321	2,89	3	78,035	18,430	96,465	0,193	6,916	9,084
Джамбула, 19	18	17	50	12	3,8	1,88	0,274	4,06	3	48,681	14,154	62,835	0,126	7,041	8,959
	19	17	80	28	3,8	3,75	0,214	1,28	3	35,903	8,177	44,080	0,088	7,004	8,996
Джамбула, 21	20	19	50	12,5	3,8	1,89	0,276	4,10	3	51,251	14,305	65,556	0,131	7,135	8,865
Вяткина, 14	22	19	50	32	3,2	1,86	0,271	3,97	3	127,069	11,667	138,736	0,277	7,281	8,719
	23	10	100	24	5,5	5,12	0,187	0,79	3	18,976	9,497	28,473	0,057	3,735	12,265
Джамбула, 13	24	23	50	1,5	3,2	2,63	0,383	7,94	3	11,909	23,326	35,235	0,070	3,805	12,195
Джамбула, 16	25	23	50	64	2,7	2,48	0,362	7,06	3	451,803	17,501	469,304	0,939	4,673	11,327
	26	10	100	26	3,8	31,53	1,149	29,99	3	779,613	248,826	1028,439	2,057	5,735	10,265
Вяткина, 8	27	26	50	2,5	3,2	2,63	0,383	7,94	3	19,848	23,326	43,174	0,086	5,821	10,179
	28	26	100	60	3,8	28,9	1,053	25,19	3	1511,489	209,046	1720,535	3,441	9,176	6,824
Вяткина, 6	29	28	50	2,5	3,2	2,74	0,400	8,62	3	21,543	25,318	46,861	0,094	9,269	6,731
Джамбула, 11	30	28	50	45	3,4	2,5	0,365	7,17	3	322,818	22,395	345,213	0,690	9,866	6,134
	31	28	100	30	3,8	23,66	0,862	16,88	3	506,534	140,112	646,646	1,293	10,469	5,531
Джамбула, 9	32	31	50	21	3,2	2,77	0,404	8,81	3	184,946	25,876	210,822	0,422	10,891	5,109
	33	31	100	44	3,8	20,88	0,761	13,15	3	578,591	109,121	687,712	1,375	11,844	4,156
Вяткина, 4	34	33	50	1,5	3,2	2,61	0,381	7,82	3	11,728	22,973	34,701	0,069	11,914	4,086
	35	33	50	32	3,2	5,14	0,749	30,32	3	970,380	89,096	1059,476	2,119	13,963	2,037
Джамбула, 7	36	35	50	2	1,5	2,63	0,383	7,94	3	15,878	10,934	26,812	0,054	14,017	1,983
Джамбула, 5	37	35	50	42	5,1	2,51	0,366	7,23	3	303,712	33,861	337,573	0,675	14,638	1,362
	38	33	100	46	3,8	13,13	0,479	5,20	3	239,191	43,150	282,341	0,565	12,409	3,591
Вяткина, 2	39	38	50	1,5	3,2	2,79	0,407	8,93	3	13,402	26,251	39,653	0,079	12,488	3,512
	40	38	80	36	3,8	10,34	0,589	9,75	3	350,958	62,165	413,123	0,826	13,235	2,765
Джамбула, 3	41	40	50	2,5	3,2	2,67	0,389	8,18	3	20,456	24,041	44,497	0,089	13,324	2,676
	42	40	80	40	3,8	7,67	0,437	5,36	3	214,567	34,206	248,773	0,498	13,733	2,267
	43	42	70	40	1,8	1,76	0,131	0,66	3	26,217	1,620	27,837	0,056	13,788	2,212
Вяткина, 1а	44	43	50	15	1,6	1,76	0,257	3,56	3	53,331	5,223	58,554	0,117	13,906	2,094

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	45	42	70	36	3,8	5,91	0,440	7,39	3	266,059	38,568	304,627	0,609	14,342	1,658
	47	45	70	56	4,4	5,91	0,440	7,39	3	413,869	44,658	458,527	0,917	15,259	0,741
Джамбула, 2	48	47	50	1,5	3,2	3,59	0,523	14,79	3	22,189	43,463	65,652	0,131	15,390	0,610
Джамбула, 4	49	47	50	26	1,5	2,32	0,338	6,18	3	160,626	8,508	169,134	0,338	15,597	0,403
Вяткина, 11а	58	3	32	8,5	3,8	0,89	0,317	8,05	3	68,463	16,717	85,180	0,170	2,862	13,138

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной № 1 п. Вычегодский

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка									
			D _y	L	□ □		w	R _{уд}	k _{эkv}	Потери напора на участке			□ Н _{расп} в начале участка	Потери напора от источника	□ Н _{расп}	
										По одному трубопроводу		Всего по 2 трубам				
										линейные	местные					Всего
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
	0,1		250	4	1,5	112,88	0,658	2,60	3	10,397	27,976	38,373	0,077	14,000	0,077	13,923
	1	0,1	250	10	2	95,61	0,558	1,86	3	18,648	26,761	45,409	0,091	13,923	0,168	13,832
	2	1	250	18	3	75,36	0,440	1,16	3	20,854	24,938	45,792	0,092	13,832	0,259	13,741
8 марта, 10	3	2	100	8	1	9,59	0,350	2,77	3	22,191	6,058	28,249	0,056	13,741	0,316	13,684
	4	3	250	108	4	65,77	0,384	0,88	3	95,305	25,327	120,632	0,241	13,684	0,557	13,443
	5	4	150	84	3,2	44,23	0,717	7,02	3	589,783	81,448	671,231	1,342	13,443	1,899	12,101
Гараж МОУ "СОШ № 91"	6	5	32	10	1,5	0,55	0,196	3,08	3	30,760	2,520	33,280	0,067	12,101	1,966	12,034
МОУ "СОШ № 91"	7	6	80	10	2	8,46	0,482	6,53	3	65,261	21,903	87,164	0,174	12,034	2,140	11,860
	8	7	150	90	3	35,22	0,571	4,45	3	400,682	48,417	449,099	0,898	11,860	3,038	10,962
8 марта, 4	9	8	125	74	2,5	16,89	0,394	2,67	3	197,320	19,241	216,561	0,433	10,962	3,472	10,528
8 марта, 5	10	9	80	29	2	5,62	0,320	2,88	3	83,518	9,666	93,184	0,186	10,528	3,658	10,342
Детский сад № 28, Лени-на, 40	11	10	80	50	2	4,16	0,237	1,58	3	78,898	5,296	84,194	0,168	10,342	3,826	10,174
	12	1	150	64	3,2	17,27	0,280	1,07	3	68,508	12,417	80,925	0,162	13,832	0,329	13,671
Ленина, 33	13	12	40	44	2	2,22	0,506	16,03	3	705,507	22,975	728,482	1,457	13,671	1,786	12,214
	14	13	100	36	1,5	15,05	0,549	6,83	3	245,942	22,378	268,320	0,537	12,214	2,323	11,677
	14,1	14	150	12	1,5	15,05	0,244	0,81	3	9,755	4,420	14,175	0,028	11,677	2,351	11,649
Молодежная, 1	15	14	40	10	1	0,89	0,203	2,58	3	25,770	1,846	27,616	0,055	11,677	2,378	11,622
	16	15	150	54	1,5	14,17	0,230	0,72	3	38,915	3,919	42,834	0,086	11,622	2,464	11,536
Ленина, 29	17	15	100	20	3,2	3,34	0,122	0,34	3	6,729	2,351	9,080	0,018	11,622	2,396	11,604
	18	17	125	10	1,5	10,83	0,253	1,10	3	10,963	4,746	15,709	0,031	11,604	2,428	11,572
Ленина, 31	19	18	50	30	3	2,2	0,321	5,56	3	166,660	15,302	181,962	0,364	11,572	2,792	11,208
	20	19	40	50	1,5	1,9	0,433	11,74	3	587,246	12,622	599,868	1,200	11,208	3,991	10,009
Ленина, 30	21	20	50	5	1	4,11	0,599	19,39	3	96,944	17,802	114,746	0,229	10,009	4,221	9,779

	22	21	70	51	2	2,63	0,196	1,46	3	74,642	4,020	78,662	0,157	9,779	4,378	9,622
Православный приход	23	1	40	20	1,5	0,58	0,132	1,09	3	21,889	1,176	23,065	0,046	13,832	0,214	13,786
Музыкальная школа	24	23	50	68	2	2,05	0,299	4,82	3	328,006	8,858	336,864	0,674	13,786	0,887	13,113
	25	2	250	45	2	20,25	0,118	0,08	3	3,764	1,200	4,964	0,010	13,741	0,269	13,731
8 марта, 13	26	2	50	10	2	6,12	0,892	42,99	3	429,901	78,943	508,844	1,018	13,741	1,277	12,723
	27	26	250	32	3	14,13	0,082	0,04	3	1,303	0,877	2,180	0,004	12,723	1,281	12,719
Ульянова, 14	28	27	50	32	2	2,86	0,417	9,39	3	300,433	17,240	317,673	0,635	12,719	1,917	12,083
	29	27	250	19	2,5	11,27	0,066	0,03	3	0,492	0,465	0,957	0,002	12,719	1,283	12,717
Ульянова, 12	30	27	150	15	1,5	2,92	0,047	0,03	3	0,459	0,166	0,625	0,001	12,719	1,282	12,718
	31	30	250	55	3	8,35	0,049	0,01	3	0,782	0,306	1,088	0,002	12,718	1,285	12,715
Ульянова, 19	31	30	50	10	2	2,55	0,372	7,46	3	74,636	13,705	88,341	0,177	12,718	1,459	12,541
	32	31	250	25	2	5,8	0,034	0,01	3	0,172	0,098	0,270	0,001	12,715	1,285	12,715
	33	32	100	19	1	5,8	0,211	1,01	3	19,278	2,216	21,494	0,043	12,715	1,328	12,672
Ульянова,17	34	33	50	15	2,3	2,56	0,373	7,52	3	112,833	15,885	128,718	0,257	12,672	1,586	12,414
Здание ВОХР	35	34	100	42	4,2	3,25	0,118	0,32	3	13,381	2,922	16,303	0,033	12,414	1,618	12,382
	36	34	150	28	2,5	21,53	0,349	1,66	3	46,583	15,077	61,660	0,123	12,414	1,709	12,291
	37	36	100	64	1,5	21,53	0,785	13,98	3	894,800	45,798	940,598	1,881	12,291	3,590	10,410
	38	37	80	40	1,5	7,03	0,400	4,51	3	180,253	11,343	191,596	0,383	10,410	3,973	10,027
Театральная, 16	39	38	70	4	2	1,53	0,114	0,50	3	1,981	1,360	3,341	0,007	10,027	3,980	10,020
Театральная, 14	40	4	80	42	3	3,28	0,187	0,98	3	41,201	4,938	46,139	0,092	13,443	0,649	13,351
	41	40	100	34	2	6,82	0,249	1,40	3	47,699	6,127	53,826	0,108	13,351	0,757	13,243
Театральная, 18	42	41	80	40	2	3,3	0,188	0,99	3	39,719	3,333	43,052	0,086	13,243	0,843	13,157
Ресторан "Вечерний"	43	41	80	6	1	3,52	0,200	1,13	3	6,779	1,896	8,675	0,017	13,243	0,774	13,226
	44	42	150	34	3,5	9,91	0,161	0,35	3	11,984	4,472	16,456	0,033	13,157	0,876	13,124
Ульянова, 14 а	45	43	50	52	2	2,22	0,324	5,66	3	294,154	10,388	304,542	0,609	13,226	1,383	12,617
	46	45	100	62	3	9,91	0,361	2,96	3	183,653	19,406	203,059	0,406	12,617	1,789	12,211
	47	45	80	30	2	7,69	0,438	5,39	3	161,765	18,097	179,862	0,360	12,617	1,743	12,257
Ульянова, 25	48	47	80	90	3	7,69	0,438	5,39	3	485,296	27,145	512,441	1,025	12,257	2,768	11,232

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной № 2 п. Вычегодский

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка									
			D _y	L	□□		w	R _{уд}	к _{эк} в	Потери напора на участке			□H _{расп} в нача- ле участка	Потери напора от источника	□H _{расп}	
										По одному трубопроводу						Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего				
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18

	0,1		250	8	1,5	150,16	0,876	4,60	3	36,799	49,507	86,306	0,173	14,000	0,173	13,827
	1	0,1	250	94	2	143,51	0,837	4,20	3	394,936	60,292	455,228	0,910	13,827	1,083	12,917
	2	1	250	15	1,5	142,04	0,828	4,12	3	61,737	44,297	106,034	0,212	12,917	1,295	12,705
	3	2	250	20	1	109,13	0,636	2,43	3	48,591	17,432	66,023	0,132	12,705	1,427	12,573
Энгельса, 60 Здание РТЦ	4	3	70	14	1	6,98	0,519	10,31	3	144,324	14,157	158,481	0,317	12,573	1,744	12,256
	5	4	250	86	2	102,15	0,596	2,13	3	183,067	30,547	213,614	0,427	12,256	2,171	11,829
	6	5	250	20	1,5	78,77	0,459	1,27	3	25,315	13,623	38,938	0,078	11,829	2,249	11,751
Энгельса, 61	7	6	100	6	2	2,25	0,082	0,15	3	0,916	0,667	1,583	0,003	11,751	2,252	11,748
	8	7	200	31	2	76,52	0,697	4,29	3	133,050	45,421	178,471	0,357	11,748	2,609	11,391
	9	8	200	35	1,5	71,25	0,649	3,72	3	130,239	29,535	159,774	0,320	11,391	2,929	11,071
Театральная, 7 а	10	9	100	27	3	8,73	0,318	2,30	3	62,065	15,060	77,125	0,154	11,071	3,083	10,917
	11	10	200	35	2	42,08	0,383	1,30	3	45,428	13,736	59,164	0,118	10,917	3,201	10,799
Театральная, 7	12	10	50	10	2	5,41	0,789	33,59	3	335,939	61,689	397,628	0,795	10,917	3,878	10,122
	13	12	200	45	2	36,67	0,334	0,99	3	44,355	10,431	54,786	0,110	10,122	3,988	10,012
	14	13	150	18	1,5	33,94	0,550	4,13	3	74,417	22,481	96,898	0,194	10,012	4,182	9,818
	14,1	14	150	72	1,5	25,49	0,413	2,33	3	167,900	12,680	180,580	0,361	9,818	4,543	9,457
Ленина, 48	15	14	50	9	3,8	2,73	0,398	8,55	3	76,990	29,846	106,836	0,214	9,818	4,395	9,605
	16	15	150	18	1,5	12,13	0,197	0,53	3	9,505	2,872	12,377	0,025	9,605	4,420	9,580
Ленина, 47	17	15	50	12	3,8	2,77	0,404	8,81	3	105,683	30,727	136,410	0,273	9,605	4,668	9,332
	18	17	150	19	1,5	9,36	0,152	0,31	3	5,974	1,710	7,684	0,015	9,332	4,684	9,316
	19	18	70	6	3	2,91	0,216	1,79	3	10,751	7,382	18,133	0,036	9,316	4,720	9,280
	20	19	150	54	1,5	6,45	0,104	0,15	3	8,063	0,812	8,875	0,018	9,280	4,738	9,262
	21	20	150	25	3,5	3,8	0,062	0,05	3	1,296	0,658	1,954	0,004	9,262	4,742	9,258
Гагарина, 17	22	21	150	32	2	1,16	0,019	0,00	3	0,155	0,035	0,190	0,000	9,258	4,742	9,258
Столярный цех Энегльса, 60	23	1	100	80	2	9,78	0,357	2,88	3	230,795	12,600	243,395	0,487	12,917	1,570	12,430
Бытовой корпус	24	23	80	20	2	2,79	0,159	0,71	3	14,195	2,382	16,577	0,033	12,430	1,603	12,397
Гаражи	25	2	100	10	1	0,08	0,003	0,00	3	0,002	0,000	0,002	0,000	12,705	1,295	12,705
Гараж ШЧ-13	26	2	100	17	2	0,72	0,026	0,02	3	0,266	0,068	0,334	0,001	12,705	1,296	12,704
	27	4	125	22	3	32,91	0,768	10,12	3	222,720	87,660	310,380	0,621	12,256	2,365	11,635
Энгельса, 58	28	27	125	60	2	30,66	0,715	8,79	3	527,201	50,722	577,923	1,156	11,635	3,521	10,479
Энгельса, 56	29	27	80	6	3,5	7,04	0,401	4,52	3	27,115	26,542	53,657	0,107	11,635	2,472	11,528
Театральная, 1	30	27	100	46	1,5	4,33	0,158	0,57	3	26,013	1,852	27,865	0,056	11,635	2,421	11,579
	31	30	125	72	3	19,29	0,450	3,48	3	250,425	30,117	280,542	0,561	11,579	2,982	11,018
Энгельса, 54	31	30	80	9	2	4,33	0,247	1,71	3	15,386	5,738	21,124	0,042	11,579	2,463	11,537
	32	31	125	5	1,2	14,96	0,349	2,09	3	10,460	7,245	17,705	0,035	11,018	3,017	10,983
Театральная, 2	33	32	100	46	0,6	7,56	0,276	1,72	3	79,297	2,259	81,556	0,163	10,983	3,180	10,820
Дом бригад	34	33	100	31,1	3,2	1,68	0,061	0,09	3	2,648	0,595	3,243	0,006	10,820	3,187	10,813
	35	34	125	66,7	5	5,72	0,133	0,31	3	20,399	4,414	24,813	0,050	10,813	3,236	10,764
Бытовой корпус	36	34	150	100	2	2,79	0,045	0,03	3	2,794	0,203	2,997	0,006	10,813	3,193	10,807
	37	36	70	45,2	1,5	2,93	0,218	1,82	3	82,106	3,742	85,848	0,172	10,807	3,364	10,636

Багажная кладовая	38	37	25	10,2	1	0,87	0,507	22,07	3	225,132	9,381	234,513	0,469	10,636	3,833	10,167
Вокзал	39	38	40	11,2	2	2,06	0,469	13,81	3	154,630	19,783	174,413	0,349	10,167	4,182	9,818
	40	4	125	19	3	23,48	0,548	5,15	3	97,911	44,621	142,532	0,285	12,256	2,029	11,971
Энгельса, 59	41	40	80	15	2	2,25	0,128	0,46	3	6,924	1,549	8,473	0,017	11,971	2,046	11,954
	42	41	125	68	2	21,23	0,495	4,21	3	286,477	24,319	310,796	0,622	11,954	2,668	11,332
Энгельса, 57	43	41	80	10	1	3,16	0,180	0,91	3	9,105	1,528	10,633	0,021	11,954	2,067	11,933
	44	42	125	36	3,5	18,07	0,422	3,05	3	109,875	30,832	140,707	0,281	11,332	2,949	11,051
Театральная, 5	45	43	40	8	2	1,65	0,376	8,86	3	70,860	12,692	83,552	0,167	11,933	2,235	11,765
	46	45	125	17	3	16,42	0,383	2,52	3	42,843	21,822	64,665	0,129	11,765	2,364	11,636
Театральная, 7	47	45	80	52	2	3,33	0,190	1,01	3	52,578	3,393	55,971	0,112	11,765	2,346	11,654
	48	47	125	73	3	13,09	0,305	1,60	3	116,918	13,868	130,786	0,262	11,654	2,608	11,392
	49	48	100	6	2	9,75	0,355	2,87	3	17,204	12,523	29,727	0,059	11,392	2,667	11,333
Театральная, 6	50	49	50	6	1	1,5	0,219	2,58	3	15,495	2,371	17,866	0,036	11,333	2,703	11,297
	51	50	80	32	3	8,26	0,470	6,22	3	199,077	31,319	230,396	0,461	11,297	3,164	10,836
Энгельса, 55	52	50	80	35	2	3,15	0,179	0,90	3	31,667	3,037	34,704	0,069	11,297	2,773	11,227
Здание общежития ст Сольвычегодск	53	52	80	35	3	4,28	0,244	1,67	3	58,461	8,409	66,870	0,134	11,227	2,906	11,094
	54	53	150	46	3,1	3,34	0,054	0,04	3	1,842	0,450	2,292	0,005	11,094	2,911	11,089
Театральная, 8	55	54	70	9	1	3,32	0,247	2,33	3	20,990	3,203	24,193	0,048	11,089	2,959	11,041
	56	55	125	94	2,5	3,34	0,078	0,10	3	9,802	0,752	10,554	0,021	11,041	2,980	11,020
КНС Театральная, 15	57	55	40	10	1	0,02	0,005	0,00	3	0,013	0,001	0,014	0,000	11,041	2,959	11,041
	58	56	150	78	3,5	20,44	0,331	1,50	3	116,959	19,025	135,984	0,272	11,020	3,252	10,748
	59	58	150	37	2	20,44	0,331	1,50	3	55,481	10,872	66,353	0,133	10,748	3,385	10,615
Гагарина, 4	60	58	100	14	1	6,82	0,249	1,40	3	19,641	3,064	22,705	0,045	10,748	3,298	10,702
	61	60	150	33	3	13,63	0,221	0,67	3	22,003	7,251	29,254	0,059	10,702	3,356	10,644
Энгельса, 63	62	60	80	10	1,5	5,17	0,294	2,44	3	24,372	6,135	30,507	0,061	10,702	3,359	10,641
Энгельса,65	63	60	100	67	2	8,47	0,309	2,16	3	144,977	9,451	154,428	0,309	10,702	3,607	10,393
	64	14	100	27	1,5	8,46	0,308	2,16	3	58,286	7,071	65,357	0,131	9,818	4,312	9,688
Ленина, 46	65	64	50	5	2	1,13	0,165	1,47	3	7,328	2,691	10,019	0,020	9,688	4,333	9,667
	66	65	80	57	2	7,32	0,417	4,89	3	278,489	16,397	294,886	0,590	9,667	4,922	9,078
Ленина, 44	67	65	70	6	1	3,37	0,251	2,40	3	14,418	3,300	17,718	0,035	9,667	4,368	9,632
	68	67	80	31	2	3,96	0,226	1,43	3	44,327	4,799	49,126	0,098	9,632	4,466	9,534
Магазин "Вино-водка"	69	68	40	26	1,5	0,54	0,123	0,95	3	24,666	1,020	25,686	0,051	9,534	4,518	9,482
Ленина, 42	70	68	50	54	3	3,42	0,499	13,43	3	724,956	36,979	761,935	1,524	9,534	5,990	8,010
	71	14	125	24	2,5	13,36	0,312	1,67	3	40,041	12,039	52,080	0,104	9,818	4,286	9,714
Ленина, 45	72	70	50	6	2	3,24	0,472	12,05	3	72,295	22,126	94,421	0,189	8,010	6,179	7,821
	73	72	125	68	3	10,12	0,236	0,96	3	65,095	8,289	73,384	0,147	7,821	6,326	7,674
Театральная, 15	74	72	80	100	2	4,45	0,253	1,81	3	180,564	6,060	186,624	0,373	7,821	6,552	7,448

