



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД МАГАДАН»  
НА ПЕРИОД С 2014 ДО 2029 ГОДА  
(актуализация на 2025 год)**

**Книга 2 Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения**

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

СТС.020.002.001.000

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента  
Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных  
к государственной тайне», не содержится.

Департамент жилищно-коммунального хозяйства  
и коммунальной инфраструктуры мэрии города  
Магадана

Руководитель Департамент ЖКХ и КИ мэрии  
города Магадана

\_\_\_\_\_ Худинин А.Н.  
*подпись*

Разработчик:  
ИП Зарубин М.С.

\_\_\_\_\_.  
*подпись*

**Магадан  
2024 г.**

## Оглавление

<b>ПАСПОРТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>8</b>
<b>ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>10</b>
<b>ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>23</b>
<b>ЧАСТЬ 1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>23</b>
а) зоны действия производственных котельных .....	24
б) зоны действия индивидуального теплоснабжения .....	25
в) описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. ....	26
<b>ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>27</b>
а) структура и технические характеристики основного оборудования .....	27
б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки .....	40
в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности .....	42
г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто .....	43
д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, года продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса .....	45
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	51
е) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха .....	56
ж) среднегодовая загрузка оборудования .....	66
з) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети .....	68
и) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии .....	78
к) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии .....	79
л) 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. ....	79
м) описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	80
<b>ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ .....</b>	<b>82</b>
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 с выделением сетей горячего водоснабжения .....	82
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме или на бумажном носителе .....	94
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 .....	94
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях .....	275
д) описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов .....	277
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности .....	300
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	301
з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей .....	302
и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет .....	311
к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет .....	312

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	313
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	315
н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	317
о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	321
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	322
р) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	322
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	323
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	333
у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	336
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	336
х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	336
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	338
ч) описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	339
<b>ЧАСТЬ 4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>	<b>340</b>
а) описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	340
б) описание зон эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, всех систем теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан», включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	345
<b>ЧАСТЬ 5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>	<b>346</b>
а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	346
б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	347
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	349
г) описание величин потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	354
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	355
е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии	358
ж) описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	359
<b>ЧАСТЬ 6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ</b>	<b>361</b>

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, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения.....	361
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения.....	374
в) описание гидравлических режимов, обеспечивающие 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 .....	374
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения .....	376
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 .....	377
е) описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	377
<b>ЧАСТЬ 7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>	<b>378</b>
а) описание 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 .....	378
б) описание балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	389
в) описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения .....	389
<b>ЧАСТЬ 8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ .....</b>	<b>390</b>
а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии ..	390
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями .....	390
в) описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки .....	393
г) описание использования местных видов топлива .....	393
д) описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	393
е) описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	398
ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа.....	398
з) описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	399
<b>ЧАСТЬ 9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНОБЖЕНИЯ.....</b>	<b>400</b>
Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения.....	400
а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей .....	403
б) частота отключений потребителей.....	405
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений .....	409
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....	410



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" .....	410
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта .....	414
ж) описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	415

## **ЧАСТЬ 10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....416**

а) описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования .....	416
б) описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения .....	418

## **ЧАСТЬ 11 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....420**

а) описание (анализ) 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 7 (лет) лет (на предмет их (цен) не достаточного повышения либо чрезмерного снижения) .....	420
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....	423
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения .....	424
г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей .....	425
д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет.....	425
е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения .....	425
ж) описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	425

## **ЧАСТЬ 12 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....426**

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	426
б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	428
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	429
г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	430
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	430

е) описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан», произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	431
--	-----

### СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» (Утверждаемая часть)	СТС.020.001.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	СТС.020.002.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	СТС.020.002.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	СТС.020.002.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	СТС.020.002.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	СТС.020.002.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	СТС.020.002.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	СТС.020.002.007.000
Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	СТС.020.002.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	СТС.020.002.009.000
Глава 10 Перспективные топливные балансы	СТС.020.002.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	СТС.020.002.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	СТС.020.002.012.000
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	СТС.020.002.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	СТС.020.002.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	СТС.020.002.015.000
Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	СТС.020.002.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	СТС.020.002.017.000
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	СТС.020.002.018.000
Глава 19. Разработка плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования системы теплоснабжения	СТС.020.002.019.000
Глава 20.1 Детальная инвентаризация перспективных потребителей с учетом требуемых тепловых нагрузок	СТС.020.002.020.001
Глава 20.2 Техничко-экономическое обоснование (ТЭО) перевода котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» на альтернативный вид топлива (сжиженный углеводородный газ (СУГ), электрическая энергия и/или комбинированный вид топлива)	СТС.020.002.020.002
Глава 20.3 Техничко-экономическое обоснование (ТЭО) перехода на температурный график отпуска тепла ЦТП, привязанный к температурному графику отпуска тепла с коллекторов Магаданской ТЭЦ на отопительный сезон - 130/70 С, в том числе восстановления гидравлических показателей тепловых сетей до проектных значений «Магаданской ТЭЦ»	СТС.020.002.020.003

Настоящий отчет сформирован в рамках формирования Книги 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

**Паспорт актуализированной схемы теплоснабжения**

Виды работ	Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года (актуализация на 2025 год).
Основание для разработки схемы теплоснабжения	<p>1.Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» (с изменениями и дополнениями);</p> <p>2.Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями)»;</p> <p>3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;</p> <p>4.Федеральный закон от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022 г.);</p> <p>5.Федеральному закону от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;</p> <p>6.Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении»;</p> <p>7.Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</p> <p>8. Министерство энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 г. №399 «Методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;</p> <p>9.Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;</p> <p>10. Генеральный план муниципального образования «Город Магадан»</p> <p>11. Утвержденная в 2023 г. актуализированная Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан»;</p> <p>12. Другие нормативно-правовые и нормативно-методические документы.</p>
Заказчики схемы	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и коммунальной инфраструктуры мэрии города Магадана

<p>Цели разработки теплоснабжения</p> <p>схемы</p>	<p>Целью работы является разработка решений по повышению надежности и эффективности эксплуатации систем теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан», как базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения.</p> <p>Работа должна содержать анализ фактического состояния систем теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан», полную информацию о фактических технико-экономических показателях, требуемую для принятия решения о целесообразности инвестирования в технологические решения с целью обеспечения надежности и развития системы централизованного теплоснабжения муниципального образования с учетом снижения эксплуатационных затрат и достижения необходимого уровня энергоэффективности.</p> <p>Разработка единого комплекса мероприятий, обеспечит сбалансированное перспективное развитие системы коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства обеспечения надежности, энергетической эффективности указанных системы, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышения инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры на территории муниципального образования «Город Магадан».</p> <p>Задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Камеральное обследование системы теплоснабжения: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1 Сбор исходных данных.</li> <li>1.2 Отображение полученной информации в ходе камерального обследования в облачном хранилище.</li> <li>1.3 Создание единой системы совместного управления проектом.</li> </ol> </li> <li>2. Актуализация схемы теплоснабжения (текстовая, графическая и расчетная часть, электронная гидравлическая модель системы теплоснабжения): <ol style="list-style-type: none"> <li>2.1. Утверждаемая часть схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» (Разделы 1-15);</li> <li>2.2. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» (Главы 1-20). <ol style="list-style-type: none"> <li>2.2.1. Разработка плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования системы теплоснабжения (доп. Глава 19).</li> <li>2.2.2. Детальная инвентаризация перспективных потребителей с учетом требуемых тепловых нагрузок (доп. Глава 20 часть 1).</li> <li>2.2.3. Технико-экономическое обоснование (ТЭО) перевода котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» на альтернативный вид топлива (сжиженный углеводородный газ (СУГ), электрическая энергия и/или комбинированный вид топлива) (доп. Глава 20 часть 2).</li> <li>2.2.4. Технико-экономическое обоснование (ТЭО) перехода на температурный график отпуска тепла ЦТП, привязанный к</li> </ol> </li> </ol> </li> </ol>
--	--

	<p>температурному графику отпуска тепла с коллекторов Магаданской ТЭЦ на отопительный сезон - 130/70 С, в том числе восстановления гидравлических показателей тепловых сетей до проектных значений «Магаданской ТЭЦ» (доп. Глава 20 часть 3).</p> <p>2.3. Актуализация электронной гидравлической модели системы теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан».</p> <p>3. Развитие и обеспечение функционирования муниципальной геоинформационной системы в сфере теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» (далее – МГС).</p>
Этапы (периоды) Схемы теплоснабжения	<p>Базовым годом разработки – принять год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования.</p> <p>Расчеты по перспективе развития систем теплоснабжения формируются на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.</p>
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации мероприятий схемы и ожидаемые результаты реализации мероприятий из схемы теплоснабжения	<ul style="list-style-type: none"> <li>– обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;</li> <li>- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;</li> <li>– снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях централизованного отопления и горячего водоснабжения в установленные сроки.</li> <li>– соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;</li> <li>- оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.</li> </ul>

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ



Актуализация схема теплоснабжения разрабатывается в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ (ред. от 02.08.2019) «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022);
- Федеральному закону от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями)»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации №452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;
- Министерство энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 г. № 399 «Методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» и о внесении изменений в некоторые акты»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 г. № 889 (ред. от 31.01.2021) «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. № 787 (ред. от 01.03.2022) «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, не дискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменение и признание утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354 (ред. от 29.04.2022) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 г. № 1523-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2035 года»;
- Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» с изменениями и дополнениями на 01.07.22 г.;
- «Методических основ разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации» РД-10-ВЭП, разработанных ОАО «Объединение ВНИПИ ЭНЕРГОПРОМ» и введенных в действие с 22.05.2006 г.;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (с изменениями на 14.02.2022 года);
- Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети»;
- Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология»;
- Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- Свод правил СП 89.13330.2016 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

– Приказ Минстроя России от 04.08.2020 г. № 421/пр «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

- Приказ Минстроя России от 21.12.2020 г. № 812/пр «Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства»;

- Приказ Минстроя России от 21.04.2021 г. № 245/пр «О внесении изменений в Методику составления сметы контракта, предметом которого являются строительство, реконструкция объектов капитального строительства»;

- Генеральный план муниципального образования «Город Магадан»;

- Утвержденная в 2023 г. актуализированная Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан».

### **Этапы реализации схемы теплоснабжения**

Расчетный период реализации актуализированной Схемы теплоснабжения принят с разделением на этапы реализации:

- период действия актуализированной Схемы теплоснабжения принят до 2029 г.

Актуализированная схема теплоснабжения муниципальное образование «Город Магадан» включает все:

- источники теплоснабжения;
- магистральные и распределительные сети теплоснабжения.

Актуализированная схема муниципальное образование «Город Магадан» разработана с соблюдением следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Схема теплоснабжения разработана на основе документов территориального планирования муниципальное образование «Город Магадан», утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

Схема теплоснабжения разработана в составе обосновывающих материалов и утверждаемой части, разделенных на Главы.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения (Главы 1-20):

### Термины и определения

При актуализации Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

- зона действия источника тепловой энергии – территория города, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- зона действия системы теплоснабжения – территория города, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии;
- источник тепловой энергии – устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;
- качество теплоснабжения – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;
- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии – режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;
- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- надежность теплоснабжения – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
- открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) – технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети;
- потребитель тепловой энергии – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

- 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;

- рабочая мощность источника тепловой энергии - средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы;

- располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

- расчетный элемент территориального деления – территория города, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

- система теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- тепловая нагрузка – количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

- тепловая мощность – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

- тепловая сеть – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

- тепловая энергия – энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

- теплоноситель – пар, вода, которые используются для передачи тепловой энергии;

- теплоснабжение – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

- теплоснабжающая организация – организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных



тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

- теплопотребляющая установка – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

- теплосетевые объекты – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- элемент территориального деления – территория города, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ГОРОДЕ МАГАДАН

Магадан – самый молодой и динамично развивающийся областной центр Дальневосточного федерального округа. Еще в 1928 году на берегу Охотского моря высадилась первая Колымская экспедиция во главе с ленинградским ученым-геологом Ю.А. Билибиным. Предварительные прогнозы экспедиции о наличии золота в верховьях реки Колымы послужили толчком к освоению Крайнего Северо-Востока страны: молодой республике Советов нужно было золото. Активное освоение городской территории началось в 1929 году, когда в Нагаевскую бухту из Владивостока прибыли строители и первые работники Восточно-Эвенской (Нагаевской) культбазы – так по проектным документам именовалась стройплощадка. А уже в начале 30-х годов в долине реки Магаданки возник новый поселок Магадан. 14 июля 1939 году Указом Президиума Верховного Совета РСФСР Магадану присвоен статус города, и до образования Магаданской области, до 3 декабря 1953 года, он входил в состав Хабаровского края. В декабре 1953 г. на территории треста «Дальстрой» была образована Магаданская область, город стал ее административным, экономическим, научным и культурным центром. До 1992 года главным органом власти Магадана был Городской исполнительный комитет. В феврале 1992 года указом Президента Российской Федерации магаданский Горисполком преобразован в администрацию города; с 1 октября 1997 года – переименован в мэрию Магадана. Соответственно, появилась должность мэра муниципального образования, которая заменила должность главы администрации. Законом Магаданской области от 6 декабря 2004 года № 489-ОЗ муниципальное образование «Город Магадан» наделено статусом городского округа. Территорию городского округа составляют исторически сложившиеся земли города, прилегающие к нему земли общего пользования, территории традиционного природопользования, рекреационные земли и земли для развития города.

Законом Магаданской области от 06.12.2004 №489-ОЗ (ред. от 09.12.2015) на территории городского округа «Город Магадан» определены три населенных пункта: город Магадан, поселки городского типа Сокол и Уптар.

Высшее должностное лицо городского округа – глава муниципального образования, мэр города Магадана. С 2015 года эту должность занимает Ю.Ф. Гришан. В структуре органов местного самоуправления муниципального образования «Город Магадан» представительный орган – Магаданская городская Дума; исполнительный орган – мэрия города Магадана; контрольный орган – контрольная палата муниципального образования «Город Магадан», также действует избирательная комиссия муниципального образования.

С 2004 по 2008 годы Магадан вошел в такие значимые объединения как: Союз Российских городов, Союз малых городов России, Союз городов Заполярья и Крайнего Севера. Мэрия города Магадана тесно сотрудничает с Ассоциацией сибирских и дальневосточных городов, международной ассоциацией породненных городов, Российским союзом исторических городов и регионов, является членом Всемирной Ассоциации «Объединенные города и местные власти», Всемирной Ассоциации мэров «зимних» городов и Международной ассамблеи столиц и крупных городов.

Описание границ муниципального образования «Город Магадан» установлено законом Магаданской области от 06.12.2004 № 489-ОЗ «О муниципальном образовании «Город Магадан». Граница муниципального образования «Город Магадан» по смежеству с западным участком Ольского городского округа начинается в узловой точке № 2, находящейся на безымянном мысу бухты Нагаева, имеющей координаты 59°32'30" северной широты и 150°36'40" восточной долготы. От этой точки граница идет в северном направлении по прямой через вершины с высотами 337,6 м, 392,2 м на протяжении 9,5 км до вершины с высотой 333,2 м. Далее граница проходит в том же направлении по прямой на протяжении 4,0 км до вершины с высотой 847,7 м. Затем в северо-восточном направлении по прямой на протяжении 3,0 км до вершины с высотой 788,4 м. От этой точки граница идет по прямой на протяжении 6,3 км в том же направлении до вершины с высотой 905,2 м. От этой вершины граница проходит по прямой на протяжении 4,9 км в северном направлении до вершины с высотой 1022,7 м и далее по прямой в северо-восточном направлении до вершины с высотой 721,3 м на протяжении 3,0 км. Затем в том же направлении граница идет по прямой линии на протяжении 3,2 км до точки, расположенной на водоразделе бассейна рек Уптар и Дукча, имеющей координаты 59°48'20" северной широты и 150°45'00" восточной долготы. От этой точки граница идет в западном направлении по этому водоразделу на вершину с высотой 700,2 м. Далее граница проходит до слияния источников безымянного ручья и по безымянному ручью до места его впадения в реку Хасын, образующую узловую точку № 15 (стык границы западного участка Ольского городского округа с границами Хасынского городского округа и городского округа «Город Магадан»). Граница муниципального образования «Город Магадан» по смежеству с Хасынским городским округом начинается в узловой точке № 15, расположенной в устье безымянного ручья. От этой точки граница идет вверх по течению реки Хасын, затем вверх по течению реки Уптар до устья ручья Красноармейский и далее вверх по его течению, пересекает федеральную автодорогу «Колыма» в районе моста и 1,5 км южнее перевала.

Далее граница по склону выходит на Хасынский хребет и идет через вершины с высотами 755,8 м, 814,4 м, 974,1 м, 991,4 м, 951,0 м, 895,9 м, 906,3 м, 1125,2 м, 1133,0 м, 822,9 м, 1134,5 м и выходит на вершину с высотой 1298,1 м в узловую точку № 16, имеющую координаты 59°58'34" северной широты и 151°10'18" восточной долготы (стык границы восточного участка Ольского городского округа с границами Хасынского городского округа и городского округа «Город Магадан»). Граница муниципального образования «Город Магадан» по смежеству с восточным участком Ольского городского округа начинается в узловой точке № 3, находящейся на безымянном мысу побережья Охотского моря (Тауйская губа), имеющей координаты 59°34'10" северной широты 151°01'50" восточной долготы. От этой точки граница идет по прямой в северном направлении на протяжении 0,4 км и выходит на вершину с высотой 137,6 м и затем проходит по прямой в северо-западном направлении на протяжении 4,0 км до Ольского перевала. От Ольского перевала граница идет по прямой в северо-восточном направлении на протяжении 2,7 км до вершины с высотой 456,5 м, затем граница идет по прямой в северном направлении на протяжении 3,2 км до безымянного перевала с высотой 262,1 м. Далее спускается вниз по течению правого притока ручья Анмандыкан и пересекает его. Затем граница поднимается по склону и переваливает водораздел. Далее граница спускается по безымянному ручью до впадения его в реку Ланкучан в 500 м восточнее песчаного карьера. От этой точки граница идет по прямой в северном направлении на протяжении 2,6 км и выходит на вершину с высотой 500,4 м. Далее граница идет в северном направлении через вершины с высотами 473,8 м, 407,8 м, 679,0 м, 720,0 м, 716,4 м, 566,5 м, 786,6 м, 624,6 м, 743,3 м, 906,6 м, 804,4 м и выходит в узловую точку № 16 - вершину с высотой 1298,1 м, имеющую координаты 59°58'34" северной широты и 151°10'18" восточной долготы (стык границы восточного участка Ольского городского округа с границами Хасынского городского округа и городского округа «Город Магадан»). От узловой точки № 2 до узловой точки № 3 граница идет по береговой линии Охотского моря (бухты Нагаево, Тауйской губы, бухт Веселая и Гертнера), совпадая с административной границей Магаданской области, включая все прибрежные острова, косы и скальные выходы, в том числе острова «Три брата», «Вдовушка» и «Кекурный».

#### **Климатические условия**

По строительно-климатическому районированию (Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология») территория муниципального образования «Город Магадан» относится к климатическому подрайону II. Климат территории,

расположенной на побережье Охотского моря, морской, характеризуется холодной ветреной зимой и прохладным летом. Продолжительность самого короткого светового дня — шесть часов, самого длинного — до 19 часов. В период белых ночей, наступающих в июне, полной темноты не бывает. Большую часть года (сентябрь-апрель) в Магадане преобладает ветер восточного и северо-восточного направления, повторяемость других направлений ветра незначительна.

Городской округ расположен в пределах Яно-Чукотской горной страны на побережье Тауйской губы, в северной части Охотского моря, на перешейке, соединяющем полуостров Старицкого с материком и имеющем выход в бухты Нагаева и Гертнера. Со стороны суши Магадан окружен сопками, поднимающимися над уровнем моря на 1500 метров. Протекающая через весь город с запада на восток река Магаданка делит его на две части. Преобладающий характер рельефа территории — горный ландшафт. Вдоль побережья Охотского моря расположены прибрежные низменности — равнины, приуроченные, в основном, к устьевым частям речных долин. Для них характерен плоский рельеф с абсолютными отметками поверхности 0-100 м, реже до 200 м. Городской округ характеризуется сложными инженерно-геологическими условиями, что связано с преобладанием на его территории горного, сильно расчлененного рельефа, повышенной сейсмичностью, практически повсеместным распространением многолетнемерзлых пород, значительной (высокой и средней) пораженностью физико-геологическими процессами. В структурном отношении это краевая часть хасынской эрозионно-тектонической впадины, выполненной рыхлыми континентальными отложениями неогенового возраста, залегающими на раннемеловых гранодиоритах и перекрытыми верхнечетвертичными флювиогляциальными отложениями.

На большей части территории Магаданской области климат резко континентальный с зимней температурой до  $-60^{\circ}\text{C}$  (в отдельные дни наиболее холодных лет ниже  $-60^{\circ}\text{C}$ ), летней до  $+40^{\circ}\text{C}$ , на побережье — морской с температурой зимой до  $-30^{\circ}\text{C}$  (в отдельные дни местами до  $-45^{\circ}\text{C}$ ). Средняя температура июля  $+11,8...+13,6^{\circ}\text{C}$ . Летом абсолютный максимум температуры воздуха может составлять  $+25...+30^{\circ}\text{C}$ . Продолжительность безморозного периода на побережье Охотского моря — 75–100 дней, на остальной территории 50 дней и менее. Продолжительность зимнего периода — 6-7 месяцев в году.

Климатические условия для градостроительства на территории области существенно различаются. В приморской части (г. Магадан, с. Балаганное, с. Талон и др.) годовые перепады температур сглажены муссонным климатом: температура наиболее холодной





## **ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **ЧАСТЬ 1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

*Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними*

Теплоснабжение муниципального образования «Город Магадан» обеспечивается следующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями:

1. Филиалом публичного акционерного общества энергетики и электрификации Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ (далее – МТЭЦ). МТЭЦ единственный источник теплоснабжения центральной части города Магадана.

Тепловую энергию потребителям непосредственно города Магадана поставляет МТЭЦ. МТЭЦ - тепловая угольная электрическая станция в городе Магадане, введена в эксплуатацию в 1962 году.

Номенклатура основной продукции, произведённой МТЭЦ:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия в горячей воде.

Установленная электрическая мощность МТЭЦ - 96 МВт (с учётом ДЭС мощностью 21 МВт - находится в резерве и работает в режиме профилактики оборудования и аварийных пусков), располагаемая электрическая мощность – 75 МВт, установленная тепловая - 495 Гкал/ч (с учётом водогрейной котельной мощностью 200 Гкал/ч, запущенной в 1989 г.).

Система горячего водоснабжения - открытая, однотрубная, тупиковая. Отпуск тепла с горячей водой ведется от обеих очередей станции по температурному графику теплосети 114/55°C. Для подготовки воды для подпитки теплосети используется вода с городского питьевого водохранилища.

На МТЭЦ проектное топливо – Ургальский и Аркагалинский каменный уголь, но по результатам опытного сжигания на данный момент сжигается Кузнецкий каменный уголь, доставка которого осуществляется железнодорожным транспортом, морским и автотранспортом. Складирование угля производится на угольное поле в два штабеля емкостью 100000 тонн и 200000 тонн.

В качестве растопочного топлива используется мазут топочный марки М40, М100. Доставка мазута производится посезонно спецтранспортом ПАО «Магаданэнерго» в

резервуары мазутного хозяйства МТЭЦ (ёмкость 700 м<sup>3</sup> – 3 шт.). В зимнее время года предусмотрена система прогрева жидкого топлива.

Транспортировка тепловой энергии потребителям по сетям МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и передача тепловой энергии непосредственно от МТЭЦ через ЦТП-7 в микрорайон Пионерный и прямые потребители от ТМ № 1А.

2. Муниципальным унитарным предприятием г. Магадана «Магадантеплосеть» (далее - МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»).

Теплоснабжение микрорайонов Новой Весёлой, Радистов, Дукча, Снежный, Снежная долина, посёлков Уптар и Сокол осуществляется от источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» осуществляет следующие виды деятельности (код и наименование вида деятельности, ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2)):

- 35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии); дополнительные виды деятельности – в части генерации и распределения тепловой энергии;
- 35.30.2 Передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- 35.30.3 Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- 35.30.4 Обеспечение работоспособности котельных;
- 35.30.5 Обеспечение работоспособности тепловых сетей.

Тепловая энергия, произведённая в МТЭЦ, по магистральным сетям передаётся МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» для транспортировки по распределительным сетям в систему теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан».

В своём ведении МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» имеет 10 собственных локальных источников выработки тепловой энергии - водогрейных котельных (№№ 2, 21, 43, 44, 45, 46, 47, 56, 62, ЦТП № 19). Также на балансе МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» находятся 11 ЦТП (№№ 1, 2, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13), снабжающихся тепловой энергией от МТЭЦ (ЦТП № 7 в микрорайоне Пионерный - в ведении МТЭЦ). От ТП 4 теплоснабжение осуществляется потребителей, расположенных по адресу: ул. Сибирская, ул. Песочная, ул. Речная

**а) зоны действия производственных котельных**

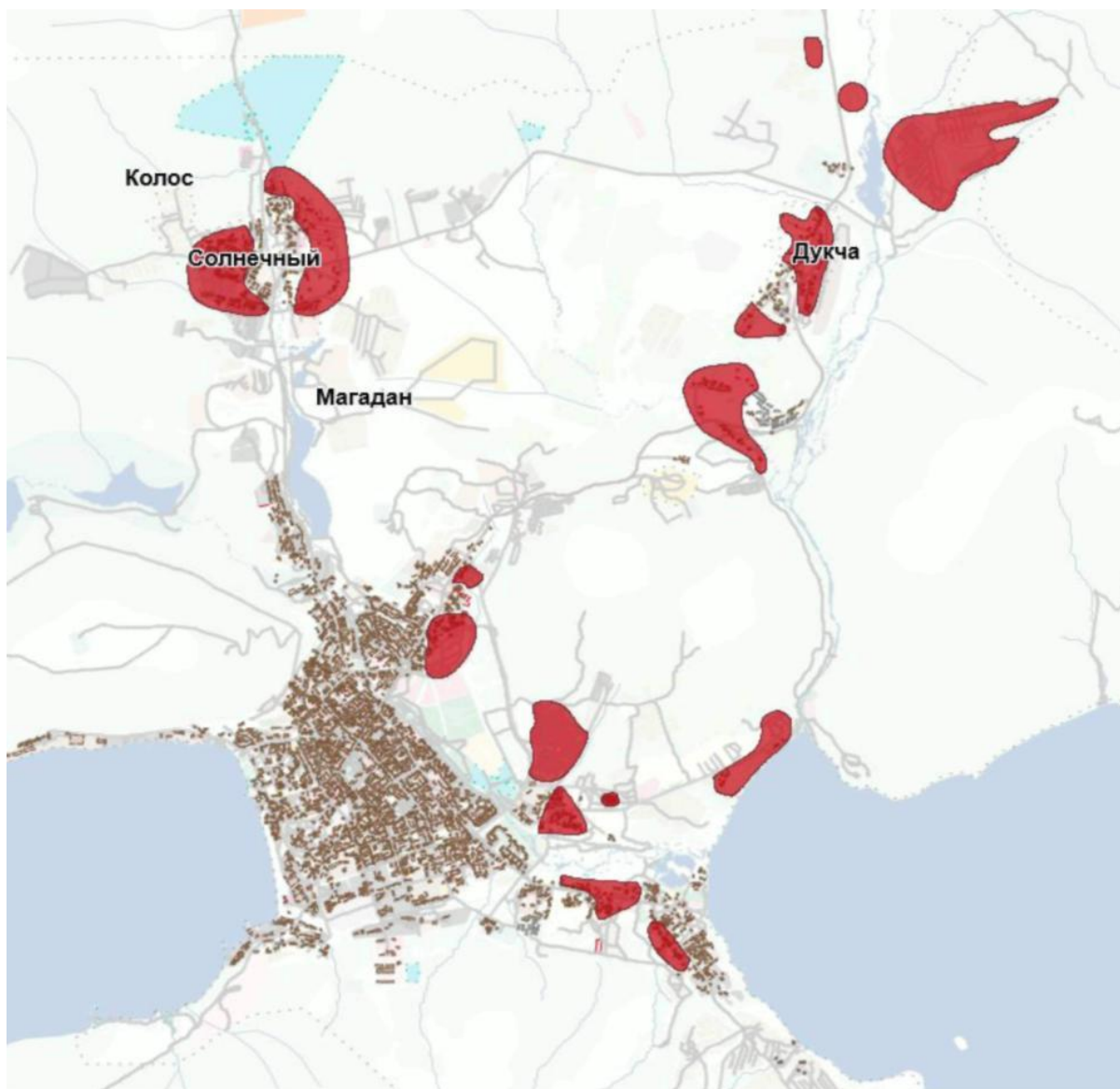
Сведения о производственных котельных отсутствуют.

**б) зоны действия индивидуального теплоснабжения**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в районах муниципального образования «Город Магадан» сформированы в микрорайонах с индивидуальной, малоэтажной жилой, многоэтажной и общественно-деловой застройкой.

Топливом для индивидуальных потребителей, в основном, являются дрова и каменный уголь.

Расположения зон индивидуального теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» представлено на рисунке 1.2.



**Рис. 1.2.** – Зоны индивидуального теплоснабжения на территории МО «Город Магадан»

Зоны индивидуального теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» на перспективу развития серьёзных изменений не претерпят.

**в) описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

Изменения, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют.

## **ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **а) структура и технические характеристики основного оборудования**

#### **Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Особенности режимов работы электростанции МТЭЦ является единственным централизованным источником теплоснабжения г. Магадан. МТЭЦ работает в единой системе генерации электрической энергии с Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС и Аркагалинской ГРЭС. Энергосистема Магаданской области имеет избыточные генерирующие мощности, при этом является изолированной, что исключает возможность передачи электроэнергии в соседние регионы.

Выработка электроэнергии на МТЭЦ напрямую зависит от выработки электроэнергии Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС, которые практически полностью покрывают потребность энергоузла (95% электроэнергии вырабатывается на ГЭС). Минимум электрической нагрузки турбин определяется необходимой величиной тепловой нагрузки в паре 1,2 кгс/см<sup>2</sup>. Нагружение турбин по электрической нагрузке сверх минимальной производится только по заданию диспетчера. В связи с недостаточной загрузкой турбин производственные отборы турбин в основном отключены. Паровая нагрузка по пару 8 – 13 кгс/см<sup>2</sup> восполняется от БРОУ-1 и БРОУ-2 типа 100/13 (от коллектора 100 кгс/см<sup>2</sup> свежего пара котлов). Необходимость работы трех турбоагрегатов вызвана условием сохранения устойчивости нагрузки Центрального энергоузла и, как следствие, для повышения надежности электроснабжения потребителей.

Отопительный сезон в городе Магадан длится около 9 месяцев (268 дней). МТЭЦ входит в первую десятку тепловых электростанций ДФО по количеству отпускаемой с коллекторов тепловой энергии. МТЭЦ работает по тепловому графику, с минимальными электрическими нагрузками (в крайне неэкономичном режиме загрузки теплофикационных турбин), с сентября по июнь, для более полного использования водохранилищ. Колымская ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС покрывают электрическую нагрузку потребителей региона, в указанный период турбоагрегаты МТЭЦ по электрической нагрузке приходится загружать по остаточному принципу. В летний период основное оборудование ЧВД МТЭЦ находится в резерве, тепловые нагрузки города (ГВС) покрываются электродотлами, потребляющими электроэнергию Колымской ГЭС, и одним паровым котлом части среднего давления БКЗ-50-39Ф, генерирующим пар для деаэрации подпиточной воды тепловой сети (ГВС) с целью обеспечения норм и требований, предъявляемых к качеству

сетевой воды «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

В связи с малой численностью населения, отсутствием крупных промышленных потребителей, электроэнергия полностью не востребована, а из-за изолированности энергосистемы не может быть передана в ЕЭС РФ. Фактически, в зимнее время МТЭЦ выступает потребителем электроэнергии: несет активную электрическую нагрузку от 10 до 30 МВт×ч по тепловому графику, при этом потребляет электродвигателями до 35 МВт×ч, покупая электроэнергию у ПАО «Колымаэнерго». Собственные нужды МТЭЦ составляют около 50% от выработки.

Отпуск тепла потребителям г. Магадана с сетевой водой осуществляется по двум тепломагистралям диаметром 500 мм и трём тепломагистралям диаметром 800 мм, 700 мм и 400 мм по температурному графику 130/70 °С со срезкой на 114/55°С. Система горячего водоснабжения – открытая. Все турбоагрегаты МТЭЦ работают в режиме с полным использованием теплоты отработавшего пара. Для подпитки теплосети используется вода из городского водохранилища. Вода пропускается через конденсаторы турбин т/а ст. №№ 6, 8 с дальнейшей подготовкой в цикле станции. Часть обратной сетевой воды (которая поступает из города по обратной магистрали Ду 800) проходит через конденсатор турбины № 7. Подпитка котловых деаэраторов осуществляется химически обессоленной водой, от химической водоочистки производительностью - 80 т/ч. Тепловая схема станции выполнена с поперечными связями внутри каждой очереди по пару и питательной воде. Резервированные для котлов очереди 35 ата РОУ -100/39 кгс/см<sup>2</sup>; БРОУ-1, 2 переведены в постоянную работу.

На МТЭЦ сжигаются угли Кузнецких месторождений. Топливо по качественным характеристикам соответствует условиям сжигания на котлоагрегатах БКЗ-50, БКЗ-160, БКЗ-220 (на основании, технического акта и совместного протокола по результатам опытного сжигания, проведённого «Сибирским теплотехническим научно-исследовательским институтом ВТИ»).

Поставка угля на МТЭЦ производится на конкурсной основе. В качестве растопочного топлива используется мазут топочный марки М100. Доставка угля на электростанцию производится в соответствии с заключёнными договорами на поставку и перевозку топлива. Доставка угля производится по железной дороге до морского порта Хабаровского края, далее морским путём до г. Магадана.