Ленина, 43	75	72	80	8	1,5	3,01	0,171	0,83	3	6,609	2,079	8,688	0,017	7,821	6,196	7,804
Ленина, 41	76	72	80	10	1,5	2,66	0,152	0,65	3	6,452	1,624	8,076	0,016	7,821	6,195	7,805

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной № 3 п. Вычегодский

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка									
			D _y	L	□ □		w	R _{уд}	k _э кв	Потери напора на участке			□ H _{расп} в начале участка	Потери напора от источника	□ H _{расп}	
										По одному трубопроводу						Всего по 2 трубам
										линейные	местные	Всего				
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
	0,1		250	14	1,5	250,58	1,461	12,81	3	179,331	137,863	317,194	0,634	14,000	0,634	13,366
	1	0,1	200	76	2	99,76	0,909	7,29	3	554,409	77,201	631,610	1,263	13,366	1,898	12,102
Ленина, 53	2	1	100	10	1,5	18,97	0,691	10,85	3	108,541	35,554	144,095	0,288	12,102	2,186	11,814
	3	2	200	105	5	80,79	0,736	4,78	3	502,352	126,580	628,932	1,258	11,814	3,444	10,556
Ленина, 54	4	3	100	23	2	7,73	0,282	1,80	3	41,452	7,871	49,323	0,099	10,556	3,542	10,458
Ленина, 52	5	4	100	7	2	7,2	0,262	1,56	3	10,945	6,829	17,774	0,036	10,458	3,578	10,422
	6	5	200	42	3	65,86	0,600	3,18	3	133,535	50,471	184,006	0,368	10,422	3,946	10,054
Ленина, 52 а	7	6	25	5	1	0,58	0,338	9,81	3	49,048	4,169	53,217	0,106	10,054	4,052	9,948
Ленина, 54 а	8	7	25	30	2	0,72	0,420	15,12	3	453,507	12,850	466,357	0,933	9,948	4,985	9,015
	9	8	150	62	2	46,35	0,751	7,71	3	478,046	55,902	533,948	1,068	9,015	6,053	7,947
	10	9	100	44	3	10,42	0,380	3,27	3	144,094	21,455	165,549	0,331	7,947	6,384	7,616
Серегина, 4	11	10	80	36	2	10,42	0,593	9,90	3	356,410	33,227	389,637	0,779	7,616	7,163	6,837
Энгельса, 66	12	11	80	62	2	7,93	0,452	5,73	3	355,508	19,244	374,752	0,750	6,837	7,913	6,087
Энгельса, 69	13	10	80	110	3	9,24	0,526	7,78	3	856,344	39,191	895,535	1,791	7,616	8,175	5,825
	14	13	150	21	3	18,21	0,295	1,19	3	24,993	12,943	37,936	0,076	5,825	8,251	5,749
МДОУ Детский сад № 54	14,1	8	100	40	2,2	3,91	0,143	0,46	3	18,445	2,215	20,660	0,041	9,015	5,026	8,974
	15	14	150	152	4	14,3	0,232	0,73	3	111,556	10,642	122,198	0,244	5,749	8,495	5,505
	16	15	80	10	1,5	7,93	0,452	5,73	3	57,340	14,433	71,773	0,144	5,505	8,639	5,361
	17	15	150	16	2,5	6,37	0,103	0,15	3	2,330	1,320	3,650	0,007	5,505	8,503	5,497
Ленина, 50	18	17	80	47	1,5	6,37	0,363	3,70	3	173,895	9,313	183,208	0,366	5,497	8,869	5,131
	19	2	250	78	3	74,71	0,436	1,14	3	88,815	24,510	113,325	0,227	11,814	2,412	11,588
Гагарина, 10	20	19	100	40	1,5	10,43	0,380	3,28	3	131,246	10,748	141,994	0,284	11,588	2,696	11,304
Ленина, 51	21	20	100	74	2	9,82	0,358	2,91	3	215,235	12,703	227,938	0,456	11,304	3,152	10,848
Гагарина, 12	22	21	100	34	2,2	9,33	0,340	2,63	3	89,269	12,614	101,883	0,204	10,848	3,356	10,644
	23	1	150	12	3	45,13	0,731	7,31	3	87,718	79,497	167,215	0,334	12,102	2,232	11,768
МДОУ Детский сад № 109	24	23	100	178	2	3,99	0,145	0,48	3	85,472	2,097	87,569	0,175	11,768	2,407	11,593
	25	2	150	58	2	41,14	0,667	6,07	3	352,318	44,041	396,359	0,793	11,814	2,979	11,021
Гагарина, 19	26	2	80	10	2	2,65	0,151	0,64	3	6,403	2,149	8,552	0,017	11,814	2,203	11,797

	27	4	150	53	3	38,49	0,624	5,32	3	281,806	57,825	339,631	0,679	10,458	4,222	9,778
Детский сад № 109	28	27	100	49	2,5	6,97	0,254	1,47	3	71,799	8,000	79,799	0,160	9,778	4,381	9,619
Театральная 17	29	27	100	58	2,5	3,2	0,117	0,31	3	17,914	1,686	19,600	0,039	9,778	4,261	9,739
	30	27	150	32	1,5	28,32	0,459	2,88	3	92,112	15,652	107,764	0,216	9,778	4,437	9,563
	31	30	150	64	3	7,36	0,119	0,19	3	12,443	2,114	14,557	0,029	9,563	4,466	9,534
Ульянова, 29	31	30	80	15	2	7,36	0,419	4,94	3	74,090	16,577	90,667	0,181	9,563	4,618	9,382
	32	31	150	44	1,2	12,78	0,207	0,59	3	25,792	2,550	28,342	0,057	9,534	4,523	9,477
Загородная, 1	33	31	125	41	2	12,78	0,298	1,53	3	62,593	8,813	71,406	0,143	9,534	4,609	9,391
МОУ СОШ № 4 ми.Ю.А. Гагарина	34	33	100	64	3,2	8,19	0,299	2,02	3	129,481	14,138	143,619	0,287	9,391	4,896	9,104
	35	1	200	24	5	76,11	0,694	4,25	3	101,906	112,340	214,246	0,428	12,102	2,326	11,674
Ульянова, 22	36	34	70	14	2	10,51	0,782	23,37	3	327,215	64,195	391,410	0,783	9,104	5,679	8,321
	37	36	150	50	2,5	65,6	1,063	15,44	3	772,247	139,974	912,221	1,824	8,321	7,504	6,496
Ульянова, 24	38	37	100	15	2	10,28	0,375	3,19	3	47,812	13,921	61,733	0,123	6,496	7,627	6,373
	39	38	150	60	2	55,32	0,896	10,98	3	659,014	79,633	738,647	1,477	6,373	9,104	4,896
Ульянова, 26	40	4	80	15	1,5	8,38	0,477	6,40	3	96,049	16,118	112,167	0,224	10,458	3,767	10,233
Ульянова, 26 а	41	40	100	42	2	13,08	0,477	5,16	3	216,732	22,538	239,270	0,479	10,233	4,245	9,755
	42	41	125	56	2,5	33,86	0,790	10,72	3	600,126	77,328	677,454	1,355	9,755	5,600	8,400
Ульянова, 28	43	41	80	12	2	13,16	0,750	15,79	3	189,498	52,999	242,497	0,485	9,755	4,730	9,270
Ленина, 53 а	44	42	80	11	2,4	20,7	1,179	39,07	3	429,779	157,353	587,132	1,174	8,400	6,774	7,226

Гидравлический расчет тепловых сетей от ЦТП-3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
	0,1		200	20	2	286,18	2,608	60,03	3	1200,639	635,313	1835,952	3,672	16,000	3,672	12,328
	1	0,1	200	100	3	157,01	1,431	18,07	3	1807,001	286,850	2093,851	4,188	12,328	7,860	8,140
	2	1	200	30	1,5	93,96	0,856	6,47	3	194,138	51,364	245,502	0,491	8,140	8,351	7,649
	3	2	200	100	5	93,96	0,856	6,47	3	647,127	171,212	818,339	1,637	7,649	9,987	6,013
	4	1	200	150	2	63,87	0,582	2,99	3	448,527	31,645	480,172	0,960	8,140	8,820	7,180
Вычегодская СКОШИ	5	4	100	150	5	1,77	0,065	0,09	3	14,174	1,032	15,206	0,030	7,180	8,850	7,150
Гараж	6	5	40	40	3	0,14	0,032	0,06	3	2,551	0,137	2,688	0,005	7,150	8,856	7,144
	7	6	100	10	1	61,96	2,259	115,79	3	1157,926	252,864	1410,790	2,822	7,144	11,677	4,323
Ульянова, 33 а	8	6	100	50	2	11,61	0,423	4,07	3	203,279	17,757	221,036	0,442	7,144	9,298	6,702
КНС	9	6	70	40	2	0,66	0,049	0,09	3	3,687	0,253	3,940	0,008	7,144	8,864	7,136
Загородная, 6 а	10	6	80	40	3	14,06	0,801	18,03	3	721,012	90,743	811,755	1,624	7,144	10,479	5,521
Детский сад № 29	11	6	100	240	5	1,87	0,068	0,11	3	25,314	1,152	26,466	0,053	7,144	8,909	7,091
	12	1	200	50	3	129,16	1,177	12,23	3	611,406	194,114	805,520	1,611	8,140	9,471	6,529
Ленина, 64	13	10	100	50	3	18,71	0,682	10,56	3	527,929	69,172	597,101	1,194	5,521	11,673	4,327
	14	13	100	25	3	17,06	0,622	8,78	3	219,460	57,510	276,970	0,554	4,327	12,227	3,773
	14,1	8	200	53	2,2	93,39	0,851	6,39	3	338,829	74,422	413,251	0,827	6,702	10,124	5,876
	15	14	200	100	4	60,84	0,554	2,71	3	271,320	57,427	328,747	0,657	3,773	12,885	3,115

Энгельса, 75	16	15	150	40	2	19,46	0,315	1,36	3	54,366	9,854	64,220	0,128	3,115	13,013	2,987
	17	16	150	20	2,5	41,38	0,670	6,15	3	122,911	55,695	178,606	0,357	2,987	13,371	2,629
Энгельса, 73	18	17	100	36	2	15,27	0,557	7,03	3	253,185	30,716	283,901	0,568	2,629	13,938	2,062
	19	18	150	30	3	46,07	0,746	7,62	3	228,526	82,843	311,369	0,623	2,062	14,561	1,439
Серегина, 1	20	17	70	20	1,5	8,99	0,669	17,10	3	342,018	35,227	377,245	0,754	2,629	14,125	1,875
Серегина, 3	21	17	100	30	2	17,13	0,624	8,85	3	265,518	38,655	304,173	0,608	2,629	13,979	2,021
Ленина, 58	22	21	100	10	2	19,94	0,727	11,99	3	119,925	52,377	172,302	0,345	2,021	14,323	1,677
	23	1	150	41	3	63,01	1,021	14,25	3	584,227	154,967	739,194	1,478	8,140	9,338	6,662
Ленина, 59	24	23	100	25	2	11,32	0,413	3,87	3	96,625	16,881	113,506	0,227	6,662	9,565	6,435
	25	2	150	62	2	25,81	0,418	2,39	3	148,234	17,334	165,568	0,331	7,649	8,682	7,318
Ленина, 57	26	2	150	47	2	12,8	0,207	0,59	3	27,637	4,263	31,900	0,064	7,649	8,414	7,586
Ленина, 55	27	26	100	30	3	13,01	0,474	5,11	3	153,156	33,446	186,602	0,373	7,586	8,788	7,212
	28	27	150	10	2,5	25,9	0,420	2,41	3	24,076	21,819	45,895	0,092	7,212	8,879	7,121
Ленина, 57 а	29	28	150	20	2,5	13	0,211	0,61	3	12,131	5,497	17,628	0,035	7,121	8,915	7,085
	30	29	150	30	1,5	12,9	0,209	0,60	3	17,918	3,248	21,166	0,042	7,085	8,957	7,043
Туровецкий психоневролог интернат	31	30	100	40	3	12,9	0,470	5,02	3	200,769	32,882	233,651	0,467	7,043	9,424	6,576

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной № 4 п. Вычегодский

Объект	№ расч участка	№ пред участка	Характеристика			Расход воды	Расчетные данные участка									
			D _y	L	□□		w	R _{уд}	k _{экв}	Потери напора на участке			□H _{расп} в начале участка	Потери напора от источника	□H _{расп}	
										По одному трубопроводу		Всего по 2 трубам				
										линейные	местные					Всего
мм	м		т/ч	м/с	мм/м	м	мм	мм	мм	м	м	м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
	0,1		250	10	1,5	330,62	1,928	22,30	3	222,994	240,001	462,995	0,926	14,000	0,926	13,074
	1	0,1	250	140	5	301,28	1,757	18,52	3	2592,405	664,316	3256,721	6,513	13,074	7,439	6,561
	2	1	100	103	1,5	4,5	0,164	0,61	3	62,910	2,001	64,911	0,130	6,561	7,569	6,431
Ленина, 16 а	3	2	50	10	1	0,85	0,124	0,83	3	8,293	0,761	9,054	0,018	6,431	7,587	6,413
Ленина, 18	4	2	50	50	2	1,76	0,257	3,56	3	177,771	6,529	184,300	0,369	6,431	7,938	6,062
Ленина, 18 б (баня)	5	4	80	97	3	1,89	0,108	0,33	3	31,594	1,640	33,234	0,066	6,062	8,004	5,996
	6	1	250	77	5	296,78	1,731	17,97	3	1383,548	644,620	2028,168	4,056	6,561	11,496	2,504
	7	6	100	40	2	22,82	0,832	15,71	3	628,274	68,600	696,874	1,394	2,504	12,890	1,110
	8	3	200	20	2	22,82	0,208	0,38	3	7,634	4,040	11,674	0,023	6,413	7,611	6,389
Отделенческая поликлиника корпус 7	9	8	50	34	2	0,98	0,143	1,10	3	37,480	2,024	39,504	0,079	6,389	7,690	6,310
Отделенческая поликлиника корпус 5	10	9	40	10	1,5	0,34	0,077	0,38	3	3,761	0,404	4,165	0,008	6,310	7,698	6,302
	11	6	100	63	2	21,5	0,784	13,94	3	878,366	60,893	939,259	1,879	2,504	13,374	0,626

Отделенческая поли- клиника корпус 1	12	6	80	33	2	18,74	1,067	32,02	3	1056,732	107,471	1164,203	2,328	2,504	13,824	0,176
	13	10	100	46	2	2,76	0,101	0,23	3	10,569	1,003	11,572	0,023	6,302	7,721	6,279
Архив Ленина, 17	14	13	50	34	3	0,66	0,096	0,50	3	16,999	1,377	18,376	0,037	6,279	7,758	6,242
Отделенческая поли- клиника корпус 2	14,1	10	80	45	2,2	2,11	0,120	0,41	3	18,268	1,499	19,767	0,040	6,302	7,738	6,262
	15	3	100	37	3	12,34	0,450	4,59	3	169,938	30,090	200,028	0,400	6,413	7,987	6,013
ФГУЗ "ФЦГЭ по ж.д. трансп"	16	15	50	32	1,5	1,59	0,232	2,90	3	92,856	3,996	96,852	0,194	6,013	8,181	5,819
Ульянова, 2	17	15	100	30	2,5	10,76	0,392	3,49	3	104,762	19,065	123,827	0,248	6,013	8,235	5,765
	18	3	200	22	2	273,96	2,497	55,01	3	1210,321	582,215	1792,536	3,585	6,413	11,172	2,828
	19	2	100	11	2	9,8	0,357	2,90	3	31,864	12,652	44,516	0,089	6,431	7,658	6,342
МОУ СОШ № 75	20	19	100	34	1,5	7,59	0,277	1,74	3	59,077	5,692	64,769	0,130	6,342	7,788	6,212
	21	20	80	80	2	2,21	0,126	0,45	3	35,628	1,495	37,123	0,074	6,212	7,862	6,138
Ленина, 23 фл. 1	22	21	50	15	2,2	2,21	0,322	5,61	3	84,089	11,324	95,413	0,191	6,138	8,053	5,947
	23	4	150	50	3	84,64	1,371	25,71	3	1285,583	279,622	1565,205	3,130	6,062	11,068	2,932
Ульянова, 6	24	23	200	156	2	51,65	0,471	1,96	3	305,049	20,694	325,743	0,651	2,932	11,720	2,280
	25	2	200	29	2	32,99	0,301	0,80	3	23,135	8,443	31,578	0,063	6,431	7,632	6,368
Фурманова, 12	26	25	150	80	2	12,74	0,206	0,58	3	46,602	4,223	50,825	0,102	6,368	7,734	6,266
Ульянова, 10	27	26	150	45	3	20,25	0,328	1,47	3	66,228	16,006	82,234	0,164	6,266	7,899	6,101
	28	4	250	60	2,5	95,11	0,555	1,85	3	110,723	33,102	143,825	0,288	6,062	8,226	5,774
	29	27	250	23	2,5	29,2	0,170	0,17	3	4,001	3,120	7,121	0,014	6,101	7,913	6,087
Ульянова, 5	30	27	100	70	3	27,33	0,996	22,53	3	1577,013	147,592	1724,605	3,449	6,101	11,348	2,652
Ульянова, 3	31	30	100	60	3	10,86	0,396	3,56	3	213,437	23,305	236,742	0,473	2,652	11,821	2,179
Ульянова, 7	31	30	200	100	3	19,1	0,174	0,27	3	26,741	4,245	30,986	0,062	2,652	11,410	2,590
Ульянова, 9	32	31	200	53	2,5	13,33	0,121	0,13	3	6,903	1,723	8,626	0,017	2,179	11,838	2,162
	33	32	200	130	2	33,48	0,305	0,82	3	106,811	8,695	115,506	0,231	2,162	12,069	1,931
Ульянова, 13	34	33	200	40	3,2	18,84	0,172	0,26	3	10,407	4,405	14,812	0,030	1,931	12,099	1,901
	35	34	200	80	2,5	14,64	0,133	0,16	3	12,568	2,078	14,646	0,029	1,901	12,128	1,872
Ульянова, 15 а	36	35	100	44	2	14,64	0,534	6,46	3	284,441	28,234	312,675	0,625	1,872	12,754	1,246
	37	5	200	123	2,5	65,42	0,596	3,14	3	385,860	41,499	427,359	0,855	5,996	8,859	5,141
	38	37	100	10	2	17,39	0,634	9,12	3	91,213	39,838	131,051	0,262	5,141	9,121	4,879
Гараж НГЧ	39	38	40	8	1	0,16	0,036	0,08	3	0,666	0,060	0,726	0,001	4,879	9,123	4,877
	40	4	100	20	1,5	17,23	0,628	8,95	3	179,085	29,331	208,416	0,417	6,062	8,355	5,645
Здание НГЧ Ульянова, 21	41	40	80	5	2	10,28	0,586	9,64	3	48,180	32,340	80,520	0,161	5,645	8,516	5,484
Дом связи Ульянова, 23	42	40	80	14	2,5	6,96	0,396	4,42	3	61,838	18,530	80,368	0,161	5,645	8,515	5,485
	43	37	200	60	2	48,02	0,438	1,69	3	101,414	17,888	119,302	0,239	5,141	9,098	4,902
Гараж Дома спорта	44	42	40	5	0,5	0,09	0,021	0,03	3	0,132	0,009	0,141	0,000	5,485	8,516	5,484
	45	43	200	40	2	47,94	0,437	1,68	3	67,384	17,828	85,212	0,170	4,902	9,268	4,732

Дом спорта	46	45	80	22	3	9,6	0,547	8,40	3	184,874	42,305	227,179	0,454	4,732	9,722	4,278
	47	46	200	43	2	38,34	0,349	1,08	3	46,332	11,403	57,735	0,115	4,278	9,838	4,162
Кафе "Спорт" ОАО "ЖТК"	48	47	50	14	1,5	0,33	0,048	0,12	3	1,750	0,172	1,922	0,004	4,162	9,842	4,158
	49	48	200	105	4	38,01	0,346	1,06	3	111,196	22,415	133,611	0,267	4,158	10,109	3,891
	50	49	125	34	3	38,01	0,887	13,50	3	459,150	116,934	576,084	1,152	3,891	11,261	2,739
Дом культуры	51	50	80	17	3	8,53	0,486	6,63	3	112,787	33,400	146,187	0,292	2,739	11,554	2,446
	52	50	100	33	2	29,48	1,075	26,21	3	865,021	114,485	979,506	1,959	2,739	13,220	0,780
Загородная, 2	53	50	100	70	3	13,09	0,477	5,17	3	361,772	33,858	395,630	0,791	2,739	12,052	1,948
Загородная, 3	54	50	100	97	3,1	16,39	0,597	8,10	3	785,937	54,851	840,788	1,682	2,739	12,943	1,057
	55	1	200	16	3	41,31	0,376	1,25	3	20,014	19,857	39,871	0,080	6,561	7,519	6,481
Матросова, 14	56	55	40	3	2,5	0,37	0,084	0,45	3	1,336	0,798	2,134	0,004	6,481	7,523	6,477
	57	55	200	224	3	40,94	0,373	1,23	3	275,199	19,503	294,702	0,589	6,481	8,109	5,891
Матросова, 6	58	56	40	5	1	0,37	0,084	0,45	3	2,227	0,319	2,546	0,005	6,477	7,529	6,471
	59	58	200	50	2	9,94	0,091	0,07	3	3,621	0,766	4,387	0,009	6,471	7,537	6,463
Парковая, 7	60	58	100	15	2,5	18,74	0,683	10,59	3	158,887	57,829	216,716	0,433	6,471	7,962	6,038
	61	60	150	250	3	18,74	0,304	1,26	3	315,107	13,708	328,815	0,658	6,038	8,620	5,380
	62	60	100	30	1,5	9,94	0,362	2,98	3	89,403	9,762	99,165	0,198	6,038	8,160	5,840
Гараж, Парковая, 5	63	60	40	4	1	0,34	0,077	0,38	3	1,504	0,269	1,773	0,004	6,038	7,966	6,034
	64	14	100	70	1,5	9,6	0,350	2,78	3	194,580	9,105	203,685	0,407	6,242	8,165	5,835
ФГКУ "2 отряд ОГПС"	65	64	50	30	2	1,34	0,195	2,06	3	61,830	3,785	65,615	0,131	5,835	8,297	5,703
	66	65	100	27	2	8,26	0,301	2,06	3	55,563	8,988	64,551	0,129	5,703	8,426	5,574
Ленина, 2	67	66	40	90	2,5	2,4	0,547	18,74	3	1686,583	33,565	1720,148	3,440	5,574	11,866	2,134
	68	66	100	20	2	5,86	0,214	1,04	3	20,715	4,524	25,239	0,050	5,574	8,476	5,524
Парковая, 4	69	68	80	14	1,5	3,02	0,172	0,83	3	11,643	2,093	13,736	0,027	5,524	8,504	5,496
Крупской, 6	70	68	100	90	3	2,84	0,104	0,24	3	21,895	1,594	23,489	0,047	5,524	8,523	5,477
	71	14	150	294	4	11,97	0,194	0,51	3	151,187	7,457	158,644	0,317	6,242	8,075	5,925
Энгельса, 42	72	2	150	20	2	7,58	0,123	0,21	3	4,124	1,495	5,619	0,011	6,431	7,580	6,420
	73	72	150	13	3	4,38	0,071	0,07	3	0,895	0,749	1,644	0,003	6,420	7,584	6,416
Гараж, Энгельса, 42	74	73	40	18	1	2,4	0,547	18,74	3	337,317	13,426	350,743	0,701	6,416	8,285	5,715
	75	74	70	47	1,5	1,98	0,147	0,83	3	38,988	1,709	40,697	0,081	5,715	8,367	5,633
Здание кладовой	76	75	40	3	1,5	0,16	0,036	0,08	3	0,250	0,090	0,340	0,001	5,633	8,367	5,633
	77	76	70	16	1	1,82	0,135	0,70	3	11,214	0,963	12,177	0,024	5,633	8,392	5,608
Здание гаража АДЭ	78	77	40	3	1	0,28	0,064	0,26	3	0,765	0,183	0,948	0,002	5,608	8,394	5,606
	79	78	70	20	2	1,54	0,115	0,50	3	10,036	1,378	11,414	0,023	5,606	8,416	5,584
Здание гаража для дрезин	80	79	50	21,5	2	1,35	0,197	2,09	3	44,975	3,841	48,816	0,098	5,584	8,514	5,486
	81	80	70	25,5	2,3	0,18	0,013	0,01	3	0,175	0,022	0,197	0,000	5,486	8,514	5,486

Здание мех.мастерских	82	81	40	9,8	1	0,09	0,021	0,03	3	0,258	0,019	0,277	0,001	5,486	8,515	5,485
	83	82	70	28	1,5	0,1	0,007	0,00	3	0,059	0,004	0,063	0,000	5,485	8,515	5,485
Здание гаража для ВПРМ	84	83	50	3,1	1	0,1	0,015	0,01	3	0,036	0,011	0,047	0,000	5,485	8,515	5,485

и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Отказы тепловых сетей, повлекшие за собой нарушения качества теплоснабжения потребителей, как в паре, так и в горячей воде за последние пять лет не зарегистрированы.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностику состояния тепловых сетей производят путем проведения испытаний на плотность и прочность (опрессовок) в межотопительный период.

Планирование капитального ремонта тепловых сетей осуществляется на основании шурфовки, опрессовки тепловых сетей и сетей со значительным коэффициентом износа.

м) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (плотность и прочность (опрессовка), гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Периодичность и технический регламент и требования процедур летних ремонтов производятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок»

Испытания на плотность и прочность трубопроводов производятся по участкам секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными механизмами. Такой метод позволяет более качественно выполнить опрессовку тепловой сети и запорной арматуры.

Помимо испытаний на прочность и плотность тепловых сетей проводятся их испытания на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов систем централизованного теплоснабжения, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся, как правило, при отключенных ответвлениях и тепловых пунктах систем теплоснабжения.

Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего. Значение рабочего давления составляет для тепловых сетей 1,6 МПа. Сведения об установленном рабочем давлении трубопроводов у других теплосетевых организаций отсутствуют.

Испытания на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытанием) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;

- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее - нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;
- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии (тепловых сетей) представляют комплекс показателей, предназначенных для анализа состояния оборудования тепловых сетей и режимов работы системы теплоснабжения, в зависимости от номинальных и исходно-номинальных значений технико-экономических показателей его работы в абсолютном, удельном или относительном исчислении от нагрузки или других норм образующих показателей при фиксированных значениях внешних факторов. Внешние факторы обусловлены объективными обстоятельствами (в частности, температурой окружающей среды), оказывающими влияние на экономичность работы оборудования, значения которых не зависят от деятельности производственного персонала эксплуатирующей организации и подрядных ремонтных организаций. Фиксированные значения внешних факторов при разработке энергетических характеристик принимаются близкими к среднегодовым, а также методически обусловленными для выполнения соответствующих расчетов.

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю "потери сетевой воды" устанавливает зависимость технически обоснованных потерь теплоносителя на транспорт и распределение тепловой энергии от источника до потребителей (в пределах балансовой принадлежности эксплуатирующей организации) от характеристик и режима работы системы теплоснабжения.

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю "тепловые потери" устанавливает зависимость технологических затрат тепловой энергии на ее транспорт и распределение от источника тепловой энергии до границы балансовой принадлежности тепловых сетей от температурного режима работы тепловых сетей и внешних климатических факторов при заданной схеме и конструктивных характеристиках тепловых сетей.

Режимные характеристики тепловых сетей, а именно энергетические характеристики по показателям «удельный расход сетевой воды» и «разность температур воды в подающем и обратном трубопроводах», устанавливают зависимости нормативных значений указанных показателей от температуры наружного воздуха, стабильные при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии.

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю «удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии») уста-

навливает зависимость от температуры наружного воздуха нормативного значения каждого из указанных показателей, стабильная при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии.

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.

Наиболее существенными составляющими тепловых потерь в теплоэнергетических системах являются потери на объектах-потребителях. Наличие таковых не является прозрачным и может быть определено только после появления в тепловом пункте здания прибора учета тепловой энергии, т.н. теплосчетчика. В самом распространенном случае таковыми являются потери:

- в системах отопления связанные с неравномерным распределением тепла по объекту потребления и нерациональностью внутренней тепловой схемы объекта (5-15%);
- в системах отопления связанные с несоответствием характера отопления текущим погодным условиям (15-20%);
- в системах ГВС из-за отсутствия циркуляции горячей воды теряется до 25% тепловой энергии;
- в системах ГВС из-за отсутствия или неработоспособности регуляторов горячей воды на подогревателях ГВС (до 15% нагрузки ГВС);
- в трубчатых (скоростных) бойлерах по причине наличия внутренних утечек, загрязнения поверхностей теплообмена и трудности регулирования (до 10-15% нагрузки ГВС).

Общие неявные непроизводительные потери на объекте потребления могут составлять до 35% от тепловой нагрузки. Главной косвенной причиной наличия и возрастания вышеперечисленных потерь является отсутствие на объектах теплопотребления приборов учета количества потребляемого тепла. Отсутствие прозрачной картины потребления тепла объектом обуславливает вытекающее отсюда недопонимание значимости принятия на нем энергосберегающих мероприятий.

Величину тепловых потерь в тепловых сетях оценивается расчетным путем, согласно методике, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя"

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют

р) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

Присоединение теплопотребляющих установок на территории МО «Котлас» выполнено в основном по зависимой схеме теплоснабжения с устройством тепловых пунктов у потребителей.

На объектах отапливаемых от котельных с повышенным графиком температуры, со срезкой 110 °С наиболее распространенные схемы с элеваторным присоединением, а также с насосным смешением теплоносителя. Системы горячего водоснабжения присоединены через подогреватели в основном по параллельной или смешанной схеме подключения. В остальных случаях (на котельных с температурным графиком ниже 95 °С) отпуск теплоносителя горячей воды осуществляется путем нагрева в подогревателях, установленных непосредственно на котельных по отдельным трубопроводам (4-х трубная система).

Регулирование отпуска тепловой энергии потребителям производится в большинстве путем дросселирования узлов управления систем теплопотребления на основании гидравлического расчета (установка сопел и шайб), а также в автоматизированных узлах управления с насосным смешением.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Выполнена установка приборов учета тепловой энергии на 760 объектах Потребителей, в том числе на 253 объектах жилой сферы. Также произведена установка 617 квартирных счетчиков учета тепла в жилых домах с индивидуальной поквартирной разводкой системы отопления от централизованных систем теплоснабжения.

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

В ООО «ОК и ТС» и ООО «ТЭК пос. Вычегодский» созданы диспетчерские службы, которые обеспечивает непрерывное оперативно-диспетчерское управление всех подчиненных источников тепловой энергии (в части тепловой нагрузки), тепловыми сетями и насосными станциями. Диспетчер в оперативном отношении, в части ведения тепловых и гидравлических режимов на источниках подчинен главному инженеру. У диспетчера в оперативном подчинении находятся начальники и мастера районов, служба автоматики, аварийно-восстановительная служба.

На 3-х котельных ООО «ОК и ТС» применены средства автоматизации регулирования параметров теплоносителя, осуществляемый путем внешнего регулирования с применением датчика температуры наружного воздуха и передачей данных на диспетчерский пульт.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

На 4-х ЦТП ООО «ОК и ТС» применены средства автоматизации регулирования температуры теплоносителя на нужды горячего водоснабжения с установкой автоматических регуляторов температуры и с последующей передачи данных на диспетчерский пульт.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления на источниках теплоснабжения отсутствует.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

На основании ст.15 п. 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет МО «Котлас» бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется в соответствии с решением Собрания депутатов МО «Котлас» «О порядке оформления бесхозяйных наружных сетей теплоснабжения, водоснабжения водоотведения и горячего водоснабжения в муниципальную собственность МО «Котлас» от 28.06.2012г, № 303-618-р.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

На данный момент бесхозяйных тепловых сетей на территории МО «Котлас» не выявлено.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные по энергетическим характеристикам отображены в приложении № 1 том 1 «Пояснительная записка»

Часть 4. «Зоны действия источников тепловой энергии»

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории МО «Котлас» содержится в пункте б раздела 2 Схемы теплоснабжения (том 1).

Зоны действия источников тепловой энергии обозначены на рис. № 1

Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии»

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, представлено в таблице 5

Таблица 5

№ п/п	Обслуживающая организация	Теплоисточник	Полезный отпуск, Гкал/год				
			Q _о	Q _в	Q _{гв max}	Q _{пар}	ΣQ
1	ООО «ОК и ТС»	Котельная № 1	157842,66	8218,79	44365,15	0,00	210426,60
		Котельная № 2	14478,02	0,00	0,00	0,00	14478,02
		Котельная № 3	16741,86	0,00	150,17	0,00	16892,03
		Котельная № 4	7277,52	0,00	256,34	0,00	7533,86
		Котельная № 5	2174,83	0,00	0,00	0,00	2174,83
		Котельная № 6	12304,08	288,56	1304,76	0,00	13897,40
		Котельная № 8	41686,26	414,60	10120,10	0,00	52220,96
		Котельная № 9	12220,45	123,74	4778,99	4565,28	21688,46
		Котельная № 10	9629,15	0,00	0,00	0,00	9629,15
		Котельная № 11	1990,81	0,00	2,77	0,00	1993,58
		Котельная № 12	3181,59	0,00	724,27	0,00	3905,86
		Котельная № 16	2509,06	0,00	157,42	0,00	2666,48
		Котельная р-на ДОК	13559,77	0,00	4148,28	0,00	17708,05
		Котельная ООО «СТВ»*	148,94	0,00	0,00	0,00	148,94
		Котельная ФКУ «СИЗО-2»*	249,67	0,00	0,00	0,00	249,67
Котельная ФБУ «Севводпуть»*	197,30	0,00	0,00	0,00	197,30		
2	ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Котельная № 1	6745,9	0,00	0,00	0,00	6745,9
		Котельная № 2	9693,2	0,00	0,00	0,00	9693,2
		Котельная № 3	34067,4	0,00	4249,7	0,00	38317,1
		Котельная № 4	22043,6	0,00	5694,5	0,00	27738,1
3	Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Котельная	19656,54	0	3091,29	0	22747,83

* Значения потребления тепловой энергии рассчитаны на основании заключенных договоров с ЕТО.

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

Потребление тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 6

Таблица 6

№ п/п	Обслуживающая организация	Теплоисточник	Полезный отпуск, Гкал/час				
			Q _о	Q _в	Q _{гв max}	Q _{пар}	ΣQ
1	ООО «ОК и ТС»	Котельная № 1	60,012246	5,441620	14,335337	0,000000	79,789203
		Котельная № 2	5,558644	0,000000	0,000000	0,000000	5,558644
		Котельная № 3	6,399939	0,000000	0,048292	0,000000	6,448231
		Котельная № 4	2,739902	0,000000	0,082434	0,000000	2,822336
		Котельная № 5	0,698252	0,000000	0,000000	0,000000	0,698252
		Котельная № 6	4,680706	0,150440	0,419588	0,000000	5,250734
		Котельная № 8	15,886582	0,273680	3,264168	0,000000	19,424430
		Котельная № 9	4,611317	0,099500	1,536832	0,971450	7,219099
		Котельная № 10	3,992098	0,000000	0,000000	0,000000	3,992098
		Котельная № 11	0,830180	0,000000	0,000891	0,000000	0,831071
		Котельная № 12	1,218456	0,000000	0,232914	0,000000	1,451370
		Котельная № 16	1,142629	0,000000	0,050622	0,000000	1,193251
		Котельная р-на ДОК	5,131065	0,000000	1,338973	0,000000	6,470038
		Котельная ООО «СТВ»*	0,055888	0,000000	0,000000	0,000000	0,055888
		Котельная ФКУ «СИЗО-2»*	0,093686	0,000000	0,000000	0,000000	0,093686
Котельная ФБУ «Севводпуть»*	0,074036	0,000000	0,000000	0,000000	0,074036		
2	ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Котельная № 1	2,950000	-	-	-	2,950000
		Котельная № 2	4,210000	-	-	-	4,210000
		Котельная № 3	13,880000	-	1,81	-	15,690000
		Котельная № 4	8,350000	-	2,08	-	10,430000
3	Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Котельная	8,198300	0,000000	0,999380	0,000000	9,197680

* Значения потребления тепловой энергии рассчитаны на основании заключенных договоров с ЕТО.

б) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя - до 95 °С;
- давление теплоносителя - до 1 МПа.

Поквартирное отопление от индивидуальных квартирных источников тепловой энергии может осуществляться для новых многоквартирных жилых домов или реконструируемых в отношении всех помещений многоквартирного дома.

Принятие решения об отключении жилых помещений в многоквартирных домах от системы теплоснабжения, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, в случае перехода на автономное отопление осуществляется по результатам публичных слушаний при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии на территории МО «Котлас» представлено в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Котельная	Период	Q _о , Гкал/год	Q _в , Гкал/год	Q _{гв} , Гкал/год	Q _{пар} , Гкал/год	ΣQ, Гкал/год
1	ООО «ОК и ТС»	Отопительный	295596,06	9045,69	66008,25	4565,28	377788,17
		Год	295596,06	9045,69	66008,25	4565,28	377788,17
2	ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Отопительный	82305,5	-	5229,4	-	87534,9
		Год	82305,5	-	5229,4	-	87534,9
	Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Отопительный	19656,54	0	3091,29	0	22747,83
		Год	19656,54	0	3091,29	0	22747,83

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах, жилых домов, расположенных на территории города Котласа муниципального образования «Котлас», утверждены Постановлением Министерства ТЭК и ЖКХ АО от 08.07.2013 N 101-пн.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах, жилых домов, расположенных на территории поселка Вычегодский муниципального образования «Котлас», утверждены Постановлением Министерства ТЭК и ЖКХ АО от 08.07.2013 N 102-пн.

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях в многоквартирных домах, жилых домах и на общедомовые нужды в многоквартирных домах, расположенных на территории города Котласа муниципального образования «Котлас», утверждены Постановлением Минэнерго связи АО от 30.08.2012 N 47-пн

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях в многоквартирных домах, жилых домах и на общедомовые нужды в многоквартирных домах, расположенных на территории поселка Вычегодский муниципального образования «Котлас», утверждены Постановлением Минэнерго связи АО от 30.08.2012 N 49-пн.

е) описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения;

ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

В договорных данных на отпуск тепловой энергии и теплоносителя договорная нагрузка соответствует расчетным данным по каждому объекту в соответствии с проектными данными или на основании расчетов посредством через удельную отопительную характеристику.

Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии».

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности

Таблица 8

Котельная	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Тепловая мощность (нетто), Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная № 1	120,00	120,00	118,78	3,25	79,79
Котельная № 2	6,45	6,45	6,43	0,20	5,56
Котельная № 3	8,00	8,00	7,97	0,28	6,44
Котельная № 4	5,39	5,39	5,35	0,08	2,82
Котельная № 5	0,86	0,86	0,85	0,14	0,70
Котельная № 6	12,90	12,90	12,82	0,11	5,25
Котельная № 8	26,38	26,38	26,23	1,39	19,42
Котельная № 9	11,28	11,28	11,16	0,28	7,22
Котельная № 10	5,16	5,16	5,16	0,61	3,99
Котельная № 11	3,50	3,50	3,49	0,09	0,83
Котельная № 12	2,52	2,52	2,49	0,04	1,45
Котельная № 16	5,16	5,16	5,09	0,04	1,19
Котельная м-на ДОК	7,74	7,74	7,73	0,48	6,47
Котельная № 1, п. Вычегодский	4,90	4,90	4,78	0,186	2,95
Котельная № 2 п. Вычегодский	5,056	5,056	5,019	0,259	4,21
Котельная № 3 п. Вычегодский	26	26	25,85	1,342	15,69
Котельная № 4 п. Вычегодский	19,5	19,5	19,38	1,162	10,43

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.

Резервы и дефициты тепловой мощности по источникам теплоснабжения

Таблица 9

Котельная	Тепловая мощность (нетто), Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час
Котельная № 1	118,78	3,25	79,79	35,74
Котельная № 2	6,43	0,2	5,56	0,67
Котельная № 3	7,97	0,28	6,45	1,24
Котельная № 4	5,35	0,08	2,82	2,45
Котельная № 5	0,85	0,14	0,70	0,01
Котельная № 6	12,82	0,11	5,25	7,46
Котельная № 8	26,23	1,39	19,42	5,42
Котельная № 9	11,16	0,28	7,22	3,66

Котельная	Тепловая мощность (нетто), Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час
Котельная № 10	5,14	0,61	3,99	0,54
Котельная № 11	3,49	0,09	0,83	2,57
Котельная № 12	2,49	0,04	1,45	1,00
Котельная № 15	5,09	0,04	1,19	3,86
Котельная № 16	7,73	0,48	6,47	0,78
Котельная м-на ДОК	5,137	0,186	2,95	2,00
Котельная № 1, п. Вычегодский	4,78	0,186	2,95	1,644
Котельная № 2 п. Вычегодский	5,02	0,259	4,21	0,532
Котельная № 3 п. Вычегодский	26,789	1,342	15,69	8,757
Котельная № 4 п. Вычегодский	19,322	1,162	10,43	7,639

в) 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 к потребителю

Описание гидравлических режимов тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии до потребителя, приведено в пункте 3) части 3 Обосновывающих материалов.

г) описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности источников теплоснабжения отсутствуют.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В связи с тем, что дефицит тепловой мощности отсутствует, необходимость перераспределения резерва тепловой мощности и перераспределение нагрузки отсутствует.

Часть 7 «Балансы теплоносителя»

а) описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя приведены в табл. 10

Таблица 10

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение
Котельная № 1 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	500	3911,97
	Расход теплоносителя, м3/час			1455,06
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			9,78
Котельная № 2 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	2,5	5	177,04
	Расход теплоносителя, м3/час			354,9

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,44
Котельная № 3 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	13	198,59
	Расход теплоносителя, м3/час			113,6
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,50
Котельная № 4 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	4	83,83
	Расход теплоносителя, м3/час			236,2
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,21
Котельная № 5 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	37,27
	Расход теплоносителя, м3/час			71,8
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,09
Котельная № 6 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	20	3	235,95
	Расход теплоносителя, м3/час			200,2
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,59
Котельная № 8 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	800	783,47
	Расход теплоносителя, м3/час			364,8
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			1,96
Котельная № 9 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	217,26
	Расход теплоносителя, м3/час			284,3
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,54
Котельная № 10 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	350,78
	Расход теплоносителя, м3/час			206,2
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,88
Котельная № 11 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	2	59,12
	Расход теплоносителя, м3/час			45,9
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,15
Котельная № 12 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	1,2	36,28
	Расход теплоносителя, м3/час			59,7
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,09
Котельная № 16 ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	1,5	33,96
	Расход теплоносителя, м3/час			111,12
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,08
Котельная микро-района ДОК ООО "ОКиТС"	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1,5	1,5	214,23
	Расход теплоносителя, м3/час			212,53
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/год			0,54
	Расход теплоносителя, м3/час			211,89
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,53

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³			54,89
	Расход теплоносителя, м3/час			110
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,137
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³			75,32
	Расход теплоносителя, м3/час			110
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,189
Котельная № 3 МП ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25		542,5
	Расход теплоносителя, м3/час			156
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			1,356
Котельная № 4 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25	39,3	316,65
	Расход теплоносителя, м3/час			210
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,791
Котельная Соль- вычегодского тер- риториального участка Северной дирекции по теп- ловодоснабжению - ОАО «РЖД»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	158	215,76
	Расход теплоносителя, м3/час			286,56
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,54
Котельная ООО «СТВ	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³		0,3	2,32
	Расход теплоносителя, м3/час			5
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,003
Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³		8	83,83
	Расход теплоносителя, м3/час			236,2
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,21
Котельная ОАО «Котласский завод силикатного кир- пича»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	6	83,14
	Расход теплоносителя, м3/час			151
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,25
Котельная ФКУ СИЗО-2 УФСИН по России	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	4	20
	Расход теплоносителя, м3/час			40
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,05
Котельная ОАО «Котласский ЭМЗ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	1000	752,77
	Расход теплоносителя, м3/час			400
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			5

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 11

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, мЗ/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение
Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	500	3911,97
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			78,24
Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	2,5	5	177,04
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			3,52
Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	13	198,59
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			4
Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	4	83,83
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			1,68
Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	37,27
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			0,72
Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	20	3	235,95
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			4,72
Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	800	783,47
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			15,68
Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	217,26
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			4,32
Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	350,78
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			7,04
Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	2	59,12
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			1,2
Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	1,2	36,28
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			0,72
Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	1,5	33,65
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			0,64
Котельная района ДОК ООО «ОК и ТС»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1,5	1,5	212,12
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/год			4,24
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, мЗ			54,89
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/час			1,1
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, мЗ			75,32
	Аварийная утечка теплоносителя, мЗ/час			1,51

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение
Котельная № 3 МП ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	25		542,5
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			10,85
Котельная № 4 ООО «ТЭК пос, Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	25	39,3	316,65
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			6,33
Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	80	15	215,76
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			4,32
Котельная ООО «СТВ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³		0,3	2,32
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			0,05
Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³		8	83,83
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			1,68
Котельная ОАО «Котласский завод силикатного кирпича»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	5	6	83,14
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			2
Котельная ФКУ СИЗО-2 УФСИН по России	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	-	4	20
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			0,4
Котельная ОАО «Котласский ЭМЗ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО ₂ , м ³	30	1000	752,77
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/час			15,06

Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Основным видом топлива для котельных является - природный газ.