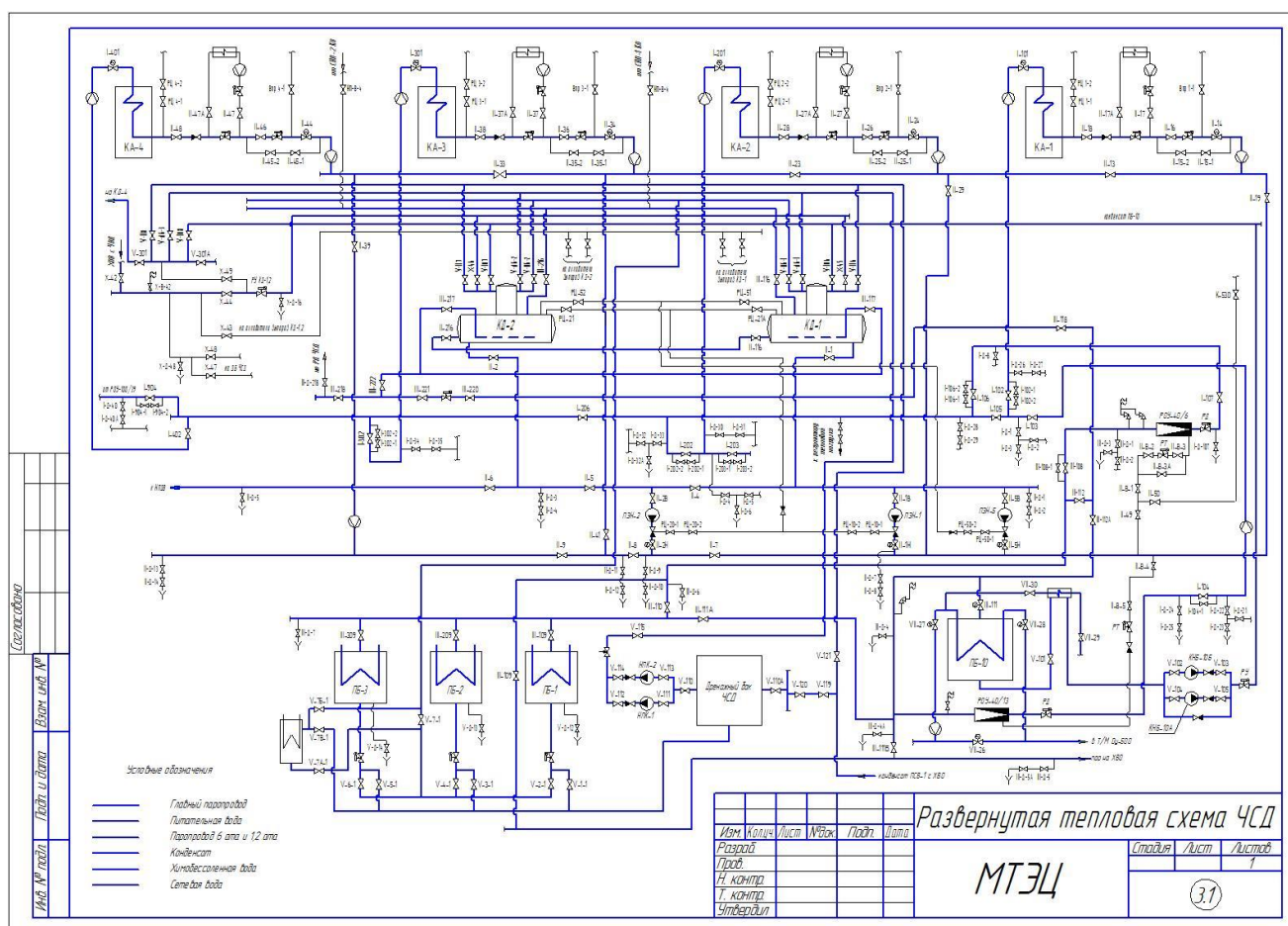
Перевозка топлива из порта Магадан до склада МТЭЦ осуществляется автотранспортом филиала ПАО «Магаданэнерго» «Автотранспортное предприятие». Разгрузка топлива (угля) производится самосвальным способом с формированием штабелей угля бульдозерами. Емкость двух штабелей составляет 100 000 тонн и 200 000 тонн. Подача топлива с угольного склада производится бульдозерами Т-130, Т-170 при помощи врезок и перевалкой угля. В зимнее время года производится вскрывка укатанных автомашинами штабелей и рыхление бульдозерами Т-130, Т-170.

В пиковом режиме работает пиковая водогрейная котельная (котлоагрегаты КВТК-100-150-5С ст. №№ 11, 12).

В отопительный период работает часть высокого давления, котлоагрегаты БКЗ-160-100Ф ст. №5, БКЗ-220-100-4С ст. №№ 6, 7.

В летний период работает часть среднего давления, котлоагрегаты БКЗ-50-39Ф ст. №№ 1-4.

Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов, энергетических котлоагрегатов и генераторов МТЭЦ представлены в таблицах 1-3.



**Таблица 2.1.** - Технические характеристики энергетических котлоагрегатов

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Завод изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
					давление, кгс/см <sup>2</sup>	температура, °С	основное	резервное
БКЗ-50-39ф	КА 1	1962	Барнаульский котельный завод	50	3,4	420	Уголь	Дт
БКЗ-50-39ф	КА 2	1962	Барнаульский котельный завод	50	3,4	420	Уголь	Дт
БКЗ-50-39ф	КА 3	1963	Барнаульский котельный завод	50	3,4	420	Уголь	Дт
БКЗ-50-39ф	КА 4	1964	Барнаульский котельный завод	50	3,4	420	Уголь	Дт
БКЗ-160-100ф	КА 5	1974	Барнаульский котельный завод	160	8,8	520	Уголь	Дт
БКЗ-220-100-4с	КА 6	1974	Барнаульский котельный завод	220	8,8	520	Уголь	Дт
БКЗ-220-100-4с	КА 7	1977	Барнаульский котельный завод	220	8,8	520	Уголь	Дт
КВТК-100-150	КА 11	1989	Барнаульский котельный завод	-	-	-	Уголь	Дт
КВТК-100-150	КА 12	1995	Барнаульский котельный завод	-	-	-	Уголь	Дт
Итого:	9 шт.			800				

**Таблица 2.2** - Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ,	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура острого пара, град. °С
				МВт	УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-25/30-8,8/1,0	ТА 6	«КТЗ»	2004	25	70	н/д	н/д	н/д	н/д
ПТ-25-90/10М	ТА 7	«КТЗ»	1974	25	70	н/д	н/д	н/д	н/д
ПТ-25/30-90/10М	ТА 8	«КТЗ»	2000	25	70	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого:				75	210				

**Таблица 2.3.** - Технические характеристики пиковых водогрейных котлоагрегатов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, °С, на входе в КА	Номинальная температура теплоносителя, °С, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
КВТК-100-150-5С	№ 11	н/д	100	70	150	Уголь	Дт
КВТК-100-150-5С	№ 12	н/д	100	70	150	Уголь	Дт
Итого:	2шт.		200				

**Таблица 2.4-** Технические характеристики редукционно-охладительной установки (далее - РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ-1 типа 100/13	100	н/д
БРОУ-2 типа 100/13	100	н/д
Итого:	2шт.	

**Таблица 2.5-** Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, (ретроспективный период)

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2019	96	96	495	210
2020	96	96	495	210
2021	96	96	495	210
2022	96	96	495	210
2023	96	96	495	210

#### **ЦТП №2, ул. Нагаевская,38**

Автоматика регулирования теплоснабжения отсутствует. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером. Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Имеется насос смешения на системе ГВС.

#### **ЦТП №4, ул. Кольцевая,32**

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически. Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Насос смешения на системе ГВС отсутствует (отличие схемы от ЦТП №2). Имеется резервный насос на подающем трубопроводе от ТЭЦ.

#### **ЦТП №11, ул. Пролетарская,83/1**

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически. Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

#### **ЦТП №12, ул. Пролетарская,57/2**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

#### **ЦТП №9, ул. Пролетарская,17а**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования ГВС имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

**ЦТП №1, ул. Советская,15**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения отсутствует. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

Теплоснабжение осуществляется по двум зонам:

- нижняя зона (низкое давление);
- верхняя зона (высокое давление).

**ЦТП №8, ул. Речная,86**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

**ТП №4**

Система теплоснабжения двухтрубная, открытая система ГВС. Теплоснабжения от ТЭЦ.

**ЦТП №10, ул. Брусничная,28 г**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

**ЦТП №6, ул. Колымская,19**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

**ЦТП №5, ул. Лево-Набережная,5**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

**ЦТП №13, ул. Портовая,20**

Система теплоснабжения трехтрубная, тупиковая по ГВС.

Автоматика регулирования теплоснабжения имеется. Регулировка осуществляется вручную сменным инженером, а затем поддерживается автоматически.

Все ЦТП укомплектованы приборами учета тепловой энергии как на вход, от МТЭЦ, так и на выход – для потребителей.

#### **МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» обслуживает 10 локальных котельных. Каждая из десяти водогрейных котельных подает тепловую энергию в систему теплоснабжения присоединенных потребителей на отопление и горячее водоснабжение. Технологических связей между котельными нет.

##### **Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2, к. 3.**

Водогрейная котельная № 2 обеспечивает тепловой энергией (отопление) систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 2 м/р-на является жилой фонд, представленный жилыми домами этажностью 1 - 6 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС от ЦТП №2. Система теплоснабжения трехтрубная, ГВС открытая от системы теплоснабжения МТЭЦ (ЦТП № 2).

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

##### **Котельная № 21, мкрн. Новая Веселая**

Водогрейная котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения в микрорайоне Новая Веселая. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 21, м-н Новая Веселая, является жилой фонд, представленный жилыми домами: как частными, так и многоквартирными (1-5 этажей), которые имеют централизованную систему ГВС от котельной № 21. Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС закрытая.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор

##### **Котельная № 43, район 13-го километра основной трассы**

Водогрейная котельная № 43, ул. Авиационная, 10, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения в микрорайоне 13-го километра основной трассы. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 43, район 13 километра основной трассы, является жилой фонд, представленный жилыми домами: как частными, так и многоквартирными (1-5 этажей), которые имеют централизованную систему ГВС. Система теплоснабжения четырех трубная, через баки-аккумуляторы. Направления частного сектора – система теплоснабжения открытая. Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС открытая.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **Котельная № 44, мкрн. Радист**

Водогрейная котельная №44 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения мкрн. Радист. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 44, мкрн. Радист, является жилой фонд, представленный жилыми домами (частными и многоквартирными -1-5 этажей). Система теплоснабжения двухтрубная, ГВС отсутствует.

Система теплоснабжения – открытая. Для аварийного электроснабжения имеется передвижной дизель-генератор.

#### **Котельная № 45, мкрн. Дукча**

Водогрейная котельная № 45 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии котельной № 45 является жилой фонд, представленный жилыми домами частными и многоквартирными (1 - 5 этажей), которые имеют централизованную систему горячего водоснабжения.

На территории микрорайона имеются потребители с собственными источниками теплоснабжения – баня, автобаза. Система теплоснабжения четырех трубная, через баки-аккумуляторы. Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС открытая.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **Котельная № 46, ул. Майская, б/н**

Водогрейная котельная № 46 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 46 является жилой фонд, представленный жилыми домами, как частными, так и многоквартирными (1 - 5 этажей), которые имеют централизованную систему ГВС, а также бюджет и прочие потребители. Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС открытая.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **Котельная № 47, поселок Уптар**

Водогрейная котельная № 47 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения поселка Уптар. Основным потребителем системы теплоснабжения поселка Уптар, является жилой фонд, представленный жилыми домами этажностью 1 - 5 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС, бюджет и прочие потребители.

Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС закрытая.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **Котельная № 56, поселок Сокол**

Водогрейная котельная № 56 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения поселка Сокол. Основным потребителем тепловой энергии от котельной

№ 56 поселка Сокол является жилой фонд, представленный многоквартирными жилыми домами 1 - 5 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС. Система теплоснабжения четырехтрубная, ГВС закрытая.

Также к системе теплоснабжения котельной присоединены бюджетные учреждения (объекты: Школа-Интернат, Детский сад № 64, Больница, Детская поликлиника, Библиотека и т. д.), прочие предприятия (в т. ч. аэропорт).

В котельной установлен вакуумный деаэратор

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **Котельная № 62, мкрн. Снежная Долина**

Водогрейная котельная № 62, ул. Пионерская, 2, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона Снежная Долина. Потребителями тепловой энергии котельной № 62, мкрн. Снежная Долина, являются жилые дома, бюджетные учреждения и прочие потребители, которые имеют централизованную систему ГВС.

Система теплоснабжения трехтрубная. Циркуляция ГВС через обратный трубопровод отопления.

Для аварийного электроснабжения имеется стационарный дизель-генератор.

#### **«ЦТП № 19», Портовое шоссе, 45**

Водогрейный источник тепловой энергии ЦТП № 19 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения по ул. Портовое шоссе, 45. Потребителями тепловой энергии являются: отдел контрольно-измерительных приборов МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и ГКУ 1 отряда ФПС по Магаданской области.

Установлено три электрокотла и один резервный (на дизеле). Система теплоснабжения двухтрубная.



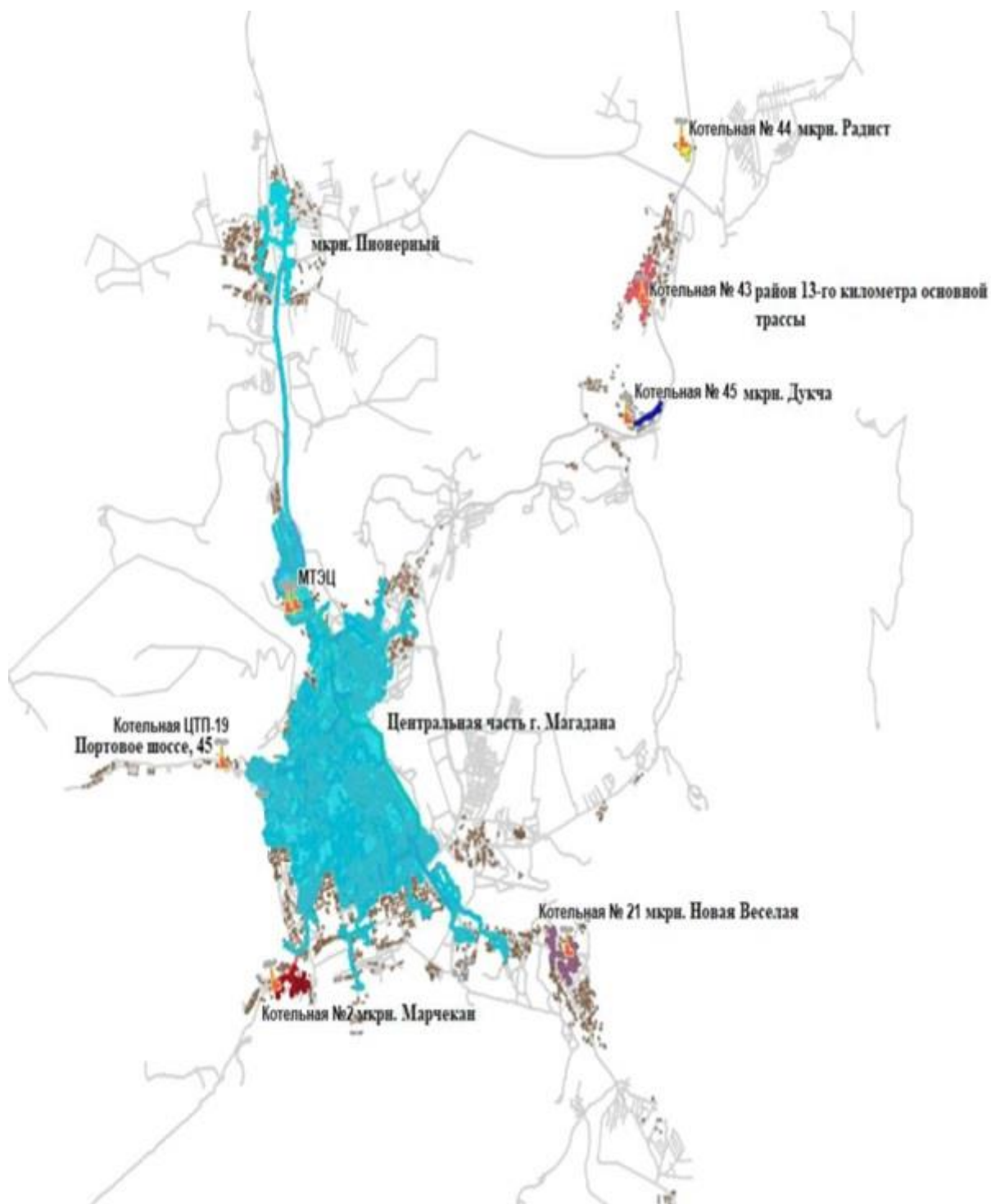


Рис. 2.1 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии на территории МО «Город Магадан»

**Таблица 2.6** - Состав и технические характеристики основного оборудования котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - мазут										
1	Котельная-2, Марчеканская, 2, к. 3 (1976) № 000100049	КВа-1,44-ГМ	1	2005	1,24	3,77	164,0	87,1	173,96	н/д
		TEMRON WN 1.5.2	1	2022	1,29		н/д	н/д		н/д
		КВа-1,44-ГМ	1	2005	1,24		164,0	87,1		н/д
Основное топливо - мазут										
2	Котельная-21, Рыбозаводская, 10	КВа-1,44	1	2018	1,24	4,48	163,1	87,6	176,11	н/д
		КВа-1,44	1	2018	1,24		163,1	87,6		н/д
		КВа-1,16	1	2018	1		175,5	81,4		н/д
		КВа-1,16	1	2018	1		175,5	81,4		н/д
Основное топливо - мазут										
3	Котельная-43, ул. Авиационная, 10	КВА-0,63 ЛЖ/М типа "Универсал"	1	2015	0,54	2,16	178,6	80,0	207,39	н/д
		КВА-0,63	1	2009	0,54		178,6	80,0		н/д
		КВА-0,63	1	2009	0,54		178,6	80,0		н/д
		КВА-0,63 ЛЖ/М типа "Универсал"	1	2015	0,54		178,6	80,0		н/д
Основное топливо - мазут										
4	Котельная-44, м-н Радист	TANSAN S.KBP-250	1	2010	0,25	1,00	178,6	80,0	202,84	н/д
		TANSAN S.KBP-250	1	2010	0,25		178,6	80,0		н/д
		TANSAN S.KBP-250	1	2010	0,25		178,6	80,0		н/д
		TANSAN S.KBP-250	1	2010	0,25		178,6	80,0		н/д
Основное топливо - мазут										
5	Котельная-45, п. Дукча	КВ-1,44-ГМ	1	2003	1,24	2,48	170,1	84,0	190,92	н/д
		КВ-1,44-ГМ	1	2020	1,24		170,1	84,0		н/д

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - мазут										
6	Котельная-46, ул. Майская, б/н	КВА-4,5М	1	2020	3,90	12,50	нд	нд	171,88	нд/д
		КЕВ-4/13	1	1996	2,60		164,0	87,1		нд/д
		КВС-4	1	1996	2,00		178,6	80,0		нд/д
		КВС-4	1	1996	2,00		178,6	80,0		нд/д
		КВС-4	1	1996	2,00		178,6	80,0		нд/д
Основное топливо - мазут										
7	Котельная-47, п. Уптар, ул. Усть- Илимская, 5	ДЕВ-6,5-14ГМ- О (КВ-ГМ-4,65-- 115С)	3	2009	4,02	12,06	163,1	87,6	164,93	нд/д
Основное топливо – мазут, эл.энергия										
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63- 150Н)	1	2013	10,00	41,40	169,9	84,1	161,49	нд/д
		Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63- 150Н)	1	2013	10,00		169,9	84,1		нд/д
		Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63- 150Н)	1	2013	10,00		169,9	84,1		нд/д
		КЭВ-2500/6	1	2002	2,20		169,9	84,1		нд/д
		КЭВ-2500/6	1	2002	2,20		169,9	84,1		нд/д
		КЭВ-4000/6	1	2002	3,50		169,9	84,1		нд/д
		КЭВ-4000/6	1	2002	3,50		169,9	84,1		нд/д
Основное топливо - мазут										
9	Котельная-62, ул. Пионерская, 2	ДЕ-6,5/14 ГМ	1	1988	4,3	12,90	163,1	87,6	167,99	нд/д
		ДЕ-6,5/14 ГМ	1	1988	4,3		163,1	87,6		нд/д
		ДЕ-6,5/14 ГМ	1	1988	4,3		163,1	87,6		нд/д
Основное топливо – эл.энергия, дизельное топливо										
10	ЦТП-19 Портовое шоссе, 45	котел Logano GE515-241-295	1	2020	0,25	0,90	нд	нд	нд	нд/д
		КЭВ-250/0,4Э	3	2009	0,215		нд	нд		нд/д

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	Итого:					93,65				

**б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки**

**Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

МТЭЦ является филиалом «Магаданская ТЭЦ» ПАО «Магаданэнерго» и предназначена для обеспечения тепло- и электроснабжения г. Магадана. Главный корпус делится на часть среднего давления (ЧСД) и часть высокого давления (ЧВД). МТЭЦ включает в себя: котлы части среднего давления, котлы и турбины части высокого давления, водогрейные котлы, дизельную электростанцию, электрокотельную, бойлерные установки, установки подготовки подпитка теплосети. В помещении части среднего давления установлено: четыре котла БКЗ-50-39Ф, бойлерная установка № 1, электрокотельная, три атмосферных деаэратора котловых, три питательных насоса. В помещении части высокого давления установлено: три котла БКЗ-160-100 (БКЗ-220-100), три турбины ПТ-25-90/10М, две бойлерных установки (№ 2 и № 3), четыре питательных насоса, три деаэратора повышенного давления, один атмосферный деаэратор, установка подготовки теплосети УПТ-600.

Состав оборудования:

- турбины ЧВД: с параметрами пара:  $P_0=8,4$  МПа;  $t_0=514$  °С т/а ПТ-25/30-8,8-1,0 ст. № 6, т/а ПТ-25/30-90-10М ст. № 7, т/а ПТ-25/30-90-10М ст. № 8.
- паровые котлы ЧВД: с параметрами пара:  $P_0=8,6$  МПа;  $t_0=520$  °С
  - 1 к/а БКЗ-160-100Ф ст. № 5 – паропроизводительность 160 т/ч,
  - 2 к/а БКЗ-220-100-4С ст. №№ 6, 7 – паропроизводительность 220 т/ч.
- паровые котлы ЧСД: с параметрами пара:  $P_0= 3,9$  МПа;  $t_0=420$  °С 4 к/а БКЗ-50-39ф ст. №№ 1-4 – паропроизводительность 50 т/ч.
- водогрейные котлы: 2 к/а КВТК-100-150-5С ст. №№ 11, 12 – теплопроизводительность 100 Гкал/ч каждого.
- дизельные генераторы: 6 ДГ – «64Г-6» Русский дизель – 6 шт. по 3,5 МВт.

Дизельная электростанция с 1994 года переведена в холодный резерв. Каждый год, согласно графикам пусков ДГ, производится проверка оборудования на мобильность и манёвренность режимов работы.

Установленная электрическая мощность станции – 96 МВт;

- паротурбинные установки – 75 МВт;
- дизельные установки – 21 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанции – 495 Гкал/ч;

- водогрейные котлы – 200 Гкал/ч;

- теплофикационные отборы турбин – 210 Гкал/ч;
- БРОУ, РОУ – 85 Гкал/ч.

Перечень оборудования указан в таблице 2.6

**Таблица 2.7** – Перечень оборудования МТЭЦ

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал
	турбо агрегатов	прочее	всего				
2019	210	285	495	0	495	7,03	487,97
2020	210	285	495	0	495	7,03	487,97
2021	210	285	495	0	495	7,02	487,98
2022	210	285	495	0	495	7,02	487,98
2023	210	285	495	0	495	7,02	487,98

### МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» обеспечивает теплоснабжение микрорайонов Новой Весёлой, Радистов, Снежная долина, посёлков Уптар и Сокол.

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» приведены в таблице 2.7.

**Таблица 2.8** – Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» в 2023 году, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	3,77	1,23	2,54	0,12	2,42
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	4,50	1,00	3,50	0,22	3,28
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	2,16	0,54	1,62	0,25	1,37
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	1,00	0,25	0,75	0,04	0,71
5	Котельная № 45, мкрн. Дукча	2,48	1,23	1,25	0,24	1,02
6	Котельная № 46, ул. Майская	12,50	4,60	7,90	0,38	7,52
7	Котельная № 47, п. Уптар,	12,06	4,02	8,04	0,44	7,61

№ п/п	Наименование источника	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
	ул. Усть-Илимская, 5					
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	41,40	12,20	29,20	0,86	28,34
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	12,90	4,30	8,60	0,36	8,24
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,895	0,47	0,43	0,15	0,28
ИТОГО:		93,67	29,84	63,83	3,05	60,78

**в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).».

На момент актуализации схемы теплоснабжения ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности МТЭЦ и котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» отсутствуют.

Согласно представленных режимных карт работа котлового оборудования незначительно снижена относительно номинальных режимов.



**г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто**

Расход теплоты на собственные нужды котельных определяется, исходя из потребностей каждого конкретного теплоисточника, как сумма расходов теплоты на отдельные элементы затрат:

**Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Согласно требованиям Приложения 5 «Методических указаний по составлению отчета электростанции и акционерного общества энергетики и электрификации о тепловой экономичности оборудования» РД 34.08.552-95, в составляющие расхода тепла на собственные нужды ТЭЦ включаются:

**Турбинный цех:**

- расход тепла на пуски турбоагрегатов, включая прогрев паропроводов, разогрев и разворот турбин, прогрев вспомогательного оборудования до включения генераторов в сеть;
- расход тепла на отопление производственных помещений турбинной установки и электроцеха;
- расход тепла, связанный с работой генератора в моторном режиме для резервирования мощности без потребления или выработки реактивной мощности;
- расход тепла, связанный с поддержанием турбоагрегатов и их вспомогательных механизмов в консервации и холодном резерве.

**Котельный цех:**

- расход тепла, связанный с поддержанием котлов и их вспомогательных механизмов в консервации и холодном резерве;
  - слив и предварительный подогрев мазута;
  - размораживание твердого топлива;
  - распыл мазута в форсунках и охлаждение неработающих форсунок;
  - предварительный подогрев воздуха в калориферах;
  - транспорт угольной пыли к горелкам;
  - турбопривод воздуходувок;
  - отопление производственных помещений котельного, химического и топливно-транспортного цехов;
  - пуски котлов;
  - обдувку и расшлаковку котлов;
-

- прочие (неупомянутые выше) расходы и технологические потери тепла, связанные с выработкой пара котлами;
- потери тепла, связанные с подготовкой добавка химически очищенной, обессоленной воды и дистиллята, восполняющих внутристанционные потери пара, конденсата и питательной воды.

Объемы отпуска тепловой энергии МТЭЦ с 2020 года по 2023 год приведены в таблице 2.9.

**Таблица 2.9.1** - Объемы отпуска тепловой энергии МТЭЦ

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
Произведено тепловой энергии (выработка)	Гкал	1162583	1255794	1232211	1253254
Собственные нужды	Гкал	60083	66845	64122	69191
Отпуск с коллекторов	Гкал	1120481	1155334	1102535	1115702
Общие потери	Гкал	25932	27167	26345	26524

Объемы потребления тепловой мощности (максимальные часовые) на собственные нужды МТЭЦ приведены в таблице 2.7.2

**Таблица 2.9.2** - Объемы потребления тепловой мощности (максимальные часовые) на собственные нужды МТЭЦ

Наименование	Значение, Гкал/ч
Установленная мощность	495,00
Располагаемая мощность	495,00
Расход на собственные нужды	7,02
Тепловая мощность нетто	487,97

#### **МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

Согласно требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» утвержденной Приказом Минэнерго России № 323 от «30» декабря 2008 г. в состав общего расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в виде горячей воды или пара входят следующие элементы затрат:

- Растопка, продувка котлов;
- Обдувка поверхностей нагрева;
- Подогрев мазута;
- Паровой распыл мазута;
- Деаэрация (выпар);
- Технологические нужды ХВО;
- Отопление и хозяйственные нужды котельной,
- Потери с излучением тепловой энергии теплопроводами, насосами, баками и т.п.;
- Утечки, парение при опробовании и другие потери.

Объемы потребления тепловой энергии котельными МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» указаны в таблице 2.10.

**Таблица 2.810** – Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	9090,00	830,00	8260,00	мазут М-100	1581,33
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	8300,00	660,00	7640,00	мазут М-100	1461,73
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	4490,00	850,00	3640,00	мазут М-100	931,16
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	1530,00	140,00	1390,00	мазут М-100	310,34
5	Котельная № 45, мкрн. Дукча	3780,00	1200,00	2580,00	мазут М-100	721,66
6	Котельная № 46, ул. Майская	20190,00	1370,00	18820,00	мазут М-100	3470,25
7	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	23670,00	1720,00	21950,00	мазут М-100	3903,82
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	57292,00	1690,00	55602,00	электрическая энергия и мазут М-100	671,78/8447,17
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	14590,00	1300,00	13290,00	мазут М-100	2451,04
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	630,00	330,00	300,00	электрическая энергия и мазут М-100	94,86
ИТОГО:		143562,00	10090,00	133472,00		24045,14

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

Оборудование под давлением должно подвергаться техническому освидетельствованию (ТО):

а) до ввода в эксплуатацию после монтажа (первичное ТО);

б) периодически в процессе эксплуатации (периодическое ТО);

в) до наступления срока периодического технического освидетельствования в случаях, установленных настоящими ФНП (внеочередное ТО).

Объем работ, порядок и периодичность проведения технических освидетельствований в пределах срока службы оборудования под давлением определяется руководством (инструкцией) по эксплуатации и требованиями настоящих ФНП.

Технические освидетельствования оборудования под давлением проводит уполномоченная в установленном порядке специализированная организация, а также ответственный за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования в случаях, установленных настоящими ФНП.

После окончания ремонтных работ объект должен быть испытан в соответствии с требованиями технической документации организаций - изготовителей оборудования и технических устройств, инструкций эксплуатирующей организации (филиала организации).

При положительных результатах испытаний производится оценка качества ремонта объекта и пуск его в эксплуатацию.

После окончания ремонтных работ (до пуска объекта) подрядной организацией - исполнителем работ передается эксплуатирующей организации (филиалу организации) вся исполнительная документация, характеризующая качество выполненных ремонтных работ, предусмотренная техническими условиями на производство и приемку работ.

Объект, ремонт которого закончен, должен приниматься по акту сдачи-приемки в эксплуатацию и допускаться к эксплуатации после проверки сборки технологической схемы, снятия заглушек, испытания систем на герметичность, проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления и противоаварийной защиты, эффективности и времени срабатывания между блочных отключающих (отсекающих) устройств, наличия исправного состояния средств локализации пламени и предохранительных устройств, а также исправного состояния и требуемой эффективности работы вентиляционных систем, соответствия установленного электрооборудования требованиям нормативных технических документов по устройству электроустановок. Должны быть проверены полнота и качество исполнительной ремонтной документации, состояние территории объекта и рабочих мест, готовность работников, эксплуатирующих объект, к осуществлению своих основных обязанностей.

Результаты технического освидетельствования с указанием максимальных разрешенных параметров эксплуатации (давление, температура), сроков следующего

освидетельствования должны быть записаны в паспорт оборудования под давлением лицами, проводившими техническое освидетельствование. Срок следующего периодического технического освидетельствования не должен превышать срока службы оборудования, установленного изготовителем или заключением экспертизы промышленной безопасности, оформленным по результатам технического диагностирования при продлении срока службы оборудования.

В случае если при анализе (оценке характера, размеров и причин возникновения) дефектов, выявленных при техническом освидетельствовании оборудования под давлением, установлено, что их возникновение обусловлено режимом эксплуатации оборудования в данной эксплуатирующей организации или особенностями (недостатками) конструкции данного типа оборудования, то лицо, проводившее техническое освидетельствование, должно направить руководителю эксплуатирующей организации информацию о необходимости проведения внеочередного технического освидетельствования всего оборудования, эксплуатируемого в данной эксплуатирующей организации в аналогичном режиме, или оборудования аналогичной конструкции.

Информация о теплофикационных агрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности, источника комбинированной выработки не предоставлена или отсутствует.

Характеристики нормативного эксплуатационного ресурса теплогенерирующего и теплофикационного оборудования представлены в таблицах 2.9 – 2.10. Обслуживающий персонал следит за исправностью оборудования, вовремя выполняя планово-технические ремонты.