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Таблица 12

Котельная	Вид топлива	Максимальное потребление топлива при расчетной температуре воздуха, м ³ /час (угля кг/час)*	Годовое потребление топлива, тыс.м ³ /год (уголь тн/год)*	Резервное топливо
1	2	3	4	5
Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	9944	33,76	дизтопливо
Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	807	2,12	-
Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	887	2,51	-
Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	411	1,22	-
Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	136	0,29	-
Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	773	2,38	-
Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	2628	7,7	-
Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	834	3,2	-
Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	630	1,53	-
Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	126	0,43	-
Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	195	0,58	-
Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	Природный газ	166	0,67	-
Котельная микрорайона ДОК ООО "ОКиТС"	Природный газ	837	2,67	-
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Природный газ	300	1,256	-
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Природный газ	436	1,825	-
Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Природный газ	2399	6,854	-
Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Природный газ	1741	4,947	-

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основным видом топлива является природный газ с теплотой сгорания 8085 ккал/м³.

г) описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения не используются.

Часть 9 «Надежность теплоснабжения»

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей;

Количество повреждений на тепловых сетях в 2018 г.

Таблица 13

№ п/п	Месяц	Теплоснабжение	ГВС
1	Январь	1	1
2	Февраль	1	
3	Март	1	
4	Апрель	1	
5	Май	1	
6	Июнь	0	1
7	Июль	0	4
8	Август	1	
9	Сентябрь	1	1
10	Октябрь	1	1
11	Ноябрь	2	
12	Декабрь	2	

б) частота отключений потребителей, ч;

Таблица 14

№ п/п	Месяц	Теплоснабжение	ГВС
1	Январь	3,42	3,5
2	Февраль	2,08	0
3	Март	2,9	0
4	Апрель	2	0
5	Май	4	0
6	Июнь	0	3,5
7	Июль	0	9,09
8	Август	0	1,25
9	Сентябрь	2,5	2,75
10	Октябрь	2,5	1,0
11	Ноябрь	3,5	0
12	Декабрь	4,0	0

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений;

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой тепловой сети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы представлены в таблице 15.

Таблица 15

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей, час
50	5
80	5
100	5

150	5
200	10
300	15

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения);

Территория муниципального образования «Котлас» является зоной безопасного и надежного теплоснабжения.

д) 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. N 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»;

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта

На территории МО «Котлас» не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»

Таблица 16

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) *			
ООО "Объединение котельных и тепловых сетей" (МП МО «Котлас» «ОК и ТС») за 2018 год			
№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	564739,45
1.1	производство тепловой энергии	тыс руб	564739,45
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	522320,14
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	1323,57
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	233816,27
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	51471,573
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,532
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	0.00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора
2.2.2	уголь каменный	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	148,0
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	3,553
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб	0.00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	46 537,09
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб	4,543
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	10 244,58
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	5592,16
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0.00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	90261,38
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	27 230,28
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	34663,19
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	10048,0
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	19394,24
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	477,06
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	15 930,98
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0.00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0.00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	24271,07
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0.00

2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0.00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (без з/п и соц. отчислений), в том числе:	тыс руб	8457,21
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	4 317,64
2.15.1	материалы	тыс руб	4 317,64
3	Валовая прибыль от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	42 419,31
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	30 262,24
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0.00
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	10 605,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	10 605,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0.00
7	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	0,329
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	215,34
8.1	Котельная №1	Гкал/ч	120.00
8.2	Котельная №2	Гкал/ч	6.45
8.3	Котельная №3	Гкал/ч	8.00
8.4	Котельная №4	Гкал/ч	5.39
8.5	Котельная №5	Гкал/ч	0.86
8.6	Котельная №6	Гкал/ч	12,9
8.8	Котельная №8	Гкал/ч	26,38
8.9	Котельная №9	Гкал/ч	11.28
8.10	Котельная №10	Гкал/ч	5.16
8.11	Котельная №11	Гкал/ч	3,50
8.12	Котельная №12	Гкал/ч	2.52
8.13	Котельная №16	Гкал/ч	5.16
8.14	Котельная мкр ДОК	Гкал/ч	7.74
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	141,53
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	366,84
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,59
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	300,58
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	235,95
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	64,63
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Гкал/год	52 794
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	52,82

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	163,66
17.1	Котельная №1	кг усл. топл/Гкал	163,68
17.2	Котельная №2	кг усл. топл/Гкал	161,33
17.3	Котельная №3	кг усл. топл/Гкал	155,78
17.4	Котельная №4	кг усл. топл/Гкал	165,72
17.5	Котельная №5	кг усл. топл/Гкал	162,23
17.6	Котельная №6	кг усл. топл/Гкал	166,61
17.8	Котельная №8	кг усл. топл/Гкал	162,64
17.9	Котельная №9	кг усл. топл/Гкал	165,82
17.10	Котельная №10	кг усл. топл/Гкал	165,35
17.11	Котельная №11	кг усл. топл/Гкал	164,70
17.12	Котельная №12	кг усл. топл/Гкал	168,48
17.14	Котельная №16	кг усл. топл/Гкал	175,07
17.16	Котельная мкр ДОК	кг усл. топл/Гкал	157,26
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 кВт.ч/Гкал	0,029
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	0,329

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)			
ООО «ТЭК пос. Вычегодский» за 2018 год			
№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	131678,00
1.0			
1.1	производство тепловой энергии	тыс руб	137678,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	114435,00
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	67345,204
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	14635,119
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,6
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.2.2	уголь каменный	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб	
2.2.2.4	Способ приобретения	х	

2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	14615,69
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	6,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	2435
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	5089,876
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0.00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	11176,966
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1090,184
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	12805,53
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	3814,92
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	6284,76
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	10537
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0.00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0.00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	2950,08
2.15.1	материалы	тыс руб	362,656
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	10544
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	15069
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0.00
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	4003
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	1108
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0.00
7	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	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	56,724
8.1	Котельная №1	Гкал/ч	5,168
8.2	Котельная №2	Гкал/ч	6,056
8.3	Котельная №3	Гкал/ч	26,00
8.4	Котельная №4	Гкал/ч	19,50
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал	80866,3

10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	102,17
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	73,72
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	42,36
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	31,36
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Гкал	16769,96
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	22,4
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	165,17
17.1	Котельная №1	кг усл. топл/Гкал	175,90
17.2	Котельная №2	кг усл. топл/Гкал	177,00
17.3	Котельная №3	кг усл. топл/Гкал	162,00
17.4	Котельная №4	кг усл. топл/Гкал	163,40
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 кВт.ч/Гкал	0,0264
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м ³ /Гкал	0,132

Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»

а) описание динамики 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 с учетом последних 3 лет

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации по муниципальному образованию «Котлас» на 2016 -2019 г.г. приведена в табл. 15.

**ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ
ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ «КОТЛАС»
ЗА 2016 - 2019 гг.**

Наименование ТСО	Ед. измерения	Группы потребителей	Цена, тариф без НДС (руб.)											
			2016 год			2017 год			2018 год			2019 год		
			с 01.01	с 01.07	Δ, %	с 01.01	с 01.07	Δ, %	с 01.01	с 01.07	Δ, %	с 01.01	с 01.07	Δ, %
ООО «ОК и ТС» (ИНН 2904000417)	1Гкал	Единый тариф	1 733,89	1 801,95	+ 3,93	1 801,95	1 884,96	+ 4,61	1 884,96	1 986,22	+ 5,37	1 956,94	1 956,94	0,00
ООО «ТЭК п. Вычегодский» (ИНН 2904000858)	1Гкал	Единый тариф	1 732,03	1 797,22	+ 3,76	1 707,54	1 707,54	0,00	1 707,54	1 784,82	+ 4,52	1 767,16	1 767,16	0,00
ОАО «РЖД» (Котлас) (ИНН 7708503727)	1Гкал	Единый тариф	1 755,51	1 843,68	+ 5,02	1 756,02	1 756,02	0,00	1 738,77	1 738,77	0,00	1 738,77	1 755,26	+1,69
ФБУ «Администрация «Севводпуть» (ИНН 29040006994)	1Гкал	Единый тариф	1 728,75	1 855,48	+ 7,33	1 855,48	1 889,83	+ 1,85	1 876,66	1 878,73	+ 0,11	1 878,73	2 022,49	+7,65
ООО «СТВ» (ИНН 2904008254)	1Гкал	Единый тариф	1 874,11	1 874,11	0,00	1 817,64	1 817,64	0,00	1 817,64	2 291,90	+ 26,09	2 291,90	2 863,37	+24,93
ИП Рукаванов О. А. (г. Котлас, ул. 28 Невельской Дивизии, д. 2Б) (ИНН 290406794205)	1Гкал	Единый тариф				1 610,38	1 673,82	+ 3,94	1 673,82	1 813,61	+ 8,35	1 669,57	1 786,53	+7,01
ФКУ СИЗО-2 УФСИН России по Архангельской области (ИНН 2904006560)	1Гкал	Единый тариф	2 407,02	2 675,15	+ 11,14	2 675,15	2 780,77	+ 3,95	2 735,56	2 735,56	0,00	2 735,56	2 837,09	+3,71

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Анализ структуры цен (тарифов) представлен в части 10 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

На территории МО «Котлас» статус единой теплоснабжающей организации присвоен ООО «ОК и ТС», ООО «ГЭК пос. Вычегодский», ОАО «РЖД». В зонах действия единых теплоснабжающих организаций уполномоченным органом установлены единые тарифы для Потребителей тепловой энергии.

При этом указанный фактор в отношении потребителей тепловой энергии, находящихся в единой системе теплоснабжения, носит характер внутриузлового перекрестного субсидирования. Наличие вышеуказанного фактора определяется требованиями Федерального закона «О теплоснабжении», определяющего необходимость обеспечения единых тарифов для потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, находящихся в одной зоне деятельности единой теплоснабжающей организации и относящихся к одной категории потребителей, для которых законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель. Исключение составляют заключившие:

- договоры теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя по ценам, определенным соглашением сторон в отношении объема таких поставок;
- долгосрочные договоры теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя с применением долгосрочных тарифов в отношении объема таких поставок.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения.

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения не установлен. Поступления от этих видов услуг отсутствуют.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Размер платы за поддержание резервной мощности не установлен. Поступления от этих видов услуг отсутствуют.

Часть 12 «Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащённости этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Малые объёмы реконструкций и капитальных ремонтов источников теплоснабжения и тепловых сетей.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;

- наличия потребителей подключённых по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;

- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутриобъектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют так же юридические и технологические и прочие проблемы качественного теплоснабжения:

1. Отсутствие платы за присоединение к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ). Плата за присоединение к СЦТ позволит частично ликвидировать высокий износ основного оборудования тепловых сетей и будет стимулировать развитие СЦТ.

2. Отсутствие стимулирования потребителей по снижению температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение термодинамических параметров возвращаемых теплоносителей. В связи с тем, что указанное нарушение влечет за собой неэкономичный режим работы источников с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии, а также завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах, используемой для определения нормативной величины потерь в СЦТ). Повышенный расход увеличивает затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя и влечет за собой необходимость реализации дорогостоящих мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов. Кроме того, нарушения термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, в большинстве случаев приводит к ухудшению режима теплоснабжения потребителей, подключённых тем же трубопроводам общего пользования, что и потребитель допускающий режимные нарушения.

3. Повсеместный отказ от кожухотрубных водоподогревателей у абонентов с заменой на пластинчатые теплообменники, с устройством автоматического регулирования теплоносителя.

б) описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения города сводятся к следующим основным причинам:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
2. Наличие локальных тепловых зон с необеспеченными параметрами качества предоставляемых услуг.
3. Отсутствие резервного электропитания у ряда потребителей включенных по независимой схеме присоединения к СЦТ.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Отсутствие платы за присоединение к СЦТ.
2. Наличие разницы между заявленными параметрами технологических присоединений и фактическому их исполнению, в виде:
 - несоответствие технических характеристик объектов реализуемых на площадках нового строительства, заявленным характеристикам, выдаваемым в рамках запросов на предоставление технических условий на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения;
 - несоответствие проектных решений, современным требованиям, предъявляемым к тепловой защите зданий и сооружений;
 - избыточная концентрация объектов нового строительства в районах с низкой материальной характеристикой распределительных сетей (центральная часть города с распределительными сетями малых диаметров).
3. Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей.

г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

Глобальные проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

д) 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, отсутствуют.

Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Таблица 18

№ п/п	Организация	Тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час				
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	Итого
1	ООО «ОКиТС»	113,06	5,96	21,31	0,97	141,31
2	ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	29,57	-	3,9	-	33,47
3	Сольвычегодский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД»	8,20	-	1,00	-	9,20

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.

Материалы из Генерального плана городского округа «Котлас» (положение о территориальном планировании):

К задачам по развитию и размещению объектов инженерной инфраструктуры относятся:

- организация в границах городского округа надёжного водоснабжения и водоотведения, электро-, тепло и газоснабжения, как элементов обеспечения территориального развития населенных пунктов, ускоренного экономического роста и роста инвестиционной привлекательности;

- создание условий для обеспечения объектами инженерной инфраструктуры потребителей социально-экономической сферы, жилищно-коммунального хозяйства, объектов промышленного и жилищного строительства.

К задачам по развитию и размещению объектов коммунального хозяйства относятся:

- обеспечение условий для организации ритуальных услуг и содержания мест захоронения;

- обеспечение условий для организации сбора и вывоза бытовых отходов и мусора;

- обеспечение условий для осуществления поверхностного водоотведения и понижения уровня грунтовых вод, защиты от затопления.

Жилищный фонд

Главной задачей жилищной политики городского округа «Котлас» является обеспечение комфортных условий проживания для различных категорий граждан.

Для решения этой задачи генеральным планом предлагается:

- довести среднюю обеспеченность жилищным фондом до 30 м² общей площади на человека. Это позволит обеспечить посемейное расселение граждан с предоставлением каждому члену семьи отдельной комнаты;

- снести ветхий жилищный фонд;

- расселить население, проживающее в санитарно-защитных зонах;

- предусмотреть строительство жилых домов различных типов для удовлетворения потребностей различных категорий населения.

Существующий жилищный фонд городского округа «Котлас» – 1511,1483 тыс.м² общей площади, при средней обеспеченности 20,86 м²/чел.

Жилищный фонд на расчетный срок городского округа «Котлас» – 2453,5583 тыс.м² общей площади, при средней обеспеченности 30,01 м²/чел..

Рост обеспеченности жилищным фондом за период составит 9,15 м²/чел. или 43,86% от существующей обеспеченности, в пересчете на год – это 0,366 м²/чел. или 1,7544% в год, что, с учетом сокращения численности населения, реально и, в общем, соответствует темпам роста обеспеченности в последние годы.

Социально-культурное обслуживание

Развитие сети социальной инфраструктуры направлено на достижение нормативных показателей обеспеченности населения городского округа «Котлас» комплексами социально гарантированных объектов образования, воспитания, здравоохранения, торговли и культурно-бытовой сферы. Развитие социальной и культурно-бытовой инфраструктуры муниципального образования не должно запаздывать относительно строительства производственных и селитебных объектов.

Пунктами концентрации при размещении учреждений социальной инфраструктуры, оказывающих услуги населению, является город Котлас и поселок Вычегодский.

Проектируемые общественные объекты г. Котлас:

- торгово-развлекательный центр

- административное здание – 8

- банк - 3

- отделение связи, почта -3

- торговый центр – 2

- пожарное депо – 4 (2х6 машин, 2х8 машин)

- церковь – 2

- закрытый плавательный бассейн -2

- спортивный корпус -4

- краеведческий музей -1

- поликлиника на 380 посещений в смену - 3

- клуб на 400 посетителей (с залом на 300 мест) – 1

- дом престарелых на 500 мест -1
- детский дом на 100 мест -1
- туберкулезный диспансер -1
- школа на 1688 учащихся -2
- школа на 834-864 учащихся -1
- школа на 624 учащихся -2
- детский сад на 280 мест с бассейном – 5
- детский сад на 95 мест – 2
- детский сад на 90 мест -2
- детский сад на 140 мест -3
- детский сад на 218 мест -1
- детский сад на 240 мест -1
- общественный центр -3
- магазин -40
- аптека -4
- молочная кухня -4
- амбулатория -1
- пункт бытового обслуживания -9
- автосалон -4
- ресторан -1
- дом быта -1
- медицинский центр -1
- центр детского творчества -1
- общественно-деловые здания (офисы) -4
- закрытый теннисный корт -1
- ледовый дворец
- кинотеатр -1
- гостиница – 2
- торгово-складские территории (опто-розничная торговля) - 3
- центр отдыха для водителей, перевозящих опасные грузы – 1
- здание РОВД.

К первоочередному строительству следует отнести возведение новой поликлиники с аптекой и молочной кухней для района Лименда, новых зданий туберкулезного и неврологического диспансера, пожарного депо и амбулатории с молочной кухней в районе ДОКА, станции скорой помощи, Дома для престарелых и Детского дома.

Мероприятия на 1 очередь п. Вычегодский, д. Слуда:

Детские дошкольные учреждения:

- реконструкция здания под детский сад, 80 мест, ул. Ленина, д. 60;
- строительство детского сада на 50 мест в восточной части п. Вычегодский.

Учреждения дополнительного образования и воспитания:

- строительство школы искусств - 200 мест со зрительным залом на 300 мест, библиотека на 44,5 тыс. ед. хранения.

Учреждения культуры:

- капитальный ремонт МУК «Вычегодский Дом культуры» - 250 мест;
- библиотека на 44,5 тыс. ед. хранения (в составе школы искусств);
- зал на 300 мест (в составе школы искусств).

Физкультурно-оздоровительные сооружения:

- хоккейный корт 60х33 м закрытого типа;
- стадион 0,45 га;
- капитальный ремонт сооружения - комплекс «Дома физкультуры п. Вычегодский».

Предприятия торговли:

- капитальный ремонт: магазин 390,3 кв.м., ул. 8-е Марта, д. 5; магазин 83,6 кв.м., ул. Железнодорожная, д. 11; магазин 62,2 кв.м., ул. Ленина, д. 43; магазин 142,4 кв.м., ул. Ленина, д. 43; магазин 148,7 кв.м., ул. Энгельса, д. 10а; магазин 141,1 кв.м., ул. Энгельса, д. 55;
- строительство магазина: 100 м2 торг.пл., д. Слуда; 50 м2 торг.пл..

- реконструкция фермы под магазин 1000 м² торг.пл.

Предприятия общественного питания:

- столовая на 100 мест, кафе на 50 мест (располагается на месте музыкальной школы);

- кафе на 50 мест в восточной части п. Вычегодский.

Культовые объекты:

- строительство здания храма, ул. Ульянова, 15-в.

Объекты отдыха:

- база отдыха.

Пожарное депо на 6 ед. техники.

Мероприятия на расчетный срок – п. Вычегодский:

Общеобразовательные школы:

- строительство школы на 300 учащихся с выделенным блоком клубно-спортивных помещений со стенами из кирпича.

Учреждения культуры:

- кинозал на 100 мест (в составе многофункционального комплекса);

- универсальный зал на 500 мест (в составе физкультурно-досугового комплекса).

Физкультурно-оздоровительные сооружения:

- тренажерный зал с залом 10x15 м (150 м²) (в составе многофункционального комплекса);

- физкультурно-досуговый комплекс с универсальным залом на 500 мест, с бассейном 20x16 м.

Предприятия бытового обслуживания:

- предприятия бытового обслуживания (парикмахерские, ателье, ремонт обуви) – встраиваемые в первые этажи секционной застройки – 89 мест ;

- комплекс бытового обслуживания на 35 рабочих мест.

Отделения банков:

- предусмотреть офисы филиалов – 7 операционных окон и точечные терминалы на встраиваемых территориях общественного назначения в первых этажах секционной застройки, а также в отдельно стоящих многофункциональных комплексах.

Учреждения социального обеспечения:

- гостиница на 80 мест (в составе многофункционального комплекса);

- баня – 40 мест (в составе предприятия бытового обслуживания).

Предприятия торговли:

- магазин 150 м² торг. пл..

Предприятия общественного питания:

- развлекательный центр на 300 мест (в составе многофункционального комплекса).

Многофункциональный центр (развлекательный центр на 300 мест, гостиница на 80 мест, спортзал на 150 м²).

Планы строительства и ввода зданий на территории МО "Котлас" приведены в таблице 19



Планы строительства и ввода зданий на территории МО «Котлас»

Таблица 19

Жилые здания	Планы строительства и ввода зданий по годам						
	2013	2014	2015	2016	2017	2018-2022	2023-2027
Жилые здания- всего,	21000	22000	23000	25000	27000	30000	32000
в том числе:							
одноквартирных отдельностоящих домов	4000	5000	5000	5000	6000	6000	7000
Здания бюджетной сферы и сферы услуг -всего	16900	7900	17900	16900	15900	11900	9900
в том числе:							
поз.1 Гостиницы и общежития	0	0	2000	0	0	0	0
поз.2 Общественные (кроме указанных поз. 3,4,5)	3000	3000	4000	5000	5000	5000	5000
поз.3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома интернаты	8000	0	4000	4000	0	2000	0
поз.4 Дошкольные учреждения	2000	0	3000	3000	3000	0	0
поз.5 Сервисного обслуживания	500	500	500	500	500	500	500
поз.6 Административного назначения	400	400	400	400	400	400	400
Здания производственного назначения	3000	4000	4000	4000	4000	4000	4000

Примечание: планы строительства на 2013 – 2027 годы будут реализовываться в зависимости от социально- экономического положения МО "Котлас" и Архангельской области.

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с требованиями ФЗ № 261-ФЗ от 23.09.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» учитывается снижение отпуска тепловой энергии в объеме реализации базового пакета мероприятий по энергосбережениям и увеличения энергетической эффективности существующих потребительских систем.

Уменьшение величины значения удельных расходов сетевой воды спрогнозировано снижением температуры обратной сетевой воды потребительских систем отдаваемой в тепловую сеть.

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

В соответствии с генеральным планом города Котлас концепция развития города предусматривает использование природного газа для удовлетворения нужд населения, коммунально-бытовых и промышленных предприятий:

- для нужд индивидуального отопления от бытовых газовых аппаратов усадебной и блокированной жилой застройки;
- для коммунально-бытовых предприятий увеличение газопотребления обуславливается увеличением отпуска тепла котельной №1, а так же за счёт строительства новых газовых котельных, планируемых в рамках перспективного развития города.

По генеральному плану города Котлас расчётные тепловые нагрузки потребителей на I очередь вновь проектируемого Южного района города определены на основании формул СНиП «Тепловые сети», а также по паспортам объектов-аналогов. Централизованному теплоснабжению подлежат кварталы многоэтажной многоквартирной застройки и ряд общественных зданий, которые в силу своего функционального назначения не могут иметь встроенных, пристроенных и крышных источников автономного теплоснабжения с природным газом в качестве топлива (детские сады, школы, медицинские учреждения и т.д.). Кварталы усадебной и блокированной жилой застройки централизованному теплоснабжению не подлежат – предусмотрена установка индивидуальных газовых отопительных агрегатов. Таким образом, суммарная тепловая нагрузка на расчётный срок по объектам, подлежащим централизованному теплоснабжению, была определена в размере 110 Гкал/ч, в том числе:

- на отопление – 73 Гкал/ч;
- на вентиляцию – 11 Гкал/ч;
- на горячее водоснабжение – 26 Гкал/ч.

Согласно концепции перспективного развития города, технических условий на проектирование МПМО «Котлас» «ОК и ТС» от 22.03.2007г., а также данных по существующей системе теплоснабжения города Котласа, принято следующее проектное решение:

1. Существующие районы жилой застройки и промышленные потребители со сложившейся инженерной инфраструктурой ввиду отсутствия перспектив роста теплоснабжения обеспечиваются теплом от существующих источников теплоснабжения. В связи физическим износом существующих тепловых сетей (60%) и оборудования на части котельных, на I очередь была выполнена прокладка тепловых сетей по ул. 70-лет Октября на новые, Ду 300 мм в ППУ теплоизоляции (бесканальная прокладка), а также реконструкция котельных №№ 3, 6, 8.

2. Обеспечение тепловой энергией строящихся кварталов №№ 6, 7 и 7а (по ПП) Южного района с расчётным теплоснабжением 17,8 Гкал/ч предусматривается за счёт использования резерва существующей котельной № 1 и прокладки двухтрубной тепловой сети с изоляцией из ППУ.

3. Строительство 4-х (либо 3-х, если имеется техническая возможность увеличения тепловой мощности существующей котельной №1 на 15 Гкал/ч) газовых автоматизированных квартальных котельных суммарной тепловой мощностью 73 Гкал/ч для централизованного теплоснабжения кварталов многоэтажной застройки и общественных зданий, которые в силу своего функционального назначения не могут иметь встроенных, пристроенных и крышных источников автономного теплоснабжения.

4. Строительство крышных котельных для крупных многоквартирных жилых домов в Южном районе (суммарная тепловая мощность 19 Гкал/ч).

Для транспортировки теплоносителя на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения от источников тепла предусматриваются двухтрубные водяные тепловые сети с расчётными параметрами теплоносителя 95 (либо не более 114 °С) – 70 °С. Преимущественно предполагается бесканальная прокладка сетей из стальных труб в ППУ теплоизоляции. Внутриквартальные сети также прокладываются транзитом внутри зданий, при наличии в жилом здании подвала высотой не менее 1,8 м.

Приготовление горячей воды, а также регулирование теплопотребления в соответствии с погодными условиями осуществляется в ИТП зданий.

Суммарная нагрузка на теплоснабжение по населенным пунктам

Таблица 20

Населенный пункт	Объект строительства	Кол-во.	Расходы тепла на первую очередь				Кол-во.	Расходы тепла на расчетный срок			
			на отопл.	на вент.	на ГВС _{ср.}	Итого		1	на отопл.	на вент.	на ГВС _{ср.}
Автономное теплоснабжение от газовых котлов (газ подводится от запроектированных ГРП)											
д.Слуда	От ГРП №4										
	Магазин 100 м ²	1	10488	-	20500	30988	1	10488	-	20500	30988
	Пожарное депо на 6 ед. техники	1	10488	-	20500	30988	1	10488	-	20500	30988
	Цех полуфабрикатов	1	81330	-	44400	125730	1	81330	-	44400	125730
	Всего:		102306	-	85400	187706		102306	-	85400	187706
От газопровода высокого давления от ГРС п.Вычегодский(от индивидуальных встроенных или пристроенных котельных)											
	База отдыха	1	124000	-	70400	194400	1	124000	-	70400	194400
	Храм	1	10488	-	20500	30988	1	10488	-	20500	30988
	Всего:		134488		90900	225388		134488		90900	225388
	От ГРП №2										
	5-ти этажный 96квартирный дом	-	-	-	-	-	1	298000	-	277000	575000
	5-ти этажный 71квартирный дом	-	-	-	-	-	2	596000	-	554000	1150000
	Всего:							894000		831000	1725000
	От ГРП №3										
	Магазин 150 м ²	1	15732	-	30750	46482	1	15732	-	30750	46482
	Магазин 50 м ²	1	5244	-	10250	15494	1	5244	-	10250	15494
	Магазин 1000 м ² торг.пл.	1	136000	394000	47400	577400	1	136000	394000	47400	577400
	Кафе на 50 мест	1	26000	136100	66300	228400	1	26000	136100	66300	228400
	Физкультурно-досуговый комплекс с универсальным залом на 500 мест , с бассейном 20x16 м	-	-	-	-	-	1	266560	543000	1650000	2459560
	Всего:ок		182976	530100	154700	867776		449536	1073100	1804700	3327336
	От существующего ГРП в западной части поселка										
	5-ти этажный 90 квартирный дом	-	-	-	-	-	1	298000	-	277000	575000
	5-ти этажный 100 квартирный дом	-	-	-	-	-	1	331111	-	288542	619653
	Всего:							629111		565542	1194653

От существующего ГРП в юго-западной части поселка										
Комплекс бытового обслуживания на 35 рабочих мест, баня на 40 мест	-	-	-	-	-	1	151000	80500	113360	344860
Всего:		-	-	-	-		151000	80500	113360	344860
От существующих тепловых сетей										
От котельной №1, ул.8-е Марта,13а										
Столовая на 100 мест, кафе на 50 мест	1	52000	272200	132600	456800	1	52000	272200	132600	456800
Всего:		52000	272200	132600	456800		52000	272200	132600	456800
От котельной , ул.Гагарина,12а										
Детский сад на 80 мест	1	76180	14400	72000	162580	1	76180	14400	72000	162580
Всего:		76180	14400	72000	162580		76180	14400	72000	162580
От индивидуальной блочно-модульной газовой котельной										
Многофункциональный центр (развлекательный центр на 300 мест, гостиница на 80 мест, кинозал на 100мест, спортзал на 150 м ²)	-	-	-	-	-	1	1133405	600040	1814000	3547445
Детский сад на 50 мест	1	418050	353800	202500	974350	1	418050	353800	202500	974350
Строительство школы на 300 мест	-	-	-	-	-	1	143505	101995	114600	360100
Школа искусств - 200 мест со зрительным залом на 300 мест	1	111300	120300	20000	251600	1	111300	120300	20000	251600
Всего:		529350	474100	222500	1225950		1806260	1176135	2151100	5133495
Итого:		1077300	1290800	758100	3126200		4294881	2616335	5846602	12757818

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.

По генеральному плану города Котлас кварталы усадебной и блокированной жилой застройки централизованному теплоснабжению не подлежат – предусмотрена установка индивидуальных газовых отопительных агрегатов.

Строительство крышных котельных для крупных многоквартирных жилых домов в Южном районе (суммарная тепловая мощность 19 Гкал/ч).

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах не планируется.

Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа»

Согласно Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тыс. человек до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 18 и пункте 38 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением, не является обязательным.

Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Балансы тепловой мощности и нагрузки источников и зон теплоснабжения, Гкал/час представлены в таблице 21

Наименование	Существующая подключенная тепловая нагрузка	Прирост подключенной тепловой нагрузки						Баланс 2027 год	
		2013-2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027		
Котельная № 1	79,79	-1,37	0,2	0,2	0,2	0,2	1,5	82,09	
Котельная № 2	5,56	-0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	5,66	
Котельная № 3	6,45	2,3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	6,55	
Котельная № 4	2,82	0,09	0	будет закрыта					
Котельная № 5	0,7	0	0	0	0	0	0	0,7	
Котельная № 6	5,25	3,05	0,02	2,82	0,02	0,02	0,06	8,19	
Котельная № 8	19,42	4,99	0,1	0,07	0,05	0,05	0,15	19,84	
Котельная № 9	7,22	0,27	0,1	0,1	0,01	0,01	0,01	7,45	
Котельная № 10	3,99	0,55	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	4,06	
Котельная № 11	0,83	-0,24	0	0	0	0	0	0,83	
Котельная № 12	1,45	0,24	0	0	0	0	0	1,45	
Котельная № 16	1,19	-0,02	0	0	0	0	0	1,19	
Котельная м-на ДОК	6,47	1,17	0,02	0,08	0,02	0,02	0,02	6,63	
Котельная № 1 п. Вычегодский	2,95	0	0	0	0	0	0	2,95	
Котельная № 2 п. Вычегодский	4,21	0	0	0	0	0	0	4,21	
Котельная № 3 п. Вычегодский	15,69	0	0	0	0	0	0	15,69	
Котельная № 4 п. Вычегодский	10,43	0,03	0	0	0	0	0,1	10,53	
Котельная ФКУ-СИЗО-2	0,56	0	0	0	0	0	0	0,56	
Котельная ООО "СТВ"	0,102	0	0	0	0	0	0	0,102	
Котельная ФБУ "Севводпуть"	0,42	0	0	0	0	0	0	0,42	
Котельная Сольвычегодского территориально-го участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	9,2	0	0	0	0	0	0	9,2	

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Существующий гидравлический режим систем теплоснабжения в полной мере обеспечивает тепловой энергией потребителей.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Резервов (дефицитов) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей не предвидится.

Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

1. В связи с перспективной установкой блочно-модульной котельной на комплекс объектов МП «Горводоканал» перед МО «Котлас» стал выбор о теплоснабжении 4 многоквартирных жилых домов с тепловой нагрузкой 0,322 Гкал/ч (882,31 Гкал/год) от котельной № 16 с общей присоединенной 1,193 Гкал/ч (3210,48 Гкал/год) с последующим ее закрытии.
 - 1 вариант. Переключение объектов на котельную № 1.
 - 2 вариант. Установка модульной котельной в районе вышеуказанных домов.
2. Модернизация систем горячего водоснабжения от котельных № 1, 8, 9, 12, № 3, 4 ООО «ГЭК пос. Вычегодский»
 - 1 вариант. Установка автоматизированных водоподогревательных установок у потребителей горячего водоснабжения с переводом котельных на повышенный температурный график.
 - 2 вариант. Замена участков тепловой сети ГВС на трубопроводы из полимерных материалов.
3. Реконструкция котельных № 1, 2 ООО «ГЭК пос. Вычегодский»
 - 1 вариант. Реконструкция котельной № 1 с переключением объектов котельной № 2 с последующим ее закрытии.
 - 2 вариант. Установка автоматизированных блок-модулей на котельных № 1 и 2 с переводом на автоматизированный режим.

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

1. Приоритетным вариантом перспективного развития данного района является установка модульной котельной, т.к. для переключения объектов на котельную № 1 необходимо произвести прокладку тепловой сети протяженностью около 300 метров в двухтрубном исчислении и следовательно увеличение потерь тепловой энергии в сетях общим количеством 269,06 Гкал/год, что составляет почти 30% от полезного отпуска тепловой энергии на нужды теплоснабжения 4 МКД.
2. Установка автоматизированных водоподогревательных установок является приемлемым в связи с уменьшением тепловых потерь в трубопроводах тепловых сетей и сокращением времени обслуживания теплотрасс.
3. Более приемлем вариант с модернизацией обеих котельных, т.к.

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Величина подпиточной воды нормируется СП 124.13330.2012 и не должна превышать 0,25% от водяного объема тепловых сетей и абонентских установок,

Согласно действующим норм НТД производительность водоподготовительных установок для закрытых систем теплоснабжения должна быть не менее 0,75 % от водяного объема тепловых сетей и абонентских установок,

В случае аварийных ситуаций допускается подпитка тепловой сети химически неподготовленной водой из водопровода в объеме 2% от водяного объема тепловых сетей и абонентских установок,

Данные по балансам теплоносителя в нормативном, аварийных режимах работы системы теплоснабжения в течение расчетного периода и наличии баков аккумуляторов представлены в таблицах 22, 23

б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

В связи с отсутствием открытых систем теплоснабжения от источников теплоснабжения ООО «ОК и ТС» и ООО «ТЭК пос. Вычегодский» данный пункт в схеме теплоснабжения не рассматривается.

Перспективные балансы теплоносителя и производительности ВПУ в течение расчетного периода

Таблица 22

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение					
				2013-2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 1	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	500	3828,25	3911,97	3915,88	3919,8	3923,72	3935,49
	Расход теплоносителя, м3/час			1409,14	1455,06	1456,52	1457,98	1459,44	1460,9
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			9,57	9,78	9,79	9,8	9,81	9,84
Котельная № 2	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	2,5	5	177,04	177,04	177,22	177,4	177,58	178,11
	Расход теплоносителя, м3/час			354,5	354,9	355,3	355,7	356,1	356,46
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,45
Котельная № 3	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	13	198,59	198,59	198,79	198,99	199,19	199,79
	Расход теплоносителя, м3/час			113,5	113,6	113,7	113,8	113,9	114,01
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Котельная № 4	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	4	83,83	83,83	Бюджет закрыта			
	Расход теплоносителя, м3/час			236,2	236,2				
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,21	0,21				
Котельная № 5	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27
	Расход теплоносителя, м3/час			71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная № 6	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	20	3	235,95	235,95	379,02	379,4	379,78	380,92
	Расход теплоносителя, м3/час			200	200,2	260	260,3	260,6	260,86
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,59	0,59	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная № 8	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	800	783,47	783,47	784,25	785,03	785,82	788,18
	Расход теплоносителя, м3/час			364,4	364,8	365,2	365,6	366	366,37
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,97
Котельная № 9	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	217,26	217,26	217,48	217,7	217,92	218,57
	Расход теплоносителя, м3/час			284	284,3	284,6	284,9	285,2	285,49
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,55
Котельная № 10	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	350,78	350,78	351,13	351,48	351,83	352,89
	Расход теплоносителя, м3/час			206	206,2	206,4	206,6	206,8	207,01
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная № 11	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	2	59,12	59,12	59,12	59,12	59,12	59,12
	Расход теплоносителя, м3/час			45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная № 12	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	1,2	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
	Расход теплоносителя, м3/час			59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
	Нормативная утечка теплоносителя, м3/час			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 16	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	1,5	33,65	33,65	33,65	33,65	33,65	33,65
	Расход теплоносителя, м ³ /час			109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ДОК	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1,5	1,5	212,12	212,12	212,33	212,54	212,75	213,39
	Расход теплоносителя, м ³ /час			210	210,2	210,4	210,6	210,8	211,01
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	-	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	57,37
	Расход теплоносителя, м ³ /час			110	110	110	110	110	110
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,136
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	-	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	83,7
	Расход теплоносителя, м ³ /час			110	110	110	110	110	110
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,209
Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25	-	542,5	542,5	542,5	542,5	455,46	455,46
	Расход теплоносителя, м ³ /час			156	156	156	156	156	156
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			1,356	1,356	1,356	1,356	1,139	1,139
Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25	39,3	316,65	316,65	316,65	316,65	316,65	316,65
	Расход теплоносителя, м ³ /час			210	210	210	210	210	210
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	215,76	215,76	215,76	215,76	215,76	215,76
	Расход теплоносителя, м ³ /час			286,56	286,56	286,56	286,56	286,56	286,56
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Котельная ООО «СТВ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³		0,3	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
	Расход теплоносителя, м ³ /час			5	5	5	5	5	5
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³		8	83,83	83,83	83,83	83,83	83,83	83,83
	Расход теплоносителя, м ³ /час			236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная ОАО «Котласский завод силикатного кирпича»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	6	83,14	83,14	83,14	83,14	83,14	83,14
	Расход теплоносителя, м ³ /час			151	151	151	151	151	151
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная ФКУ СИ-30-2 УФСИН по России	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	4	20	20	20	20	20	20
	Расход теплоносителя, м ³ /час			40	40	40	40	40	40
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная ОАО «Котласский ЭМЗ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	1000	752,77	752,77	752,77	752,77	752,77	752,77
	Расход теплоносителя, м ³ /час			400	400	400	400	400	400
	Нормативная утечка теплоносителя, м ³ /час			5	5	5	5	5	5

Перспективные балансы теплоносителя в аварийном режиме в течение расчетного периода

Таблица 23

Котельная	Наименование	Существующая производительность ВПУ, м3/ч	Емкость баков-аккумуляторов, м ³	Значение					
				2013-2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 1	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	500	3828,25	3911,97	3915,88	3919,8	3923,72	3935,49
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			76,56	78,24	78,32	78,4	78,48	78,72
Котельная № 2	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	2,5	5	177,04	177,04	177,22	177,4	177,58	178,11
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,6
Котельная № 3	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	13	198,59	198,59	198,79	198,99	199,19	199,79
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			4	4	4	4	4	4
Котельная № 4	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	4	83,83	83,83	Будет закрыта			
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			1,68	1,68	0	0	0	0
Котельная № 5	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Котельная № 6	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	20	3	235,95	235,95	379,02	379,4	379,78	380,92
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			4,72	4,72	7,6	7,6	7,6	7,6
Котельная № 8	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	800	783,47	783,47	784,25	785,03	785,82	788,18
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,76
Котельная № 9	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	217,26	217,26	217,48	217,7	217,92	218,57
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,4
Котельная № 10	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	6	350,78	350,78	351,13	351,48	351,83	352,89
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Котельная № 11	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	2	59,12	59,12	59,12	59,12	59,12	59,12
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная № 12	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	3	1,2	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Котельная № 16	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1	1,5	33,65	33,65	33,65	33,65	33,65	33,65
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Котельная ДОК	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	1,5	1,5	212,12	212,12	212,33	212,54	212,75	213,39
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	-	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	57,37
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,088
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	-	75,32	75,32	75,32	75,32	75,32	83,7
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,088
Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25	-	542,5	542,5	542,5	542,5	455,46	455,46
	Аварийная утечка теплоносителя, м3/год			10,848	10,848	10,848	10,848	9,112	9,112

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 4 ООО «ГЭК пос. Вычегодский»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	25	39,3	316,65	316,65	316,65	316,65	316,65	316,65
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /год			6,328	6,328	6,328	6,328	6,328	6,328
Котельная Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	80	15	215,76	215,76	215,76	215,76	215,76	215,76
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Котельная ООО «СТВ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	0,3		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	8		83,83	83,83	83,83	83,83	83,83	83,83
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Котельная ОАО «Котласский завод силикатного кирпича»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	5	6	83,14	83,14	83,14	83,14	83,14	83,14
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			1	1	1	1	1	1
Котельная ФКУ СИЗО-2 УФСИН по России	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	-	4	20	20	20	20	20	20
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная ОАО «Котласский ЭМЗ»	Объем тепловых сетей с присоединенной СО, м ³	30	1000	752,77	752,77	752,77	752,77	752,77	752,77
	Аварийная утечка теплоносителя, м ³ /час			40	40	40	40	40	40

Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплоснабляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным

Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95°C и 0,6 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п. 15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

В рамках данной Схемы предлагается реконструкция морально и физически устаревшего оборудования котельных, а также строительство индивидуальных котельных для обеспечения теплоснабжения.

б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории МО «Котлас» отсутствуют действующие объекты комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

в) Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

Сведения от ресурсоснабжающих организаций по наличию перемычек между источниками теплоснабжения позволяет сделать вывод о том, что на территории МО «Котлас» отсутствуют генерирующие объекты, отнесенные к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предполагается.

д) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предполагается.

е) Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция отопительной котельной № 6 подразумевает установку современных автоматизированных котлов с большей теплопроизводительностью, с более высоким КПД 95 % с современными модульными горелочными устройствами и комплектом автоматики, а также замену изношенного оборудования котельной на современное.

Данная реконструкция даст возможность переключить на котельную № 6 теплоснабжение объектов от котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» и котельной № 4 (ул. Виноградова, 46), что существенно повлияет на экологию данного микрорайона за счет сокращения вредных выбросов.

Для теплоснабжения переключаемых объектов от котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» на реконструируемую котельную № 6 (ул. Виноградова, 20а) предусматривается перекладка трубопроводов с Ду 150 мм. на Ду 200 мм. - 200 м в 2-х тр. исч. и прокладка трубопроводов вновь Ду 200 мм. - 150 м. в 2-х тр. исч с применением трубопроводов в ППУ изоляции.

Для теплоснабжения переключаемых объектов от котельной № 4 (ул. Виноградова, 46) на реконструируемую котельную № 6 (ул. Виноградова, 20^а) предусматривается перекладка трубопроводов с Ду 150 мм. на Ду 200 мм. - 200 м в 2-х тр. исч. и прокладка трубопроводов вновь Ду 200 мм. - 150 м. в 2-х тр. исч с применением трубопроводов в ППУ изоляции.

Температурный график работы тепловой сети предусматривается 110 – 59,3 °С. Данный график работы тепловой сети позволяет повысить надежность эксплуатации, снизить тепловые и гидравлические потери.

Выполнение мероприятия экономически обоснованно, а также повысит культуру производства, даст возможность предоставить качественные коммунальные услуги и надежное бесперебойное теплоснабжение данного района города Котласа.

Затраты на реконструкцию котельной № 6 с увеличением ее мощности на порядок ниже чем модернизация всех трех котельных нуждающихся в замене котельных агрегатов и вспомогательного оборудования.