**Таблица 2.11.1** – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2023 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка На конец 2023 года	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
КА 1	БКЗ-50-39ф	1962	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
КА 2	БКЗ-50-39ф	1962	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
КА 3	БКЗ-50-39ф	1963	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
КА 4	БКЗ-50-39ф	1964	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
КА 5	БКЗ-160-100ф	1974	н/д	243815	2022	300000	2	2027
КА 6	БКЗ-220-100-4с	1974	н/д	279423	2021	300000	2	2025
КА 7	БКЗ-220-100-4с	1977	н/д	258433	2022	300000	2	2027
КА 11	КВТК-100-150	1989	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
КА 12	КВТК-100-150	1995	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 2.11.2** – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2023 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка На конец 2023 года	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
ТА 6	ПТ-25/30-8,8/1,0	2004	н/д	74164	н/д	900	270000	н/д	н/д
ТА 7	ПТ-25-90/10М	1974	н/д	289402	н/д	900	270000	1	н/д
ТА 8	ПТ-25/30-90/10М	2000	н/д	94385	н/д	900	270000	н/д	н/д

**Таблица 2.12** – Информация о сроках ввода в эксплуатацию основного оборудования МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

№ п/п	Перечень котельных	Котлы				КПД котла при номинал. нагрузке
		Марка, тип	Производ. одного котла Гкал/час	Год уст.	Кол., шт	
1	2	2	3	4	5	6
1	Котельная-2, Марчekanская, 2, к. 3 (1976)	КВа-1,44-ГМ	1,24	2005	1	87,1
		TEMRON WN 1.5.2	1,29	2022	1	н/д
		КВа-1,44-ГМ	1,24	2005	1	87,1

№ п/п	Перечень котельных	Котлы				КПД котла при номинал. нагрузке
		Марка, тип	Производ. одного котла Гкал/час	Год уст.	Кол., шт	
1	2	2	3	4	5	6
2	Котельная-21, Рыбозаводская, 10	КВа-1,44	1,24	2018	1	87,6
		КВа-1,44	1,24	2018	1	
		КВа-1,16	1,0	2018	1	81,4
		КВа-1,16	1,0	2018	1	
3	Котельная-43, ул. Авиационная, 10	КВА-0,63 ЛЖ/М типа "Универсал"	0,54	2015	1	80
		КВА-0,63	0,54	2009	1	
		КВА-0,63	0,54	2009	1	
		КВА-0,63 ЛЖ/М типа "Универсал"	0,54	2015	1	
4	Котельная-44, м-н Радист	TANSAN S.KBP-250	0,25	2010	1	80
		TANSAN S.KBP-250	0,25	2010	1	
		TANSAN S.KBP-250	0,25	2010	1	
		TANSAN S.KBP-250	0,25	2010	1	
5	Котельная-45, п. Дукча	КВ-1,44-ГМ	1,24	2003	1	84
		КВ-1,44-ГМ	1,24	2020	1	
6	Котельная-46, ул. Майская, б/н	КВА-4,5М	3,9	2020	1	н/д
		КЕВ-4/13	2,6	1996	1	87,1
		КВС-4	2,0	1996	1	80
		КВС-4	2,0	1996	1	
		КВС-4	2,0	1996	1	
7	Котельная-47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	ДЕВ-6,5-14ГМ-О (КВ-ГМ-4,65--115С)	4,02	2009	3	87,6
8	Котельная-56, ул. Гагарина, 25	Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63-150Н)	10,00	май,2013 г.	1	89,9
		Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63-150Н)	10,00	май,2013 г.	1	
		Eurotherm 11 (КВ - ГМ-11,63-150Н)	10,00	май,2013 г.	1	
		КЭВ-2500/6	2,20	2002	1	
		КЭВ-2500/6	2,20	2002	1	
		КЭВ-4000/6	3,50	2002	1	
		КЭВ-4000/6	3,50	2002	1	
9	Котельная-62, ул. Пионерская, 2	ДЕ-6,5/14 ГМ	4,3	1988	1	87,6



№ п/п	Перечень котельных	Котлы				КПД котла при номинал. нагрузке
		Марка, тип	Производ. одного котла Гкал/час	Год уст.	Кол., шт	
1	2	2	3	4	5	6
10	ЦТП-19 Портовое шоссе, 45	ДЕ-6,5/14 ГМ	4,3	1988	1	
		ДЕ-6,5/14 ГМ	4,3	1988	1	
		котел Logano GE515-241-295	0,25	2020	1	н/д
		КЭВ-250/0,4Э	0,215	2009	3	н/д

В таблице 2.12 представлены основные данные по котлоагрегатам МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» по каждой котельной. Сведения по годам последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, годам продления ресурса и наработке котлоагрегатов отсутствуют. Ежегодно, перед началом и по окончании отопительного периода на каждой котельной проводятся мероприятия по продлению ресурса котлоагрегатов: внутренний и внешний осмотр, опрессовка на рабочее и/или пробное давление, ремонт по результатам испытаний.

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

Принципиальная тепловая схема МТЭЦ Магаданская ТЭЦ расположена на северной окраине г. Магадана. Станция является основным источником теплоснабжения г. Магадана. Установленная тепловая мощность – 495 Гкал. На Магаданской ТЭЦ имеются две группы основного оборудования: очередь 35 кгс/см<sup>2</sup> и очередь 90 кгс/см<sup>2</sup>. Система горячего водоснабжения - открытая. Отпуск тепла с горячей водой ведется от обеих очередей станции по температурному графику теплосети 114/55 °С. Для подготовки воды для подпитки теплосети используется вода с городского питьевого водохранилища. Особенностью тепловой схемы Магаданской ТЭЦ является работа т.а. ПТ-25-90 ст. № 7 в режиме ухудшенного вакуума (с полным использованием тепла отработавшего пара) и подогрев подпиточной воды теплосети производится последовательно в конденсаторах турбоагрегата ПТ-25/30-90 ст. №№ 6, 8. Котельная установка На очереди 35 кгс/см<sup>2</sup> установлено четыре котлоагрегата типа БКЗ-50-39Ф ст. №№ 1-4 с параметрами острого пара  $P_0 = 39 \text{ кгс/см}^2$ ,  $t_0 = 440^\circ\text{C}$ , паропроизводительностью 50 т/ч. Пар от котлоагрегатов БКЗ-50-39Ф поступает через РОУ на пиковые бойлера и УПТ1600, обеспечивая горячее водоснабжение г. Магадан Регулирование температуры перегретого пара производится впрыском в поверхностном пароохладителе. На очереди 90 кгс/см<sup>2</sup> установлен один котлоагрегат типа БКЗ-160-100Ф ст. № 5 и два котлоагрегата типа БКЗ-220-100-4С ст. №№ 6, 7 с параметрами острого пара:  $P_0 = 100 \text{ кгс/см}^2$ ,  $t_0 = 540^\circ\text{C}$ , паропроизводительностью 160 т/ч и 220 т/ч соответственно. В соответствии с приказом № 137 от 16.08.1977 Министерства энергетики и электрификации СССР «О предотвращении аварийных разрушений гибов станционных паропроводов на параметрах 100 кгс/см<sup>2</sup>, 540 °С» и обследования главных паропроводов ЧВД, произведенному ООО «Востоктеплозащита» в 2016 г. в целях обеспечения надежной эксплуатации, были понижены рабочие параметры

---

перегретого пара:  $t_{пе} = 520\text{ }^{\circ}\text{C}$  и  $P_o = 88\text{ кгс/см}^2$ . Регулирование температуры перегретого пара производится впрыском собственного конденсата. Турбинная установка В турбинном цехе очереди 35 кгс/см<sup>2</sup> установлены: КЭВ – 8 шт. (водогрейные электрические котлы); пиковые бойлера. КЭВ работают в летний период, при останове турбин очереди 90 кгс/см<sup>2</sup>, а также для выполнения графика тепловых нагрузок в отопительный период, когда турбоагрегаты работают с минимальной выработкой электроэнергии. В турбинном цехе на очереди 90 кгс/см<sup>2</sup> установлено: три турбоагрегата ПТ-25/30- 90-8,8/1,0 ст. № 6, ПТ-25-90/10М ст. № 7, ПТ-25/30-90/10М ст. № 8. с параметрами свежего пара:  $P_o = 84,5\text{ кгс/см}^2$ ,  $t_o = 515\text{ }^{\circ}\text{C}$ , давлением в конденсаторе  $P_2 = 0,05\text{ кгс/см}^2$ , мощностью 25 МВт и максимальным расходом свежего пара на турбину 182 т/ч. В 2000 г. был заменен на новый турбоагрегат ПТ-25/30-90/10М ст. № 8, а в 2004 г. - ПТ-25/30-90-8,8/1,0 ст. № 6. Турбина типа ПТ-25-90/10М – теплофикационная с номинальной мощностью 25 МВт, представляет собой одно - цилиндрический агрегат, имеющий регулируемую ступень с двухвенечным диском Кертиса и 18 ступеней давления, с двумя регулируемы отборами. Камерами регулируемых отборов (производственного и отопительного) турбина делится: на часть высокого давления (ЧВД), часть среднего давления (ЧСД) и часть низкого давления (ЧНД). Турбина имеет сопловое регулирование. Ротор – гладкий вал постоянного диаметра с насаженными дисками плоского типа, не имеющими развитых втулок. Диафрагмы, кроме трех последних по ходу пара, стальные, сварные. Регенеративная установка состоит из пяти подогревателей, предназначенных для подогрева питательной воды из отборов турбины: двух подогревателей высокого давления (ПВД) типа ПВ-70- двухпоточные; трех подогревателей низкого давления.

Через конденсатор турбоагрегата ПТ-25/30-8,8/1,0 ст. № 6 пропускается исходная вода для подпитки теплосети, затем подогретая вода идет в конденсатор т.а. ПТ-25/30-90/10М ст. № 8. Особенностью тепловой схемы работы турбины ПТ-25-90/10М ст. № 7 является работа в режиме ухудшенного вакуума, подогревая обратную сетевую воду в конденсаторе турбины. На т.а. ПТ-25/30-90/10М установлен конденсатор типа КП-935-1М. Теплофикационная установка очереди 35 кгс/см<sup>2</sup> (БУ-1) состоит из: - трёх пиковых бойлеров, типа БП-200-7-14 ст. №№ 1, 2, 3; - одного пикового бойлера типа ПСВ-500-14-23 с двумя конденсатными насосами типа ЛАНГ 5КС-5×2. - трех сетевых насосов типа КРНА-300/660/40А-019 ст. №№ 1, 2, 3; Пар на пиковые бойлера типа БП-200-7-14 ст. №№ 1, 2, 3 поступает с РОУ- 40/6 и РОУ 40/13, а на пиковый бойлер типа ПСВ-500-14-23 – от РОУ 40/13. Теплофикационная установка очереди 90 кгс/см<sup>2</sup> состоит из: БУ-2 - двух основных бойлеров типа ПСВ-500-3-23 ст. №№ 1, 2; - одного пикового бойлера типа ПСВ-500-14-23

ст. № 4; - трёх сетевых насосов типа КРНА-300/660/40А-019 ст. №№ 4, 5, 6; - трех конденсатных насосов типа КСД-140-140 ст. №№ 1, 2, 3. БУ-3 - одного основного бойлера типа ПСВ-500-3-23 ст. № 3; - двух пиковых бойлеров типа ПСВ-500-14-23 ст. №№ 5, 6; - двух сетевых насосов типа СЭ1250 ст. №№ 7, 8; - одного сетевого насоса типа КРНА-300/660/40А-019 - трех конденсатных насосов типа КСД-140-140 ст. №№ 4, 5, 6. Пар на основные бойлера типа ПСВ-500-3-23 ст. №№ 1, 2, 3 поступает из теплофикационных отборов т/а ст. №№ 6, 7, 8 или резервируется редуцируемым паром РОУ-100/1,2 очереди 90 кгс/см<sup>2</sup>. Пар на пиковые бойлера типа ПСВ-500-14-23 ст. №№ 4, 5, 6 поступает из производственных отборов т/а ст. №№ 6, 7, 8 или резервируется редуцируемым паром БРОУ-100/13 ст.1,2 очереди 90 кгс/см<sup>2</sup>. Пиковая водогрейная котельная Пиковая водогрейная котельная Магаданской ТЭЦ предназначена для покрытия части теплофикационной нагрузки ТЭЦ и обеспечивает тепловые нагрузки жилого фонда и промышленных предприятий г. Магадана. Установленная тепловая мощность пиковой водогрейной котельной – 200 Гкал/ч В состав основного оборудования ПВК входят два котлоагрегата типа КВТК-100- 150-5С. Гидравлическая схема котла собрана для работы в пиковом режиме. На рисунке 2.2 представлена развёрнутая тепловая схема ЧСД МТЭЦ.

**Таблица 2.13** – Состав и состояние оборудования теплофикационных установок источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2023 году

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	ПСВ № 3	ПСВ-500- 14-23	н/д	1990
2	Основной бойлер ОБ № 1	ПСВ-500-3- 23	н/д	2013
3	Основной бойлер ОБ №2	ПСВ-500-3-23	н/д	2014
4	Основной бойлер ОБ № 3	ПСВ-500-3-23	н/д	2015
5	Пиковый бойлер ПБ-1	ПСВ -200- 7-15	н/д	2017
6	Пиковый бойлер ПБ № 4	ПСВ-500-14-23	н/д	1974
7	Пиковый бойлер ПБ № 5	ПСВ-500-14-23	н/д	2007
8	Пиковый бойлер ПБ № 6	ПСВ-500-14-23	н/д	1984
9	Пиковый бойлер ПБ № 10	ПСВ-500-14-23	н/д	1990
10	Подогреватель высокого давления ПВД-4 Т/А6	ПВ-140	н/д	2005
11	Подогреватель высокого давления ПВД-5 Т/А6	ПВ-140	н/д	2005
12	Подогреватель высокого давления ПВД-4 Т/А7	ПВ-70-4	н/д	1974
13	Подогреватель высокого давления ПВД-5 Т/А7	ПВ-70-5	н/д	1974
14	Подогреватель высокого давления ПВД-4 Г/А 8	ПВ-140	н/д	2002

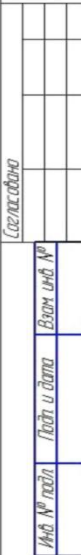
№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
15	Подогреватель высокого давления ПВД-5 Т/А8	ПВ-140	н/д	2002
16	Подогреватель низкого давления ПНД-3, т/а 6	ПВ-60	н/д	1973
17	Подогреватель низкого давления ПНД-3, т/а 7	ПВ-60	н/д	1974
18	Подогреватель низкого давления ПНД-3, т/а 8	ПВ-60	н/д	1975
19	Котловой деаэратор	КД-5	н/д	1973
20	Котловой деаэратор	КД-6	н/д	1974
21	Котловой деаэратор	КД-7	н/д	1977
22	Подогреватель сырой воды ПСВ-1	ПСВ-200-7-15	н/д	2014

**Таблица 2.14** – Характеристики теплообменников теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2023 году

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
Основной бойлер ОБ № 1 ПСВ-500-3- 23	60 (69,8)	1500
Основной бойлер ОБ №2 ПСВ-500-3-23	60 (69,8)	1500
Основной бойлер ОБ № 3 ПСВ-500-3-23	60 (69,8)	1500
Пиковые бойлеры		
Пиковый бойлер ПБ-1 ПСВ -200- 7-15	32 (37,2)	800
Пиковый бойлер ПБ № 4 ПСВ-500-14-23	75 (87,3)	1500
Пиковый бойлер ПБ № 5 ПСВ-500-14-23	75 (87,3)	1500
Пиковый бойлер ПБ № 6 ПСВ-500-14-23	75 (87,3)	1500
Пиковый бойлер ПБ № 10 ПСВ-500-14-23	75 (87,3)	1500

**Таблица 2.15** – Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2023 году

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м3/ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Сетевой насос 1-3	КРНА- 300/660/40А- 019	1250	140	н/д	3
Сетевой насос 4-6	КРНА- 300/660/40А- 019	1250	140	н/д	3
Конденсатный насос 1-3	КСД-140-140	140	140	н/д	3
Сетевой насос 7-8	СЭ1250	1250	70	315	2
Конденсатный насос 4-6	КСД-140-140	140	140	н/д	3



**Рис. 2.2** – Развёрнутая тепловая схема ЧСД МТЭЦ

**е) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха**

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и обеспечение нормативной температуры горячей воды, поступающей в системы ГВС абонентов при изменяющимся в течение суток потреблением.

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха по температурному графику. Температурные графики разрабатываются на этапе проектирования системы теплоснабжения при оптимизации структуры системы теплоснабжения (проектный температурный график). Перед предстоящим отопительным сезоном выполняется расчет эксплуатационного температурного графика для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения, который согласовывается с администрацией города.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном отоплении регулировать отпуск тепловой энергии на источнике можно двумя способами:

- расходом или количеством теплоносителя, данный способ регулирования называется количественным регулированием (при изменении расхода теплоносителя температура постоянна);
- температурой теплоносителя, данный способ регулирования называется качественным (при изменении температуры расход постоянный).

#### **Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе. Система централизованного теплоснабжения от МТЭЦ проектировалась на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 130-70 °С. На момент актуализации

---



схемы теплоснабжения режим работы теплофикационных установок источников тепловой энергии (давление и температура в подающих и обратных трубопроводах) организован в соответствии с заданием диспетчерской службы МТЭЦ, подчиняющейся главному инженеру станции. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения температурным графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 - 24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей, климатических условий и других факторов.). Отклонения от заданного режима за головными задвижками электростанции должны быть не более: – по температуре воды, поступающей в тепловую сеть,  $\pm 3\%$ ; – по давлению в подающих трубопроводах  $\pm 5\%$ ; При нарушениях гидравлического режима и в аварийных ситуациях, связанных с сокращением располагаемой тепловой мощности, для обеспечения жизнеспособности систем отопления диспетчер тепловой сети производит ограничение тепловой мощности в соответствии с порядком введения ограничений тепловой нагрузки при недостатке тепловой мощности или топлива на отопительный сезон. Данное ограничение утверждено графиком часового отпуска тепла на отопительный сезон (аварийные режимы). Утвержденный температурный график магистрали «ТЭЦ-ЦТП» (прямой трубопровод)  $114-73^{\circ}\text{C}$ , «ЦТП-ТЭЦ» (обратный трубопровод)  $55^{\circ}\text{C}$ .

#### **МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».**

Поддерживаемые режимы работы на коллекторах источников МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» приведены в таблице 2.16.

Примечание - Котельная №62 поддерживает режим работы отопления и в летний период для Детских оздоровительных лагерей.

Температурные графики работы теплоисточников указаны на рисунках 2.3-2.10.

**Таблица 2.16** - Поддерживаемые режимы работы на коллекторах источников МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной/ЦТП, адрес	Температурный график
1	Котельная №2, ул. Марчеканская, 2 к.3	95/70
2	Котельная №21, ул. Рыбозаводская, 10	95/70
3	ЦТП-19, Портовое шоссе, 45	95/70
4	Котельная №43, ул. Авиационная, 10	80/60
5	Котельная №44, микрорайон Радист	80/60
6	Котельная-45	95/70
7	Котельная №46, ул. Майская, б/н	95/70
8	Котельная №47, пгт. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	95/70
9	Котельная №56, пгт. Сокол, ул. Гагарина, 25	95/70
10	Котельная №62, ул. Пионерская, 2	95/70

"УТВЕРЖДАЮ"  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В. Ф.  
01.09.2023 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК  
95-70 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -29,0^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{в} = 20,0^{\circ}\text{C}$  по котельной №2

температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	40	35	41	35	42	35
9,0	42	36	43	36	44	36
8,0	43	37	45	37	46	37
7,0	45	38	46	38	47	38
6,0	47	39	48	39	49	39
5,0	48	40	49	40	51	40
4,0	50	41	51	41	53	41
3,0	51	42	53	42	54	42
2,0	53	43	54	43	56	43
1,0	54	44	56	44	58	44
0,0	56	45	57	45	59	45
-1,0	57	46	59	46	61	46
-2,0	59	47	60	47	62	47
-3,0	60	48	62	48	64	48
-4,0	61	49	64	49	66	49
-5,0	63	50	65	50	67	50
-6,0	64	51	66	51	69	51
-7,0	66	52	68	52	70	52
-8,0	67	53	69	53	72	53
-9,0	68	54	71	54	73	54
-10,0	70	55	72	55	75	55
-11,0	71	55	74	55	76	55
-12,0	73	56	75	56	78	56
-13,0	74	57	77	57	79	57
-14,0	75	58	78	58	81	58
-15,0	77	59	80	59	82	59
-16,0	78	60	81	60	84	60
-17,0	79	60	82	60	85	60
-18,0	81	61	84	61	87	61
-19,0	82	62	85	62	88	62
-20,0	83	63	87	63	90	63
-21,0	85	64	88	64	91	64
-22,0	86	65	89	65	93	65
-23,0	87	65	91	65	94	65
-24,0	89	66	92	66	95	66
-25,0	90	67	93	67	95	66
-26,0	91	68	95	68	95	66
-27,0	92	68	95	68	95	66
-28,0	94	69	95	68	95	66
-29,0	95	70	95	68	95	66

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк Стройиздат. 1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о. начальника ПТО *Мыльникова С.А.* Мыльникова С.А.

Рис. 2.3 – температурный график теплоисточника

"УТВЕРЖДАЮ"  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В.В.  
1.09.2023 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
95-70 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -30^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{вн} = 20^{\circ}\text{C}$  по котельной №21 п. Новая Веселая

t н температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	40	35	41	35	42	35
9,0	41	36	42	36	44	36
8,0	43	37	44	37	45	37
7,0	45	38	46	38	47	38
6,0	46	39	47	39	49	39
5,0	48	40	49	40	50	40
4,0	49	41	51	41	52	41
3,0	51	42	52	42	54	42
2,0	52	43	54	43	55	43
1,0	54	44	55	44	57	44
0,0	55	45	57	45	59	45
-1,0	56	46	58	46	60	46
-2,0	58	47	60	47	62	47
-3,0	59	48	61	48	63	48
-4,0	61	49	63	49	65	49
-5,0	62	50	64	50	66	50
-6,0	64	51	66	51	68	51
-7,0	65	51	67	51	69	51
-8,0	66	52	69	52	71	52
-9,0	68	53	70	53	72	53
-10,0	69	54	71	54	74	54
-11,0	70	55	73	55	75	55
-12,0	72	56	74	56	77	56
-13,0	73	57	76	57	78	57
-14,0	74	57	77	57	80	57
-15,0	76	58	79	58	81	58
-16,0	77	59	80	59	83	59
-17,0	78	60	81	60	84	60
-18,0	80	61	83	61	86	61
-19,0	81	61	84	61	87	61
-20,0	82	62	85	62	89	62
-21,0	84	63	87	63	90	63
-22,0	85	64	88	64	91	64
-23,0	86	65	89	65	93	65
-24,0	87	65	91	65	94	65
-25,0	89	66	92	66	95	66
-26,0	90	67	93	67	95	66
-27,0	91	68	95	67	95	66
-28,0	92	68	95	67	95	66
-29,0	94	69	95	67	95	66
-30,0	95	70	95	67	95	66

Примечание: График разработан согласно гл.4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк.стройиздат .1982г.  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о начальника ПТО *Мильникова* Мильникова С.А.


Рис. 2.4 – температурный график теплоисточника



**Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)**

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"

Вебер В.Ф. 

01.09.2023 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**

80-60°C отпуская тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -35$  оС и расчетную внутреннюю  
 $t_{вн} = 20$  оС по котельной №43

t н температ. наруж. возд	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	35	31	35	31	36	31
9,0	36	32	37	32	37	32
8,0	37	33	38	33	39	33
7,0	38	33	39	33	40	33
6,0	39	34	40	34	41	34
5,0	40	35	41	35	42	35
4,0	42	36	43	36	44	36
3,0	43	36	44	36	45	36
2,0	44	37	45	37	46	37
1,0	45	38	46	38	47	38
0,0	46	39	47	39	48	39
-1,0	47	39	48	39	50	39
-2,0	48	40	49	40	51	40
-3,0	49	41	51	41	52	41
-4,0	50	41	52	41	53	41
-5,0	51	42	53	42	54	42
-6,0	52	43	54	43	55	42
-7,0	53	43	55	43	57	43
-8,0	54	44	56	44	58	44
-9,0	55	45	57	45	59	45
-10,0	56	45	58	45	60	45
-11,0	57	46	59	46	61	46
-12,0	58	47	60	47	62	47
-13,0	59	47	61	47	63	47
-14,0	60	48	62	48	64	48
-15,0	61	48	63	48	65	48
-16,0	62	49	64	49	66	49
-17,0	63	50	65	50	67	50
-18,0	64	50	66	50	69	50
-19,0	65	51	67	51	70	51
-20,0	66	51	68	51	71	51
-21,0	67	52	69	52	72	52
-22,0	68	53	70	53	73	53
-23,0	69	53	71	53	74	53
-24,0	70	54	72	54	75	54
-25,0	71	54	73	54	76	54
-26,0	72	55	74	55	77	55
-27,0	73	56	75	56	78	56
-28,0	74	56	76	56	79	56
-29,0	74	57	77	57	80	57
-30,0	75	57	78	57	80	57
-31,0	76	58	79	58	80	57
-32,0	77	58	80	58	80	57
-33,0	78	59	80	58	80	57
-34,0	79	59	80	58	80	57
-35,0	80	60	80	58	80	57

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк. Стройиздат. 1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании

И.о. начальника ПТО  Мыльникова С.А.

**Рис. 2.5 – температурный график теплоисточника**

"УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"

Вебер В.Ф.  
01.09.2023г

# ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

80-60 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -35^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{в} = 20^{\circ}\text{C}$  по котельной №44, пос. Радист.

t н температ. наруж. возд	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	35	31	35	31	36	31
9,0	36	32	37	32	37	32
8,0	37	33	38	33	39	33
7,0	38	33	39	33	40	33
6,0	39	34	40	34	41	34
5,0	40	35	41	35	42	35
4,0	42	36	43	36	44	36
3,0	43	36	44	36	45	36
2,0	44	37	45	37	46	37
1,0	45	38	46	38	47	38
0,0	46	39	47	39	48	39
-1,0	47	39	48	39	50	39
-2,0	48	40	49	40	51	40
-3,0	49	41	51	41	52	41
-4,0	50	41	52	41	53	41
-5,0	51	42	53	42	54	42
-6,0	52	43	54	43	55	43
-7,0	53	43	55	43	57	43
-8,0	54	44	56	44	58	44
-9,0	55	45	57	45	59	45
-10,0	56	45	58	45	60	45
-11,0	57	46	59	46	61	46
-12,0	58	47	60	47	62	47
-13,0	59	47	61	47	63	47
-14,0	60	48	62	48	64	48
-15,0	61	48	63	48	65	48
-16,0	62	49	64	49	66	49
-17,0	63	50	65	50	67	50
-18,0	64	50	66	50	69	50
-19,0	65	51	67	51	70	51
-20,0	66	51	68	51	71	51
-21,0	67	52	69	52	72	52
-22,0	68	53	70	53	73	53
-23,0	69	53	71	53	74	53
-24,0	70	54	72	54	75	54
-25,0	71	54	73	54	76	54
-26,0	72	55	74	55	77	55
-27,0	73	56	75	56	78	56
-28,0	74	56	76	56	79	56
-29,0	74	57	77	57	80	57
-30,0	75	57	78	57	80	57
-31,0	76	58	79	58	80	57
-32,0	77	58	80	58	80	57
-33,0	78	59	80	58	80	57
-34,0	79	59	80	58	80	57
-35,0	80	60	80	58	80	57

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Мзник Стройиздат.1982

График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о. начальника ПТО *Мильникова С.А.* Мильникова С.А.

Рис. 2.6 – температурный график теплоисточника



УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В.Ф.  
01.09.2023 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
95-70 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -35^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{в} = 20^{\circ}\text{C}$  по котельной №45

t н температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	38	34	39	34	40	34
9,0	40	35	41	35	42	35
8,0	41	36	42	36	43	36
7,0	43	37	44	37	45	37
6,0	44	38	45	38	47	38
5,0	46	39	47	39	48	39
4,0	47	40	48	40	50	40
3,0	48	41	50	41	51	41
2,0	50	41	51	41	53	41
1,0	51	42	53	42	54	42
0,0	52	43	54	43	56	43
-1,0	54	44	55	44	57	44
-2,0	55	45	57	45	59	45
-3,0	56	46	58	46	60	46
-4,0	58	47	60	47	61	47
-5,0	59	48	61	48	63	48
-6,0	60	48	62	48	64	48
-7,0	62	49	64	49	66	49
-8,0	63	50	65	50	67	50
-9,0	64	51	66	51	68	51
-10,0	65	52	68	52	70	52
-11,0	67	52	69	52	71	52
-12,0	68	53	70	53	73	53
-13,0	69	54	71	54	74	54
-14,0	70	55	73	55	75	55
-15,0	71	56	74	56	77	56
-16,0	73	56	75	56	78	56
-17,0	74	57	77	57	79	57
-18,0	75	58	78	58	81	58
-19,0	76	59	79	59	82	59
-20,0	78	59	80	59	83	59
-21,0	79	60	82	60	85	60
-22,0	80	61	83	61	86	61
-23,0	81	62	84	62	87	62
-24,0	82	62	85	62	89	62
-25,0	83	63	87	63	90	63
-26,0	85	64	88	64	91	64
-27,0	86	64	89	64	92	64
-28,0	87	65	90	65	94	65
-29,0	88	66	92	66	95	66
-30,0	89	67	93	67	95	66
-31,0	90	67	94	67	95	66
-32,0	92	68	95	68	95	66
-33,0	93	69	95	68	95	66
-34,0	94	69	95	68	95	66
-35,0	95	70	95	68	95	66

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк.Стройиздат.1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о. начальника ПТО *Мильникова С.А.* Мильникова С.А.

Рис. 2.7 – температурный график теплоисточника

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В.Ф.  
01.09.2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК  
95-70°C отпуска тепла на расчётную температуру наружного воздуха  
Тн.р.=-36°C и внутреннюю Тв=20°C котельных №46, №62.

t н температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	38	34	39	34	40	34
9,0	39	35	40	35	41	35
8,0	41	36	42	36	43	36
7,0	42	37	43	37	45	37
6,0	44	37	45	37	46	37
5,0	45	38	46	38	48	38
4,0	47	39	48	39	49	39
3,0	48	40	49	40	51	40
2,0	49	41	51	41	52	41
1,0	51	42	52	42	54	42
0,0	52	43	53	43	55	43
-1,0	53	44	55	44	57	44
-2,0	55	45	56	45	58	45
-3,0	56	46	58	46	59	46
-4,0	57	46	59	46	61	46
-5,0	58	47	60	47	62	47
-6,0	60	48	62	48	64	48
-7,0	61	49	63	49	65	49
-8,0	62	50	64	50	66	50
-9,0	63	50	66	50	68	50
-10,0	65	51	67	51	69	51
-11,0	66	52	68	52	70	52
-12,0	67	53	69	53	72	53
-13,0	68	54	71	54	73	54
-14,0	70	54	72	54	74	54
-15,0	71	55	73	55	76	55
-16,0	72	56	75	56	77	56
-17,0	73	57	76	57	78	57
-18,0	74	57	77	57	80	57
-19,0	75	58	78	58	81	58
-20,0	77	59	80	59	82	59
-21,0	78	60	81	60	84	60
-22,0	79	60	82	60	85	60
-23,0	80	61	83	61	86	61
-24,0	81	62	84	62	87	62
-25,0	83	62	86	62	89	62
-26,0	84	63	87	63	90	63
-27,0	85	64	88	64	91	64
-28,0	86	65	89	65	93	65
-29,0	87	65	90	65	94	65
-30,0	88	66	92	66	95	66
-31,0	89	67	93	67	95	66
-32,0	91	67	94	67	95	66
-33,0	92	68	95	68	95	66
-34,0	93	69	95	68	95	66
-35,0	94	69	95	68	95	66
-36,0	95	70	95	68	95	66

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк Стройиздат.1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о. начальника ПТО *Мильникова С.А.* Мильникова С.А.

Рис. 2.8 – температурный график теплоисточника



**Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)**

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК  
95-70 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -37^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{вн} = 20^{\circ}\text{C}$  по котельной пос. Уптар

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В.Ф.  
1.09.2023 г.

t н температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	38	33	39	33	40	33
9,0	39	34	40	34	41	34
8,0	41	35	42	35	43	35
7,0	42	36	43	36	44	36
6,0	43	37	45	37	46	37
5,0	45	38	46	38	47	38
4,0	46	39	47	39	49	39
3,0	47	40	49	40	50	40
2,0	49	41	50	41	52	41
1,0	50	42	52	42	53	42
0,0	51	43	53	43	55	43
-1,0	53	44	54	44	56	44
-2,0	54	44	56	44	57	44
-3,0	55	45	57	45	59	45
-4,0	57	46	58	46	60	46
-5,0	58	47	60	47	62	47
-6,0	59	48	61	48	63	48
-7,0	60	48	62	48	64	48
-8,0	62	49	64	49	66	49
-9,0	63	50	65	50	67	50
-10,0	64	51	66	51	68	51
-11,0	65	52	67	52	70	52
-12,0	66	52	69	52	71	52
-13,0	68	53	70	53	72	53
-14,0	69	54	71	54	74	54
-15,0	70	55	72	55	75	55
-16,0	71	55	74	55	76	55
-17,0	72	56	75	56	78	56
-18,0	74	57	76	57	79	57
-19,0	75	58	77	58	80	58
-20,0	76	58	79	58	81	58
-21,0	77	59	80	59	83	59
-22,0	78	60	81	60	84	60
-23,0	79	60	82	60	85	60
-24,0	80	61	83	61	87	61
-25,0	82	62	85	62	88	62
-26,0	83	63	86	63	89	63
-27,0	84	63	87	63	90	63
-28,0	85	64	88	64	92	64
-29,0	86	65	89	65	93	65
-30,0	87	65	91	65	94	65
-31,0	88	66	92	66	95	66
-32,0	89	67	93	67	95	66
-33,0	91	67	94	67	95	66
-34,0	92	68	95	68	95	66
-35,0	93	69	95	68	95	66
-36,0	94	69	95	68	95	66
-37,0	95	70	95	68	95	66

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк, Стройиздат, 1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о. начальника ПТО  Мыльникова С.А.

**Рис. 2.9 – температурный график теплоисточника**



УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер предприятия  
"МАГАДАНТЕПЛОСЕТЬ"  
Вебер В.Ф.  
1.09.2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК  
95-70 отпуска тепла на расчетную температуру  
наружного воздуха  $t_{нр} = -38^{\circ}\text{C}$  и расчетную внутреннюю  
 $t_{в} = 20^{\circ}\text{C}$  по котельной пос. Сокол

t н температ. наруж. возд.	ТЕМПЕРАТУРА ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ					
	ветер V=5м/сек		ветер V=10м/сек		ветер V=15м/сек	
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного
10,0	37	33	38	33	39	33
9,0	39	34	40	34	41	34
8,0	40	35	41	35	42	35
7,0	42	36	43	36	44	36
6,0	43	37	44	37	45	37
5,0	44	38	46	38	47	38
4,0	46	39	47	39	48	39
3,0	47	40	48	40	50	40
2,0	48	41	50	41	51	41
1,0	50	41	51	41	53	41
0,0	51	42	53	42	54	42
-1,0	52	43	54	43	55	43
-2,0	54	44	55	44	57	44
-3,0	55	45	57	45	58	45
-4,0	56	46	58	46	60	46
-5,0	57	46	59	46	61	46
-6,0	58	47	60	47	62	47
-7,0	60	48	62	48	64	48
-8,0	61	49	63	49	65	49
-9,0	62	50	64	50	66	50
-10,0	63	50	66	50	68	50
-11,0	65	51	67	51	69	51
-12,0	66	52	68	52	70	52
-13,0	67	53	69	53	72	53
-14,0	68	53	71	53	73	53
-15,0	69	54	72	54	74	54
-16,0	70	55	73	55	75	55
-17,0	72	56	74	56	77	56
-18,0	73	56	75	56	78	56
-19,0	74	57	77	57	79	57
-20,0	75	58	78	58	81	58
-21,0	76	59	79	59	82	59
-22,0	77	59	80	59	83	59
-23,0	78	60	81	60	84	60
-24,0	80	61	83	61	86	61
-25,0	81	61	84	61	87	61
-26,0	82	62	85	62	88	62
-27,0	83	63	86	63	89	63
-28,0	84	63	87	63	90	63
-29,0	85	64	88	64	92	64
-30,0	86	65	90	65	93	65
-31,0	87	65	91	65	94	65
-32,0	88	66	92	66	95	66
-33,0	90	67	93	67	95	66
-34,0	91	67	94	67	95	66
-35,0	92	68	95	68	95	66
-36,0	93	69	95	68	95	66
-37,0	94	69	95	68	95	66
-38,0	95	70	95	68	95	66

Примечание: График разработан согласно гл. 4 п.4 "Справочника по наладке и эксплуатации  
водяных тепловых сетей" под редакцией Манюк.Стройиздат.1982  
График разработан по отопительной нагрузке при качественном регулировании.