Технико-экономическое обоснование мероприятия:

За счет снижения удельной нормы на выработанную тепловую энергию экономия природного газа составит – 107 тыс. м³/год.

Экономия электроэнергии в год за счет объединения котельных составит – 60 тыс. кВт.

Актуализация мероприятия

В 2015 году данное мероприятие включено в инвестиционную программу ООО «ОК и ТС» «Модернизация систем теплоснабжения города Котлас на 2015-2019 годы». Разработана проектно-сметная документация и получено положительное заключение государственной экспертизы.

В 2017 году произведена закупка части оборудования и выполнен I этап мероприятия, а именно установка дымовой трубы, монтаж двух котлов типа «Термотехник» ТТ100-01 производительностью 5 МВт каждый и переключение теплоснабжения объектов от котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» на котельную № 6.

В 2018 году были произведены работы по установке 3-го котла «Термотехник» ТТ100-01 производительностью 5 МВт, монтаж газоходов котлов, автоматики. Выполнены работы по ремонту здания котельной, а также произведен 1-й этап по прокладке тепловой сети диаметром 200 мм до МКД № 32, 34 по ул. Виноградова.

з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Расширение зон действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В связи с реконструкцией котельной № 6 (Виноградова, 20а) предусматривается закрытие котельных № 4 и котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» с переключением объектов на котельную № 6.

В 2017 году произведена закупка части оборудования и выполнены мероприятия, а именно установка дымовой трубы, монтаж двух котлов типа «Термотехник» ТТ100-01 производительностью 5 МВт каждый и переключение теплоснабжения объектов от котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» на котельную № 6 и частично на котельную № 1.

л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки городской черты малоэтажными жилыми зданиями организовано в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, нет СЦТ. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В связи с перегрузкой и большими гидравлическими потерями в магистральной теплосети Ø 500 мм. по ул. 28 Невельской дивизии и ул. Кузнецова от котельной № 1, вызвано недостаточное теплоснабжение удаленных районов по ул. Мелентьева, К-Маркса, Маяковского, возникла необходимость в строительстве замыкающего участка тепловой сети между котельными № 1 и котельной № 3 с переключением части удаленных потребителей с котельной № 1 на котельную № 3.

Мероприятие: «Реконструкция системы теплоснабжения от котельной №3 (ул. Ленина. 86^б) с переключением части объектов теплоснабжения с котельной № 1» подразумевает:

1. Перекладку тепловой сети с Ду 125 мм. на Ду 150 мм. в подвальном помещении ж/д № 18 по ул. К. Маркса. Общая протяженность 120 м в 2-х тр. исч.

2. Прокладку замыкающего участка тепловой сети в ППУ изоляции Ду 150 мм от ТК 1-8-25' (котельная № 1) до ТК 3-3 (котельная № 3) Общая протяженность 110 м в 2-х тр. исч.

Переключение теплоснабжения части объектов в районе улиц Мелентьева, К.Маркса, Маяковского, отапливаемых от центральной котельной №1 на реконструированную котельную № 3 позволит:

- Снизить гидравлические потери в магистральной теплосети диаметром 500 мм. по ул. 28 Нев. дивизии и ул. Кузнецова до $\Delta = 6$ м. в.ст. и сэкономить электрической энергии в пределах 20 тыс. кВт за счет снижения расчетного перепада на выходе из котельной.

- Обеспечить более качественное теплоснабжение удаленных районов по ул. Мелентьева, К. Маркса, Маяковского.

Актуализация мероприятия

В 2015 году выполнена прокладка замыкающего участка тепловой сети Ду 150 мм от ТК 1-8-25' (котельная № 1) до ТК 3-3 (котельная № 3) и произведено переключение ряда объектов отапливаемых от котельной № 1 на котельную № 3 в районе МКД № 45 по ул. Гагарина до здания Администрации МО «Котласский район».

В 2017 году в связи с проведением реконструкции котельной № 6 было произведено переключение объектов от котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» на котельные № 6 (ул. Виноградова, 46) и № 1 (ул. Ушинского, 30) с последующим устройств замыкающего участка между двумя вышеуказанными котельными.

н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввода новых, реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива с точки зрения сложившейся системы теплоснабжения города можно считать нецелесообразным.

о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Теплоснабжение в производственных зонах, находящихся вне зоны СЦТ организовано котельными промпредприятий, входящими в их состав. Промпредприятиям, при наличии своей генерации тепла, сегодня более выгодно получать тепловую энергию от собственных источников,

нежели покупать ее на стороне, что является весомым обоснованием наличия децентрализованного теплоснабжения производственных зон.

п) результаты расчетов радиуса эффективного 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.

Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе теплоснабжения ООО «ОК и ТС»

Таблица 24

№ котельной	Располагаемая мощность по РНИ, Гкал/ч	Тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС среднегодовую, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС макс, Гкал/ч	Среднее число потребителей, объектов	Материальная характеристика систем теплоснабжения, м * м ²
№1	120	79,79	65,45	5,97	14,35	368	13105
№2	6,45	5,56	5,56	0	0	63	664
№3	8	6,45	6,4	0,02	0,05	59	750
№4	5,39	2,82	2,74	0,03	0,08	12	320,69
№5	0,86	0,7	0,7	0	0	20	341
№6	12,90	5,25	4,83	0,18	0,42	37	1012,5
№8	26,38	19,42	16,16	1,36	3,26	163	4204,51
№9	11,28	7,22	4,71	0,64	1,54	35	1253
№10	5,16	3,99	3,99	0	0	79	1995,44
№11	3,5	0,83	0,83	0	0	15	430,39
№12	2,52	1,45	1,22	0,1	0,23	7	144,68
№16	5,16	1,19	1,14	0,02	0,05	19	137,6
м-на ДОК	7,74	6,47	5,13	0,56	1,34	59	1288,14
Итого:	214,1	140,07	117,89	8,85	21,22	936	25647

Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе теплоснабжения ООО «ГЭК пос. Вычегодский»

Таблица 25

№ котельной	Располагаемая мощность по РНИ, Гкал/ч	Тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС среднегодовую, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС макс, Гкал/ч	Среднее число потребителей, объектов	Материальная характеристика систем теплоснабжения, м2
№1	4,90	2,95	2,95	-	-	27	227
№2	5,056	4,21	4,21	-	-	44	329
№3	26	15,69	13,88	0,77	1,81	49	2014
№4	19,5	10,43	8,35	0,89	2,09	56	1279

Материальная характеристика тепловой сети - значение суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети, м, на длину этих участков, м; материальная характеристика тепловой сети, м², включает материальную характеристику всех участков тепловой сети с распределением по видам прокладки и типам теплоизоляционной конструкции.

**Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе
теплоснабжения ООО «ОК и ТС»**

Таблица 26

№ котельной	Длина тепловой сети, м	Число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч	Расчетный перепад температур, °С	Среднее число объектов на 1 м ² тепловой сети	Удельная материальная характеристика, μ- м ² /Гкал/ч	Удельная длина тепловой сети, λ- м/Гкал/ч
№1	35469,65	120	45	0,0281	164,24	444,5
№2	2570,8	120	20	0,0949	119,41	462,4
№3	2950,5	120	45	0,0652	140,22	457,4
№4	1316,06	120	25	0,0374	113,72	466,7
№5	1874,01	120	25	0,0647	441,43	2677,2
№6	3124,8	120	40	0,0399	176,57	595,2
№8	18208,54	120	45	0,0426	196,81	937,6
№9	5217,69	120	25	0,0302	160,39	722,7
№10	6624,24	120	25	0,0441	448,87	1660,2
№11	1644,05	120	25	0,0375	481,93	1980,8
№12	653,25	120	25	0,0526	91,72	450,5
№16	600,1	120	25	0,1484	107,56	504,3
м-на ДОК	6423,71	120	25	0,0503	181,30	992,8

**Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения по системе
теплоснабжения ООО «ТЭК пос. Вычегодский»**

Таблица 27

№ котельной	Длина тепловой сети, м	Число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч	Расчетный перепад температур, °С	Среднее число объектов на 1 м ² тепловой сети	Удельная материальная характеристика, μ- м ² /Гкал/ч	Удельная длина тепловой сети, λ- м/Гкал/ч
№1	2207,6	120	25	1,2256	7,47	591,53
№2	3145,1	120	25	0,1401	74,59	564,85
№3	10260	120	25	0,0243	143,26	962,87
№4	11940,6	120	25	0,0006	153,14	1184,31

Для анализа эффективности централизованного теплоснабжения в данной схеме применены два показателя: удельная материальная характеристика μ и удельная длина λ тепловой сети в зоне действия источника теплоты, В первом случае удельная материальная характеристика тепловой сети представляла собой отношение материальной характеристики тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке. Во втором случае, это отношение протяженности трассы тепловой сети к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке $\mu=M/Q_p$ сумм (м²/Гкал/ч); $\lambda=L/Q_p$ сумм (м/Гкал/ч),

где M – материальная характеристика тепловой сети, м²·м²;

Q_p сумм – суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника теплоты (тепловой мощности), присоединенная к тепловым сетям этого источника, Гкал/ч; L – суммарная длина трубопроводов тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, м.

Связь между удельной материальной характеристикой μ и удельной протяженностью теплотрассы λ устанавливается при помощи среднего диаметра тепловой сети в зоне действия источника теплоты d_{cp} (м): $\mu=\lambda \cdot d_{cp}$.

Эти два параметра отражают основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки.

Материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения. Руководствуясь именно этой аналогией получим следующие результаты.

Сравнивая удельные материальные характеристики котельных почти одинаковой мощности: №9 ($160,39 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$), №10 ($448,87 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$) - следует сделать заключения, что котельная №9 имеет более экономичный режим работы.

Наиболее низкий результативный процесс централизованного теплоснабжения имеет котельная №11 – $\lambda = 481,93 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$, котельная №10 – $\lambda = 448,87 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

Наиболее высокий результативный процесс централизованного теплоснабжения котельных большой мощности имеет котельная № 12 – $\lambda = 91,72 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

Анализ удельной материальной характеристики показывает, что большинство котельных имеют возможность развиваться в процессе развития системы теплоснабжения.

Из двух систем теплоснабжения всегда более эффективна та, которая обладает меньшей удельной материальной характеристикой. Именно относительная материальная характеристика позволяет нам в настоящее время построить непротиворечивый метод сравнения централизованных систем теплоснабжения. Или по-другому: бессмысленно сравнивать системы теплоснабжения с разными относительными материальными характеристиками, их сначала нужно привести к сопоставимому виду.

Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»

а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, для перераспределения тепловой нагрузки в тепловых зонах, имеющих общие тепловые сети, в 1-й расчетный срок не планируется по следующим причинам:

- запас располагаемой тепловой мощности покрывает перспективную тепловую нагрузку 1-го, 2-го и 3-го расчетного срока;
- гидравлический режим работы тепловых сетей выбран оптимально, что подтверждается гидравлическими расчетами и удовлетворительным качеством теплоснабжения потребителей;
- затрагиваются экономические интересы различных собственников.

В других тепловых зонах строительство и реконструкция тепловых сетей, в целях перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется по причинам указанным выше.

б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не предусматривается.

в) строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей 1-ой категории - объектов ГБУЗ АО "Котласская центральная городская больница им. Святителя Луки (В.Ф. Войно-Ясенецкого)", расположенных по адресам: г. Котлас, пр. Мира, 36 и пр. Мира, 36 корп. 14 выполнены мероприятия по обеспечению подачи тепловой энергии от 3 источников тепловой энергии ООО "ОК и ТС" (котельная № 1, № 3, № 11).

На данном этапе предусматривается устройство замыкающих участков тепловых сетей между котельными № 1–2; 1-7; 8-10; 1-11; 1-16; 1-6 для обеспечения надежности теплоснабжения и с последующим закрытием не эффективных и маломощных котельных (ООО «ОК и ТС»).

г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных предусматривает собой следующие мероприятия:

1. Подключение объектов, отапливаемых от угольной котельной ФКУ СИЗО-2 УФ-СИН (ул. Павлова, ул. Черняховского), к централизованному теплоснабжению от котельной № 1 (ООО «ОК и ТС»).
2. Замена ветхих тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции.
3. Прокладка наружного циркуляционного трубопровода ГВС (Т4) в микрорайоне ДОК с применением трубопроводов из шитого полиэтилена с тепловой изоляцией.
4. Внедрение защитных устройств от гидравлических ударов в системах теплоснабжения зданий отапливаемых от котельной №1 (ООО «ОК и ТС»).
5. Замена устаревших сальниковых компенсаторов на сильфонные на магистральных тепловых сетях.

б. Замена ветхой тепловой изоляции на тепловых сетях на тепловую изоляцию из современных материалов с более низким коэффициентом теплопроводности (ППУ скорлупы).

д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В связи с тем, что надежность систем теплоснабжения находится на нормативном уровне, строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не предусматривается.

е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопровода предусмотрена на котельной № 6 (ул. Виноградова, 20а) в связи с переключением объектов с котельных № 4 (Виноградова, 46) и котельной филиала Котласского порта ОАО «Северное речное пароходство» с последующим закрытия последних.

ж) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Ежегодно по результатам опрессовки тепловых сетей предприятие производит капитальный ремонт тепловых сетей с полной заменой трубопроводов.

з) строительство и реконструкция насосных станций

В связи с отсутствием повысительных или понизительных насосных станций на основании оптимального гидравлического режима работы тепловых сетей, что подтверждается гидравлическими расчетами и удовлетворительным качеством теплоснабжения потребителей строительство станций не предусмотрено

Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

В связи с отсутствием открытых систем теплоснабжения от источников теплоснабжения ООО «ОК и ТС» и ООО «ТЭК пос. Вычегодский» данная глава в схеме теплоснабжения не рассматривается.

Глава 10 «Перспективные топливные балансы»

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.

Таблица 28

Наименование котельной	Расход топлива		
	Максимальный при расчетной температуре воздуха, м ³ /ч	Зимний период, млн. м ³	Летний период, млн. м ³
Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	9944	32,97	1,13
Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	807	2,12	0,00
Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	887	2,48	0,00
Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	411	1,20	0,01
Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	136	0,29	0,00
Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	773	2,30	0,04
Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	2628	7,10	0,30
Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	834	2,99	0,10
Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	630	1,53	0,00
Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	126	0,3	0,00
Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	195	0,54	0,02
Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	166	0,67	0,00
Котельная микрорайона ДОК ООО «ОКиТС»	837	2,49	0,09
Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	300	1,26	0,00
Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	436	1,83	0,00
Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	2399	6,61	0,21
Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	1741	3,35	0,60

б) расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Определение нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ)

Таблица 29

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, кг	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ, кг
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	дизтопливо	605,42	170	58,2	1,77	5	290,8

Определение нормативного эксплуатационного топлива (НЭЗТ)

Таблица 30

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, тн	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ, тн.
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	дизтопливо	536,15	170	51,5	1,77	30	1544,7

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видам топлива на территории МО «Котлас» является природный газ. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива отсутствуют и в данной главе не рассматриваются.

Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»

а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

б) обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

Перспективные показатели надежности рассчитываются на последние пять лет расчетного срока (с 2023 до 2027 гг.) в разрезе тепловых зон. Если показатели надежности тепловых сетей тепловой зоны не соответствуют нормативному значению, то выполняется второй расчет, в котором реализованы мероприятия по реконструкции тепловых сетей и показатели надежности соответствуют нормативному значению. На основании перспективных показателей надежности тепловых сетей возможно определить число нарушений в подаче тепловой энергии на период до 2027 года.

Прекращения подачи тепловой энергии по состоянию на 2017 год (с учетом теплоиспользующих устройств), а также технологических ограничений связанных с не обеспечением заявленного располагаемого напора на потребительском вводе на тепловых сетях не зафиксировано. Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети. Однако база данных по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях теплоснабжающих организаций МО «Котлас» не содержит исчерпывающей информации для проведения математических расчетов.

Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети. Однако база данных по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях теплоснабжающих организаций МО «Котлас» не содержит исчерпывающей информации для проведения математических расчетов.

Средневзвешенная величина отклонений температуры теплоносителя, соответствующая суммарному отклонению параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии, ожидается в пределах границ, установленных действующими НТД (ПТЭ) в период с 2013 г. от температурных графиков на коллекторах источников тепловой энергии и отклонений в точках поставки, устанавливаемых энергетическими характеристиками тепловых сетей.

В соответствии с п. 4.1 «Методических указаний» перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии, вычисляются по фактическим значениям этих показателей в предыдущих расчетных периодах, но не ранее 2014 года.

Исходя из основных положений «Методических указаний», предлагаемые для оценки надежности теплоснабжения потребителей МО «Котлас» все расчетные зависимости по определению численных значений показателей уровня надежности поставок тепловой энергии прямо пропорционально связаны с количеством технологических нарушений, происходящих на оборудовании производителей и поставщиков тепловой энергии в течение расчетного периода регулирования. Каждое анализируемое технологическое нарушение влечет за собой отключение потребителей на определенный промежуток времени с соответствующей недопоставкой определенного объема тепловой энергии. При этом суммарная продолжительность прекращения подачи тепловой энергии и объем недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительном периоде как факторы расчетных зависимостей технологически и функционально связаны

между собой и с количеством технологических нарушений. Поэтому предотвращение технологических нарушений естественно уменьшит значения всех рассчитываемых показателей и позволит регулируемым организациям повысить уровень надежности поставок тепловой энергии до плановых значений.

Так как в системах теплоснабжения МО «Котлас» основная доля технологических нарушений возникает в тепловых сетях, то очевидным выводом является вывод о необходимости концентрации усилий теплоснабжающих организаций на обеспечении качественной организации:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет; использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;
- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания, ремонтов и испытаний. При этом особое внимание должно уделяться строгому соответствию установленного регламента на проведение тех или иных операций по обслуживанию фактической их реализации, а также автоматизации технологических процессов эксплуатации, включая защиту теплопроводов от блуждающих токов;
- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;
- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей. Отдельное внимание при этом должно уделяться решению вопросов резервирования по направлениям топливо-, электро- и водоснабжения.

Предложения по обеспечению надежности систем теплоснабжения

Надежность систем теплоснабжения городов и поселений, в том числе и городского поселения МО «Котлас» определяется:

- качеством элементов систем теплоснабжения;
- структурным, временным, нагрузочным и функциональным резервированием в системах теплоснабжения;
- уровнем автоматизации управления технологическими процессами производства, транспортировки, распределения и потребления тепловой энергии;
- качеством выполнения строительно-монтажных, эксплуатационных и ремонтных работ.

Качество элементов систем теплоснабжения

Статистические данные о причинах технологических нарушений в системах теплоснабжения объектов ЖКХ МО «Котлас» свидетельствуют о низком качестве элементов систем и, прежде всего, элементов тепловых сетей: металла труб, тепловой изоляции, запорной арматуры, конструкций теплопроводов и каналов, защиты теплопроводов от внутренней и наружной коррозии.

Защита труб от внутренней коррозии, как известно, выполняется путем повышения pH в пределах рекомендаций ПТЭ, уменьшения содержания кислорода в сетевой воде, покрытия внутренней поверхности стальных труб антикоррозионными составами или применения коррозионно-стойких сталей, применения безреагентного электрохимического способа обработки воды, применения водоподготовки и деаэрации подпиточной воды, применения ингибиторов коррозии. Для контроля за внутренней коррозией на подающих и обратных трубопроводах водяных тепловых сетей на выводах с источника теплоты и в наиболее характерных местах предусматривается установка индикаторов коррозии. Многофакторность коррозионных процессов, в том числе для различных теплоснабжающих организаций МО «Котлас», не позволяет сформировать единые рекомендации. Конкретные мероприятия определяются на основе аудита систем с выявлением причин интенсивной коррозии и способов их предотвращения.

При защите труб от наружной коррозии предусматриваются конструктивные решения в соответствии с требованиями РД 153-34.0-20.518. Так, для конструкций теплопроводов в пенополиуретановой теплоизоляции с герметичной наружной оболочкой нанесение антикоррозионного покрытия на стальные трубы не требуется, но обязательно устанавливается устройство системы оперативного дистанционного контроля, сигнализирующее о проникновении влаги в теплоизоляционный слой. При использовании труб из ВЧШГ, теплопроводов в пенополимерминеральной

теплоизоляции независимо от способов прокладки защита от наружной коррозии металла труб не требуется. Для конструкций теплопроводов с другими теплоизоляционными материалами независимо от способов прокладки применяются антикоррозионные покрытия, наносимые непосредственно на наружную поверхность стальной трубы. Неизолированные в заводских условиях концы трубных секций, отводов, тройников и других металлоконструкций покрываются антикоррозионным слоем.

На транзитных участках тепловых сетей, а также в камерах с ответвлениями труб устанавливаются поперечные токопроводящие перемычки. На сильфонных компенсаторах токопроводящие перемычки выполняются из многожильного медного провода, кабеля, стального троса. В остальных случаях применяется прутковая или полосовая сталь. Сечение перемычек определяется расчетным путем и принимается не менее 50 мм² (по меди). Длина перемычек определяется с учетом максимального теплового удлинения трубопровода. Стальные перемычки обеспечиваются защитным покрытием от коррозии.

В ходе эксплуатации многочисленных тепловых сетей установлено, что при температуре 70-80°C протекает интенсивный процесс наружной коррозии, имеющий язвенный характер, приводящий к значительному коррозионному повреждению металлических поверхностей, контактирующих с увлажненной тепловой изоляцией. Одним из возможных способов снижения отказов тепловой сети в результате коррозионных повреждений теплопроводов с канальной и бесканальной прокладкой может стать ввод режима работы тепловой сети при повышенной температуре в подающем трубопроводе в летний период. Так, по результатам проведенных исследований и наблюдений в эксплуатационных условиях установлено, что повышение температуры теплоносителя в летний период до 100°C приводит к подсушиванию тепловой изоляции и снижению интенсивности коррозии и повреждаемости в 2-2,5 раза. В этом случае обеспечение работы тепловой сети по повышенному температурному графику в летний период требует обязательного оснащения всех подключенных к тепловой сети систем горячего водоснабжения средствами автоматизации. Целесообразность мероприятия требует технико-экономического обоснования для конкретных условий.

При выборе способа защиты стальных труб тепловых сетей от внутренней коррозии и схем подготовки подпиточной воды обязательно учитываются параметры сетевой воды: жесткость, водородный показатель pH, содержание в воде кислорода и свободной угольной кислоты, содержание сульфатов и хлоридов, содержание в воде органических примесей (окисляемость воды). Качество исходной воды для открытых и закрытых систем теплоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 2.1.4.1074 и правилам технической эксплуатации электрических станций и тепловых сетей, утвержденным Минэнерго России. Для закрытых систем теплоснабжения при наличии термической деаэрации допускается использовать техническую воду.