И.о начальника ПТО  Мыльников С.А.

Рис. 2.10 – температурный график теплоисточника

"Согласовано"  
Заместитель мэра г.Магадана  
А.В.Малашевский  
2014г.

"Утверждаю"  
Главный инженер - Первый заместитель  
Генерального директора ОАО Э и Э "Магаданэнерго"  
А.В.Клековкин  
2014г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
отпуска тепла ЦТП, привязанный к температурному графику отпуска тепла с  
коллекторов Магаданской ТЭЦ на отопительный сезон.

Температура наружного воздуха С	Температура теплоносителя								
	Ветер 0-5 м/сек.			Ветер 6 – 10 м/сек.			Ветер свыше 11 м/сек.		
	t пр.° С, ТЭЦ	t пр.° С, ЦТП	t обр.° С, ТЭЦ	t пр.° С, ТЭЦ	t пр.° С, ЦТП	t обр.° С, ТЭЦ	t пр.° С, ТЭЦ	t пр.° С, ЦТП	t обр.° С, ТЭЦ
10	66	37	32	67	36	32	70	36	32
9	67	37	32	68	37	33	71	37	33
8	68	38	32	69	37	33	72	38	33
7	69	39	33	70	38	34	73	38	33
6	69	40	33	70	38	34	73	39	34
5	70	41	34	71	40	35	74	40	34
4	71	42	35	72	41	35	75	41	35
3	72	43	36	73	42	37	76	42	36
2	73	44	37	74	43	37	77	43	37
1	74	45	38	75	44	38	78	45	38
0	74	45	38	75	44	38	78	45	38
-1	75	46	39	76	45	39	79	46	39
-2	76	47	39	77	46	39	80	47	39
-3	78	48	40	79	48	40	82	48	40
-4	79	50	41	80	49	41	83	50	41
-5	80	51	42	81	50	42	84	50	41
-6	82	52	42	83	51	42	86	52	42
-7	83	53	43	84	52	43	87	52	42
-8	85	54	43	86	53	43	89	54	43
-9	86	55	44	87	54	44	90	55	44
-10	87	56	45	88	56	45	91	56	45
-11	89	57	46	90	57	46	93	58	46
-12	91	59	47	92	59	47	95	60	47
-13	93	61	48	94	61	49	97	61	48
-14	96	64	50	96	63	50	99	64	50
-15	97	65	51	98	65	51	101	65	51
-16	99	66	51	100	66	52	104	67	52
-17	101	67	52	103	68	53	106	69	53
-18	103	68	52	105	69	53	108	70	53
-19	105	69	53	107	69	53	109	70	53
-20	107	70	53	109	70	54	111	71	54
-21	108	71	54	109	70	54	112	71	54
-22	109	71	54	110	72	55	112	71	54
-23	109	71	54	110	72	55	113	72	55
-24	110	72	55	111	72	55	113	72	55
-25	110	72	55	111	72	55	114	72	55
-26	111	73	55	112	73	55	114	73	55
-27	111	73	55	112	73	55	114	73	55
-28	111	73	55	113	73	55	114	73	55
-29	111	73	55	113	73	55	114	73	55

Главный инженер филиала  
"Магаданэнергосбыт" ОАО "Магаданэнерго"

Главный инженер МТЭЦ

Главный инженер МУП г.Магадана  
"Магадантеплосеть"

В.В.Логвинов  
А.П.Орлов  
А.Г.Попель

Рис. 2.11 – температурный график теплоисточника

ж) среднегодовая загрузка оборудования

**Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Показатели среднегодовой загрузки оборудования МТЭЦ представлены в табл. 2.17

**Таблица 2.17 - Среднегодовая загрузка оборудования МТЭЦ**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023
Установленная электрическая мощность	МВт	96	96	96	96

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023
Продолжительность выработки ЭЭ	ч	6931	6547	6858	6548
Выработка ЭЭ	тыс. МВт-ч	123,585	138,277	151,920	152,984
Отпуск ЭЭ с шин	тыс. МВт-ч	61,484	75,129	88,518	90,35
Расход ЭЭ на собственные нужды	тыс. МВт-ч	62,101	63,148	63,402	62,63
на выработку электроэнергии	тыс. МВт-ч	15,320	15,823	17,75	17,63
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	46,781	47,325	45,652	45,00
Число часов использования установленной электрической мощности	ч	1287,34	1440,39	1582,50	1592,58
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	14,66	16,44	18,07	18,07
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	495	495	495	495
Продолжительность отопительного периода	ч	6764	7213	7114	6451
Отпуск ТЭ	тыс. Гкал	1120,481	1155,334	1102,535	1115,702
В том числе с отработавшим паром	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
В том числе с горячей водой всего	тыс. Гкал	1120,481	1155,334	1102,535	1115,702
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	9,972	9,674	9,339	9,041
Число часов использования установленной тепловой мощности	ч	2283,74	2353,55	2246,21	2272,21
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,2	35,2	35,2	38,6

**Таблица 2.18** - Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Годы (ретроспективный период)	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2019	53,20%	35,2
2020	56,4%	35,2
2021	61,2%	35,2
2022	70,5%	35,2
2023	70,1%	38,6

**Таблица 2.19** - Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, Q <sub>нр</sub> , ккал/кг	Зольность, A <sub>p</sub> , %	Влажность, W <sub>p</sub> , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2019	Кузнецкий каменный уголь	5600,0	19,9	15,0	-	209724	-
2020	Кузнецкий каменный уголь	5600,0	19,9	15,0	-	219246	-
2021	Кузнецкий каменный уголь	5600,0	19,9	15,0	-	236979	-

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, Q <sub>нр</sub> , ккал/кг	Зольность, A <sub>p</sub> , %	Влажность, W <sub>p</sub> , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2022	Кузнецкий каменный уголь	5600,0	19,9	15,0	-	229639	-
2023	Кузнецкий каменный уголь	5600,0	19,9	15,0	-	256023	-

**МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

Среднегодовая загрузка основного оборудования котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлена в таблице 2.21.

**Таблица 2.20** – Коэффициенты использования установленной мощности котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023	
		Число часов использования УТМ, ч	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %
Котельная № 2	3,77	2398,42	99,2
Котельная № 21	4,48	1844,44	95,4
Котельная № 43	2,16	2078,70	74,1
Котельная № 44	1,00	1530,00	93,9
Котельная № 45	2,48	1512,00	83,2
Котельная № 46	12,50	1615,20	93,5
Котельная № 47	12,06	1962,69	95,5
Котельная № 56	41,40	100,48	70,3
Котельная № 62	12,90	1131,01	80,6
ЦТП № 19	0,895	703,91	10,9

**Таблица 2.21** – Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	3,77	9090,00	2411,14
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	4,50	8300,00	1844,44
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	2,16	4490,00	2078,70
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	1,00	1530,00	1530,00
5	Котельная № 45, мкрн. Дукча	2,48	3780,00	1524,19
6	Котельная № 46, ул. Майская	12,50	20190,00	1615,20
7	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	12,06	23670,00	1962,69
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	41,40	57292,00	1383,86
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	12,90	14590,00	1131,01
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,90	630,00	703,91



№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
ИТОГО:		93,67	143562,00	1532,72

**Таблица 2.22** – Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» за А2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2023 год
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	мазут М-100	9700	1581,33
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	мазут М-100	9700	1461,73
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	мазут М-100	9700	931,16
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	мазут М-100	9700	310,34
5	Котельная № 45, мкрн. Дукча	мазут М-100	9700	721,66
6	Котельная № 46, ул. Майская	мазут М-100	9700	3470,25
7	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	мазут М-100	9700	3903,82
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	электрическая энергия и мазут М-100	9700	671,78/8447,17
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	мазут М-100	9700	2451,04
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	электрическая энергия и мазут М-100	9700	94,86
ИТОГО:				24045,14

**Таблица 2.23** – Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	12	13	14	15	16
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,6	163,2	165,1	165,3	167,5
Собственные нужды	%	7,1%	7,0%	7,0%	6,8%	7,0%
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	171,7	171,3	173,3	173,5	175,8
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	46,1	48,6	51,1	53,8	56,6
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	10	10	50	50	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	10	10	50	50	100
Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива		нет	нет	нет	нет	нет
Расход резервного топлива	т.у.т	0	0	0	0	0

### з) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

#### **Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Перечень узлов учёта отпуска тепловой энергии от МТЭЦ представлен в таблице 2.24.

**Таблица 2.24** – Перечень узлов учёта отпуска тепловой энергии от МТЭЦ

Тр-д	СПТ		Расходомер/КСД2					КРТ			Термометр		
	Тип	Номер	ДП	Тип	Номер	диапазон	ДП	Тип	Номер	ДП	Тип	Номер	ДП
ПРТ Ду 500	961М	10751	09.07.2023	100ДД	232526	0-1600т/ч	15.10.2023	5.1	523411	06.08.2021	КТПТР	4645	04.08.2023
ОБТ Ду 500				100ДД	232527	0-1600т/ч	15.10.2023	5.1	523412	06.08.2021	КТПТР	4645a	04.08.2023
ПРТ Ду400	961М	1800	09.07.2023	100ДД	421550	0-630т/ч	15.10.2023	МИДА-ДИ-12П-11	11313705	06.08.2021	КТПТР	8003	24.07.2023
ПРТ Ду800	961М	1803	09.07.2023	M350SFA485Z	8508484	0-4000т/ч	11.07.2022	9	712009	06.08.2021	КТСП	51508170334	23.08.2021
ОБТ Ду800				M350SFA485Z	8508485	0-3200т/ч	11.07.2022	9	712007	06.08.2021	КТПТР	7710A	24.07.2023
ПРТ Ду700	961М	1791	09.07.2023	100ДД	422285	0-630т/ч	15.10.2023	МИДА-ДИ-12П-11	11314410	06.08.2021	КТПТР	6595	24.07.2023
ОБТ Ду700				100ДД	370876	0-630т/ч	15.10.2023	МИДА-ДИ-12П-11	11314411	06.08.2010	КТПТР	5192A	24.07.2023

#### **МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

Перечень узлов учёта котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлен в таблице 2.25.

**Таблица 2.25 – Перечень узлов учёта котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
1	котельная №2	тепловычислитель	общ.	СПТ-961.2	33106	02.2020		17.02.2020	17.02.2024
		метран	пр.от.	М43	72592			08.09.2022	08.09.2026
		датчик давления	пр.от.	ПД100	42574180616023333	июнь 2018		22.07.2022	22.07.2026
		термометр	пр.от.	КТПТР-01	7236	июнь 2018	03.09.2018	07.06.2022	07.06.2026
		метран	обр.от.	М43	72585			08.09.2022	08.09.2025
		датчик давления	обр.от.	ПД100	42574180616023306	июнь 2018		22.07.2022	22.07.2024
		термометр	обр.от.	КТПТР-01	7236А	июнь 2018	03.09.2018	09.09.2019	08.09.2023
		метран	ГВС	М43	494884			26.04.2021	26.04.2025
		расходомер	ГВС	ПРЭМ-100	649593			24.04.2022	24.04.2026
		датчик давления	ГВС	КРТ - 1	011665			24.04.2022	24.04.2026
		термометр	ГВС	КТПТР-01	2419А	апр.2018	03.09.2018	05.10.2021	05.10.2025
		расходомер	ТЭЦ пр.от.	МФ - 50	501170610			24.04.2022	24.04.2026
		термометр	ТЭЦ пр.от.	КТПТР-01	2419	апр.2018	03.09.2018	24.04.2022	24.04.2026
		термометр	нар.воздух	ТПТ19-3	5378			27.01.2022	27.01.2026
		тепловычислитель	с / н	СПТ-961	2380			05.09.2017	04.09.2023
	Собственные	преобр.расх.	от.емкостей	МФ-32	032004017			20.02.2020	20.02.2024
	нужды	термометр	пр.от.емкостей	КТПТР-01	2421	апр.2018	03.09.2018	09.09.2019	08.09.2023
		термометр	обр.от.емкостей	КТПТР-01	2421А	апр.2018	03.09.2018	26.04.2021	26.04.2025
		преобр.расх.	бак аккумуля.	ПРЭМ - 100	000744			24.04.2022	24.04.2026
		термометр	пр.бак аккумуля.	КТПТР-01	2401	апр.2018	03.09.2018	24.04.2022	24.04.2026
		термометр	обр.бак аккумуля.	КТПТР-01	2401А	апр.2018	03.09.2018	05.10.2021	05.10.2025
	хоз. нужды	водомер	ХВС	СВКМ-15У	3346049А15			24.04.2022	24.04.2026
		водомер	ГВС	Эко-15	1700301187			24.04.2022	24.04.2026
2	котельная № 21	тепловычислитель	котельная № 21	СПТ-961.2	33137	02.2020		08.09.2022	08.09.2025
		метран	пр.от.	М100	814494			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	пр.от.	ПД100	42574180616023499	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	пр.от.	КТПТР	22793А			23.07.2020	22.07.2023
		метран	обр.от.	М - 100	72581			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	обр.от.	ПД100	42574180616023308	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	обр.от.	КТПТР	22793			26.07.2021	26.07.2025
		преобраз.расхода	ГВС	МФ - 32	032030733			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	ГВС	ПД100	42574180616023313	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	ГВС	КТПТР-01	21286			07.09.2019	06.09.2023

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
		преобраз.расхода	рецирк. ГВС	МФ - 25	0250671- 11			26.07.2021	26.07.2025
		датчик давления	рецирк. ГВС	КРТ	612541			08.09.2021	08.09.2024
		термометр	рецирк. ГВС	КТПТР	21286А			02.11.2021	02.11.2025
		преобраз. расхода	ХВ	МФ - 32	032036233			05.10.2021	05.10.2025
		термометр	ХВ	КТПТР-01	909			11.10.2021	11.10.2025
		датчик давления	ХВ	КРТ	612527			30.09.2019	29.09.2023
		термометр	нар. воздух	ТПТ-19	5377			11.10.2021	11.10.2025
	Собственные	тепловычислитель	с / н	СПТ - 961	2415			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	отоп. кот. пр.	КТПТР	4099			11.10.2021	11.10.2025
		преобр.расх	отоп. кот. обр	МФ-32	032019317			05.07.2021	05.07.2024
		термометр	отоп. кот. обр	КТПТР	4099А			02.04.2020	02.04.2024
		преобр.расх	бак. аккумуля.	ВПС3-80	08003566			15.04.2020	15.04.2024
		термометр	бак. аккумуля.	КТПТР	2554/2554А			26.07.2021	26.07.2025
		термометр	уходящ. газов	ТСП9707-03	002			08.09.2021	08.09.2024
	хоз. нужды	водомер	ГВС	СТВ-15	12073964			02.11.2021	02.11.2025
		водомер	ХВС	СХВ-15	12259233			05.10.2021	05.10.2025
3	котельная № 43	тепловычислитель	котельная № 43	СПТ - 961.2	33109	02.2020		03.09.2022	03.09.2026
		расширитель		АДС97	01307			08.09.2022	08.09.2025
		метран	пр. от.	М43	72590			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	пр. от.	ПД100	42574180616023098	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	пр. от.	КТПТР-01	9134			29.07.2020	28.07.2024
		преобр. расхода	обр. от.	метранМ150	1402472			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	обр. от.	ПД100	42574180616023500	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	обр. от.	КТПТР-01	9134А			30.09.2019	29.09.2023
		преобр. расхода	ГВС	МФ32	032059311			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	ГВС	ПД100	42574180616023311	июнь 2018		26.07.2021	26.07.2025
		термометр	ГВС	КТПТР-01	22800			03.11.2021	03.11.2025
		преобраз. расхода	рецирк. ГВС	МФ - 20	020000453			03.09.2022	03.09.2026
		термометр	рецирк. ГВС	КТПТР	22800А			26.07.2021	26.07.2025
		преобраз.расхода	ХВ	МФ - 32	032059611			24.04.2022	24.04.2026
		датчик давления	ХВ	ПД100	42574180616023314	июнь 2018		24.04.2022	24.04.2026
		термометр	ХВ	КТПТР-01	3024А			08.09.2019	09.09.2023
		термометр	нар.воздух	ТПТ-19-3	5379			24.04.2022	24.04.2026
		тепловычислитель	с / н	СПТ - 961	15784			24.04.2022	24.04.2026



№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
	Собственные	преобраз. расхода	с/ н пр. от. кот.	ПРЭМ - 40	379509			06.05.2019	05.05.2025
	нужды	термометр	с/ н пр. от. кот.	КТПТР-01	2392А	апрель 2018	31.08.2018	25.08.2021	25.08.2024
		термометр	обр. от. кот.	КТПТР-01	2392	апрель 2018	31.08.2018	19.05.2021	19.05.2025
		водомер	бак аккумуля.	ВСТ - 50	09232189			22.07.2022	22.07.2024
		термометр	бак аккумуля.	КТПТР-01	2403А	апрель 2018	31.08.2018	26.07.2021	26.07.2025
		термометр	отоп.бак аккумуля.	КТПТР-01	2403	апрель 2018	31.08.2018	03.11.2021	03.11.2025
	хоз.нужды	водомер	ГВС	VALTEC	180637047			03.09.2022	03.09.2026
		водомер	ХВС	СВКМ-15У	2688554			26.07.2021	26.07.2025
4	котельная № 44	тепловычислитель	общ.	СПТ - 961.2	30320	05.2017		24.04.2022	24.04.2026
		метран	пр.от.	М100	815270			22.07.2020	21.07.2023
		термометр	пр.от.	КТПТР	4101			26.07.2021	26.07.2025
		датчик давления	пр.от.	ПД100	42574180616023099	июнь 2018		22.07.2022	22.07.2024
		метран	обр.от.	М-43Ф	72577			22.07.2022	22.07.2024
		датчик давления	обр.от.	ПД100	42574180616023310	июнь 2018		22.07.2022	22.07.2024
		термометр	обр.от.	КТПТР	4101А			26.07.2021	26.07.2025
		преобраз.расхода	ХВС	МФ - 32	032027211	32027233		07.09.2019	06.09.2023
		датчик давления	ХВС	ПД - 100	42574180616023097	июнь 2018		22.07.2022	22.07.2024
		термометр	ХВС	КТСПР	2856			30.09.2019	29.09.2023
		термометр	нар.воздух	ТПТ-19-3	5380			02.11.2021	02.11.2025
		тепловычислитель	С /Н	СПТ - 961	5745			05.10.2021	05.10.2025
		преобр.расхода	пр.от.кот.	МФ-32	032332616			25.04.2021	25.04.2025
		термометр	пр.от.кот.	КТПТР	2413	апрель 2018	31.08.2018	24.04.2022	24.04.2026
		термометр	обр.от.кот.	КТПТР	2413А	апрель 2018	31.08.2018	24.04.2022	24.04.2026
	хоз.нужды	водомер	ХВС	СВКМ-15У	3352538А15			27.01.2022	27.01.2026
	хоз.нужды	водомер	ГВС	VALTEC	190137465			30.09.2019	29.09.2025
5	котельная № 45	тепловычислитель	котельная № 45	СПТ - 961.2	29021	04.2016		02.04.2020	01.04.2024
		расширитель		АДС - 97	01508			03.09.2022	03.09.2026
		метран	пр.от.	М150	1402474			23.07.2020	22.07.2024
		датчик давления	пр.от.	ПД100	42574180616023101			22.07.2022	22.07.2024
		термометр	пр.от.	КТПТР	8596			26.07.2021	26.07.2025
		метран	обр.от.	М150	1402473			23.07.2020	22.07.2024
		датчик давления	обр.от.	ПД100	42574180616023307			22.07.2022	22.07.2024
		термометр	обр.от.	КТПТР	8596А			26.07.2021	26.07.2025
		преобраз.расхода	ГВС под.	МФ - 32	032091311			07.09.2019	06.09.2023

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
		термометр	ГВС под.	ТСПН	7326			09.09.2020	08.09.2024
		датчик давления	ГВС под.	ПД100	10490080507128778			08.09.2021	08.09.2023
		преобраз.расхода	рецирк. ГВС обр.	МФ - 20	02075712			26.07.2021	26.07.2025
		термометр	рецирк. ГВС обр.	КТПТР	22795А			26.07.2021	26.07.2025
		датчик давления	рецирк. ГВС обр.	ПД100	42574180616023315			22.07.2022	22.07.2024
		преобраз.расхода	ХВ	МФ - 32	032079011			07.09.2019	06.09.2023
		датчик давления	ХВ	ПД100	42574141216042421			08.09.2023	08.09.2021
		термометр	ХВ	КТПТР	9203			09.09.2019	08.09.2023
		термометр	наружн.воздух	ТПТ-19	4404			16.08.2021	16.08.2025
		тепловычислитель	С / Н	СПТ - 961	6860			16.08.2021	16.08.2025
		преобраз.расхода	бак аккумуля.пр.	МФ-100	201037373			11.04.2019	10.04.2023
		термометр	бак аккумуля.пр.	КТПТР	7039			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	бак аккумуля.обр.	КТПТР	7039А			16.08.2021	16.08.2025
		преобраз.расхода	С / Н пр.от	МФ-50	201037405			11.04.2019	10.04.2023
		термометр	С / Н пр.от.	КТПТР	9217			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	С / Н обр.от.	КТПТР	9217А			16.08.2021	16.08.2025
	хоз. нужды	водомер	ХВС	Бетар СГВ-15	31429984			02.08.2019	02.08.2023
	хоз. нужды	водомер	ГВС	ITELMA	13-2658117			31.10.2019	31.10.2023
6	котельная № 46	тепловычислитель	общ.	СПТ-961	27078			17.01.2019	16.01.2023
		расширитель		АДС97	01490			03.09.2022	03.09.2026
		метран	пр.от.	М43	815269			28.07.2022	28.07.2024
		датчик давления	пр.от.	ПД - 100	42574140316005201			28.07.2022	28.07.2024
		термометр	пр.от.	КТПТР	7441			25.06.2021	25.06.2025
		метран	обр.от.	М43	72576			08.09.2022	08.09.2025
		датчик давления	обр.от.	КРТ	021469			08.09.2021	08.09.2023
		термометр	обр.от.	КТПТР	7441А			25.06.2021	25.06.2025
		преобраз.расхода	ГВС	МФ - 65	65026153			25.06.2021	25.06.2025
		датчик давления	ГВС	ПД - 100	42574180616023501			28.07.2022	28.07.2024
		термометр	ГВС	КТПТР	10121			25.06.2021	25.06.2025
		преобраз.расхода	рецирк.ГВС	МФ - 32	032032033			25.06.2021	25.06.2025
		термометр	рецирк.ГВС	КТПТР	10121А			25.06.2021	25.06.2025
		датчик давления	рецирк.ГВС	ПД - 100	42574180616023309			28.07.2022	28.07.2024
		преобраз.расхода	ХВ	МФ - 65	65027653			25.06.2021	25.06.2025
		датчик давления	ХВ	ПД - 100	42574180616023100			28.07.2022	28.07.2024

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
		термометр	ХВ	КТПТР	9215А			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	наружный воздух	ТПТ-19	4802			11.10.2021	11.10.2025
		тепловычислитель	с / н	СПТ - 961	29048			11.10.2021	11.10.2025
		преобраз.расхода	бак аккумуля.	ВЭПС - 100	100803			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	бак аккумуля.пр.	КТСПР	2434			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	бак аккумуля.обр.	КТСПР	2434 А			11.10.2021	11.10.2025
		преобраз.расхода	с/н отоп.кот.	ВЭПС - 50	502279			27.01.2022	27.01.2026
		термометр	с/н пр.от.кот.	КТСПР	13232			26.01.2022	26.01.2026
		термометр	с/н об.от.кот.	КТСПР	13232 А			26.03.2022	26.03.2026
	хоз. нужды	водомер	ХВС	СВКМ-15У	3359225 А15			09.09.2019	08.09.2023
	хоз. нужды	водомер	ГВС	СВКМ-15У	3330122 А15			29.10.2018	28.10.2023
7	котельная № 47	тепловычислитель	общ.	СПТ-961.2	31394	03.2018		12.09.2022	12.09.2026
		расширитель		АДС - 97	01584			26.07.2021	26.07.2025
		метран-150	пр.от.	метран М -150	6091592			29.10.2018	28.10.2023
		датчик давления	пр.от.	ПД - 100	42574161016039012			12.09.2022	12.09.2026
		термометр	пр.от.	КТПТР	7413			26.07.2021	26.07.2025
		метран	обр.от.	метран М -150	6091589			29.10.2018	28.10.2023
		датчик давления	обр.от.	ПД-100	42574161016039015			29.09.2021	29.09.2023
		термометр	обр.от.	КСР	7413А			26.07.2021	26.07.2025
		метран	ГВС	метран-150	6091597			29.10.2018	28.10.2023
		датчик давления	ГВС	ПД-100	42574140316005203			12.09.2022	12.09.2026
		термометр	ГВС	КТПТР	22798			26.07.2021	26.07.2025
		метран	рецирк. ГВС	метран М -150	6091591			29.10.2018	28.10.2023
		датчик давления	рецирк. ГВС	ПД-100	42574170316007865			12.09.2022	12.09.2026
		термометр	рецирк. ГВС	КТПТР	22798А			26.07.2021	26.07.2025
		метран	ХВС	метран М -150	6091593			11.10.2021	11.10.2025
		датчик давления	ХВС	ПД-100	42574161016039013			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	ХВС	КТПР	13227А			11.10.2021	11.10.2025
		термометр	наружный воздух	ТПТ-19	3189			23.07.2020	22.07.2024
		тепловычислитель	с / н	СПТ-961	15783			03.09.2022	03.09.2026
		термометр	ХВС показ.	КТПТР	2412			24.04.2022	24.04.2026
		термометр	ХВС на СПТ	КТПТР	2412А			24.04.2022	24.04.2026
		водомер	отоп.кот.пр.	ВСТ - 25	09678476			09.09.2019	08.09.2023
		термометр	отоп.кот.пр.	КТПТР	13225			09.09.2019	08.09.2023

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
		водомер	отоп.кот.обр.	ВСКМ - 25	090664			30.09.2019	29.09.2025
		термометр	отоп.кот.обр.	КТПТР	13225А			09.09.2019	08.09.2023
		преобраз.расхода	топл.емк.	ВЭПС-50	1501567			25.07.2019	24.07.2023
		термометр	топл.емк.	КТПТР	13227			09.09.2019	08.09.2023
	хоз.нужды	водомер	ГВС	СКВу	0104495-18			29.06.2018	28.06.2024
		водомер	ХВС	СВКМ-15	3335061 А 15			26.01.2022	26.01.2026
8	котельная №56	тепловычислитель		СПТ - 961	27253			09.12.2022	09.12.2026
		расширитель		АСД79	01483			03.09.2022	03.09.2026
		метран	пр.от.	М-150	6091598			29.10.2018	28.10.2023
		термометр	пр.от.	КТПТР	8526А			23.07.202	22.07.2024
		датчик давл.	пр.от.	ПД = 100	42574180616023096			22.07.2022	22.07.2024
		метран	обр.от.	М-150	6091594			29.10.2018	28.10.2023
		водомер	подпитоп отоп.	ВСТН - 100	000207			05.10.2021	05.10.2025
		термометр	обр.от.	КТПТР	8526			23.07.202	22.07.2024
		датчик давл.	обр.от.	ПД100	42574160216003785			08.09.2021	08.09.2023
		МастерФлоу	ГВС	МФ-200	201042619			27.03.2020	26.03.2024
		датчик давл.	ГВС	ПД-100	42574160216003756			08.09.2021	08.09.2023
		термометр	ГВС	КТПТР	2417			24.04.2022	24.04.2026
		МастерФлоу	рецирк. ГВС	МФ-100	201044235			27.03.2020	26.03.2024
		датчик давления	рецирк. ГВС	ПД100	42574161016039001			29.09.2021	29.09.2023
		термометр	рецирк. ГВС	КТПТР	2417А			24.04.2022	24.04.2026
		метран	ХВ	М 150	6091596			29.10.2018	28.10.2023
		датчик давления	ХВ	КРТ5 - 1	240167			28.07.2022	28.07.2024
		термометр	ХВ	КТПР	8410			25.06.2021	25.06.2025
		термометр	наружн.воздух	ТПТ-19	3191			23.07.2020	22.07.2024
		тепловычислитель	с /н	СПТ - 961	3171			02.02.2021	02.02.2025
		водомер	от.кот.пр.	ВЭПС - 80	1801347			02.02.2021	02.02.2025
		термометр	от. кот. пр.	КТПТР	7294			02.02.2021	02.02.2025
		термометр	от. кот.обр.	КТПТР	7294А			02.02.2021	02.02.2025
	хоз.нужды	водомер	ГВС	СВК-20Г	3052288 А14			11.11.2021	11.11.2025
		водомер	ХВС	СВКМ-15 Г	2059970 А15			29.12.2021	29.12.2025
9	котельная № 62	тепловычислитель	общ.	СПТ - 961.2	29019	04.2016		02.04.2020	01.04.2024
		расширитель		АДС97	01488			03.09.2022	03.09.2026
		метран	пр.от.	метран М -150	958141			09.09.2019	08.09.2024

№ п/п	объект	наименование и тип оборудования	Место установки	модель	№ заводской	дата изготовления	дата установки	поверка	
								дата	действительно до
		датчик дав.	пр.от.	ПД-100	42574170316007858			08.09.2021	08.09.2023
		термометр	пр.от.	КТПТР	7751		31.08.2018	26.05.2022	26.05.2026
		метран	обр.от.	метран М -100	815268			29.07.2020	28.07.2023
		датчик дав.	обр.от.	ПД-100	42574170316007864			08.09.2021	08.09.2023
		термометр	обр.от.	КТПТР	7751А		31.08.2018	26.05.2022	26.05.2026
		МастерФлоу	ГВС	МФ-50	201015879			07.09.2019	06.06.2023
		датчик дав.	ГВС	КРТ 1	030159			08.09.2021	08.09.2023
		термометр	ГВС	КТПТР	2404		31.08.2018	24.04.2022	24.04.2026
		МастерФлоу	ХВ	МФ-50	201015878			29.07.2020	28.07.2024
		термометр	ХВ	КТПТР	2404А		31.08.2018	24.04.2022	24.04.2026
		датчик дав.	ХВ	КРТ - 1	420842			09.09.2019	08.09.2023
		термометр	наружн.воздух	ТПТ-19	4804			29.07.2020	28.07.2024
		тепловычислитель	с / н	СПТ -961.1(2)	15786			16.08.2021	16.08.2025
		водомер	отоп.кот.пр.	ВЭПС - 50	502168			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	отоп.кот.пр.	КТПТР	12927			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	отоп.кот.обр.	КТПТР	12927А			16.08.2021	16.08.2025
		преобраз.расхода	бак.аккум.ГВ	Карат520-50-0	00194917			03.12.2021	03.12.2025
		термометр	бак аккум.ГВ	КТПТР	34426			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	бак аккум.ГВ	КТПТР	34426А			16.08.2021	16.08.2025
		преобраз.расхода	бак ак.отоп.	ВЭПС - 100	1002893			11.03.2020	10.03.2024
		термометр	бак ак.отоп.пр	КТПТР	3050			16.08.2021	16.08.2025
		термометр	бак ак.отоп.обр	КТПТР	3050А			16.08.2021	16.08.2025
	хоз.нужды	водомер	ГВС	СГВ-15	33993007			11.01.2018	10.01.2024
		водомер	ХВС	СВКМ-15 У	3399287 А15			27.01.2022	27.01.2026
10	ЦТП - 19	тепловычислитель		ТМК-Н-130	013285			08.02.2020	07.02.2024
		преобразов.расхода	тр-д пр.от.	МФ - 65	201032888			10.09.2022	10.09.2026
		преобразов.расхода	тр-д обр.от	МФ - 65	201032887			10.09.2022	10.09.2026
		термометр	тр-д пр.от	КТПТР	14624			29.07.2020	28.07.2024
		термометр	тр-д обр.от.	КТПТР	14624А			29.07.2020	28.07.2024
		водомер	тр-д ХВС водом.уст.	СВКМ-50Г	2800000250			22.10.2018	22.10.2024
		водомер	ХВС общ.	СВКМ-Х-25	4810547А16			27.06.2017	26.06.2023

**и) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии**

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта. Инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса. Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние. Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск. По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений. Авария – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший прекращение подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление и горячее водоснабжение на период более 8 часов. Количество отказов за последние 5 лет указано в таблице 2.26.

**Таблица 2.26.1** –Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед
<b>Источники МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»</b>			
2019	Нет	Нет	Нет
2020	Нет	Нет	Нет
2021	Нет	Нет	Нет
2022	Нет	Нет	Нет
2023	Нет	Нет	Нет
<b>Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ</b>			
2019	Нет	Нет	Нет
2020	Нет	Нет	Нет
2021	Нет	Нет	Нет
2022	Нет	Нет	Нет
2023	Нет	Нет	Нет

**Таблица 2.26.1** – Статистика отказов отпуская тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п.п	Номер вывода тепловой мощности	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	Источники МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
2	Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет

**к) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

Надзорными органами за последние 5 лет не выдавались предписания по запрещению дальнейшей эксплуатации МТЭЦ и источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

**л) 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.**

Генерирующий объект может быть отнесен к поставляющим мощность в вынужденном режиме по двум основаниям:

- по причине невозможности его исключения из процесса электроснабжения (угроза надежности электроснабжения в случае его вывода из эксплуатации) — «вынужденные по электрике»;

- по причине невозможности его исключения из процесса теплоснабжения — «вынужденные по теплу».

Отнесение к вынужденным по электрике к вынужденным по электрике генерирующий объект может быть отнесен:

а) по решению Правительства Российской Федерации — только до проведения КОМ (новая модель рынка мощности предусматривает проведение долгосрочных конкурентных отборов мощности) на соответствующий год;

Перед проведением КОМ в 2015 году Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики формирует предложения по отнесению генерирующих объектов к вынужденным по электрике только в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме по соответствующим основаниям, при условии наличия заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме.

б) при намерении собственника вывести генерирующий объект из эксплуатации и наличии требования Минэнерго России об отсрочке такого вывода в связи с угрозой наступления дефицита электроснабжения.

Распоряжением Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р о перечнях генерирующего оборудования, отнесенного к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения и



теплоснабжения потребителей, установлен перечень генерирующего оборудования, отнесенного к данным генерирующим объектам (приложение № 1 к распоряжению Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р). МТЭЦ является источником тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Согласно Распоряжению Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р оборудование, входящее в состав МТЭЦ, не относится к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

**м) описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

#### **Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии МТЭЦ, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не произошло.

#### **МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

В технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть», зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли изменения, которые указаны в таблице 2.27.

**Таблица 2.27** – Изменения в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть», зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Предыдущая редакция 2022 г.		Актуализированная редакция 2024 г.	
		Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	3,75	2,5	3,77	2,54
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	4,50	2,92	4,48	3,50
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	2,16	1,47	2,16	1,62
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	1,00	0,78	1,00	0,75
5	Котельная № 45	2,50	1,24	2,48	1,25
6	Котельная № 46, ул. Майская	12,50	10,47	12,50	7,90
7	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	12,06	6,92	12,06	8,04
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	41,40	31,41	41,40	29,20
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	12,90	6,66	12,90	8,60
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,895	0,43	0,895	0,43

Из таблицы 2.27 следует, что изменения в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть», зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения,



произошли, в основном, в значениях располагаемых мощностей котельных на основании данных проведённых режимно-наладочных испытаний.

### ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

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 с выделением сетей горячего водоснабжения

Система централизованного теплоснабжения города Магадан двухтрубная до ЦТП, трехтрубная после ЦТП: подающий и обратный трубопроводы на отопление, вентиляцию и трубопровод на бесциркуляционную схему ГВС (циркуляционный трубопровод для ГВС не предусмотрен). Подача тепловой энергии в систему теплоснабжения г. Магадана производится следующими тепломагистралями по двухтрубной схеме:

-2\*dy500мм - тепломагистраль ТМ1 (двухтрубная), однострунная протяженность 5,298 км, введена в эксплуатацию в 1963 году;

-1\*dy400мм – тепломагистраль ТМ1А (однострунная), однострунная протяженность 2,091 км, введена в эксплуатацию в 1975 году;

-2\*dy800мм – тепломагистраль ТМ2 (двухтрубная), однострунная протяженность 4,168 км, введена в эксплуатацию в 1975 году;

-2\*dy500мм – тепломагистраль ТМ3 (двухтрубная), однострунная протяженность 8,59 км, введена в эксплуатацию в 1980 году;

-2\*dy700мм – тепломагистраль ТМ4 (двухтрубная), однострунная протяженность 12,128 км, введена в эксплуатацию в 1983 году.

Тепловые сети от МТЭЦ.

Магаданская ТЭЦ является источником теплоснабжения большей части потребителей города Магадан. Тепловые сети от МТЭЦ предназначены для передачи тепла в горячей воде на отопление, горячее водоснабжение и вентиляцию жилых, административных зданий, зданий соцкультбыта, а также зданий и сооружений промышленных предприятий. ЦТП-7 и теплосети на микрорайон Пионерный находятся на балансе МТЭЦ. Транспорт тепла потребителям от МТЭЦ осуществляется по пяти магистралям:

– магистраль ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3;

– магистраль ТМ №4;

– магистраль ТМ-1А. Тепломагистраль №3 является продолжением тепломагистрали №2 в ТП11.

Общая протяженность тепловых сетей, используемых для транспорта теплоносителя от МТЭЦ (ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3, ТМ №4, ТМ №1А), составляет 21,344 км в однострунном

исчислении. Магистральные теплопроводы проложены: надземным способом, что составляет 85% от общей длины и подземным способом – 15%.

Всего протяженность тепловых сетей микрорайона Пионерный составляет 10,568 км, протяженность сетей ГВС 5,284 км в однострубно́м исчислении.

В микрорайоне Пионерный тепловые сети, проложенные подземным способом, составляют более 90%. Тепловые сети Магаданской ТЭЦ связей с другими источниками теплоснабжения города не имеют.

Срок ввода в эксплуатацию тепловых магистралей 1964 – 1983 г. г.

Срок ввода в эксплуатацию тепловых сетей мкр. Пионерный 1971 – 1999 г. г. Перечень оборудования ЦТП №7 представлен в таблице 3.1.

**Таблица 3.1** – Перечень оборудования ЦТП магистрали «МТЭЦ-город»

№ п/п	Наименование	Тип, марка	Количество
1	ЦТП №7 «МТЭЦ-мкр. Пионерный		
1.1	Сетевой насос	300Д-70	3
1.2	Сетевой насос	Д-200-36	3

Тепловые сети от котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

Тепловая энергия от Магаданской ТЭЦ транспортируется по магистральным сетям и распределяется потребителям через одиннадцать тепловых пунктов и распределительные сети МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

На балансе организации находятся 10 котельных, 11 ЦТП, 3 подкачивающих насосных станций и 201,8 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении, в том числе ветхих – 115,78 км

На ЦТП установлены насосы, обеспечивающие снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе путем подмеса обратной сетевой воды из трубопроводов вторичного контура, увеличение располагаемого перепада давлений у потребителей. Также на тепловых сетях установлены подкачивающие насосные станции на ул. Попова, ул. Полярная и «Танкодроме». Установленная мощность насосных агрегатов на ЦТП обеспечивает присоединенную нагрузку потребителей на отопление. На ЦТП №2, ЦТП-4, ЦТП-10 и на танкодроме на трубопроводах ГВС установлены насосы, обеспечивающие достаточный напор для подачи горячей воды потребителям. Перечень оборудования ЦТП приведен в таблице 3.2.

На центральных тепловых пунктах (ЦТП) МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» установлены приборы учета тепловой энергии, принадлежащие ПАО «Магаданэнерго».

Прокладка тепловых сетей выполнена надземной и подземной в непроходных каналах, канал проходной, непроходной, бесканально, надземно, изоляция из минеральной ваты, ППУ, ПММи, изопрофлекс. На рисунках 3.1-3.12 представлены схемы трубопроводов ЦТП.

**Таблица 3.2** – Центральные тепловые пункты (далее - ЦТП) теплосетевой организации в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2019	12	27,65
2020	12	27,65
2021	12	27,65
2022	12	27,65
2023	12	27,65
Итого:	12	27,65

**Таблица 3.3** – Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплосетевых организаций единой теплоснабжающей организации за 2023 год

Год актуализации (разработки)	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке горячего водоснабжения, %	Динамика изменения доли тепловой нагрузки горячего водоснабжения присоединенной по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) к доле (А-4) года
2019	н/д	н/д	н/д
2020	н/д	н/д	н/д
2021	н/д	н/д	н/д
2022	н/д	н/д	н/д
2023	н/д	н/д	н/д

Таблица 3.4 – Данные по ЦТП и технические характеристики установленного оборудования

№ п/п	Перечень ЦТП	Общая уст. мощность насосов отопления/гвс с учетом резервных насосов Гкал/час	Установленная расчетная мощность насосов по отоплению, Гкал/час	Расчетная мощность насосов по гвс, Гкал/час	Насосы										
					Марка, тип	Примечание	диаметр рабочего колеса мм	Производ., м³/час	Напор м.вод.ст.	год устан.	Кол. шт.	Эл. Двигатели			
												Тип	N, кВт	п, об/мин	Кол. шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ЦТП-1 ул. Советская, 15	108,0	отопл	-	12НДС отоп	2 в работе, 2 в резерве	430	1080	54	2004	1	A-355L-4	250	1500	1
			12НДС отоп		430		1080	54	1952	1	A-355L-4	250	1500	1	
			12НДС отоп		460		1080	54	2002	1	A-3552-41	250	1500	1	
			12НДС отоп		460		1080	54	1970	1	A-3552-41	250	1500	1	
2	ЦТП-2 ул. Нагаевская, 38	81,00/39,65	отопл	гвс	6НДВ гвс	В работе 2отоп+1 гвс, в резерве 1 отоп+1 гвс	405	250	54	1978	1	4АН200L4У	55	1500	1
			54,00	23,40	Д320-50 (6НДВ) гвс		405	325-360	46	2007	1	АЛ102/4	75	1500	1
					12НДС отоп		430	1080	54	1965	1	A-3552-4S	250	1500	1
					12НДС отоп		430	1080	54	1970	1	A-3552-4S	250	1500	1
					12НДС отоп		430	1080	54	1972	1	A-3552-4S	250	1500	1
					ЦНС-180-128 опрес.		366	180	128	2004	1	-	132	1500	1
					в-1 (вент. обдува)		200	120			1	-	0,8	1000	1
												4 АЗМ	132	1500	1
3	ЦТП-4 ул. Кольцевая, 32	81,00	отопл	-	12НДС отоп	В работе 2от+1подк, в резерве 1от+1подк	425	1080	54	1971	1	A-3552-4S	250	1500	1
			12НДС отоп		430		1080	54	1971	1	A-3552-4S	250	1500	1	
			12НДС отоп		430		1080	54	1977	1	A-3552-4S	250	1500	1	
			WIL0- SCP300/330 под		330		800	30	2012	1	-	110	1500	1	
			WIL0- SCP300/330 под		330		800	30	2012	1	-	110	1500	1	
4	ЦТП-5 ул. Лево- Набережная, 7	81,0	отопл	-	12НДС отоп	В работе 2, в резерве 1	400	1080	54	1977	1	A-3552-4S	250	1500	1
			12НДС отоп		400		1080	54	2008(1970)	1	A-3552-4S	250	1500	1	
			12НДС отоп		400		1080	54	2008(1970)	1	A-3552-4S	190	1500	1	
			3К-9 дренаж		168		45	43		1		7,5	3000	1	
5	ЦТП-6 ул. Колымская, 19	22,50/13,00	отопл	гвс	6НДВ отоп	В работе 2отоп, в резерве 1 отоп+1 гвс	380	300	44	1999	1	4АН200L4У3	55	1500	1
			15,00	13,00	6НДВ отоп		380	300	44	1999	1	4АН200L4У3	55	1500	1
					6НДВ отоп		380	300	44	1999	1	4АН200L4У3	55	1500	1
					Д200-36 гвс		270	200	36	2004	1	4АН200L4У3	45	1500	1
					ВР 300-45 №2,5 (вент. свар.)		-	-	-	-	1	-	0,75	1500	2
6	ЦТП-8 ул. Речная, 8 б	4,50	отопл/гвс		ЦМК 80/160- 11/2 отоп	В работе 1, в резерве 1	160	90	26	2008	1	-	11	3000	1

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года (актуализация на 2025 год)*

№ п/п	Перечень ЦТП	Общая уст. мощность насосов отопления/гвс с учетом резервных насосов Гкал/час	Установленная расчетная мощность насосов по отоплению, Гкал/час	Расчетная мощность насосов по гвс, Гкал/час	Насосы										
					Марка, тип	Примечание	диаметр рабочего колеса мм	Производ., м³/час	Напор м.вод.ст.	год устан.	Кол. шт.	Эл. Двигатели			
												Тип	Н, кВт	п, об/мин	Кол. шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			2,25		ЦМК 80/160-11/2 отоп		160	90	26	2008	1		11	3000	1
7	ЦТП-9 ул. Пролетарская, 17 а	27,0	отопл	гвс	6НДВ отоп	В работе 2, в резерве 1	405	360	54		1	4АН200L4Y3	75	1500	1
			18,00		6НДВ отоп		405	360	54		1	4АН200L4Y3	75	1500	1
					6НДВ отоп		405	360	54		1	4АН200L4Y3	75	1500	1
8	ЦТП-10 ул. Брусничная, 28г	42,85/5,85	отопл	гвс	8НДВ отоп	В работе 1 отоп, в резерве 1 отоп+1 гвс	470	740	74	2000	1	АЛ102/4	160	1500	1
			18,50	5,85	8НДВ отоп		470	740	74	2000	1	АЛ102/4	160	1500	1
					4К-6 гвс		250	90	76	2001	1		37	3000	1
9	ЦТП-11 ул. Пролетарская, 83/1	34,00	отопл	-	Д320-50 отоп	В работе 1от+1подк, в резерве 1от+1подк	405	250	54	1990	2	4АН200L4Y3	55	1500	2
			Д320-50 (6НДВ) отоп		405		360	54	1990	2	4АН200L4Y3	75	1500	2	
			1Д315-71 подкач		242		320	71	2010	2		90	3000	2	
			ЦНС-180-128 опрессовачный не в схеме		367		180	128	1990	1	4 АЗМ	132	1500	1	
10	ЦТП-12 ул. Пролетарская, 57/2	81,0	отопл	-	Д300-70 (12 НДС) отоп	В работе 2, в резерве 1	460	1080	68	1985	2	4АМ355-S4	250	1500	3
			54,00		Д300-70 (12 НДС) отоп		455	1080	66	1985	1				
11	ЦТП-13 ул. Портовая, 20	40,50	отопл/гвс		8НДВ отоп	В работе 2, в резерве 1	450	540	60	1988	3	4АН280S	160	1500	3
			27,00		8НДВ ГВС не задействованы		500	500	32		2		75	980	2
12	Подкачивающий насос по ул. Попова	5,00	2,50	-	ЦМК 80/160- 15/2 отоп	В работе 1, в резерве 1	160	100	32	2008	2	4АН280S	15	3000	2
13	Подкачивающий насос по танкодрому	2,00	1,00	-	ЦМЛ 50/200- 7,5/2 отоп	В работе 1отоп+1 подк, в резерве 1отоп+1 подк	200	20	48	2000	2	4АН280S	7,5	3000	4
					ЦМЛ 50/200- 7,5/2 гвс		200	20	48	2000	2	-	-	-	-
14	Насосная Полярная,23	5,70	2,85	-	GRUNDFOS NB 65-160/157 отоп. обратка	В работе 1, в резерве 1	157	114	26,5	2940	2	-	11	3000	2

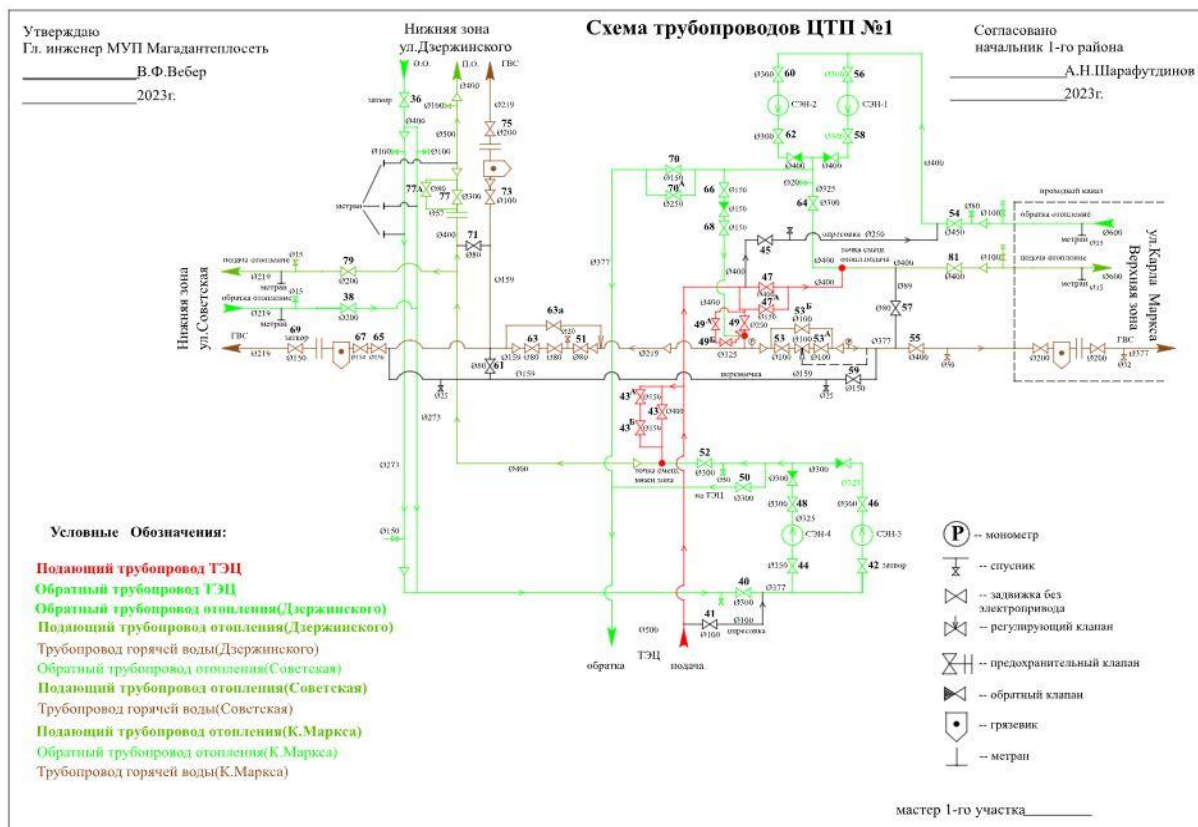


Рисунок 3.1 – Схема трубопроводов ЦТП №1

Утверждаю  
Гл. инженер МУП г. Магадана  
"Магадантеплосеть"

**Схема трубопроводов ЦТП №2**

Согласовано  
начальник 1-го района

\_\_\_\_\_ В.Ф. Вебер  
\_\_\_\_\_ 2019г.

\_\_\_\_\_ А.К. Шарафутдинов  
\_\_\_\_\_ 2019г.