Резервирование в системах теплоснабжения

В соответствии со СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" в системах теплоснабжения используются следующие способы резервирования:

- на источниках теплоты применяются рациональные тепловые схем, обеспечивающие заданный уровень готовности энергетического оборудования;
- на источниках теплоты устанавливается необходимое резервное оборудование;
- организуется совместная работа нескольких источников теплоты в единой системе транспортирования теплоты;
- прокладываются резервные трубопроводные связи, как в тепловых сетях одного района теплоснабжения, так и смежных теплосетевых районов городского поселения;
- устанавливаются резервные насосы и насосные станции;
- устанавливаются баки-аккумуляторы.

Применение рациональных тепловых схем, обеспечивающих заданный уровень готовности энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов резервного топлива. Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третьей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами резервного топ-

лива. Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

При реализации плана ликвидации мелких котельных, замене их крупными источниками теплоты мелкие котельные, находящиеся в технически исправном состоянии, как правило, оставляются в резерве.

Повышение надежности систем теплоснабжения может быть достигнуто путем использования передвижных котельных, которые при аварии на тепловой сети должны применяться в качестве резервных (аварийных) источников теплоты, обеспечивая подачу тепла как целым кварталам (через центральные тепловые пункты), так и отдельным зданиям, в первую очередь потребителям первой категории. Для целей аварийного теплоснабжения каждая теплоснабжающая организация должна иметь как минимум одну передвижную котельную. Подключение передвижной котельной к центральному тепловому пункту или тепловому пункту здания (потребителя первой категории) осуществляется через специальные вводы с фланцами, выведенными за пределы здания и отключаемыми от основной системы теплоснабжения задвижками, установленными внутри здания.

Кроме этого, указанные объекты оборудуются вводами для подключения передвижных котельных к источнику электроэнергии мощностью 10-50 кВт (в зависимости от типа котельной).

При авариях в системе электроснабжения надежность теплоснабжения потребителей значительно повышается при использовании в качестве резервных и аварийных источников передвижных электрических станций. Электрическая мощность станций соответствует мощности электрооборудования, включенного для обеспечения рабочего режима котельной и тепловой сети.

Основным преимуществом передвижных котельных при ликвидации аварий является быстрота ввода установок в работу, что в зимний период является решающим фактором. Время присоединения передвижной котельной к системе отопления и топливно-энергетическим коммуникациям бригадой из 4 человек (два слесаря, электрик, сварщик) составляет примерно 4-8 ч.

Необходимую теплопроизводительность мобильной котельной, применяемой для поддержания в помещениях минимально допустимой температуры воздуха, можно определить из выражений:

Гидродинамические давления, создаваемые насосами мобильных котельных, не должны превышать допустимых значений давлений в системе отопления (не более 0,6 МПа по условиям сохранности отопительных приборов).

Мобильную котельную целесообразно подключать непосредственно к системе отопления здания (к патрубкам подающего и обратного трубопроводов после элеватора или подогревателя)

Для обеспечения требуемых температурных условий в зданиях при недостаточной подаче тепла от внешней сети либо при перерывах в подаче, вызванных аварийными ситуациями или плановой остановкой сети на профилактический ремонт, в тепловых пунктах могут устанавливаться пиковые теплоисточники. Используются следующие способы их подключения:

- подключение в тепловых пунктах зданий пиковых газовых котлов догревающих воду, подаваемую в систему отопления;
- установка в тепловых пунктах зданий пиковых электрических емкостных (теплоаккумулирующих) водоподогревателей, потребляющих электроэнергию в ночные часы (при сниженном тарифе на электроэнергию). Тепловая энергия, накапливаемая в аккумуляторе, выдается в систему отопления в нужное время, обеспечивая дополнительный нагрев теплоносителя. Такое включение способствует выравниванию суточного режима электропотребления;
- установка непосредственно в отапливаемых помещениях электрических теплоинерционных доводчиков, потребляющих электроэнергию в ночные часы (при сниженном тарифе на электроэнергию);
- установка в тепловых пунктах тепловых насосов, повышающие температуру подаваемого теплоносителя за счет охлаждения теплоносителя, возвращаемого из абонентской установки.

Однако возникают сложности с размещением газовых котлов в существующих зданиях. Наиболее приемлемый вариант технического решения - крышные котельные, меняющие архитектурный облик здания. Массовое внедрение данной схемы ограничивается лимитом пропускной возможности газовых сетей.

Использование проточных водоподогревательных установок сдерживается отсутствием резервных мощностей электроэнергии. Применение емкостных электроподогревателей влечет за собой увеличение потребления электроэнергии на 5-10 % за счёт увеличения теплопотерь. Также резервы аккумулирования тепла ограничены размерами самого аккумулятора. Применение схем с тепловыми насосами (по сравнению с прямым электроподогревом) снижает потребление электроэнергии, но в этом случае наступает ограничение по теплосъёму (температуре обратной воды тепловой сети) и по режимам работы тепловых насосов.

Нарушения в снабжении энергоносителями или нарушение работоспособности технологического оборудования приводят, как правило, только к частичным отказам источников теплоты, которые проявляются в виде снижения температуры или расхода теплоносителя. В случае снижения температуры теплоносителя гидравлические режимы тепловых сетей не изменяются (при условии отсутствия управляющих воздействий со стороны обслуживающего персонала и отсутствии внешних возмущающих воздействий на систему со стороны населения). При этом пропорционально недоотпуску тепла снижается температура в отапливаемых помещениях всех потребителей. Уменьшение же расхода теплоносителя приводит к разрегулировке тепловой сети.

Для предотвращения разрегулировки тепловой сети в аварийных ситуациях устанавливается лимитированная подача теплоносителя всем взаимно резервируемым потребителям. Лимиты подачи теплоносителя определяются по результатам сопоставления трех параметров: времени остывания представительного помещения здания до допустимой температуры, величины допустимого снижения температуры и длительности ремонта головного элемента тепловой сети теплопровода, поскольку он имеет наибольшую длительность восстановления. При отказе элемента магистральной сети на всех ЦТП, гидравлически связанных с аварийным участком, автоматические регуляторы расхода, установленные на входных тепловых магистралях, перестраивают подачу теплоносителя в сеть на лимитированную. Кроме того, для предотвращения гидравлической разрегулировки распределительных тепловых сетей и систем отопления на ЦТП включаются подмешивающие насосы, которые при снижении температуры теплоносителя доводят его расход в этих сетях до расчетного значения. В этот период отключение нагрузки горячего водоснабжения в ЦТП может поддерживать температуру теплоносителя на расчетном или близком к нему уровне. Для потребителей первой категории предусматривается индивидуальная регулировка в их местных тепловых пунктах.

Организация совместной работы нескольких источников теплоты на единую тепловую сеть позволяет в случае аварии на одном из источников частично обеспечивать единые тепловые нагрузки за счет других источников теплоты. Расчет тепловых и гидравлических аварийных режимов тепловой сети выполняется разработчиком Схемы теплоснабжения, а их реализация - теплоснабжающими организациями.

Прокладка резервных трубопроводных связей как в тепловых сетях одного района теплоснабжения, так и смежных теплосетевых районов населённых пунктов обеспечивает непрерывное теплоснабжение потребителей со значительным снижением недоотпуска теплоты во время аварий. Количество и диаметры перемычек определяются, исходя из нормальных и аварийных режимов работы сети, с учетом снижения расхода теплоносителя в соответствии с данными, представленными в таблице 31. Места размещения резервных трубопроводных соединений между смежными теплопроводами и их количеством определяется расчетным путем с использованием в качестве критерия такого показателя надежности как вероятность безотказной работы.

Таблица 31

Показатель	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С				
	-10	20	-30	40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %,до	78	84	87	89	91

Примечание – Таблица 0,92 соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.

При обеспечении безотказности тепловых сетей определяются:

- предельно допустимые длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

- места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов, для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах.

Наличие автоматизированных тепловых пунктов, подключенных к тепловой сети по независимой схеме или с помощью смесительных насосов, позволяет почти в течение всего отопительного сезона компенсировать снижение расхода в тепловой сети повышением температуры сетевой воды, обеспечивая необходимую подачу тепла. В системах теплоснабжения от крупных источников теплоты (мощностью 300 Гкал/ч и более) устраиваются узлы распределения с двухсторонним присоединением к тепловой сети, обеспечивающим в случае аварии подачу тепла через переключки между магистралями, а в идеальном случае - путем подключения к двум магистралям. Наличие в тепловой сети узлов распределения позволяет получить управляемую систему теплоснабжения, т.е. обеспечить возможность точного распределения циркулирующей воды в нормальном и аварийном режимах, а при совместной работе теплоисточников возможность изменения режима работы сети в широких пределах. Подключение центральных тепловых пунктов к распределительным тепловым сетям может выполняться аналогичным образом, то есть с двухсторонним подключением ЦТП и устройством соответствующих переключек.

Структурное резервирование разветвленных тупиковых тепловых сетей осуществляется делением последовательно соединенных участков теплопроводов секционирующими задвижками. К полному отказу тупиковой тепловой сети приводят лишь отказы головного участка и головной задвижки теплосети. Отказы других элементов основного ствола и головных элементов основных ответвлений теплосети приводят к существенным нарушениям ее работы, но при этом остальная часть потребителей получает тепло в необходимых количествах. Отказы на участках небольших ответвлений приводят только к незначительным нарушениям теплоснабжения, и отражается на обеспечении теплом небольшого количества потребителей. Возможность подачи тепла неотключенным потребителям в аварийных ситуациях обеспечивается использованием секционирующих задвижек. Задвижки устанавливаются по ходу теплоносителя в начале участка после ответвления к потребителю. Такое расположение позволяет подавать теплоноситель потребителю по этому ответвлению при отказе последующего участка теплопровода.

Установка баков аккумуляторов горячей воды

Повышению надежности функционирования систем теплоснабжения в определенной мере способствует применение теплогидроаккумулирующих установок, наличие которых позволяет оптимизировать тепловые и гидравлические режимы тепловых сетей, а также использовать аккумулярующие свойства отапливаемых зданий. Теплоинерционные свойства зданий учитываются МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» при определении расчетных расходов на горячее водоснабжение при проектировании систем теплоснабжения из условий темпов остывания зданий при авариях.

Размещение баков-аккумуляторов горячей воды возможно как на источнике теплоты, так и в районах теплопотребления. При этом на источнике теплоты предусматриваются баки-аккумуляторы вместимостью не менее 25 % общей расчетной вместимости системы. Внутренняя поверхность баков защищается от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом предусматривается непрерывное обновление воды в баках.

В закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более предусматривается установка баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3 % объема воды в системе теплоснабжения, при этом обеспечивается обновление воды в баках.

Число баков независимо от системы теплоснабжения принимается не менее двух по 50 % рабочего объема.

В системах центрального теплоснабжения (СЦТ) с теплопроводами любой протяженности от источника теплоты до районов теплопотребления допускается использование теплопроводов в качестве аккумулярующих емкостей.

Уровень автоматизации управления технологическими процессами производства, транспортировки, распределения и потребления тепловой энергии

Структура систем автоматического управления обеспечивает реализацию многоступенчатого регулирования отпуска тепловой энергии, необходимость которого определяется особенностями системы, а также автоматическое обнаружение мест отказов в тепловых сетях и их локализацию, переход от нормального режима к послеаварийному и затем опять к нормальному, защиту от повышения давления и гидравлического удара. Выполнение этих функций возможно лишь при ликвидации характерного для современных систем теплоснабжения недостатка в средствах автоматического регулирования, который становится особенно ощутимым с ростом единичных мощностей источников теплоты и систем. Наибольшая эффективность может быть достигнута в условиях комплексной автоматизации в рамках АСУ ТП и реализации АСДУ.

Основной задачей автоматизации регулирования отпуска теплоты на отопление и горячее водоснабжение в тепловых пунктах зданий (ЦТП, ИТП) является обеспечение комфортных условий в отапливаемых помещениях при существенной экономии теплоты и, соответственно, топлива. Одновременно, с решением главной задачи, автоматизация тепловых пунктов повышает надежность систем теплоснабжения и позволяет:

- улучшить состояние изоляции трубопроводов и снизить коррозионную повреждаемость тепловых сетей;
- обеспечить подачу теплоты потребителям в требуемом количестве (соответствующем температуре наружного воздуха) при ликвидации аварий в сетях с резервированием;
- обеспечить устойчивость гидравлических режимов работы систем отопления зданий при снижении температуры сетевой воды относительно требуемой по графику;
- обеспечить автономную циркуляцию в местных системах отопления при аварийном падении давления в тепловых сетях, позволяющую снизить вероятность повреждений систем отопления потребителей.

Улучшение состояния изоляции трубопроводов и улучшение условий работы компенсаторных устройств обеспечивается осуществлением центрального регулирования отпуска теплоты на источнике по ступенчатому температурному графику регулирования при постоянной температуре.

Наличие автоматизации отпуска теплоты в тепловых пунктах тепловых сетей с резервированием (путем устройства переключателей между тепловыми сетями смежных районов) позволяет осуществить широкое маневрирование температурой сетевой воды.

При ликвидации аварий на отдельных участках сети можно, повысив температуру теплоносителя, подать всем потребителям теплоту на отопление в полном объеме (соответствующую температуре наружного воздуха) при сниженном расходе сетевой воды на отопление. Значение этого расхода определяется расчетом для каждой конкретной сети с учетом имеющихся переключателей и места аварии.

Гидравлический режим работы автоматизированных систем отопления здания ухудшается при снижении температуры

теплоносителя относительно графика температуры сетевой воды, в том числе при аварии на источнике теплоты. При этом регулирующие клапаны авторегуляторов отпуска теплоты на отопление полностью открываются, и возможна разрегулировка тепловой сети, так как головные потребители отберут из сети больший расход, чем концевые потребители. Чем ниже гидравлическая устойчивость сети, тем больше величина указанной разрегулировки и тем больше снижается надежность теплоснабжения. Устранить этот недостаток возможно путем установки дополнительных регуляторов давления (перепада давления). Однако это приводит, во-первых, к усложнению работы средств автоматизации в тепловых пунктах из-за взаимного влияния авторегуляторов отпуска теплоты и гидравлического режима, а во-вторых, к удорожанию системы автоматизации.

Снизить вероятность повреждений систем отопления зданий от замораживания при аварийном прекращении подачи теплоносителя из сети (например, в результате падения давления в тепловой сети) позволяет организация автономной циркуляции воды в местных системах отопления. При наличии циркуляции воды, кроме того, увеличивается временной диапазон для выполнения необходимого слива воды из систем отопления. В получивших наибольшее распространение ЦТП с корректирующими насосами смешения указанная циркуляция обеспечивается установкой на подающем трубопроводе на входе в ЦТП электроконтактных манометров (ЭКМ), которые приводят в действие насос смешения (или оба насоса, если подача каждого составляет 50 % от расчетного расхода воды на отопление).

Совершенствование эксплуатации системы теплоснабжения

Надежность системы теплоснабжения в значительной степени определяется организацией эксплуатации системы, взаимодействия поставщиков тепловой энергии и их потребителями, своевременным проведением ремонтов, заменой изношенного оборудования, наличием аварийно-восстановительной службы и организацией аварийных ремонтов. Последнее является особенно важным при наличии значительной доли ветхих теплопроводов и их высокой повреждаемости.

Организация аварийно-восстановительной службы, ее численности и технической оснащенности в каждом конкретном случае решается на основе технико-экономического обоснования с учетом оптимального сочетания структурного резерва системы теплоснабжения и временного резерва путем использования аккумулирующей способности зданий. Процесс восстановления отказавших теплопроводов совершенствуется нормированием продолжительности ликвидации аварий и определением оптимального состава аварийно-восстановительной службы.

Классификация повреждений в системах теплоснабжения регламентируется МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (утверждены приказом Госстроя России от 20.08.01 № 191). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данного документа и местных условий.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе СЦТ предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в сроки, указанные в таблице 28;
- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) - для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащенность РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т.д.;
- механические мастерские - для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы - для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже 12°C в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблице 32.

таблица 32

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t_o , °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплопотребления и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45 °С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3 - 4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Оценка финансовых потребностей и источники финансирования для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей приведены в таблице 33.

№ п.п.	Наименование	Всего	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 г.г.	2023-2027 г.г.	Источники финансирования
А	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе											
1	Реконструкция системы теплоснабжения в микрорайоне ДОК с установкой блочной модульной котельной по ул. У. Громовой, 5 ^г и закрытием ЦТП № 5 и № 6 (ООО «ОК и ТС»)	37,97			37,97							Собственные средства
2	Реконструкция системы теплоснабжения в микрорайоне Лименда и переключение теплоснабжения объектов с котельной и ЦТП ООО «ЛСК» на котельную № по ул. Суворова, 11 ^а (ООО «ОК и ТС»)	43,486			21,164	2,725	10,602	4	4,995			Инвестиционная программа
3	Внедрение блочно-модульной котельной в деревне Бор (ООО «ОК и ТС»)	12								-		ОАО «Котласгазсервис»
4	Реконструкция котельной № 6 (ул. Виноградова, 20 ^а) с переключением теплоснабжения объектов от котельной Котласский порт ОАО «СРП» и котельной № 4 (ул. Виноградова, 46) (ООО «ОК и ТС»)	40			0,475		13,756	13	3,55	9,219		Инвестиционная программа
5	Реконструкция системы теплоснабжения от котельной № 3 (ул. Ленина, 86 ^б) с переключением части объектов теплоснабжения с котельной № 1(ООО «ОК и ТС»)	0,5			0,5							Собственные средства
6	Установка стационарных дизельных электростанций на отопительных котельных № 3, 12 мощностью 100 кВт, 50 кВт (ООО «ОК и ТС»)	1,7								1,7		Собственные средства

№ п.п.	Наименование	Всего	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 г.г.	2023-2027 г.г.	Источники финансирования
7	Разработка проектно-сметной документации и выполнение работ по внедрению частотных преобразователей на электроприводах в котельных (ООО «ОК и ТС»)	9,87	0,2	0,16	0,01	2	4	0,5	0,5	2,5		Собственные средства
8	Установка водоводяных и пароводяных пластинчатых теплообменников на котельных № 1, 9, 12 и ЦТП № 4 взамен устаревших и физически изношенных кожухотрубных подогревателей (ООО «ОК и ТС»)	4,2								4,2		Собственные средства
9	Внедрение беспроводной системы сбора информации параметров и учета расхода ресурсов по котельным и потребителям тепловой энергии на диспетчерский пульт (ООО «ОК и ТС»)	2								2		Собственные средства
10	Замена газовых горелок на котлах № 1, № 2, № 3 котельной № 9 (ул. Володарского, 107 ^а) на автоматизированные газовые горелки (ООО «ОК и ТС»)	6								6		Собственные средства
11	Замена водогрейных котлов на котельных № 2, 10 (ООО «ОК и ТС»)	8									8	Собственные средства
12	Установка автоматизированной блочно модульной котельной в районе МКД № 5 по Лимендскому шоссе г. Котлас	3								1,5	1,5	Собственные средства
13	Установка автоматизированной блочно модульной котельной в районе МКД № 157, 159, 161, 163 по ул. Ленина г. Котлас	5								2,5	2,5	Собственные средства; Инвестиции

№ п.п.	Наименование	Всего	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 г.г.	2023-2027 г.г.	Источники финансирования	
14	Установка автоматизированных блочно-модульных котельных вместо котельной № 1 (ул. 8-е Марта, 13а), котельная № 2 (р-н ж/д вокзала), ЦТП № 2 (Ульянова, 6б), ЦТП № 3 (Ленина, 64 ^а) пос. Вычегодский	45	0	0	0	0	0			20	25	Собственные средства, Инвестиции	
15	Установка приборов учета выработанной тепловой энергии на котельных № 3 (ул. Гагарина 12 ^а) и № 4 (ул. Матросова, 16), (ООО «ТЭК пос. Вычегодский»)	1,24	0	0	0	0	0,62			0,62	0	Собственные средства; Инвестиции	
16	Техническое перевооружение котельной № 8 (ул. Суворова, 11а). Замена котлов КВ-Г-7,56-150 на котлы «Термотехник ТТ-100-01» работающие в автоматическом режиме									15	27	Собственные средства; Инвестиции	
Б	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе												
1	Устройство замыкающих участков тепловых сетей между котельными № 1-2; 1-7; 8-10; 1-11; 1-16; для обеспечения надежности теплоснабжения и с последующим закрытием не эффективных и маломощных котельных (ООО «ОК и ТС»)	13,22		0,77	2,45						10		Бюджетное финансирование, Собственные средства
2	Подключение объектов, отапливаемых от угольной котельной ФКУ СИЗО-2 УФСИН (ул. Павлова, ул. Черняховского), к централизованному теплоснабжению от котельной № 1 (ООО «ОК и ТС»)	2,0							2,0			Собственные средства	
3	Замена ветхих тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции	55,13	2,68	15,6	3,6	3,65	2	3,6	4	10	10	Собственные средства	

№ п.п.	Наименование	Всего	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 г.г.	2023-2027 г.г.	Источники финансирования
4	Прокладка наружного циркуляционного трубопровода ГВС (Т4) в микрорайоне ДОК с применением трубопроводов из шитого полиэтилена с тепловой изоляцией (ООО «ОК и ТС»)	4,18	0,126	1,28	0,074	0,2	1,5			1		Собственные средства
5	Внедрение защитных устройств от гидравлических ударов в системах теплоснабжения зданий отапливаемых от котельной №1 (ООО «ОК и ТС»)	0,7								0,7		Собственные средства
6	Замена устаревших сальниковых компенсаторов и П-образные на сильфонные на магистральных тепловых сетях (ООО «ОК и ТС»)	4,5		2,6	0,5	1,4						Собственные средства
7	Замена ветхой тепловой изоляции на тепловых сетях на тепловую изоляцию из современных материалов с более низким коэффициентом теплопроводности (ППУ скорлупы) (ООО «ОК и ТС»)	23,5			0,98	3,22	4,7			14,6		Собственные средства
8	Замена ветхих тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции (ООО «ТЭК пос. Вычегодский»)	38,712	0	0,5	0	0	0			12,737	25,475	Собственные средства; Инвестиции

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

Таблица 18

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	0
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	0
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	0
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	0
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	0
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	0
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	0
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	0
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	0
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	0
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	0
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	0
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	0
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
18	Котельная ООО «СТВ»	0
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	0
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	0
21	Котельная <u>Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	0
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	0
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28- Невельской див, 2б)	0

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Таблица 19

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	0
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	0
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	0

4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	0
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	0
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	0
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	0
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	0
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	0
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	0
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	0
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	0
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	0
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
18	Котельная ООО «СТВ»	0
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	0
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	0
21	Котельная <u>Сольвычегодского тер- риториального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	0
22	Блочно-модульная теплогенера- торная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	0
23	Котельная и.п. Рукаванов О.А. (ул. 28-Невельской див, 2б)	0

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Таблица 20

№п/п	Наименование источника теп- лоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпу- скаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т/Гкал
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	160,80
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	158,45
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	152,96
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	162,16
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	159,74
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	158,79
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	159,38
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	162,66
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	162,14
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	160,79
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	165,57
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	165,03
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	155,74
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	175,90

15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	177,00
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	162,00
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	163,40
18	Котельная ООО «СТВ»	175,00
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	157,00
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	216,00
21	Котельная <u>Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	171,78
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	155,3
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28- Невельской див, 2б)	161,35

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Таблица 21

№п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	2,123
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	1,724
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	1,971
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	2,006
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	2,419
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	2,532
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	2,391
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	1,894
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	1,735
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	1,761
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	2,347
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	1,29
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	2,384
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	4,635
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	4,454
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	1,011
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	5,235
18	Котельная ООО «СТВ»	н/д
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	н/д
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	2,78
21	Котельная <u>Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	1,74

22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	2,4
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28-Невельской див, 2б)	2,87

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности

Таблица 22

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	20,9%
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	39,7%
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	37,2%
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	16,7%
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	44,5%
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	12,9%
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	23,9%
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	22,9%
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	33,9%
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	10,1%
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	18,5%
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	10,9%
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	27,3%
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	22,95%
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	34,93%
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	17,83%
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	17,16%
18	Котельная ООО «СТВ»	75,00 %
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	30,00 %
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	16,00 %
21	Котельная <u>Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	86,9 %
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	67,0 %
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28-Невельской див, 2б)	31,6 %

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Таблица 23

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	164,24
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	119,44
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	116,31
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	113,63
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	488,71

6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	192,83
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	216,45
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	173,6
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	493,4
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	517,89
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	99,69
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	115,33
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	199,09
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	76,69
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	77,96
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	121,69
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	122,3
18	Котельная ООО «СТВ»	н/д
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	54,13
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	135,3
21	Котельная <u>Сольвычегодского террито- риального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	139,47
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	81,5
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28- Невельской див, 2б)	65,51

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В связи с отсутствием на территории МО «Котлас» источников тепловой энергии, работающих в комбинированном режиме данный пункт не рассматривается.