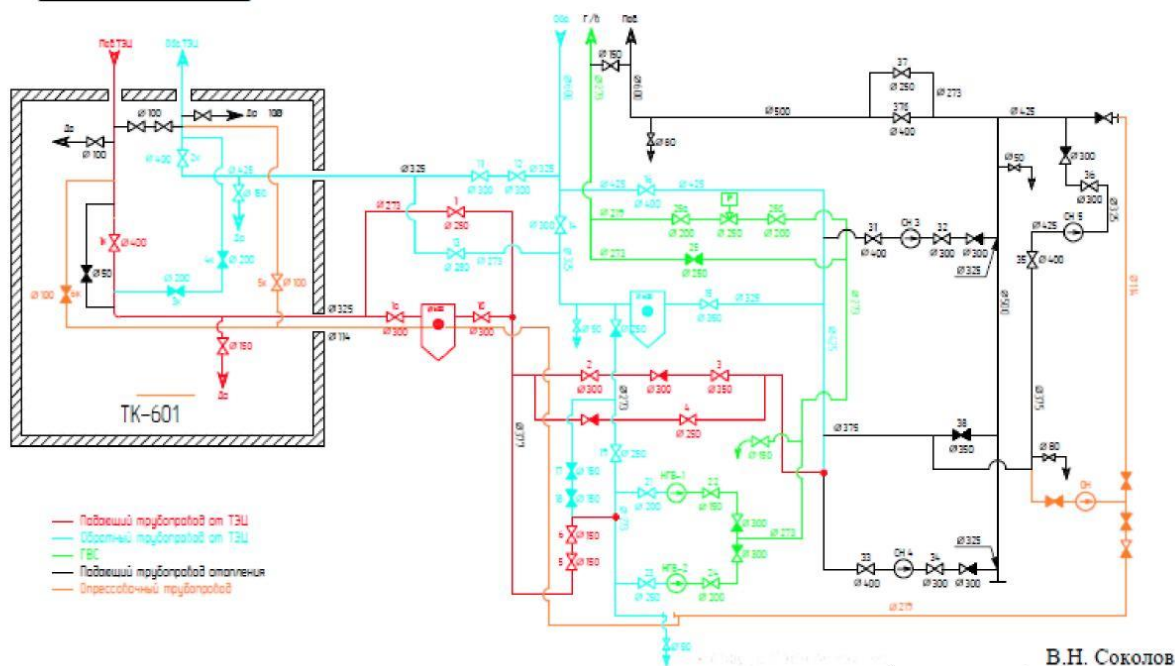


Рисунок 3.2 - Схема трубопроводов ЦТП №2



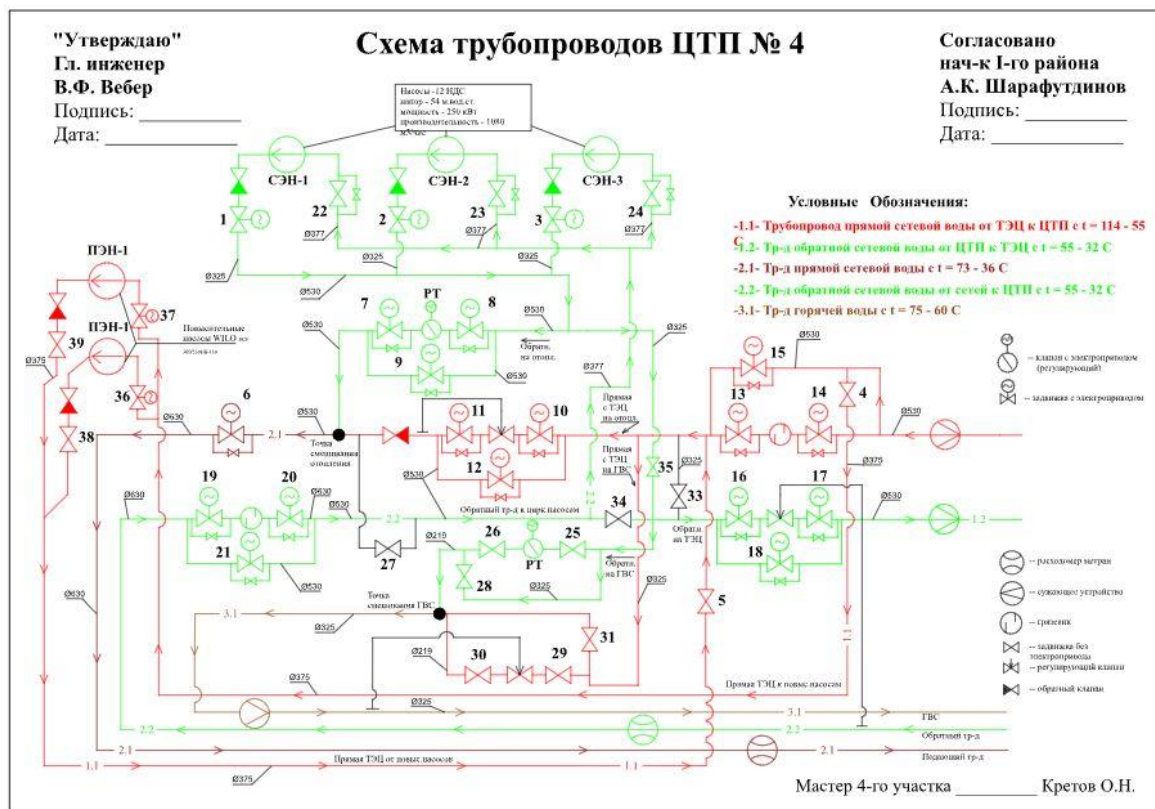


Рисунок 3.3 - Схема трубопроводов ЦТП №4

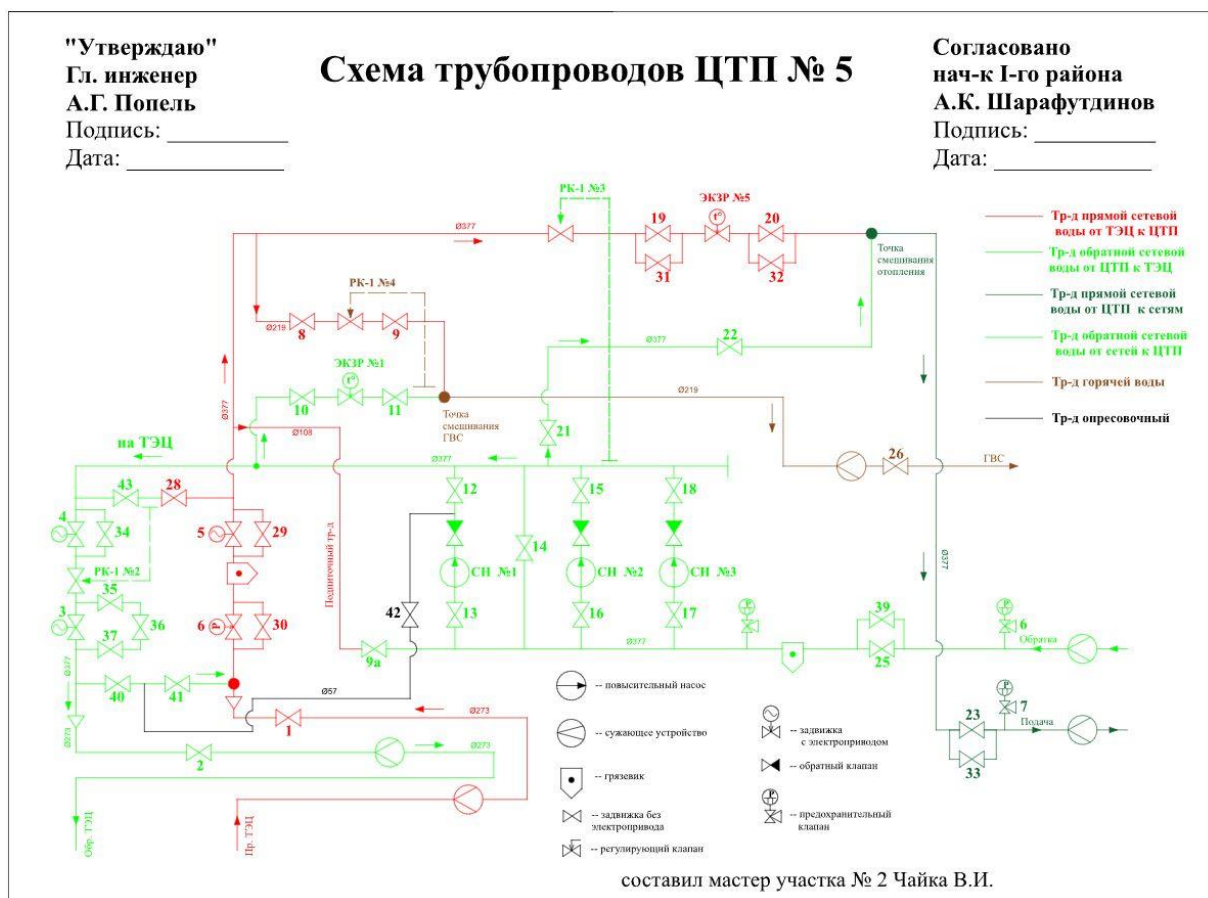


Рисунок 3.4 - Схема трубопроводов ЦТП №5

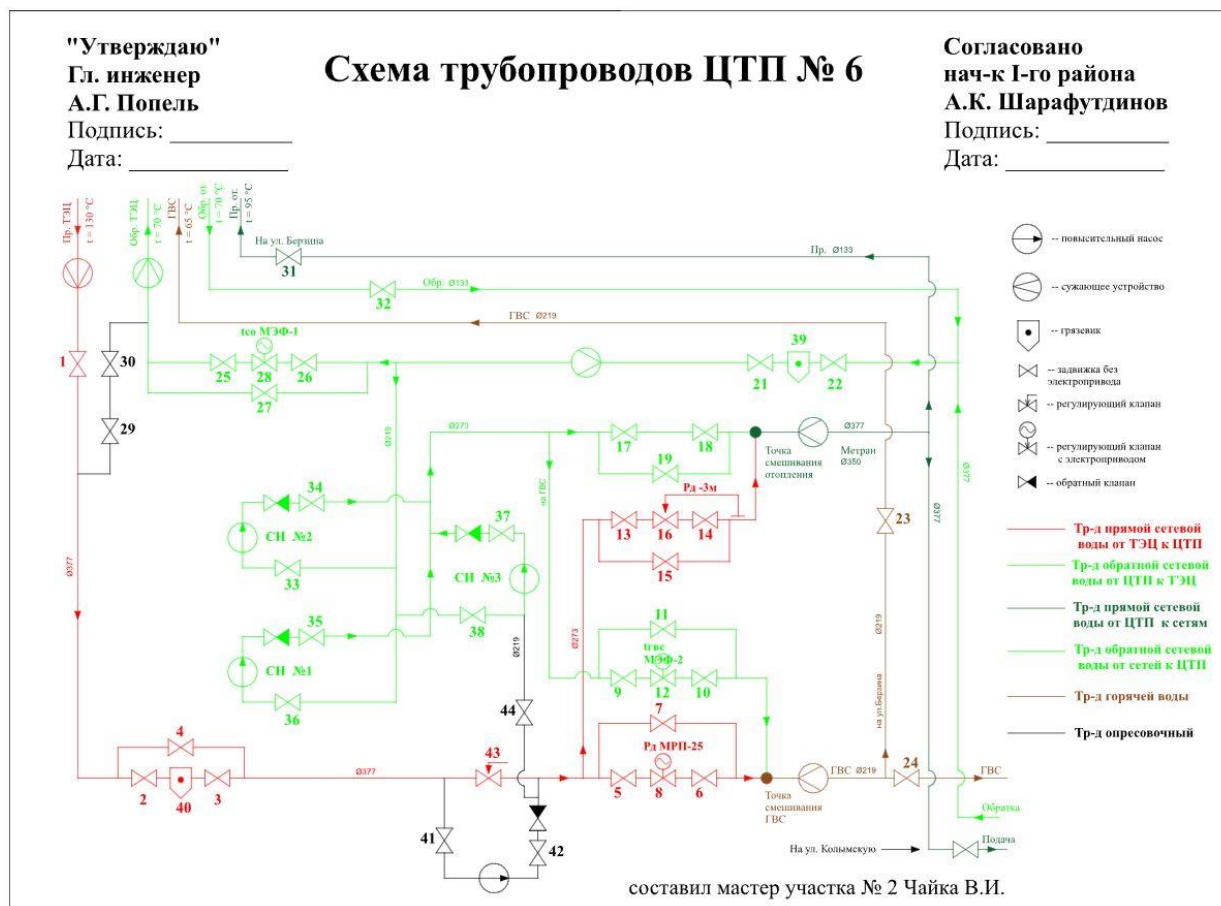


Рисунок 3.5 - Схема трубопроводов ЦТП №6

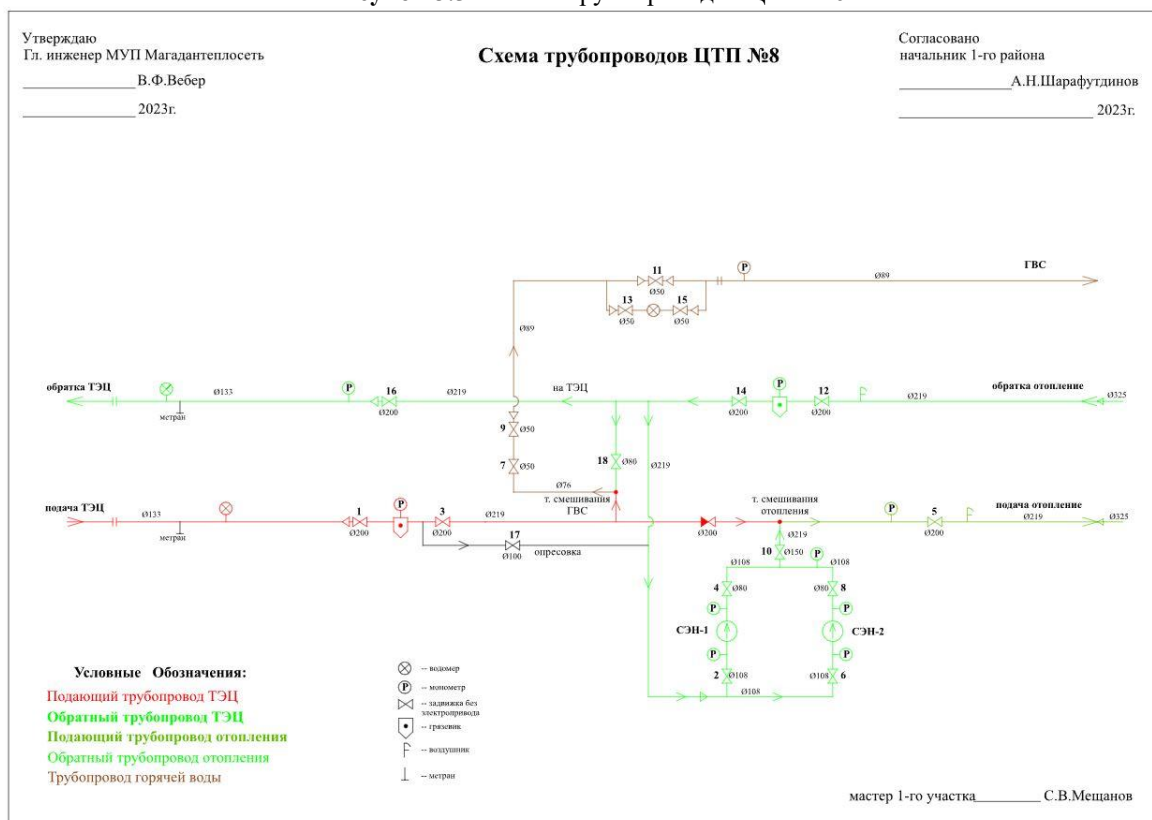


Рисунок 3.6 - Схема трубопроводов ЦТП №8





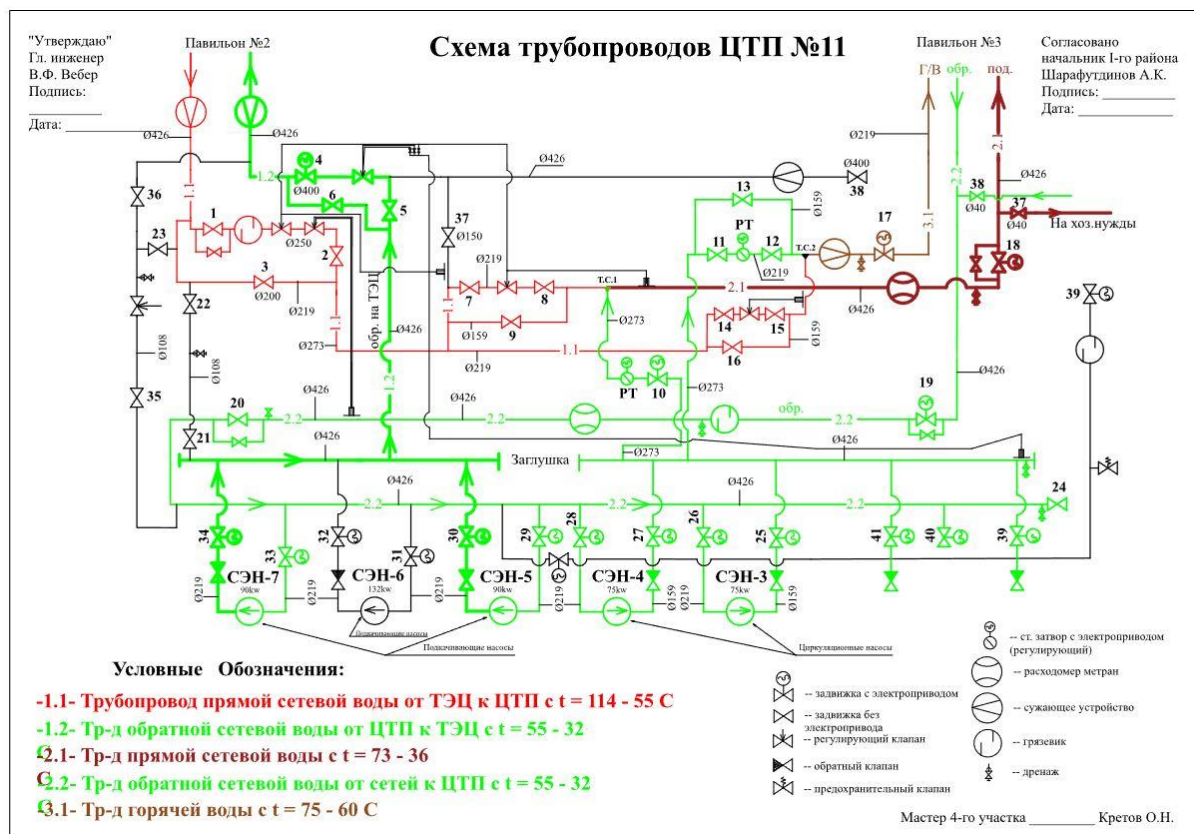


Рисунок 3.9 - Схема трубопроводов ЦТП №11

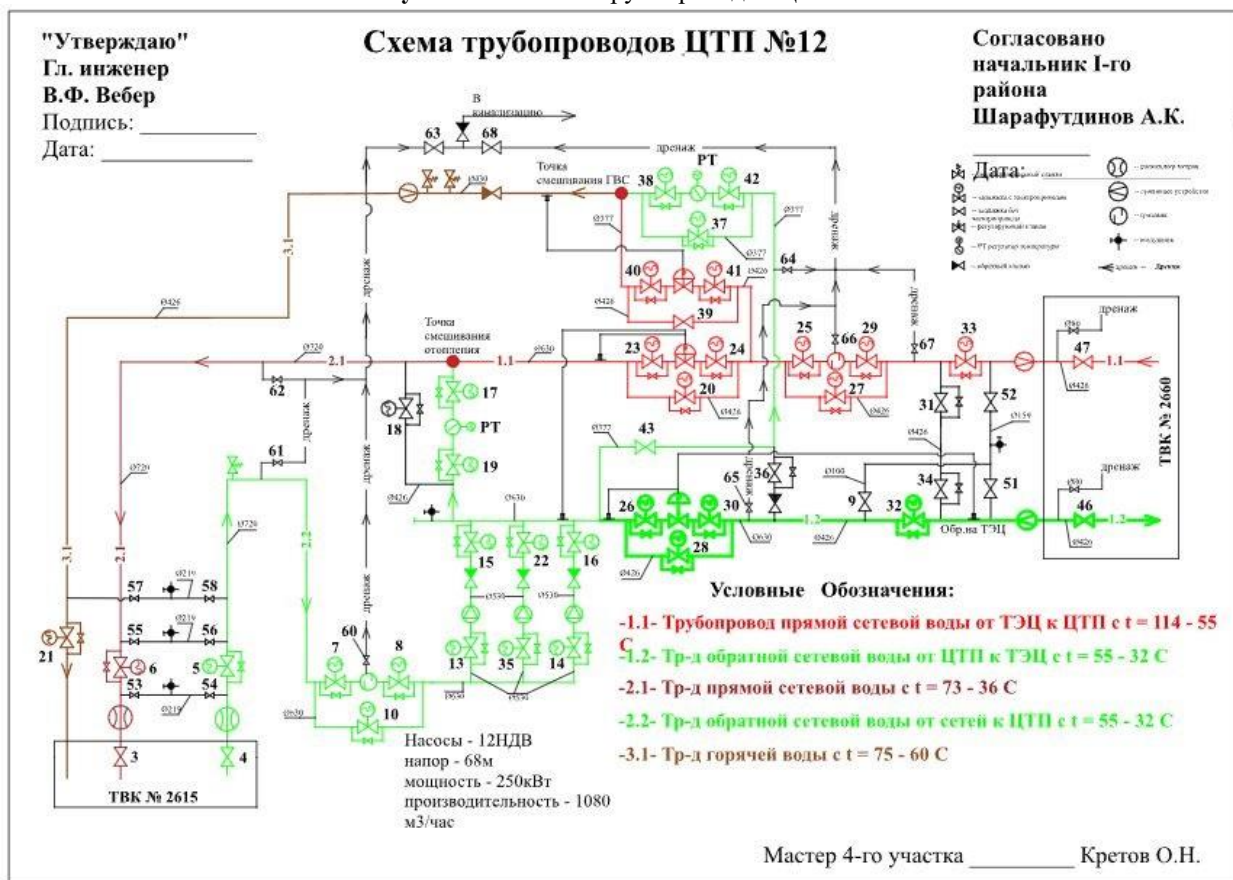


Рисунок 3.10 - Схема трубопроводов ЦТП №12

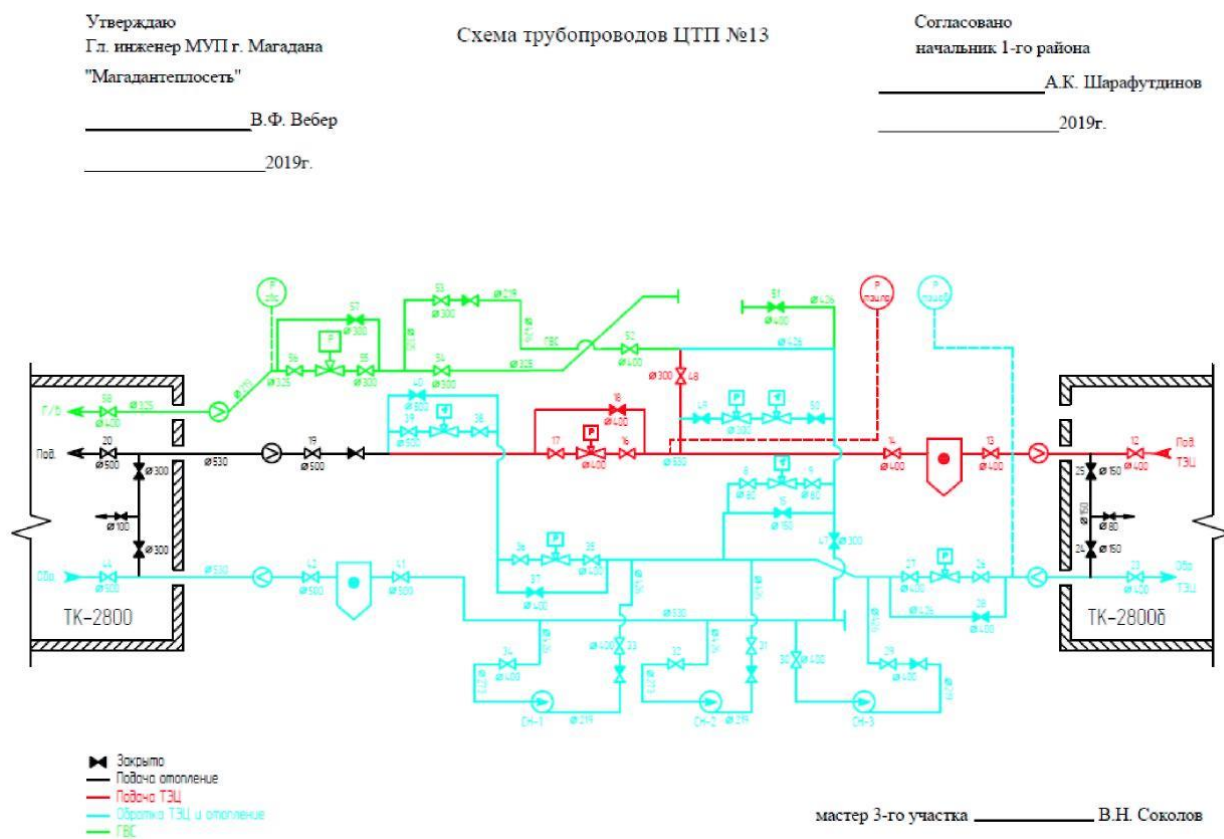
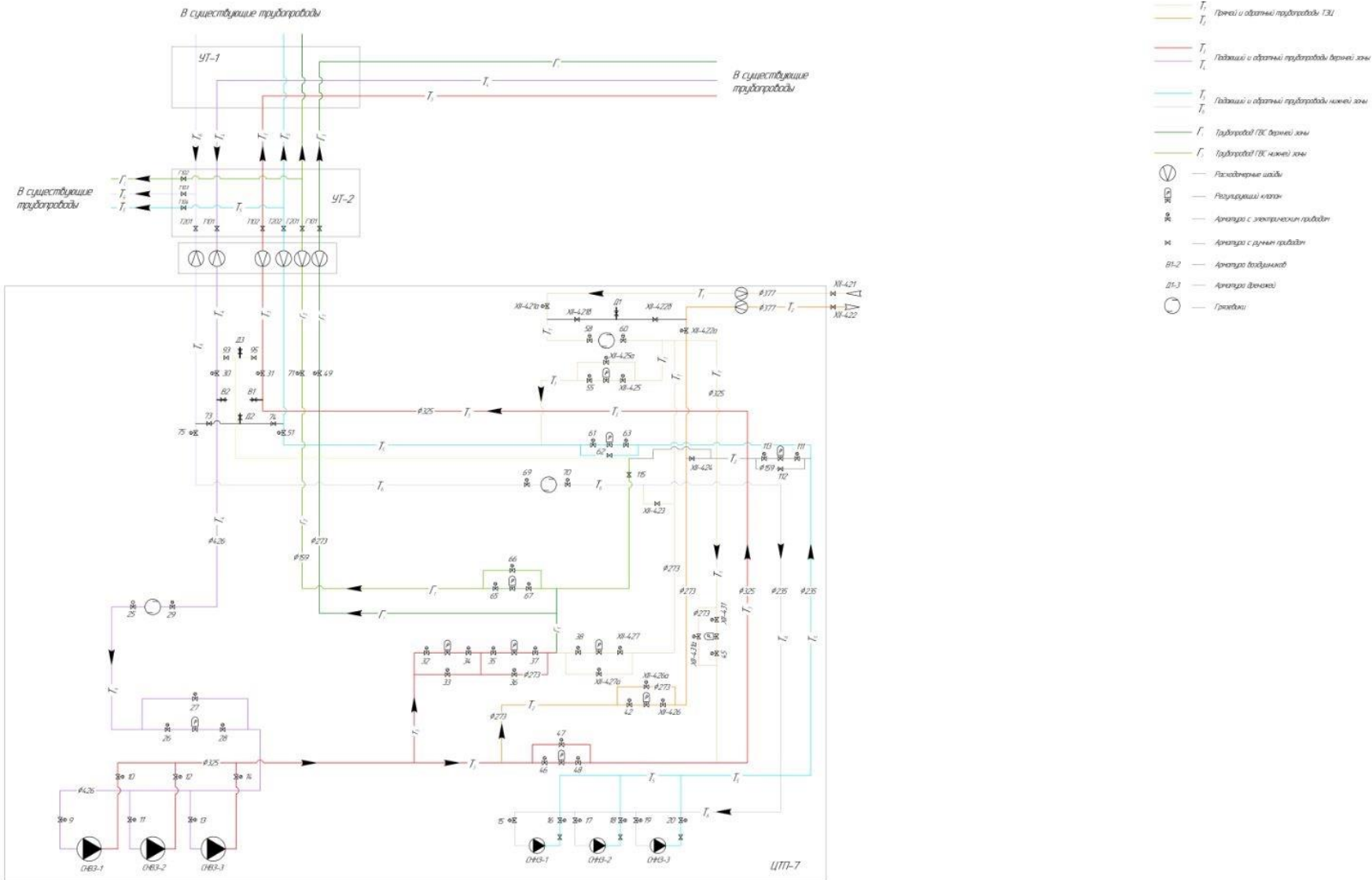


Рисунок 3.11 - Схема трубопроводов ЦТП №13



**Рисунок 3.12 - Схема трубопроводов ЦТП №7**

**б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме или на бумажном носителе**

На основании данных, предоставленных филиалом «Магаданская ТЭЦ» ПАО «Магаданэнерго» и МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» в рамках разработки Схемы была актуализирована электронная модель схемы теплоснабжения муниципального образования. Электронная модель схемы теплоснабжения муниципальное образование «Город Магадан» разработана с использованием ГИС «Zulu» и программно-расчетного комплекса «ZuluThermo v.8.0». Более подробная информация о возможностях, реализуемых с помощью этого программного продукта, представлена в Главе 3 данной книги.

Схема тепловых сетей зоны действия системы централизованного теплоснабжения муниципальное образование «Город Магадан», реализованная в программно-расчетном комплексе «ZuluThermo v.8.0».

**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**

Тепловые сети от МТЭЦ Технические характеристики тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ представлены в таблицах 3.5.

**Таблица 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №1**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	О	2К	12	22	24	1940	1987	В
76	П	П	2К	12	22	24	1940	1987	В
159	П	П	ГВ	42	524	522	1977	0	В
273	П	О	2К	42	524	522	1977	0	В
273	П	П	2К	42	524	522	1977	0	В
159	П	П	ГВ	40	527	524	1977	0	В
273	П	О	2К	40	527	524	1977	0	В
273	П	П	2К	40	527	524	1977	0	В
159	П	П	ГВ	37	527	530	1976	2003	В
108	П	П	ГВ	24	440	434	1966	0	В
325	П	О	2К	24	440	434	1966	0	В
325	П	П	2К	24	440	434	1966	0	В
89	П	О	2К	41	361	361a	1972	2017	В
89	П	П	2К	41	361	361a	1972	2017	В
159	П	П	ГВ	75	542a	544	1977	0	В
219	П	О	2К	75	542a	544	1977	0	В
219	П	П	2К	75	542a	544	1977	0	В
159	П	П	ГВ	42	550	543	1977	0	В
273	П	О	2К	42	550	543	1977	0	В
273	П	П	2К	42	550	543	1977	0	В
159	П	П	ГВ	39	536	550	1977	0	В
219	П	О	2К	39	536	550	1977	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
219	П	П	2К	39	536	550	1977	0	В
57	П	П	ГВ	1	541	542	1977	0	В
219	П	О	2К	1	541	542	1977	0	В
219	П	П	2К	1	541	542	1977	0	В
133	П	П	ГВ	42	540	541	1977	0	В
133	П	П	ГВ	46	539	540	1977	0	В
219	П	О	2К	46	539	540	1977	0	В
219	П	О	2К	42	540	541	1977	0	В
219	П	П	2К	42	540	541	1977	0	В
219	П	П	2К	46	539	540	1977	0	В
133	П	П	ГВ	32	538а	539	1977	0	В
219	П	О	2К	32	538а	539	1977	0	В
219	П	П	2К	32	538а	539	1977	0	В
133	П	П	ГВ	30	538	538а	1977	0	В
219	П	О	2К	30	538	538а	1977	0	В
219	П	П	2К	30	538	538а	1977	0	В
159	П	П	ГВ	44	170	69	1983	0	В
273	П	О	2К	44	170	69	1983	0	В
273	П	П	2К	44	170	69	1983	0	В
159	П	П	ГВ	40	69	538	1983	0	В
273	П	О	2К	40	69	538	1983	0	В
273	П	П	2К	40	69	538	1983	0	В
159	П	П	ГВ	64	537Т	538	1977	2020	В
273	П	О	2К	64	537Т	538	1977	2020	В
273	П	П	2К	64	537Т	538	1977	2020	В
159	П	П	ГВ	36	537	537Т	1977	2013	В
219	П	О	2К	36	537	537Т	1977	2013	В
219	П	П	2К	36	537	537Т	1977	2013	В
159	П	П	ГВ	28	536	537	1976	0	В
273	П	О	2К	28	536	537	1976	0	В
273	П	П	2К	28	536	537	1976	0	В
159	П	П	ГВ	85	535	536	1976	0	В
273	П	О	2К	85	535	536	1976	0	В
273	П	П	2К	85	535	536	1976	0	В
159	П	П	ГВ	25	534	535	1976	0	В
273	П	О	2К	25	534	535	1976	0	В
273	П	П	2К	25	534	535	1976	0	В
159	П	П	ГВ	20	533	534	1976	0	В
273	П	О	2К	20	533	534	1974	0	В
273	П	П	2К	20	533	534	1976	0	В
159	П	П	ГВ	26	532	533	1976	0	В
273	П	О	2К	26	532	533	1976	0	В
273	П	П	2К	26	532	533	1976	0	В
159	П	П	ГВ	28	531	532	1976	0	В
273	П	О	2К	28	531	532	1976	0	В
273	П	П	2К	28	531	532	1976	0	В
159	П	П	ГВ	18	530	531	1976	0	В
273	П	О	2К	18	530	531	1976	0	В
273	П	П	2К	18	530	531	1976	0	В
108	П	П	ГВ	35	460	440	1965	2013	В
273	П	О	2К	37	527	530	1976	2003	В
273	П	П	2К	37	527	530	1976	2003	В
219	П	П	ГВ	43	529	527	1976	0	В
325	П	О	2К	43	529	527	1976	0	В
325	П	П	2К	43	529	527	1976	0	В
219	П	П	ГВ	19	528	529	1976	2022	В
325	П	О	2К	19	528	529	1976	2022	В
325	П	П	2К	19	528	529	1976	2022	В
219	П	П	ГВ	26	ЦТП-1	528	1976	0	В
325	П	О	2К	85	380а	378	1965	2017	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	П	2К	85	380а	378	1965	2017	В
89	П	П	ГВ	9	380а	380	1968	2017	В
57	П	О	2К	9	380а	380	1968	2017	В
57	П	П	2К	9	380а	380	1968	2017	В
108	П	П	2К	10	376а	379	1974	1994	В
57	П	О	2К	12	187а	186	1970	2013	В
76	П	О	2К	7	394	пл.Горького,6	1963	0	В
108	П	П	ГВ	47,5	393	395	1987	0	В
57	П	П	ГВ	31	394	400	1972	2012	В
89	П	П	ГВ	26	393	394	1987	0	В
159	П	О	2К	26	393	394	1987	0	В
159	П	П	2К	26	393	394	1987	0	В
108	П	П	ГВ	32	392	393	1987	0	В
108	П	П	ГВ	42	391	392	1987	0	В
89	П	П	ГВ	36	486	487	1989	2011	В
89	П	П	ГВ	48,5	485	486	1988	2011	В
159	П	П	ГВ	47,5	429	429т	1964	1995	В
108	П	П	ГВ	40	429	391	1987	0	В
219	П	П	ГВ	32	427	429	1968	2015	В
76	П	П	ГВ	15,5	435	К.Маркса,33/15	1987	0	В
159	П	П	ГВ	44	433	435	1984	0	В
159	П	П	ГВ	18,5	433т	433	1983	2008	В
76	П	П	ГВ	30	431	432	1983	2011	В
159	П	П	ГВ	40	430	431	1983	0	В
57	П	П	ГВ	7	394	пл.Горького,6	1963	0	В
57	П	П	ГВ	32,5	444а	445	1989	0	В
57	П	П	ГВ	47	443	444	1984	0	В
57	П	П	ГВ	39,5	442	443	1984	0	В
76	П	П	ГВ	36	441	442	1966	0	В
89	П	П	ГВ	28	440	441	1965	0	В
159	П	П	ГВ	68	460	430	1963	2010	В
57	П	П	ГВ	32	460	461	1988	2018	В
219	П	П	ГВ	48,5	478	477	1968	2018	В
76	П	П	2К	7	392	пл.Горького,6	1963	2012	В
219	П	П	ГВ	69,5	479	478	1968	2018	В
57	П	П	ГВ	14	489	490	1989	0	В
76	П	П	ГВ	29,5	488	489	1989	2013	В
76	П	П	ГВ	60	487	488	1989	2013	В
57	Н	П	ГВ	25	476т	476	1988	0	В
219	П	П	ГВ	37	481	480	1960	2018	В
57	П	О	2К	6	477	Пушкина,1	1961	2018	В
219	П	П	ГВ	45,5	477	460	1968	2018	В
57	П	П	ГВ	32,5	487	487а	1973	2011	В
89	П	П	ГВ	13	483	485	1988	2006	В
89	П	П	ГВ	44	483	484	1972	1992	В
108	П	П	ГВ	36	482	483	1988	0	В
219	П	П	ГВ	45,5	480	479	1968	2018	В
108	П	П	ГВ	35	480	482	1988	0	В
108	П	П	ГВ	25	113	112а	1989	2017	В
57	П	П	ГВ	40	114	113	1989	2014	В
57	П	П	ГВ	20,5	119	114	1991	2012	В
108	П	П	ГВ	30	219	215	1991	0	В
108	П	П	ГВ	50	175	157	1991	0	В
159	П	П	ГВ	8,5	193	194	1970	0	В
219	П	О	2К	8,5	193	194	1970	0	В
219	П	П	2К	8,5	193	194	1970	0	В
108	П	П	ГВ	21	192	191	1970	0	В
159	П	О	2К	21	192	191	1970	0	В
159	П	П	2К	21	192	191	1970	0	В
108	П	О	2К	9	165	196	1989	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
108	П	П	ГВ	68	176а	182	1970	2012	В
159	П	О	2К	68	176а	182	1970	2012	В
159	П	П	2К	68	176а	182	1970	2012	В
273	П	П	ГВ	39	258	268	1989	0	В
133	П	П	ГВ	8	257	257а	1981	2011	В
219	П	П	ГВ	84	235	236	1954	1995	В
108	П	П	ГВ	28	257а	259	1974	0	В
219	П	О	2К	28	257а	259	1974	0	В
133	П	П	ГВ	50	256а	257	1974	2010	В
273	П	П	ГВ	22	237	251	1954	1995	В
108	П	П	ГВ	8	237	238	1960	1991	В
325	П	П	2К	38	236	237	1954	1995	В
219	П	П	2К	50	256а	257	1974	2010	В
133	П	П	ГВ	55	240	241	1960	2014	В
133	П	П	ГВ	31	239	240	1960	1991	В
108	П	П	ГВ	12,5	271а	273	1964	2003	В
219	П	О	2К	12,5	271а	273	1964	2003	В
133	П	П	ГВ	45,5	241	243	1962	0	В
57	П	П	ГВ	9	187а	Солдатенко,ба	1970	0	В
325	П	О	2К	25	253		1989	0	В
325	П	П	2К	25	253	743	1989	0	В
325	П	О	2К	67,5	245	253	1989	0	В
325	П	П	2К	67,5	245	253	1989	0	В
219	П	П	ГВ	64	242	245	1989	0	В
325	П	О	2К	64	242	245	1989	0	В
325	П	П	2К	64	242	245	1989	0	В
219	П	П	ГВ	142	268	267	1986	0	В
325	П	О	2К	142	268	267	1986	0	В
273	П	П	2К	46	161	162	1991	0	В
108	П	П	ГВ	5	140а	Транспортная,19	1974	0	В
108	П	П	ГВ	32	140		1974	0	В
219	П	О	2К	32	140	140а	1974	0	В
159	П	П	ГВ	92	160	156	1995	0	В
57	П	П	ГВ	21	5	Дзержинского,22	2004	0	В
89	П	О	2К	21	5		2004	0	В
219	П	П	ГВ	8	120	150	1965	2015	В
325	П	О	2К	8	120	150	1965	2015	В
325	П	П	2К	8	120	150	1965	2015	В
219	П	П	ГВ	36	251	252	1954	2020	В
133	П	П	ГВ	20	238	239	1960	2013	В
219	П	О	2К	50	256а	257	1974	2010	В
133	П	П	ГВ	10	255	256	1964	2010	В
219	П	О	2К	10	255	256	1964	2010	В
133	П	П	ГВ	46	256	256а	1964	2010	В
219	П	О	2К	46	256	256а	1964	2010	В
219	П	О	2К	8	257	257а	1981	2011	В
89	П	О	2К	49,5	257	265	1974	2011	В
219	П	П	2К	10	255	256	1964	2010	В
219	П	П	2К	46	256	256а	1964	2010	В
57	П	П	ГВ	11	7	К.Маркса,24 к1 Горького,10/10	2004	0	В
76	П	О	2К	16	372		1965	2007	В
159	П	П	ГВ	11	59а	59	2004	2021	В
325	П	П	2К	142	268	267	1986	0	В
219	П	П	ГВ	89	268	242	1989	0	В
219	П	П	ГВ	39	261	258	1960	1989	В
219	П	П	2К	8	257	257а	1981	2011	В
57	П	П	ГВ	8	431	Ленина,11	1984	0	В
76	П	О	2К	8	431		1984	0	В
219	П	П	ГВ	60	267	270	1986	0	В
325	П	О	2К	60	267	270	1986	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	П	2К	60	267	270	1986	0	В
159	П	П	2К	30	356	360 ППУ	1965	2017	В
159	П	О	2К	30	356	360 ППУ	1965	2017	В
159	П	П	ГВ	86	271	271a	1964	1981	В
273	П	О	2К	86	271	271a	1964	1981	В
273	П	П	2К	86	271	271a	1964	1981	В
159	П	П	ГВ	30	273	274	1964	2018	В
219	П	О	2К	30	273	274	1964	2018	В
219	П	П	2К	30	273	274	1964	2018	В
219	П	О	2К	30,5	371	374	1985	0	В
219	П	О	2К	95	374	286	1984	0	В
219	П	П	2К	95	374	286	1984	0	В
108	П	П	ГВ	15	278	277	1978	0	В
219	П	О	2К	15	278	277	1978	0	В
219	П	П	2К	15	278	277	1978	0	В
219	П	П	2К	30,5	371	374	1985	0	В
108	П	П	ГВ	9,1	296	296a	1949	0	В
108	П	П	ГВ	49	302	303	1980	2003	В
159	П	О	2К	49	302	303	1980	2003	В
159	П	П	2К	49	302	303	1980	2003	В
108	П	П	ГВ	55	297	291	1949	2003	В
159	П	О	2К	55	297	291	1949	2003	В
159	П	П	2К	55	297	291	1949	2003	В
159	П	П	ГВ	37,5	295	298	1980	2004	В
219	П	О	2К	37,5	295	298	1980	2004	В
219	П	П	2К	37,5	295	298	1980	2004	В
108	П	П	2К	50	296a	289	1949	0	В
108	П	О	2К	9,1	296	296a	1949	0	В
108	П	П	2К	9,1	296	296a	1949	0	В
159	П	П	ГВ	2	542	542a	1977	0	В
219	П	О	2К	2	542	542a	1977	0	В
219	П	П	2К	2	542	542a	1977	0	В
57	П	П	ГВ	13,2	128	125	2016	0	В
630	П	П	2К	32	ЦТП-1	1	1959	0	В
273	П	П	2К	20	733	734	1978	0	В
273	П	О	2К	20	733	734	1978	0	В
377	П	П	2К	25	734	735	1978	0	В
377	П	О	2К	25	734	735	1978	0	В
377	П	П	2К	46	735	736	1978	1989	В
377	П	О	2К	46	735	736	1978	1989	В
159	П	П	2К	177,5	736a	7366	1993	0	В
57	Н	П	2К	60	7376	813a	1978	2003	В
325	П	О	2К	60	268	271	1964	1981	В
219	П	П	2К	12,5	271a	273	1964	2003	В
133	П	П	2К	43	735	735a	1973	0	В
133	П	О	2К	43	735	735a	1973	0	В
108	П	П	2К	44	735a	7356	1973	0	В
108	П	О	2К	44	735a	7356	1973	0	В
108	П	П	2К	87,7	7356	735в	1973	0	В
108	П	О	2К	87,7	7356	735в	1973	0	В
159	П	П	ГВ	44,5	156a	171	1970	0	В
159	П	П	ГВ	29	156	156a	1970	2008	В
57	П	П	ГВ	11	811	Скуридина,6	2008	0	В
57	П	О	2К	11	811	Скуридина,6	2008	0	В
57	П	П	2К	11	811	Скуридина,6	2008	0	В
133	П	П	ГВ	31,5	797	796	1976	0	В
108	П	П	ГВ	32,8	797	816	1976	0	В
57	П	П	ГВ	88,3	816	814	1976	2014	В
159	П	П	ГВ	45	260	262г	1981	2014	В
219	П	О	2К	45	260	262г	1981	2014	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
219	П	П	2К	45	260	262т	1981	2014	В
159	П	П	ГВ	69,6	798	797	1991	0	В
159	П	П	ГВ	21,3	806	798	1991	0	В
159	П	П	ГВ	16,9	798	799	1972	0	В
108	П	П	ГВ	23,9	799	800	1972	0	В
159	П	П	ГВ	67,3	799	802	1968	0	В
133	П	П	ГВ	74,9	802	803	1968	0	В
57	П	П	ГВ	18	174	174а	1991	2017	В
89	П	П	ГВ	20	432	433т	1983	2018	В
57	П	П	ГВ	15	443	443т1	1947	2014	В
57	П	О	2К	15	443	443т1	1947	2014	В
57	П	П	2К	15	443	443т1	1947	2014	В
108	П	П	ГВ	24,6	804	805	1970	2010	В
108	П	П	ГВ	48,6	805	818	1970	2010	В
273	П	П	2К	46,5	374	368	1985	0	В
219	П	П	2К	43,5	261а	806	1981	0	В
219	П	П	2К	26	262т	261а	1981	0	В
219	П	П	2К	50	259	260	1981	2014	В
325	П	О	2К	39	258	268	1989	0	В
89	П	П	ГВ	49,5	257	265	1974	2011	В
76	П	П	2К	8	431	Ленина,11	1984	0	В
89	П	П	2К	49,5	257	265	1974	2011	В
219	П	П	2К	28	257а	259	1974	0	В
89	П	О	2К	74	544	547	1977	0	В
89	П	П	2К	74	544	547	1977	0	В
630	П	О	2К	32	ЦТП-1	1	1959	0	В
377	П	П	ГВ	32	ЦТП-1	1	1959	0	В
529	П	П	2К	31	1	2а	1959	2017	В
529	П	О	2К	31	1	2а	1959	2017	В
325	П	П	ГВ	31	1	2а	1959	2017	В
529	П	П	2К	30	2а	2	1959	0	В
529	П	О	2К	30	2а	2	1959	0	В
325	П	П	ГВ	30	2а	2	1959	0	В
529	П	П	2К	65	2	3	1959	0	В
529	П	О	2К	65	2	3	1959	0	В
325	П	П	ГВ	65	2	3	1959	0	В
529	П	П	2К	20	3	21	1963	1998	В
529	П	О	2К	20	3	21	1963	1998	В
325	П	П	ГВ	20	3	21	1963	1998	В
76	П	П	ГВ	8,3	803а	Якутская,39	2010	0	В
219	П	П	ГВ	121	21	22	1957	2007	В
133	П	П	ГВ	70	274	269	1964	0	В
219	П	О	2К	70	274	269	1964	0	В
219	П	П	ГВ	49	59	57	1959	0	В
219	П	П	2К	70	274	269	1964	0	В
426	П	П	2К	121	21	22	1968	2007	В
426	П	О	2К	121	21	22	1968	2007	В
426	П	П	2К	42	22	23	1968	2022	В
426	П	О	2К	42	22	23	1968	2022	В
426	П	П	2К	37	23	59а	1968	2004	В
426	П	О	2К	37	23	59а	1968	2004	В
426	П	П	2К	116,5	59а	56	1966	2004	В
426	П	О	2К	116,5	59а	56	1966	2004	В
159	П	П	2К	90	56	54	1949	2003	В
159	П	О	2К	90	56	54	1949	2003	В
159	П	П	ГВ	90	56	54	1949	2003	В
159	П	П	2К	30	54	53	1970	0	В
159	П	О	2К	30	54	53	1970	0	В
133	П	П	ГВ	30	54	53	1970	0	В
159	П	П	2К	32	53	52	1970	2004	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	О	2К	32	53	52	1970	2004	В
108	П	П	ГВ	32	53	52	1970	2004	В
159	П	П	2К	51	52	51	1969	2005	В
159	П	О	2К	51	52	51	1969	2005	В
133	П	П	ГВ	51	52	51	1969	2005	В
219	П	П	2К	21	51	50	1955	1986	В
219	П	О	2К	21	51	50	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	21	51	50	1955	1986	В
219	П	П	2К	35	50	49	1955	1986	В
219	П	О	2К	35	50	49	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	35	50	49	1955	1986	В
219	П	П	2К	30	49	48	1955	1986	В
219	П	О	2К	30	49	48	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	30	49	48	1955	1986	В
219	П	П	2К	51	48	47	1955	1986	В
219	П	О	2К	51	48	47	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	51	48	47	1955	1986	В
219	П	П	2К	30	47	46	1955	1986	В
219	П	О	2К	30	47	46	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	30	47	46	1955	1986	В
219	П	П	2К	51	46	45	1955	1986	В
219	П	О	2К	51	46	45	1955	1986	В
159	П	П	ГВ	51	46	45	1955	1986	В
159	П	П	2К	45	45	44	1987	2022	В
159	П	О	2К	45	45	44	1987	2022	В
108	П	П	ГВ	45	45	44	1987	2022	В
159	П	П	2К	23	44	43	1988	0	В
159	П	О	2К	23	44	43	1988	0	В
108	Н	П	ГВ	23	44	43	1988	2012	В
108	П	П	2К	22	43	42	1987	0	В
108	П	О	2К	22	43	42	1987	0	В
89	П	П	ГВ	22	43	42	1987	0	В
219	П	П	2К	40	64	63	1950	0	В
219	П	О	2К	40	64	63	1950	0	В
159	П	П	ГВ	40	64	63	1950	0	В
219	П	П	2К	20	63	62	1968	2016	В
219	П	О	2К	20	63	62	1968	2016	В
159	П	П	ГВ	20	63	62	1968	2016	В
219	П	П	2К	39	62	58	1968	2022	В
219	П	О	2К	39	62	58	1968	2022	В
159	П	П	ГВ	39	62	58	1968	2022	В
219	П	П	2К	25	58	59	1968	0	В
219	П	О	2К	25	58	59	1968	0	В
159	П	П	ГВ	25	58	59	1968	0	В
159	П	П	2К	45,5	70	51	1969	1988	В
159	П	О	2К	45,5	70	51	1969	1988	В
108	П	П	2К	11	70	71	1963	1991	В
108	П	О	2К	11	70	71	1963	1991	В
89	П	П	2К	7,5	71	Ленина.26	1963	0	В
89	П	О	2К	7,5	71	Ленина.26	1963	0	В
108	П	О	2К	10	378	376а	1966	2017	В
76	П	О	2К	27	435	К.Маркса,33/15	1985	0	В
76	П	П	2К	27	435	К.Маркса,33/15	1985	0	В
159	П	П	2К	24	22	471	1987	2013	В
159	П	О	2К	24	22	471	1987	2013	В
89	П	П	ГВ	24	22	471	1987	2013	В
76	П	П	2К	14	471	472	1937	2016	В
76	П	О	2К	14	471	472	1937	2016	В
57	П	П	ГВ	14	471	472	1937	2016	В
76	П	П	ГВ	3	472	К.Маркса,27	1964	2001	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	О	2К	3	472	К.Маркса,27	1964	2001	В
57	П	П	2К	3	472	К.Маркса,27	1964	2001	В
159	П	П	2К	89	471	469	1937	1992	В
159	П	О	2К	89	471	469	1937	1992	В
76	П	П	ГВ	89	471	469	1937	1992	В
108	П	П	2К	29	469	468	1970	2020	В
108	П	О	2К	29	469	468	1970	2020	В
89	П	П	ГВ	29	469	468	1970	2020	В
108	П	П	2К	24	468	467	1937	2020	В
108	П	О	2К	24	468	467	1937	2020	В
89	П	П	ГВ	24	468	467	1937	2020	В
133	П	П	2К	24	467	466	1937	0	В
133	П	О	2К	24	467	466	1937	0	В
57	П	П	ГВ	24	467	466	1937	0	В
108	П	П	2К	17	465	464	1937	2002	В
108	П	О	2К	17	465	464	1937	2002	В
57	П	П	ГВ	17	465	464	1937	2002	В
108	П	П	2К	22,5	464	463	1937	2002	В
108	П	О	2К	22,5	464	463	1937	2002	В
57	П	П	ГВ	22,5	464	463	1937	2002	В
108	П	П	2К	20,4	463	462	1937	2003	В
108	П	О	2К	20,4	463	462	1937	2003	В
76	П	П	ГВ	20,4	463	462	1937	2003	В
426	П	П	2К	28	56	220	1964	0	В
426	П	О	2К	28	56	220	1964	0	В
273	П	П	ГВ	28	56	220	1964	0	В
76	П	П	2К	34,5	220	221	1964	2008	В
76	П	О	2К	34,5	220	221	1964	2008	В
89	П	П	ГВ	34,5	220	221	1964	2008	В
57	П	П	2К	86	221	223	1987	2015	В
57	П	О	2К	86	221	223	1987	2015	В
426	П	П	2К	40	220	225	1964	0	В
426	П	О	2К	40	220	225	1964	0	В
273	П	П	ГВ	40	220	225	1964	0	В
426	П	П	2К	34	225	226	1964	0	В
426	П	О	2К	34	225	226	1964	0	В
273	П	П	ГВ	34	225	226	1964	0	В
377	П	П	2К	27	226	229	1964	0	В
377	П	О	2К	27	226	229	1964	0	В
219	П	П	ГВ	27	226	229	1964	0	В
76	П	П	2К	21,6	229	230	1990	2010	В
76	П	О	2К	21,6	229	230	1990	2010	В
57	П	П	ГВ	21,6	229	230	1990	2010	В
377	П	П	2К	55,5	229	231	1975	0	В
377	П	О	2К	55,5	229	231	1975	0	В
219	П	П	ГВ	55,5	229	231	1975	0	В
377	П	П	2К	36	231	233	1975	0	В
377	П	О	2К	36	231	233	1975	0	В
219	П	П	ГВ	36	231	233	1975	0	В
377	П	П	2К	51	233	234	1975	0	В
377	П	О	2К	51	233	234	1975	0	В
219	П	П	ГВ	51	233	234	1975	0	В
426	П	П	2К	45,5	234	235	1975	0	В
426	П	О	2К	45,5	234	235	1975	0	В
219	П	П	ГВ	45,5	234	235	1975	0	В
325	П	П	2К	84	235	236	1954	1995	В
325	П	О	2К	84	235	236	1954	1995	В
273	П	П	ГВ	38	236	237	1954	1995	В
325	П	О	2К	38	236	237	1954	1995	В
159	П	П	2К	8	237	238	1991	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	О	2К	8	237	238	1991	0	В
159	П	П	2К	20	238	239	1960	2013	В
159	П	О	2К	20	238	239	1960	2013	В
159	П	П	2К	31	239	240	1960	1991	В
159	П	О	2К	31	239	240	1960	1991	В
159	П	П	2К	55	240	241	1960	2014	В
159	П	О	2К	55	240	241	1960	2014	В
159	П	П	2К	45,5	241	243	1962	0	В
159	П	О	2К	45,5	241	243	1962	0	В
219	П	П	ГВ	46	161	162	1991	0	В
273	П	О	2К	46	161	162	1991	0	В
76	П	П	2К	16	372	Горького,10/10	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	16	372	Горького,10/10	1965	2007	В
57	П	О	2К	11	7	К.Маркса,24 к1	2004	0	В
57	П	П	2К	11	7	К.Маркса,24 к1	2004	0	В
325	П	П	2К	22	237	251	1954	1995	В
325	П	О	2К	22	237	251	1954	1995	В
325	П	П	2К	36	251	252	1954	2020	В
325	П	О	2К	36	251	252	1954	2020	В
219	П	П	2К	5	140а	Транспортная,19	1974	0	В
219	П	О	2К	5	140а	Транспортная,19	1974	0	В
325	П	П	2К	39	261	258	1960	1989	В
325	П	О	2К	39	261	258	1960	1989	В
219	П	О	2К	11	59а	59	2004	2021	В
219	П	П	2К	11	59а	59	2004	2021	В
325	П	П	2К	89	268	242	1989	0	В
325	П	О	2К	89	268	242	1989	0	В
133	П	П	ГВ	24	271	255	1964	2010	В
219	П	О	2К	24	271	255	1964	2010	В
325	П	П	2К	60	268	271	1964	1981	В
57	Н	О	2К	60	737б	813а	1978	2003	В
159	П	О	2К	177,5	736а	736б	1993	0	В
219	П	П	ГВ	67,5	245	253	1989	0	В
325	П	П	2К	31	743	742	1989	0	В
325	П	О	2К	31	743	742	1989	0	В
325	П	П	2К	24	742	741	1989	0	В
325	П	О	2К	24	742	741	1989	0	В
325	П	П	2К	58	741	740	1989	0	В
325	П	О	2К	58	741	740	1989	0	В
325	П	П	2К	28	740	739	1989	0	В
325	П	О	2К	28	740	739	1989	0	В
325	П	П	2К	63	739	738	1989	0	В
325	П	О	2К	63	739	738	1989	0	В
325	П	П	2К	32,5	738	737	1989	0	В
325	П	О	2К	32,5	738	737	1989	0	В
325	П	П	2К	25,8	737	736	1989	2020	В
325	П	О	2К	25,8	737	736	1989	2020	В
219	П	П	2К	23	736	736а	1989	0	В
219	П	О	2К	23	736	736а	1989	0	В
108	П	П	2К	62	739	811	1958	2008	В
108	П	О	2К	62	739	811	1958	2008	В
325	П	О	2К	35	350а	346	1987	0	В
159	П	П	2К	49	737	737а	1958	0	В
159	П	О	2К	49	737	737а	1958	0	В
159	П	П	2К	28	737а	737б	1958	0	В
159	П	О	2К	28	737а	737б	1958	0	В
219	П	П	2К	24	271	255	1964	2010	В
219	П	П	ГВ	60	268	271	1964	1981	В
159	П	П	ГВ	12,5	124	123	1985	0	В
219	П	О	2К	12,5	124	123	1985	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	П	2К	24	235	280	1960	2016	В
159	П	О	2К	24	235	280	1960	2016	В
108	П	П	ГВ	24	235	280	1960	2016	В
159	П	П	2К	23	280а	К.Маркса,41	1960	2010	В
159	П	О	2К	23	280а	К.Маркса,41	1960	2010	В
108	П	П	ГВ	23	280а	К.Маркса,41	1960	2010	В
219	П	П	2К	63	279	278	1977	0	В
219	П	О	2К	63	279	278	1977	0	В
108	П	П	ГВ	63	279	278	1977	0	В
159	П	П	2К	21	279	279а	1978	2010	В
159	П	О	2К	21	279	279а	1978	2010	В
108	П	П	ГВ	21	279	279а	1978	2010	В
219	П	П	2К	82	283	286	1978	0	В
219	П	О	2К	82	283	286	1978	0	В
108	П	П	ГВ	82	283	286	1978	0	В
108	П	П	ГВ	95	286	374	1984	0	В
76	П	П	2К	4,5	369	Горького,8	1985	2007	В
159	П	П	ГВ	58	368	367	1985	0	В
159	П	П	ГВ	43	367	366	1985	0	В
159	П	П	ГВ	17	366	365	1985	0	В
159	П	П	ГВ	45	365	382а	1985	0	В
57	П	П	ГВ	33	382	383	1968	1991	В
108	П	П	ГВ	30,5	374	371	1985	0	В
219	П	П	ГВ	7,5	371	371а	1960	2018	В
219	П	П	ГВ	102	378	370	1965	2017	В
57	П	О	2К	7	391	пл.Горького,6	1963	0	В
57	П	П	ГВ	7	391	пл.Горького,6	1963	0	В
57	П	П	ГВ	10	433	пл.Горького,2	1975	2017	В
76	П	П	ГВ	10	371	372	1965	2007	В
377	П	П	2К	63,9	1	118	1961	2017	В
377	П	О	2К	63,9	1	118	1961	2017	В
219	П	П	ГВ	63,9	1	118	1961	2017	В
219	П	П	ГВ	70,1	118	121	2016	0	В
377	П	О	2К	70,1	118	121	2016	0	В
377	П	П	2К	70,1	118	121	2016	0	В
159	П	П	2К	35	122	8	2003	0	В
159	П	О	2К	35	122	8	2003	0	В
108	П	П	ГВ	35	122	8	2003	0	В
159	П	П	ГВ	65,8	128	126	2016	0	В
219	П	О	2К	65,8	128	126	2016	0	В
219	П	П	2К	65,8	128	126	2016	0	В
219	П	П	ГВ	105,2	122	124	2016	0	В
273	П	О	2К	105,2	122	124	2016	0	В
273	П	П	2К	105,2	122	124	2016	0	В
219	П	П	ГВ	39,2	121	122	2016	0	В
273	П	О	2К	39,2	121	122	2016	0	В
273	П	П	2К	39,2	121	122	2016	0	В
159	П	П	ГВ	10	121	120	2016	0	В
325	П	О	2К	10	121	120	2016	0	В
325	П	П	2К	10	121	120	2016	0	В
76	П	П	ГВ	15	Транспортная,29	143	1980	0	В
89	П	П	2К	29	8	Советская,19 к1	2004	0	В
89	П	О	2К	29	8	Советская,19 к1	2004	0	В
76	П	П	ГВ	29	8	Советская,19 к1	2004	0	В
108	П	П	2К	57,5	8	7	2004	0	В
108	П	О	2К	57,5	8	7	2004	0	В
89	П	П	ГВ	57,5	8	7	2004	0	В
108	П	П	2К	52,5	7	6	2004	0	В
108	П	О	2К	52,5	7	6	2004	0	В
89	П	П	ГВ	52,5	7	6	2004	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	П	2К	15	6	5	2004	2021	В
89	П	О	2К	15	6	5	2004	2021	В
76	П	П	ГВ	15	6	5	2004	2021	В
89	П	П	2К	21	5	Дзержинского,22	2004	0	В
219	П	П	2К	30	124	14	1985	0	В
219	П	О	2К	30	124	14	1985	0	В
159	П	П	ГВ	30	124	14	1985	0	В
273	П	П	2К	41,5	14	13	1991	0	В
273	П	О	2К	41,5	14	13	1991	0	В
219	П	П	ГВ	41,5	14	13	1991	0	В
219	П	П	2К	32	140	140а	1974	0	В
133	П	П	2К	15	Транспортная,29	143	1980	2015	В
133	П	О	2К	15	Транспортная,29	143	1980	2015	В
57	П	П	2К	31	125	134	1959	0	В
57	П	О	2К	31	125	134	1959	0	В
159	П	П	2К	85	127	135	1963	0	В
159	П	О	2К	85	127	135	1963	0	В
108	П	П	ГВ	85	127	135	1963	0	В
159	П	П	2К	88	Вострецова,6	Вострецова,8	1963	0	В
159	П	О	2К	88	Вострецова,6	Вострецова,8	1963	0	В
108	П	П	ГВ	88	Вострецова,6	Вострецова,8	1963	0	В
159	П	П	2К	24	Вострецова,8	141	1987	0	В
159	П	О	2К	24	Вострецова,8	141	1987	0	В
108	П	П	ГВ	24	Вострецова,8	141	1987	0	В
108	П	П	2К	42	141	Транспортная,27	1970	2004	В
108	П	О	2К	42	141	Транспортная,27	1970	2004	В
76	П	П	ГВ	42	141	Транспортная,27	1970	2004	В
108	П	П	2К	10	141	148	1966	2017	В
108	П	О	2К	10	141	148	1966	2017	В
76	П	П	ГВ	10	141	148	1966	2017	В
108	П	П	2К	36	148	149	1967	1999	В
108	П	О	2К	36	148	149	1967	1999	В
76	П	П	ГВ	36	148	149	1967	1999	В
133	П	П	ГВ	37	Транспортная,19	139	1974	0	В
219	П	О	2К	37	Транспортная,19	139	1974	0	В
219	П	П	2К	37	Транспортная,19	139	1974	0	В
89	П	П	ГВ	28	139	Вострецова,10	1974	0	В
108	П	О	2К	28	139	Вострецова,10	1974	0	В
108	П	П	2К	28	139	Вострецова,10	1974	0	В
219	П	П	2К	43	163а	140	1973	2019	В
219	П	О	2К	43	163а	140	1973	2019	В
108	П	П	ГВ	43	163а	140	1973	2019	В
57	П	О	2К	16,5	186	Солдатенко,4а	1970	2021	В
57	П	П	2К	16,5	186	Солдатенко,4а	1970	2021	В
57	П	П	ГВ	16,5	186	Солдатенко,4а	1970	2021	В
219	П	П	2К	31	163	163а	1968	0	В
219	П	О	2К	31	163	163а	1968	0	В
133	П	П	ГВ	31	163	163а	1968	0	В
219	П	П	2К	38	162	163	1991	0	В
219	П	О	2К	38	162	163	1991	0	В
133	П	П	ГВ	38	162	163	1991	0	В
57	П	П	ГВ	21	161	159	1988	2017	В
57	П	О	2К	21	161	159	1988	2017	В
57	П	П	2К	21	161	159	1988	2017	В
377	П	П	2К	63	154	160	1990	0	В
377	П	О	2К	63	154	160	1990	0	В
273	П	П	2К	47,5	160	161	1991	0	В
273	П	О	2К	47,5	160	161	1991	0	В
219	П	П	ГВ	47,5	160	161	1991	0	В
108	П	П	2К	32	154	154а	1985	2012	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
108	П	О	2К	32	154	154а	1985	2012	В
76	П	П	ГВ	32	154	154а	1985	2012	В
159	П	П	ГВ	61	151	153	1990	2012	В
273	П	О	2К	61	151	153	1990	2012	В
273	П	П	2К	61	151	153	1990	2012	В
159	П	П	ГВ	26	153	154	1985	2014	В
273	П	О	2К	26	153	154	1985	2014	В
273	П	П	2К	26	153	154	1985	2014	В
325	П	П	2К	44	150	151	1989	2015	В
325	П	О	2К	44	150	151	1989	2015	В
219	П	П	ГВ	44	150	151	1989	2015	В
108	П	П	ГВ	49	182	182б	1992	0	В
219	П	О	2К	49	182	182б	1992	0	В
219	П	П	2К	49	182	182б	1992	0	В
325	П	О	2К	92	160	156	1995	0	В
325	П	П	2К	92	160	156	1995	0	В
76	П	П	ГВ	15	153	К.Маркса,16	2003	0	В
89	П	О	2К	15	153	К.Маркса,16	2003	0	В
89	П	П	2К	15	153	К.Маркса,16	2003	0	В
76	П	П	2К	7	377	Горького,7	1975	0	В
76	П	О	2К	7	377	Горького,7	1975	0	В
219	П	П	2К	44,5	156а	171	1970	0	В
219	П	О	2К	44,5	156а	171	1970	0	В
159	П	П	2К	45	171	176	1970	2005	В
159	П	О	2К	45	171	176	1970	2005	В
108	П	П	ГВ	45	171	176	1970	2005	В
159	П	П	2К	46	176	176а	1970	2010	В
159	П	О	2К	46	176	176а	1970	2010	В
108	П	П	ГВ	46	176	176а	1970	2010	В
273	П	О	2К	10	171	170	1992	0	В
273	П	П	2К	10	171	170	1992	0	В
273	П	П	2К	21	370	371а	1960	2017	В
273	П	О	2К	21	370	371а	1960	2017	В
57	П	П	ГВ	7	377	Горького,7	1975	0	В
76	П	П	ГВ	9,5	444	444а	1941	2013	В
57	П	П	ГВ	29	187	187а	1992	2021	В
76	П	О	2К	29	187	187а	1992	2021	В
76	П	П	2К	29	187	187а	1992	2021	В
57	П	П	ГВ	7	191	Солдатенко,6	1967	2021	В
57	П	О	2К	7	191	Солдатенко,6	1967	2021	В
57	П	П	2К	7	191	Солдатенко,6	1967	2021	В
89	П	О	2К	11	352	Горького,11	1964	0	В
76	П	П	2К	13	187	188	1992	2013	В
76	П	О	2К	13	187	188	1992	2013	В
57	П	П	ГВ	13	187	188	1992	2013	В
159	П	П	2К	31	191	187	1970	0	В
159	П	О	2К	31	191	187	1970	0	В
108	П	П	ГВ	31	191	187	1970	0	В
159	П	П	2К	28	192	193а	1970	0	В
159	П	О	2К	28	192	193а	1970	0	В
89	П	П	ГВ	28	192	193а	1970	0	В
159	П	П	2К	12	193а	193	1970	2011	В
159	П	О	2К	12	193а	193	1970	2011	В
76	П	П	ГВ	12	193а	193	1970	2011	В
108	П	П	2К	45	194	202	1974	2013	В
108	П	О	2К	45	194	202	1974	2013	В
76	П	П	ГВ	45	194	202	1974	2013	В
108	П	П	2К	31	202	202а	1974	2013	В
108	П	О	2К	31	202	202а	1974	2013	В
76	П	П	ГВ	31	202	202а	1974	2013	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	2К	14	364	Пролетарская,18	1974	2010	В
76	П	О	2К	14	364	Пролетарская,18	1974	2010	В
219	П	П	2К	10	163а	163б	1974	2020	В
219	П	О	2К	10	163а	163б	1974	2020	В
159	П	П	ГВ	10	163а	163б	1974	2020	В
219	П	П	2К	29	164	164а	1974	2022	В
219	П	О	2К	29	164	164а	1974	2022	В
159	П	П	ГВ	29	164	164а	1974	2022	В
159	П	П	2К	63	164а	167	1974	0	В
159	П	О	2К	63	164а	167	1974	0	В
89	П	П	ГВ	63	164а	167	1974	0	В
219	П	П	2К	90	164а	165	1989	2012	В
219	П	О	2К	90	164а	165	1989	2012	В
159	П	П	ГВ	90	164а	165	1989	2012	В
219	П	П	2К	42	165	166	1974	0	В
219	П	О	2К	42	165	166	1974	0	В
159	П	П	ГВ	42	165	166	1974	0	В
219	П	П	2К	51	166	193	1989	0	В
219	П	О	2К	51	166	193	1989	0	В
159	П	П	ГВ	51	166	193	1989	0	В
108	П	П	2К	56	206	207	1991	2013	В
108	П	О	2К	56	206	207	1991	2013	В
76	П	П	ГВ	56	206	207	1991	2013	В
108	П	П	2К	20	207	208	1991	2013	В
108	П	О	2К	20	207	208	1991	2013	В
76	П	П	ГВ	20	207	208	1991	2013	В
89	П	П	2К	42	208	209а	1992	0	В
89	П	О	2К	42	208	209а	1992	0	В
32	П	П	ГВ	42	208	209а	1992	0	В
89	П	П	2К	21	209а	209	1970	0	В
89	П	О	2К	21	209а	209	1970	0	В
89	П	П	ГВ	21	209а	209	1970	0	В
89	П	П	2К	10	208	208а	1969	2019	В
89	П	О	2К	10	208	208а	1969	2019	В
57	П	П	ГВ	10	208	208а	1969	2019	В
89	П	П	2К	46	364	Пролетарская,16	1976	2017	В
89	П	О	2К	46	364	Пролетарская,16	1976	2017	В
159	П	П	2К	40	208а	208б	1971	0	В
159	П	О	2К	40	208а	208б	1971	0	В
108	П	П	ГВ	40	208а	208б	1971	0	В
133	П	П	2К	76	42	64	1968	2011	В
133	П	О	2К	76	42	64	1968	2011	В
89	П	П	ГВ	76	42	64	1968	2011	В
219	П	П	2К	64	194	203	1989	0	В
219	П	О	2К	64	194	203	1989	0	В
159	П	П	ГВ	64	194	203	1989	0	В
57	П	П	ГВ	9	421	Ленина,5	1956	2017	В
108	П	П	2К	34	203	205	1991	2010	В
108	П	О	2К	34	203	205	1991	2010	В
57	П	П	ГВ	34	203	205	1991	2010	В
108	П	П	2К	16	205	206	1991	2010	В
108	П	О	2К	16	205	206	1991	2010	В
57	П	П	ГВ	16	205	206	1991	2010	В
76	П	П	2К	6	361а	Парковая,2	1972	2014	В
76	П	О	2К	6	361а	Парковая,2	1972	2014	В
89	П	П	2К	12	361	Пролет.26а	1973	2002	В
89	П	О	2К	12	361	Пролет.26а	1973	2002	В
89	П	П	2К	3,3	362	Пролет.24	1973	2010	В
108	П	П	2К	15	126	Советская,23ст1	1992	2017	В