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории МО «Котлас» отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В связи с отсутствием на территории МО «Котлас» источников тепловой энергии, работающих в комбинированном режиме данный пункт не рассматривается.

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Таблица 24

№п/п	Наименование источника теп- лоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осу- ществляемого потребителям по прибо- рам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
1	ООО «ОК и ТС»	78,5 %

2	ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	62,1 %
---	----------------------------	--------

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Таблица 25

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	н/д
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	н/д
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	н/д
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	н/д
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	н/д
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	н/д
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	н/д
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	н/д
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	н/д
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	н/д
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	н/д
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	н/д
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	н/д
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	н/д
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	н/д
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	н/д
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	н/д
18	Котельная ООО «СТВ»	н/д
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	н/д
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	н/д
21	Котельная <u>Сольвычегодского территориального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	н/д
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	н/д
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28- Невельской див, 2б)	н/д

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Таблица 26

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	1,90%
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	0,73%

3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	4,73%
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	3,50%
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	1,21%
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	1,22%
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	3,15%
8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	0,60%
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	0,00%
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	0,66%
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	1,26%
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	5,33%
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	4,36%
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0%
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	2,51 %
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0%
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0%
18	Котельная ООО «СТВ»	0%
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	0%
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	5,0%
21	Котельная <u>Сольвычегодского террито- риального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	0%
22	Блочно-модульная теплогенераторная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	0%
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28- Невельской див, 2б)	0%

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Таблица 27

№п/п	Наименование источника теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).
1	Котельная № 1 ООО «ОК и ТС»	0
2	Котельная № 2 ООО «ОК и ТС»	0
3	Котельная № 3 ООО «ОК и ТС»	0
4	Котельная № 4 ООО «ОК и ТС»	0
5	Котельная № 5 ООО «ОК и ТС»	0
6	Котельная № 6 ООО «ОК и ТС»	33,3
7	Котельная № 8 ООО «ОК и ТС»	0

8	Котельная № 9 ООО «ОК и ТС»	0
9	Котельная № 10 ООО «ОК и ТС»	0
10	Котельная № 11 ООО «ОК и ТС»	0
11	Котельная № 12 ООО «ОК и ТС»	0
12	Котельная № 16 ООО «ОК и ТС»	0
13	Котельная ДОКа ООО «ОК и ТС»	0
14	Котельная № 1 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
15	Котельная № 2 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
16	Котельная № 3 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
17	Котельная № 4 ООО «ТЭК пос. Вычегодский»	0
18	Котельная ООО «СТВ»	0
19	Котельная ФБУ «Администрация «Севводпуть»	0
20	Котельная ФКУ СИЗО-2	0
21	Котельная <u>Сольвычегодского тер- риториального участка Северной дирекции по тепловодоснабжению - ОАО «РЖД».</u>	0
22	Блочно-модульная теплогенера- торная ООО «ГАЗ-ИНВЕСТ»	0
23	Котельная ИП Рукаванов О.А. (ул. 28-Невельской див, 2б)	0

Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

За последние 20 лет в сфере теплоснабжения обозначились такие проблемы как: прекращение развития централизованного теплоснабжения вследствие упадка как технологического, так и экономического, снижение доли выработки тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, снижение эффективности используемого топлива для производства тепловой энергии и т.д.

Также следует отметить, что ежегодные субсидии бюджетной системы в отрасль теплоснабжения (без учета субсидий за ЖКУ) составляют около 150 млрд. рублей при потребности в 200 млрд. рублей, что составляет около 13% НВВ отрасли.

Для решения указанных проблем Правительством Российской Федерации утвержден план мероприятий («дорожная карта») внедрения целевой модели рынка тепловой энергии (распоряжение Правительства РФ от 29 ноября 2017 г. № 2655-р (далее – Дорожная карта), которая направлена на принципиальное изменение подхода к системе отношений и к модели ценообразования в сфере теплоснабжения, создающее экономические стимулы для эффективного функционирования и развития централизованных систем теплоснабжения, а также привлечения инвестиций в сферу теплоснабжения.

Целевая модель рынка тепловой энергии одобрена Президентом Российской Федерации В.В. Путиным (перечень поручений от 21 мая 2014 г. № Пр-1145) и реализуется в соответствии с планом мероприятий («дорожная карта»).

Целевая модель рынка тепловой энергии обеспечит условия для ликвидации ценовых диспропорций в сфере теплоснабжения, в том числе и на рынке электрической энергии и мощности, а также создаст благоприятные условия для финансирования модернизации основных фондов, что приведет к дополнительному увеличению ВВП, созданию рабочих мест в таких ключевых отраслях российской экономики как добыча и переработка полезных ископаемых, строительство, машиностроение и металлообработка, к дополнительным налоговым отчислениям, которые могут стать источником выплат субсидий гражданам на оплату жилищно-коммунальных услуг.

В соответствии с Дорожной картой планируется внесение изменений в законодательство в сфере теплоснабжения, направленных на введение целевой модели рынка теплоснабжения, основанной на принципе цены «альтернативной котельной».

В соответствии с решениями, принятыми Правительством Российской Федерации, планируется поэтапное введение целевой модели рынка тепловой энергии на территории Российской Федерации. На начальном этапе модель вводится по согласованию с руководителями субъектов Российской Федерации и главами местных администраций на территории отдельных муниципальных образований, отнесенных Правительством Российской Федерации к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с утвержденными критериями, в частности, такими как наличие утвержденной схемы теплоснабжения и преобладание выработки тепловой энергии на источниках комбинированной выработки.

Для муниципальных образований, на территории которых отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, внедрение целевой модели осуществляется на основании решения Правительства Российской Федерации, исключительно при наличии схемы теплоснабжения, согласия соответствующего уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и главы местной администрации.

При этом целесообразность отнесения к ценовым зонам теплоснабжения иных муниципальных образований и определение переходного периода в таких муниципальных образованиях определяется Правительством Российской Федерации по результатам анализа функционирования ценовых зон теплоснабжения до 1 января 2019 года.

Во исполнение пунктов 6-8, 10-17, 27, 29 и 30 Дорожной карты Минэнерго России вступил в силу Федеральный закон от 29.07.2017 N 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», которым устанавливаются основные принципы и положения целевой модели рынка тепловой энергии. Предметом регулирования 279-ФЗ являются общественные отношения в сфере теплоснабжения в Российской Федерации в части ценообразования на рынке тепловой энергии, полномочий, функций, усиления ответственности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО).

Законопроект направлен на:

- создание условий для привлечения частных инвестиций;
- определение единого ответственного лица за теплоснабжение потребителей в системе теплоснабжения;
- модернизацию основных фондов в сфере теплоснабжения;
- повышение эффективности сферы теплоснабжения;
- повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей;
- изменение модели тарифного регулирования в отрасли через переход от прямого установления уровня цены на тепловую энергию к определению предельного уровня цен для конечного потребителя, рассчитываемого исходя из принципа «альтернативной котельной» (цена возможной поставки от источника, замещающего централизованное теплоснабжение).

Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель, действующие в МО «Город Котлас»

Общие положения

Тарифы на тепловую энергию, производимую котельными, рассчитываются в соответствии Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э (ред. от 18.07.2018 г.) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, включают следующие показатели:

- 1) стоимость тепловой энергии (мощности);
- 2) стоимость услуг по передаче тепловой энергии (мощности) энергоснабжающими организациями и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки тепловой энергии потребителям.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При установлении тарифов (цен) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие составляющие расходов:

- 1) топливо;

Расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

- нормативов удельного расхода топлива;
- цен на топливо

При определении расходов на топливо, регулирующие органы используют:

- регулируемые государством тарифы (цены);

- цены, установленные на основании договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;
- официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье.

При отсутствии указанных данных применяются индексы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

- расчетных объемов потребления топлива с учетом структуры его использования, сложившейся за последние 3 года;
- нормативов создания запасов топлива, рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (далее – АТЦ).

2) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

3) сырье и материалы;

4) ремонт основных средств;

При определении расходов на проведение ремонтных работ учитываются:

- программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке.

5) оплата труда;

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, заключенными соответствующими организациями, фактическим объемом фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

7) амортизация основных средств;

Сумма амортизации основных средств для расчета регулируемых тарифов (цен) определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

8) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в порядке, устанавливаемом Службой.

Внереализационные расходы (рассчитываемые с учетом внереализационных доходов), в том числе расходы по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникающая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в тариф в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов; - взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Планируемые расходы по каждому виду регулируемой деятельности рассчитываются как сумма прямых и косвенных расходов. Прямые расходы относятся непосредственно на соответствующий регулируемый вид деятельности.

Распределение косвенных расходов между различными видами деятельности, осуществляемыми организацией, по решению регионального органа производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально условно-постоянным расходам;
- пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемые ООО «ОК и ТС»

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ОК и ТС» проведены в таблице 44

Таблица 44

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:								
Одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01.-30.06	1733.89					
		01.07.-31.12	1801.95					
Одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01.-30.06	1801.95					
		01.07.-31.12	1884.96					
Одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01.-30.06	1884.96					
		01.07.-31.12	1986.22					
Одноставочный, руб./Гкал	2019	01.01.-30.06	1956.94					
		01.07.-31.12	1956.94					
2. Население (тарифы указаны с учётом НДС)								
Одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01.-30.06	2045.99					
		01.07.-31.12	2126.30					
Одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01.-30.06	2126.30					
		01.07.-31.12	2224.25					
Одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01.-30.06	2224.25					
		01.07.-31.12	2343.74					
Одноставочный, руб./Гкал	2019	01.01.-30.06	2348.33					
		01.07.-31.12	2348.33					
3. Потребители, приравненные к населению								
Одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01.-30.06	1733.89					
		01.07.-31.12	1801.95					
Одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01.-30.06	1801.95					
		01.07.-31.12	1884.96					
Одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01.-30.06	1884.96					
		01.07.-31.12	1986.22					
Одноставочный, руб./Гкал	2019	01.01.-30.06	1956.94					
		01.07.-31.12	1956.94					

Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость

Плата за подключение к тепловым сетям

соответствии с пунктом 106. Постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». плата за подключение к системе тепло-

снабжения (далее - плата за подключение) определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении", градостроительным законодательством Российской Федерации, настоящим документом, Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановления Правительства РФ от 05.07.2018 №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», и методическими указаниями, исходя из подключаемой тепловой нагрузки, а также в случае, указанном в пункте 109 настоящего документа, - в индивидуальном порядке. Следовательно, в случае обращения потребителей по подключению к тепловым сетям плата будет устанавливаться для каждого потребителя индивидуально.

Подключение к системам теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения осуществляется в соответствии с установленными Правилами подключения, однако есть ряд особенностей:

1. Подключение к системе теплоснабжения в ценовых зонах осуществляется ЕТО (п. 64 Правил подключения).
2. ЕТО осуществляет выбор объекта теплоснабжения, принадлежащего ТСО или теплосетевой организации, в зоне эксплуатационной ответственности которых находятся планируемые теплопотребляющие установки Заявителя, исходя из минимизации стоимости подключения и стоимости тепловой энергии (мощности) (п. 65 Правил подключения).
3. Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон. В случае если стороны не достигли соглашения о размере платы, данный размер определяется органом регулирования (пп. 71, 72 Правил подключения).

В соответствии с пунктом 39(4) Постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, а также плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения в случаях, когда стороны договора о подключении не достигли соглашения о размере платы за подключение, подлежит установлению независимо от сроков подачи предложения в орган регулирования.

Реализация мероприятий по подключению к тепловым сетям новых потребителей тепловой энергии не влияет на величину конечного тарифа на тепловую энергию для потребителей в целом по зоне теплоснабжения.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей в городе Котласе установлена.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые ООО «ОК и ТС» отдельным категориям (группам) социально значимых потребителей, расположенных на территории муниципального образования «Котлас» установлена постановлением АТЦ от 20 декабря 2018 г. № 78-т/65 в размере 167,57 тыс. руб./Гкал/час в мес. и действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

Прогноз изменения цен (тарифов) на тепловую энергию с учетом индексов МЭР

Для формирования долгосрочных показателей используются:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2018-2032 гг.;
- временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2032 года в соответствии с прогнозными индексами цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности.

Прогноз изменения тарифов на тепловую энергию и теплоноситель с применением индексов МЭР представлен в таблице 45

Таблица 45

Показатель	Тариф на тепловую энергию в воде, руб./Гкал						
		с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Рост цен на тепловую энергию в среднем за год к предыдущему году			0,02	0,03	0,03	0,02	0,04
ООО «ОК и ТС» (прочие)	1986,22	1956,94	1988,49	2038,21	2107,73	2154,96	2241,16
ООО «ОК и ТС» (население)	2343,74	2348,33	2386,19	2445,85	2529,28	2585,95	2689,39

Показатель	Тариф на тепловую энергию в воде, руб./Гкал						
	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.	с 01.07.
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Рост цен на тепловую энергию в среднем за год к предыдущему году	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ООО «ОК и ТС» (прочие)	2330,81	2424,04	2521,00	2621,84	2726,71	2835,78	2949,21
ООО «ОК и ТС» (население)	2796,97	2908,85	3025,20	3146,21	3272,05	3402,94	3539,05

Примечание: для ООО «ОК и ТС» с 2017 по 2023 годы указаны тарифы, определенные действующим тарифным решением.

Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808. В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте городского округа, проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте городского округа.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном осно-

вании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Согласно Федерального закон "О теплоснабжении" № 190-ФЗ, в ценовых зонах теплоснабжения потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель только у единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности которой они находятся, по договору теплоснабжения.

В случае если иная теплоснабжающая организация расположена на территории зоны действия единой теплоснабжающей организации, то единая теплоснабжающая организация (покупатель) и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения (поставщик), обязаны заключить договор поставки тепловой энергии и теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения.

ООО «ОК и ТС» 18 сентября 2012 года в орган местного самоуправления подана заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с постановлением администрации МО «Котлас» от 29 декабря 2012 года № 4511 ООО «ОК и ТС» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории города Котласа.

ООО «ТЭК пос. Вычегодский» 18 марта 2015 года подана в орган местного самоуправления заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселка Вычегодский.

В соответствии с постановлением администрации МО «Котлас» от 18 мая 2015 года № 1185 ООО «ТЭК пос. Вычегодский» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории поселка Вычегодский муниципального образования «Котлас».

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Актуализация в 2017 году.

ОАО «РЖД», владеющее на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями, образует отдельную систему теплоснабжения с границами зоны деятельности (ул. Куйбышева, ул. Октябрьская, ул. Грибоедова, ул. Гагарина, ул. Володарского, ул. Ленина, ул. 7 Съезда Советов) и в соответствии с установленными критериями может быть определено в качестве единой теплоснабжающей организации.

В связи с тем, что заявка от ОАО «РЖД» на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в вышеуказанной зоне деятельности в уполномоченные органы не поступала, статус единой теплоснабжающей организации может быть присвоен ОАО «РЖД» на основании пункта 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808.

В соответствии с постановлением администрации МО «Котлас» от 05 апреля 2017 года № 710 ОАО «РЖД» присвоен статус единой теплоснабжающей организации с границами зоны деятельности ул. Куйбышева, ул. Октябрьская, ул. Грибоедова, ул. Гагарина, ул. Володарского, ул. Ленина, ул. 7 Съезда Советов на территории города Котлас муниципального образования «Котлас».

Актуализация в 2019 году

В соответствии с пунктом 6 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в связи с реорганизацией муниципального предприятия муниципального образования «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей» в форме преобразования в Общество с ограниченной ответственностью «Объединение котельных и тепловых сетей», на основании Решения Собрании депутатов МО «Котлас» «Об условиях приватизации муниципального предприятия муниципального образования «Котлас» «Объединение котельных и тепловых сетей» от 19 июля 2018 г. № 308, администрация МО «Котлас» постановило присвоить статус единой теплоснабжающей организации на территории города Котласа Обществу с ограниченной ответственностью «Объединение котельных и тепловых сетей»

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявок на момент актуализации схемы теплоснабжения на 2019 г. от теплоснабжающих организаций не поступало.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зон деятельности указаны на рис. 1 Обосновывающих материалах

Глава 16 «Реестр проектов схем теплоснабжения»

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии.

- Реконструкция системы теплоснабжения в микрорайоне Лименда и переключение теплоснабжения объектов с котельной и ЦТП ООО «ЛСК» на котельную № по ул. Суворова, 11а (ООО «ОК и ТС»)
- Реконструкция котельной № 6 (ул. Виноградова, 20а) с переключением теплоснабжения объектов от котельной Котласский порт ОАО «СРП» и котельной № 4 (ул. Виноградова, 46) (ООО «ОК и ТС»)
- Установка стационарных дизельных электростанций на отопительных котельных № 3, 12 мощностью 100 кВт, 50 кВт (ООО «ОК и ТС»)
- Разработка проектно-сметной документации и выполнение работ по внедрению частотных преобразователей на электроприводах в котельных (ООО «ОК и ТС»).
- Установка водоводяных и пароводяных пластинчатых теплообменников на котельных № 1, 9, 12 и ЦТП № 4 взамен устаревших и физически изношенных кожухотрубных подогревателей (ООО «ОК и ТС»).
- Внедрение беспроводной системы сбора информации параметров и учета расхода ресурсов по котельным и потребителям тепловой энергии на диспетчерский пульт.
- Замена газовых горелок на котлах № 1, № 2, № 3 котельной № 9 (ул. Володарского, 107а) на автоматизированные газовые горелки (ООО «ОК и ТС»).
- Замена водогрейных котлов на котельных № 2, 10 (ООО «ОК и ТС»).
- Установка автоматизированной блочно модульной котельной в районе МКД № 5 по Лимендскому шоссе г. Котлас.
- Установка автоматизированной блочно модульной котельной в районе МКД № 157, 159, 161, 163 по ул. Ленина г. Котлас.
- Техническое перевооружение котельной № 8 (ул. Суворова, 11а). Замена котлов КВ-Г-7,56-150 на котлы «Термотехник ТТ-100-01» работающие в автоматическом режиме

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

- Подключение объектов, отапливаемых от угольной котельной ФКУ СИЗО-2 УФСИН (ул. Павлова, ул. Черняховского), к централизованному теплоснабжению от котельной № 1
- Замена ветхих тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции
- Прокладка наружного циркуляционного трубопровода ГВС (Т4) в микрорайоне ДОК с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена с тепловой изоляцией
- Внедрение защитных устройств от гидравлических ударов в системах теплоснабжения зданий отапливаемых от котельной №1
- Замена устаревших сальниковых компенсаторов на сильфонные на магистральных тепловых сетях
- Замена ветхой тепловой изоляции на тепловых сетях на тепловую изоляцию из современных материалов с более низким коэффициентом теплопроводности (ППУ скорлупы)
- Замена ветхих тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции

в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

В связи с отсутствием открытых систем теплоснабжения на территории МО «Котлас» данный пункт не рассматривается

Список используемой литературы

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 с изменениями постановления Правительства РФ № 208 от 18.03.2016, № 229 от 23.03.2016, № 666 от 12.07.2016;
4. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утвержденные Приказом Минэнерго России N 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012;
5. Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808;
6. Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
7. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
8. Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
9. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
10. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
11. Приказ Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «Тепловые потери», СО 153-34.20.523(3)-2003, утвержденные, Приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278;
13. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «Потери сетевой воды», СО 153-34.20.523(4)-2003 утвержденные, Приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278;
14. Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии по показателям «Разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах» и «Удельный расход электроэнергии», СО 153-34.20.523(1)-2003», утвержденные, Приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278;
15. Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (издание 4-ое);
16. Приказ Минэнерго РФ от 24.06.2003 № 254 «Об утверждении Инструкции по продлению срока безопасной эксплуатации паровых котлов с рабочим давлением до 4 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой выше 115 °С»;
17. РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;
18. МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;
19. МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»;
20. Градостроительный кодекс Российской Федерации.