108	П	О	2К	15	126	Советская,23ст1	1992	2017	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	ГВ	15	126	Советская,23ст1	1992	2017	В
108	П	П	2К	29	34	Вострецова,2/25	1992	2012	В
108	П	О	2К	29	34	Вострецова,2/25	1992	2012	В
57	П	П	ГВ	29	34	Вострецова,2/25	1992	2012	В
89	Н	П	2К	55	Вострецова,2/25	Вострецова,2/25	1976	0	В
89	Н	О	2К	55	Вострецова,2/25	Вострецова,2/25	1976	0	В
89	Н	П	ГВ	55	Вострецова,2/25	Вострецова,2/25	1976	0	В
159	П	П	2К	34	280	280а	1967	2010	В
159	П	О	2К	34	280	280а	1967	2010	В
108	П	П	ГВ	34	280	280а	1967	2010	В
159	П	П	2К	34	1826	184	1965	0	В
159	П	О	2К	34	1826	184	1965	0	В
108	П	П	ГВ	34	1826	184	1965	0	В
159	П	П	2К	145	184	133	1965	0	В
159	П	О	2К	145	184	133	1965	0	В
108	П	П	ГВ	145	184	133	1965	0	В
76	П	П	ГВ	32	136	137	1974	1994	В
108	П	О	2К	32	136	137	1974	1994	В
108	П	П	2К	32	136	137	1974	1994	В
57	П	П	ГВ	66	137	147	1974	2007	В
57	П	О	2К	66	137	147	1974	2007	В
57	П	П	2К	66	137	147	1974	2007	В
89	П	П	ГВ	12	насосная	136	1974	2017	В
108	П	О	2К	12	насосная	136	1974	2017	В
108	П	П	2К	12	насосная	136	1974	2017	В
76	П	П	ГВ	49	133	175а	1975	2007	В
108	П	П	ГВ	23,5	175а	175	1991	0	В
108	П	П	ГВ	26	169	216	1991	2014	В
108	П	П	ГВ	67	157	168	1991	0	В
108	П	П	ГВ	80	168	169	1991	2021	В
89	П	П	ГВ	60	169	174	1991	2016	В
57	П	П	ГВ	21	174а	174б	1991	2017	В
57	П	П	ГВ	11	174б	174в	1991	2018	В
76	П	П	ГВ	36,5	216	217	1991	2019	В
108	П	П	ГВ	9	217	218	1991	0	В
108	П	П	ГВ	22	218	219	1991	0	В
108	П	П	2К	9	165	196	1989	0	В
108	П	П	ГВ	59	215	119	1991	0	В
273	П	П	2К	32	302	295	1980	0	В
108	П	П	ГВ	31,5	303	304	1980	0	В
89	П	О	2К	3,3	362	Пролет.24	1973	2010	В
219	П	П	ГВ	38	491	481	1960	2018	В
219	П	П	ГВ	63	512	491	1963	2017	В
426	П	П	2К	40	ЦТП-1	514	1955	2014	В
426	П	О	2К	40	ЦТП-1	514	1955	2014	В
219	П	П	ГВ	40	ЦТП-1	514	1955	2014	В
89	П	П	2К	21	514	515	1955	2018	В
89	П	О	2К	21	514	515	1955	2018	В
57	П	П	ГВ	21	514	515	1955	2018	В
426	П	П	2К	44,7	514	513	1963	2014	В
426	П	О	2К	44,7	514	513	1963	2014	В
219	П	П	ГВ	44,7	514	513	1963	2014	В
426	П	П	2К	75	513	512	1963	2013	В
426	П	О	2К	75	513	512	1963	2013	В
273	П	П	ГВ	75	513	512	1963	2013	В
426	П	П	2К	63	512	491	1963	2017	В
426	П	О	2К	63	512	491	1963	2017	В
108	П	П	2К	57	491	493	1963	2016	В
108	П	О	2К	57	491	493	1963	2016	В
108	П	П	2К	57	493	494	1975	2006	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	О	2К	57	493	494	1975	2006	В
108	П	П	2К	84	494	495	1972	0	В
108	П	О	2К	84	494	495	1972	0	В
57	П	П	2К	6	477	Пушкина,1	1961	2018	В
377	П	П	2К	38	491	481	1960	2018	В
377	П	О	2К	38	491	481	1960	2018	В
377	П	П	2К	37	481	480	1960	2018	В
377	П	О	2К	37	481	480	1960	2018	В
89	Н	П	2К	25	476г	476	1988	0	В
89	Н	О	2К	25	476г	476	1988	0	В
159	П	П	2К	35	480	482	1988	0	В
159	П	О	2К	35	480	482	1988	0	В
159	П	П	2К	36	482	483	1988	0	В
159	П	О	2К	36	482	483	1988	0	В
108	П	П	2К	44	483	484	1972	1992	В
108	П	О	2К	44	483	484	1972	1992	В
159	П	П	2К	13	483	485	1988	2006	В
159	П	О	2К	13	483	485	1988	2006	В
133	П	П	2К	48,5	485	486	1988	2011	В
133	П	О	2К	48,5	485	486	1988	2011	В
133	П	П	2К	36	486	487	1989	2011	В
133	П	О	2К	36	486	487	1989	2011	В
89	П	П	2К	32,5	487	487а	1973	2011	В
89	П	О	2К	32,5	487	487а	1973	2011	В
108	П	П	2К	60	487	488	1989	2013	В
108	П	О	2К	60	487	488	1989	2013	В
108	П	П	2К	29,5	488	489	1989	2013	В
108	П	О	2К	29,5	488	489	1989	2013	В
89	П	П	2К	14	489	490	1989	0	В
89	П	О	2К	14	489	490	1989	0	В
377	П	П	2К	45,5	480	479	1968	2018	В
377	П	О	2К	45,5	480	479	1968	2018	В
377	П	П	2К	69,5	479	478	1968	2018	В
377	П	О	2К	69,5	479	478	1968	2018	В
57	П	П	2К	7	391	пл.Горького,6	1963	0	В
325	П	П	2К	35	350а	346	1987	0	В
377	П	П	2К	48,5	478	477	1968	2018	В
377	П	О	2К	48,5	478	477	1968	2018	В
377	П	П	2К	45,5	477	460	1968	2018	В
377	П	О	2К	45,5	477	460	1968	2018	В
57	П	П	2К	32	460	461	1988	2018	В
57	П	О	2К	32	460	461	1988	2018	В
159	П	П	2К	35	460	440	1965	2013	В
159	П	О	2К	35	460	440	1965	2013	В
133	П	П	2К	28	440	441	1965	0	В
133	П	О	2К	28	440	441	1965	0	В
108	П	П	2К	36	441	442	1966	0	В
108	П	О	2К	36	441	442	1966	0	В
108	П	П	2К	39,5	442	443	1984	0	В
108	П	О	2К	39,5	442	443	1984	0	В
89	П	П	2К	47	443	444	1984	0	В
89	П	О	2К	47	443	444	1984	0	В
76	П	П	2К	32,5	444а	445	1989	0	В
76	П	О	2К	32,5	444а	445	1989	0	В
76	П	О	2К	7	392	пл.Горького,6	1963	2012	В
57	П	П	ГВ	7	392	пл.Горького,6	1963	2012	В
377	П	П	2К	68	460	430	1963	2010	В
377	П	О	2К	68	460	430	1963	2010	В
273	П	П	2К	40	430	431	1983	0	В
273	П	О	2К	40	430	431	1983	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
133	П	П	2К	30	431	432	1983	2011	В
133	П	О	2К	30	431	432	1983	2011	В
273	П	П	2К	18,5	433г	433	1983	2008	В
273	П	О	2К	18,5	433г	433	1983	2008	В
273	П	П	2К	44	433	435	1984	0	В
273	П	О	2К	44	433	435	1984	0	В
108	П	П	2К	15,5	435	К.Маркса,33/15	1987	0	В
108	П	О	2К	15,5	435	К.Маркса,33/15	1987	0	В
89	П	П	2К	38	К.Маркса,33/15	227	1988	2013	В
89	П	О	2К	38	К.Маркса,33/15	227	1988	2013	В
426	П	П	2К	19	430	426	1986	0	В
426	П	О	2К	19	430	426	1986	0	В
159	П	П	ГВ	19	430	426	1986	0	В
377	П	П	2К	32	426	427	1968	0	В
377	П	О	2К	32	426	427	1968	0	В
377	П	П	2К	32	427	429	1968	2015	В
377	П	О	2К	32	427	429	1968	2015	В
219	П	П	2К	40	429	391	1987	0	В
219	П	О	2К	40	429	391	1987	0	В
219	П	П	2К	42	391	392	1987	0	В
219	П	О	2К	42	391	392	1987	0	В
219	П	П	2К	32	392	393	1987	0	В
219	П	О	2К	32	392	393	1987	0	В
108	П	П	2К	31	394	400	1987	2012	В
108	П	О	2К	31	394	400	1987	2012	В
76	П	П	2К	7	394	пл.Горького,6	1963	0	В
159	П	П	2К	47,5	393	395	1987	0	В
159	П	О	2К	47,5	393	395	1987	0	В
159	П	П	2К	170	395	381	1987	0	В
159	П	О	2К	170	395	381	1987	0	В
57	П	П	2К	12	187а	186	1970	2013	В
57	П	П	ГВ	10	376а	379	1974	1994	В
108	П	О	2К	10	376а	379	1974	1994	В
325	П	П	2К	47,5	429	429г	1964	1995	В
325	П	О	2К	47,5	429	429г	1964	1995	В
325	П	П	2К	102	378	370	1965	2017	В
325	П	О	2К	102	378	370	1965	2017	В
76	П	П	2К	12,5	376а	377	1974	2017	В
76	П	О	2К	12,5	376а	377	1974	2017	В
325	П	О	2К	26	ЦТП-1	528	1976	0	В
325	П	П	2К	26	ЦТП-1	528	1976	0	В
219	П	П	2К	27	370	353	1960	2018	В
219	П	О	2К	27	370	353	1960	2018	В
76	П	П	2К	52	353	352	1961	2018	В
76	П	О	2К	52	353	352	1961	2018	В
159	П	П	2К	27,5	353	354	1960	2020	В
159	П	О	2К	27,5	353	354	1960	2020	В
159	П	П	2К	15	354	355г	1991	0	В
159	П	О	2К	15	354	355г	1991	0	В
159	П	О	2К	20	356а	356	1962	2017	В
159	П	П	2К	20	356а	356	1962	2017	В
89	П	О	2К	10	433	пл.Горького,2	1975	2017	В
89	П	П	2К	10	433	пл.Горького,2	1975	2017	В
57	П	П	ГВ	12	187а	186	1970	2013	В
89	П	О	2К	34	363	364	1968	2017	В
89	П	П	2К	34	363	364	1968	2017	В
57	П	О	2К	7,7	290	Парковая,11а	2010	0	В
219	П	П	2К	24	279а	283	1978	0	В
57	П	П	2К	7,7	290	Парковая,11а	2010	0	В
57	П	П	ГВ	44	379	Горького,7а	2015	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
108	П	П	ГВ	86	512	512а	1998	0	В
325	П	О	2К	62,5	429т	380а	1964	2018	В
76	П	О	2К	44	379	Горького,7а	2015	0	В
76	П	П	2К	44	379	Горького,7а	2015	0	В
219	П	П	ГВ	42	22	23	2004	2022	В
820	П	П	1К	22,9	ТК-12	ТК-13	1964	2021	В
820	П	О	1К	22,9	ТК-12	ТК-13	1964	2021	В
108	П	П	ГВ	24	279а	283	1978	0	В
219	П	О	2К	24	279а	283	1978	0	В
108	П	П	2К	15	466	465	1937	2019	В
108	П	О	2К	15	466	465	1937	2019	В
89	П	П	ГВ	15	466	465	1937	2019	В
325	П	П	2К	39	258	268	1989	0	В
219	П	О	2К	50	259	260	1981	2014	В
159	П	П	ГВ	50	259	260	1981	2014	В
219	П	О	2К	26	262т	261а	1981	0	В
159	П	П	ГВ	26	262т	261а	1981	0	В
219	П	О	2К	43,5	261а	806	1981	0	В
159	П	П	ГВ	43,5	261а	806	1981	0	В
273	П	О	2К	46,5	374	368	1985	0	В
159	П	П	ГВ	46,5	374	368	1985	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	369	Горького,8	1985	2007	В
76	П	О	2К	4,5	369	Горького,8	1985	2007	В
273	П	П	2К	58	368	367	1985	0	В
273	П	О	2К	58	368	367	1985	0	В
273	П	П	2К	43	367	366	1985	0	В
273	П	О	2К	43	367	366	1985	0	В
273	П	П	2К	17	366	365	1985	0	В
273	П	О	2К	17	366	365	1985	0	В
273	П	П	2К	45	365	382а	1985	0	В
273	П	О	2К	45	365	382а	1985	0	В
89	П	П	2К	33	382	383	1968	1991	В
89	П	О	2К	33	382	383	1968	1991	В
89	П	П	2К	10	371	372	1965	2007	В
89	П	О	2К	10	371	372	1965	2007	В
273	П	П	2К	7,5	371а	371	1960	2018	В
273	П	О	2К	7,5	371а	371	1960	2018	В
89	П	П	2К	35	372	373	1965	2007	В
89	П	О	2К	35	372	373	1965	2007	В
76	П	П	ГВ	35	372	373	1965	2007	В
219	П	П	ГВ	85	380а	378	1965	2017	В
108	П	О	2К	9,5	444	444а	1941	2013	В
108	П	П	2К	9,5	444	444а	1941	2013	В
325	П	П	2К	119,5	370	350	1995	0	В
325	П	О	2К	119,5	370	350	1995	0	В
159	П	П	2К	11	356	360	1965	1990	В
159	П	О	2К	11	356	360	1965	1990	В
108	П	П	2К	28	360	361	1965	2013	В
108	П	О	2К	28	360	361	1965	2013	В
108	П	П	2К	28	360	362а	1965	1987	В
108	П	О	2К	28	360	362а	1965	1987	В
108	П	П	2К	9,5	360	Пролет.24а	1962	2012	В
108	П	О	2К	9,5	360	Пролет.24а	1962	2012	В
89	П	П	2К	21	362а	363	1968	2010	В
89	П	О	2К	21	362а	363	1968	2010	В
108	П	П	2К	12,7	Пролет.24а	Пролет.22а	1966	2010	В
108	П	О	2К	12,7	Пролет.24а	Пролет.22а	1966	2010	В
89	П	О	2К	11	361а	Парковая,2	1962	2017	В
89	П	П	2К	11	361а	Парковая,2	1962	2017	В
57	П	П	ГВ	12	22	24	1940	1987	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	П	ГВ	46	1636	164	1974	0	В
219	П	О	2К	46	1636	164	1974	0	В
325	П	О	2К	60	252	261	1977	0	В
325	П	П	2К	60	252	261	1977	0	В
219	П	П	ГВ	60	252	261	1960	1977	В
325	П	П	2К	28	301	302	1980	2003	В
325	П	О	2К	28	301	302	1980	2003	В
273	П	П	ГВ	28	301	302	1980	2003	В
273	П	О	2К	32	302	295	1980	0	В
219	П	П	ГВ	32	302	295	1980	0	В
159	П	П	2К	38,5	298	297	1949	2022	В
159	П	О	2К	38,5	298	297	1949	2022	В
108	П	П	ГВ	38,5	298	297	1949	2022	В
108	П	П	2К	32,2	297	296	1949	0	В
108	П	О	2К	32,2	297	296	1949	0	В
108	П	П	ГВ	32,2	297	296	1949	0	В
108	П	О	2К	50	296а	289	1949	0	В
76	П	П	ГВ	50	296а	289	1949	0	В
219	П	П	2К	46	1636	164	1974	0	В
108	П	П	2К	11,5	291	290	1949	2010	В
108	П	О	2К	11,5	291	290	1949	2010	В
89	П	П	ГВ	11,5	291	290	1949	2010	В
89	П	П	2К	20	290	289	1949	2010	В
89	П	О	2К	20	290	289	1949	2010	В
89	П	П	ГВ	20	290	289	1949	2010	В
377	П	О	2К	12	341а	312	1987	0	В
377	П	П	2К	12	341а	312	1987	0	В
273	П	П	2К	64	313	295	1980	0	В
273	П	О	2К	64	313	295	1980	0	В
219	П	П	ГВ	64	295	313	1980	0	В
133	П	П	2К	6	311	311а минвата	1980	2012	В
133	П	О	2К	6	311	311а минвата	1980	2012	В
108	П	П	ГВ	6	311	311а минвата	1980	2012	В
273	П	П	2К	40	311	313	1980	0	В
273	П	О	2К	40	311	313	1980	0	В
219	П	П	ГВ	40	313	311	1980	0	В
377	П	П	2К	82	312	311	1987	0	В
377	П	О	2К	82	312	311	1987	0	В
159	П	П	2К	18	312	310	1949	0	В
159	П	О	2К	18	312	310	1949	0	В
377	П	О	2К	52,5	346	341а	1987	0	В
377	П	П	2К	52,5	346	341а	1987	0	В
76	П	П	ГВ	10	378	376а	1966	2017	В
159	П	П	2К	31,5	303	304	1980	0	В
159	П	О	2К	31,5	303	304	1980	0	В
159	П	П	2К	27	304	305	1980	0	В
159	П	О	2К	27	304	305	1980	0	В
108	П	П	ГВ	27	304	305	1980	0	В
159	П	П	2К	20	305	306	1980	0	В
159	П	О	2К	20	305	306	1980	0	В
108	П	П	ГВ	20	305	306	1980	0	В
159	П	П	2К	39,5	306	307	1980	0	В
159	П	О	2К	39,5	306	307	1980	0	В
108	П	П	ГВ	39,5	306	307	1980	0	В
159	П	П	2К	31	307	318	1980	0	В
159	П	О	2К	31	307	318	1980	0	В
108	П	П	ГВ	31	307	318	1980	0	В
159	П	П	2К	21	318	317	1980	2015	В
159	П	О	2К	21	318	317	1980	2015	В
108	П	П	ГВ	21	318	317	1980	2015	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	46	317	316	1985	2021	В
108	П	О	2К	46	317	316	1985	2021	В
89	П	П	ГВ	46	317	316	1985	2021	В
89	П	П	2К	28	316	315	1980	0	В
89	П	О	2К	28	316	315	1980	0	В
57	П	П	ГВ	28	316	315	1980	0	В
108	П	П	2К	9	225	К.Маркса,38	1963	0	В
57	П	О	2К	3	221	К.Маркса,38	1963	0	В
219	П	П	ГВ	74	23	59а	2004	2016	В
76	П	П	ГВ	6,5	382а	Горького,3а	1968	1994	В
108	П	О	2К	6,5	382а	Горького,3а	1968	1994	В
108	П	П	2К	6,5	382а	Горького,3а	1968	1994	В
325	П	П	2К	22,5	350	350а	1987	0	В
325	П	О	2К	22,5	350	350а	1987	0	В
57	П	П	2К	12	461	Ленина,14	1960	2017	В
57	П	О	2К	12	461	Ленина,14	1960	2017	В
57	П	П	ГВ	12	461	Ленина,14	1960	2017	В
159	П	О	2К	86	512	512а	1998	0	В
159	П	П	2К	86	512	512а	1998	0	В
57	П	П	ГВ	15	277	2пр.Горького,5а	1976	0	В
76	П	О	2К	15	277	2пр.Горького,5а	1976	0	В
159	П	П	2К	20	432	433т	1983	2018	В
159	П	О	2К	20	432	433т	1983	2018	В
108	П	П	ГВ	33,5	803	804	1989	2010	В
89	П	О	2К	3	362а	362	1973	2010	В
89	П	П	2К	3	362а	362	1973	2010	В
108	П	П	ГВ	11	К.Маркса,41	279	1960	2008	В
820	П	О	1К	113,1	ТК-11	ТК-12	1964	2021	В
820	П	П	1К	52	ТК-10	ТК-11	1964	2021	В
820	П	О	1К	52	ТК-10	ТК-11	1964	2021	В
57	П	П	2К	24,2	223	Ленина,19	2010	2019	В
820	П	П	1К	20,5	ТК-6а	ТК-6	1964	2022	В
219	П	П	ГВ	62,5	429т	380а	1964	2018	В
57	П	О	2К	24,2	223	Ленина,19	2010	2019	В
108	П	П	2К	14,5	360	362а ППУ	1965	2017	В
108	П	О	2К	14,5	360	362а ППУ	1965	2017	В
159	П	П	ГВ	48	412	412а	1985	0	В
159	П	П	ГВ	42	420	412	1985	0	В
159	П	П	ГВ	10	421	420	1985	0	В
159	П	П	ГВ	62	422	421	1986	0	В
159	П	П	ГВ	32,5	423	422	1986	0	В
159	П	П	ГВ	41	424	423	1986	0	В
159	П	П	ГВ	63,5	425	424	1986	0	В
219	П	П	ГВ	8	430	425	1985	0	В
159	П	П	ГВ	20	135	Вострецова,6	1963	2020	В
159	П	О	2К	20	135	Вострецова,6	1963	2020	В
159	П	П	2К	20	135	Вострецова,6	1963	2020	В
108	П	П	2К	63	133	насосная	1974	0	В
108	П	О	2К	63	133	насосная	1974	0	В
89	П	П	ГВ	63	133	насосная	1974	0	В
89	П	П	ГВ	18	Советская,23ст1	Советская,23ст2	1992	2017	В
108	П	О	2К	18	Советская,23ст1	Советская,23ст2	1992	2017	В
57	П	П	ГВ	16	425а	пл.Горького,6	1985	2012	В
159	П	П	ГВ	22,5	412а	413	1985	0	В
159	П	О	2К	11	К.Маркса,41	279	1960	2008	В
159	П	П	2К	11	К.Маркса,41	279	1960	2008	В
89	П	О	2К	14,2	Пролет.22а	Пролет.20а	1962	2010	В
108	П	П	2К	18	Советская,23ст1	Советская,23ст2	1992	2017	В
89	П	П	2К	14,2	Пролет.22а	Пролет.20а	1962	2010	В
57	П	П	ГВ	11,4	5	Дзержинского,20	2004	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	11,4	5	Дзержинского,20	2004	0	В
89	П	П	2К	11,4	5	Дзержинского,20	2004	0	В
57	П	П	ГВ	37,6	816	Якутская,52	1995	2010	В
159	П	П	ГВ	53,2	124	128	2016	0	В
89	Н	П	2К	25,5	382а	382	1990	0	В
89	Н	О	2К	25,5	382а	382	1990	0	В
89	Н	П	ГВ	25,5	382а	382	1990	0	В
76	П	П	ГВ	29,8	803	803а	2010	0	В
820	П	П	1К	93,3	ТК-9	ТК-10	1964	2021	В
820	П	О	1К	93,3	ТК-9	ТК-10	1964	2021	В
57	П	П	ГВ	2	135	Вострецова,4	1963	0	В
219	П	О	2К	53,2	124	128	2016	0	В
219	П	П	2К	53,2	124	128	2016	0	В
76	П	О	2К	9,5	444	444а	1989	0	В
76	П	П	2К	9,5	444	444а	1989	0	В
108	Н	П	2К	15	33	34	1992	2012	В
108	Н	О	2К	15	33	34	1992	2012	В
57	Н	П	ГВ	15	33	34	1992	2012	В
820	П	П	1К	113,1	ТК-11	ТК-12	1964	2021	В
529	П	П	1К	17	ТК-14	ЦТП-1	1964	1976	В
529	П	О	1К	17	ТК-14	ЦТП-1	1964	1976	В
325	П	П	2К	62,5	429г	380а	1964	2018	В
820	П	О	1К	75	ТК-6	ТК-7	1964	2022	В
820	П	П	1К	75	ТК-6	ТК-7	1964	2022	В
820	П	О	1К	20,5	ТК-6а	ТК-6	1964	2022	В
820	П	О	1К	78,5	ТК-8	ТК-9	1964	2022	В
820	П	П	1К	56	ТК-7	ТК-8	1964	2022	В
820	П	О	1К	56	ТК-7	ТК-8	1964	2022	В
820	П	П	1К	78,5	ТК-8	ТК-9	1964	2022	В
76	П	П	2К	15	277	2пр.Горького,5а	1976	0	В
219	П	П	ГВ	116,5	59а	56	2004	0	В
76	П	П	2К	46	310	310а	1949	2005	В
76	П	О	2К	46	310	310а	1949	2005	В
57	П	П	ГВ	8	425	425а	1985	2012	В
57	П	П	2К	12	62	К.Маркса,32	1968	0	В
57	П	О	2К	12	62	К.Маркса,32	1968	0	В
57	П	П	ГВ	12	62	К.Маркса,32	1968	0	В
89	П	П	2К	5	58	К.Маркса,34	1974	0	В
89	П	О	2К	5	58	К.Маркса,34	1974	0	В
57	П	П	ГВ	5	58	К.Маркса,34	1974	0	В
57	П	П	2К	3	221	К.Маркса,38	1963	0	В
57	П	П	ГВ	8,5	57	К.Маркса,36/20	1938	0	В
57	П	П	ГВ	7	423	Ленина,7	1956	0	В
89	П	П	2К	11	352	Горького,11	1964	0	В
89	П	О	2К	12	56	К.Маркса,36/20	1938	0	В
89	П	П	2К	12	56	К.Маркса,36/20	1938	0	В
76	П	П	2К	6	231	К.Маркса,42	1960	2008	В
76	П	О	2К	6	231	К.Маркса,42	1960	2008	В
57	П	П	ГВ	6	231	К.Маркса,42	1960	2008	В
57	П	П	2К	6	233	К.Маркса,44	1967	0	В
57	П	О	2К	6	233	К.Маркса,44	1967	0	В
57	П	П	ГВ	6	233	К.Маркса,44	1967	0	В
89	П	П	2К	7,5	8	К.Маркса,20к.1	2003	0	В
89	П	О	2К	7,5	8	К.Маркса,20к.1	2003	0	В
76	П	П	ГВ	7,5	8	К.Маркса,20к.1	2003	0	В
57	П	П	2К	6	47	Портовая,4	1956	0	В
57	П	О	2К	6	47	Портовая,4	1956	0	В
57	П	П	ГВ	6	47	Портовая,4	1956	0	В
57	П	П	2К	6	46	Портовая,4	1956	0	В
57	П	О	2К	6	46	Портовая,4	1956	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	6	46	Портовая,4	1956	0	В
76	П	П	2К	24	44	Портовая,4	1956	2020	В
76	П	О	2К	24	44	Портовая,4	1956	2020	В
57	П	П	ГВ	24	44	Портовая,4	1956	2020	В
89	П	П	2К	8	63	Школьный,1	1962	0	В
89	П	О	2К	8	63	Школьный,1	1962	0	В
57	П	П	ГВ	8	63	Школьный,1	1962	0	В
57	П	П	2К	8	481	Пушкина,7	1960	2008	В
57	П	О	2К	8	481	Пушкина,7	1960	2008	В
57	П	П	ГВ	8	481	Пушкина,7	1960	2008	В
57	П	П	2К	4	48	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	О	2К	4	48	Ленина,22/2	1947	0	В
32	П	П	ГВ	4	48	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	П	2К	4	49	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	О	2К	4	49	Ленина,22/2	1947	0	В
32	П	П	ГВ	4	49	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	П	2К	3	50	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	О	2К	3	50	Ленина,22/2	1947	0	В
32	П	П	ГВ	3	50	Ленина,22/2	1947	0	В
76	П	П	2К	8	52	Ленина,22/2	1947	2017	В
76	П	О	2К	8	52	Ленина,22/2	1947	2017	В
57	П	П	2К	8	53	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	О	2К	8	53	Ленина,22/2	1947	0	В
32	П	П	ГВ	8	53	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	П	2К	12	54	Ленина,22/2	1947	0	В
57	П	О	2К	12	54	Ленина,22/2	1947	0	В
32	П	П	ГВ	12	54	Ленина,22/2	1947	0	В
89	П	П	2К	42,5	277	2пр.Горького,5	1973	0	В
89	П	О	2К	42,5	277	2пр.Горького,5	1973	0	В
76	П	П	ГВ	42,5	277	2пр.Горького,5	1973	0	В
159	П	П	ГВ	32	426	427	1968	0	В
57	П	П	2К	7	426	пл.Горького,4	1951	0	В
57	П	О	2К	7	426	пл.Горького,4	1951	0	В
57	П	П	ГВ	7	426	пл.Горького,4	1951	0	В
57	П	П	2К	11	427	пл.Горького,4	1953	2010	В
57	П	О	2К	11	427	пл.Горького,4	1953	2010	В
57	П	П	ГВ	11	427	пл.Горького,4	1953	2010	В
57	П	П	2К	4	383	пл.Горького,3	1959	2005	В
57	П	О	2К	4	383	пл.Горького,3	1959	2005	В
57	П	П	ГВ	4	383	пл.Горького,3	1959	2005	В
108	П	П	2К	26	380	пл.Горького,7	1960	2005	В
108	П	О	2К	26	380	пл.Горького,7	1960	2005	В
76	П	П	ГВ	26	380	пл.Горького,7	1960	2005	В
32	П	П	ГВ	6	464	Ленина,18	1937	2002	В
57	П	О	2К	6	464	Ленина,18	1937	2002	В
57	П	П	2К	45	192	Солдатенко,8а	1967	2007	В
57	П	О	2К	45	192	Солдатенко,8а	1967	2007	В
57	П	П	ГВ	45	192	Солдатенко,8а	1967	2007	В
76	П	П	2К	24	137	Верхняя,21	1972	2005	В
76	П	О	2К	24	137	Верхняя,21	1972	2005	В
57	П	П	ГВ	24	137	Верхняя,21	1972	2005	В
273	П	П	ГВ	39	258	268	1989	0	В
325	П	О	2К	39	258	268	1989	0	В
325	П	П	2К	39	258	268	1989	0	В
159	П	П	ГВ	10	543	545	1977	0	В
273	П	О	2К	10	543	545	1977	0	В
273	П	П	2К	10	543	545	1977	0	В
57	П	П	ГВ	4	139	Транспортная,21	1974	0	В
108	П	О	2К	4	139	Транспортная,21	1974	0	В
108	П	П	2К	4	139	Транспортная,21	1974	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	8,1	804	Якутская,43	1968	0	В
57	П	П	ГВ	9,5	444	444а	1989	0	В
108	П	О	2К	13,2	128	125	2016	0	В
108	П	П	2К	13,2	128	125	2016	0	В
159	П	П	ГВ	11	ТК-15	127	2016	0	В
219	П	О	2К	11	ТК-15	127	2016	0	В
219	П	П	2К	11	ТК-15	127	2016	0	В
159	П	П	ГВ	61,6	126	ТК-15	2016	0	В
57	П	П	2К	15	486	Дзержинского,3	1950	2011	В
57	П	О	2К	15	486	Дзержинского,3	1950	2011	В
57	П	П	ГВ	15	486	Дзержинского,3	1950	2011	В
57	П	П	2К	7	484	Дзержинского,3а	1956	2011	В
57	П	О	2К	7	484	Дзержинского,3а	1956	2011	В
57	П	П	ГВ	7	484	Дзержинского,3а	1956	2011	В
57	П	П	2К	16,5	485	Дзержинского,5	1951	2011	В
57	П	О	2К	16,5	485	Дзержинского,5	1951	2011	В
57	П	П	ГВ	16,5	485	Дзержинского,5	1951	2011	В
76	П	П	2К	4,5	444а	Ленина,6	1941	2013	В
76	П	О	2К	4,5	444а	Ленина,6	1941	2013	В
57	П	П	ГВ	4,5	444а	Ленина,6	1941	2013	В
57	П	П	2К	14,3	443г2	Ленина,8	1947	2014	В
57	П	О	2К	14,3	443г2	Ленина,8	1947	2014	В
57	П	П	ГВ	14,3	443г2	Ленина,8	1947	2014	В
57	П	П	2К	13	442	Ленина,10	1947	2009	В
57	П	О	2К	13	442	Ленина,10	1947	2009	В
57	П	П	ГВ	13	442	Ленина,10	1947	2009	В
57	П	П	2К	26	477	Ленина,12	1947	2010	В
57	П	О	2К	26	477	Ленина,12	1947	2010	В
57	П	П	ГВ	26	477	Ленина,12	1947	2010	В
57	П	П	2К	10	490	Пролетарская,2	1961	2013	В
57	П	О	2К	10	490	Пролетарская,2	1961	2013	В
57	П	П	ГВ	10	490	Пролетарская,2	1961	2013	В
219	Н	П	ГВ	92	154	160	2015	0	В
57	П	П	ГВ	4	487а	Пролетарская,4	1970	2011	В
89	П	О	2К	4	487а	Пролетарская,4	1970	2011	В
89	П	П	2К	4	487а	Пролетарская,4	1970	2011	В
57	П	П	2К	66	484	Пушкина,4а	1954	2013	В
57	П	О	2К	66	484	Пушкина,4а	1954	2013	В
57	П	П	ГВ	66	484	Пушкина,4а	1954	2013	В
159	П	О	2К	24	355г	356а	1991	2014	В
159	П	П	2К	24	355г	356а	1991	2014	В
57	П	П	ГВ	3	379	Горького,9	1974	1994	В
133	П	О	2К	3	379	Горького,9	1974	1994	В
133	П	П	2К	3	379	Горького,9	1974	1994	В
57	П	П	ГВ	10	Советская,23ст2	33	1992	2012	В
57	П	П	ГВ	38	К.Маркса,33/15	227	2013	0	В
57	П	П	ГВ	30	174в	174г	1991	2018	В
89	П	О	2К	2	135	Вострещова,4	1963	0	В
89	П	П	2К	2	135	Вострещова,4	1963	0	В
57	П	П	ГВ	34	480	476г	1988	2009	В
89	П	О	2К	34	480	476г	1988	2009	В
89	П	П	2К	34	480	476г	1988	2009	В
57	Н	П	ГВ	41,8	443г1	443г2	1947	2014	В
57	Н	О	2К	41,8	443г1	443г2	1947	2014	В
57	Н	П	2К	41,8	443г1	443г2	1947	2014	В
76	П	П	ГВ	20	Транспортная,27	142	1970	2009	В
76	П	П	2К	18,5	7356	Гагарина,5а	1974	0	В
76	П	О	2К	18,5	7356	Гагарина,5а	1974	0	В
57	П	П	2К	19	7356	Гагарина,5б	1973	0	В
57	П	О	2К	19	7356	Гагарина,5б	1973	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	2К	5,5	735в	Гагарина,7а	1974	2018	В
76	П	О	2К	5,5	735в	Гагарина,7а	1974	2018	В
76	П	П	2К	3,5	735в	Гагарина,7б	1976	0	В
76	П	О	2К	3,5	735в	Гагарина,7б	1976	0	В
108	П	О	2К	10	Советская,23ст2	33	1992	2012	В
108	П	П	2К	10	Советская,23ст2	33	1992	2012	В
89	П	П	2К	9,5	271	К.Маркса,54	1964	2016	В
89	П	О	2К	9,5	271	К.Маркса,54	1964	2016	В
89	П	П	ГВ	9,5	271	К.Маркса,54	1964	2016	В
76	П	П	2К	14,5	256	К.Маркса,54а	1974	2010	В
76	П	О	2К	14,5	256	К.Маркса,54а	1974	2010	В
57	П	П	ГВ	14,5	256	К.Маркса,54а	1974	2010	В
76	П	П	2К	15	256а	К.Маркса,54а	1981	2010	В
76	П	О	2К	15	256а	К.Маркса,54а	1981	2010	В
57	П	П	ГВ	15	256а	К.Маркса,54а	1971	2010	В
89	П	П	2К	9,5	257а	К.Маркса,54а	1975	0	В
89	П	О	2К	9,5	257а	К.Маркса,54а	1975	0	В
57	П	П	ГВ	9,5	257а	К.Маркса,54а	1975	0	В
89	П	П	2К	8,5	265	К.Маркса,54а	1975	2011	В
89	П	О	2К	8,5	265	К.Маркса,54а	1975	2011	В
57	П	П	ГВ	8,5	265	К.Маркса,54а	1975	2011	В
89	П	П	2К	19,5	271а	К.Маркса,56	1967	0	В
89	П	О	2К	19,5	271а	К.Маркса,56	1967	0	В
76	П	П	ГВ	19,5	271а	К.Маркса,56	1967	0	В
89	П	П	2К	24,5	741	Парковая,21	1993	0	В
89	П	О	2К	24,5	741	Парковая,21	1993	0	В
89	П	П	2К	15	742	Парковая,21	1993	0	В
89	П	О	2К	15	742	Парковая,21	1993	0	В
89	П	П	2К	15	743	Парковая,21	1993	2005	В
89	П	О	2К	15	743	Парковая,21	1993	2005	В
57	П	П	2К	11	253	Парковая,21/1	1988	2005	В
57	П	О	2К	11	253	Парковая,21/1	1988	2005	В
57	П	П	2К	10	742	Парковая,21/2	1988	2021	В
57	П	О	2К	10	742	Парковая,21/2	1988	2021	В
57	П	П	2К	16	741	Парковая,21/3	1988	0	В
57	П	О	2К	16	741	Парковая,21/3	1988	0	В
108	П	П	2К	15,5	740	Скуридина,3	1988	2005	В
108	П	О	2К	15,5	740	Скуридина,3	1988	2005	В
57	П	П	2К	6	464	Ленина,18	1937	2002	В
57	П	О	2К	6	465	К.Маркса,31	1964	2002	В
57	П	П	2К	6	465	К.Маркса,31	1964	2002	В
76	П	П	2К	14	737б	Скуридина,6а	1962	2019	В
76	П	О	2К	14	737б	Скуридина,6а	1962	2019	В
159	П	П	ГВ	21	371а	370	1960	2017	В
57	П	П	ГВ	8,1	805	Якутская,43	1968	0	В
57	П	П	ГВ	2,7	818	Якутская,43а	1982	0	В
57	П	П	ГВ	29,1	804	Якутская,45	1977	0	В
57	П	П	ГВ	4,7	800	Якутская,51	1990	2005	В
820	Н	О	1К	104	ТК-5	ТК-6а	1976	2019	В
820	Н	П	1К	104	ТК-5	ТК-6а	1976	2019	В
219	П	П	2К	12,5	124	123	1985	0	В
219	П	О	2К	61,6	126	ТК-15	2016	0	В
219	П	П	2К	61,6	126	ТК-15	2016	0	В
108	П	П	2К	10	378	376а	1966	2017	В
89	П	П	2К	24	135	Вострецова,3	1969	2006	В
89	П	О	2К	24	135	Вострецова,3	1969	2006	В
57	П	П	ГВ	24	135	Вострецова,3	1969	2006	В
57	П	П	2К	33	149	Вострецова,5	1966	0	В
57	П	О	2К	33	149	Вострецова,5	1966	0	В
57	П	П	ГВ	33	149	Вострецова,5	1966	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	П	2К	14	311а	Горького,19	1981	2011	В
89	П	О	2К	14	311а	Горького,19	1981	2011	В
57	П	П	ГВ	14	311а	Горького,19	1981	2011	В
76	П	П	2К	9	512	Дзержинского,10	1971	0	В
76	П	О	2К	9	512	Дзержинского,10	1971	0	В
76	П	П	ГВ	9	512	Дзержинского,10	1971	0	В
76	П	П	2К	21	512	Дзержинского,12	1965	2017	В
76	П	О	2К	21	512	Дзержинского,12	1965	2017	В
57	П	П	ГВ	21	512	Дзержинского,12	1965	2017	В
57	П	П	2К	13	Дзержинского,12	Дзерж.12а	1965	2010	В
57	П	О	2К	13	Дзержинского,12	Дзерж.12а	1965	2010	В
57	П	П	ГВ	13	Дзержинского,12	Дзерж.12а	1965	2010	В
76	П	П	2К	33	514	Дзержинского,14	1980	2014	В
76	П	О	2К	33	514	Дзержинского,14	1980	2014	В
57	П	П	ГВ	33	514	Дзержинского,14	1980	2014	В
57	П	П	2К	15	513	Дзерж.14а	1965	0	В
57	П	О	2К	15	513	Дзерж.14а	1965	0	В
57	П	П	ГВ	15	513	Дзерж.14а	1965	0	В
89	П	П	2К	6,5	176а	К.Маркса,4	1972	0	В
89	П	О	2К	6,5	176а	К.Маркса,4	1972	0	В
57	П	П	ГВ	6,5	176а	К.Маркса,4	1972	0	В
108	П	П	2К	7	176	К.Маркса,8	1970	2005	В
108	П	О	2К	7	176	К.Маркса,8	1970	2005	В
57	П	П	ГВ	7	176	К.Маркса,8	1970	2005	В
57	П	П	2К	8	535	К.Маркса,11а	1955	2016	В
57	П	О	2К	8	535	К.Маркса,11а	1955	2016	В
57	П	П	ГВ	8	535	К.Маркса,11а	1955	2016	В
89	П	П	2К	8	533	К.Маркса,13	1971	2008	В
89	П	О	2К	8	533	К.Маркса,13	1971	2008	В
57	П	П	ГВ	8	533	К.Маркса,13	1971	2008	В
89	П	П	2К	7,5	154	К.Маркса,14	1972	0	В
89	П	О	2К	7,5	154	К.Маркса,14	1972	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	154	К.Маркса,14	1972	0	В
89	П	П	2К	12	154а	К.Маркса,14/1	1991	2022	В
89	П	О	2К	12	154а	К.Маркса,14/1	1991	2022	В
89	П	П	ГВ	12	154а	К.Маркса,14/1	1991	2022	В
89	П	П	2К	17	150	К.Маркса,18	1964	0	В
89	П	О	2К	17	150	К.Маркса,18	1964	0	В
57	П	П	ГВ	17	150	К.Маркса,18	1964	0	В
57	П	П	2К	10	2а	К.Маркса,20	1966	0	В
57	П	О	2К	10	2а	К.Маркса,20	1966	0	В
57	П	П	ГВ	10	2а	К.Маркса,20	1966	0	В
57	П	П	2К	6	2	К.Маркса,22	1961	0	В
57	П	О	2К	6	2	К.Маркса,22	1961	0	В
57	П	П	ГВ	6	2	К.Маркса,22	1961	0	В
57	П	П	2К	1	515	К.Маркса,23	1960	0	В
57	П	О	2К	1	515	К.Маркса,23	1960	0	В
32	П	П	ГВ	1	515	К.Маркса,23	1960	0	В
57	П	П	2К	2,5	515	К.Маркса,25	1966	0	В
57	П	О	2К	2,5	515	К.Маркса,25	1966	0	В
57	П	П	ГВ	2,5	515	К.Маркса,25	1966	0	В
57	П	П	ГВ	17	301	К.Маркса,47	1953	2005	В
57	П	О	2К	17	301	К.Маркса,47	1953	2005	В
57	П	П	2К	17	301	К.Маркса,47	1953	2005	В
76	П	П	2К	15	302	К.Маркса,49	1980	2022	В
76	П	О	2К	15	302	К.Маркса,49	1980	2022	В
57	П	П	ГВ	15	302	К.Маркса,49	1980	2022	В
76	П	П	2К	12	303	К.Маркса,49	1980	2014	В
76	П	О	2К	12	303	К.Маркса,49	1980	2014	В
57	П	П	ГВ	12	303	К.Маркса,49	1980	2014	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	2К	15	304	К.Маркса,49	1980	0	В
76	П	О	2К	15	304	К.Маркса,49	1980	0	В
57	П	П	ГВ	15	304	К.Маркса,49	1980	0	В
89	П	П	2К	18	305	К.Маркса,51/14	1982	0	В
89	П	О	2К	18	305	К.Маркса,51/14	1982	0	В
57	П	П	ГВ	18	305	К.Маркса,51/14	1982	0	В
76	П	П	2К	11	491	Пушкина,9	1963	2016	В
76	П	О	2К	11	491	Пушкина,9	1963	2016	В
57	П	П	ГВ	11	491	Пушкина,9	1963	2016	В
89	П	П	2К	21	14	Советская,21	1991	0	В
89	П	О	2К	21	14	Советская,21	1991	0	В
57	П	П	ГВ	21	14	Советская,21	1991	0	В
89	П	П	2К	26	13	Советская,21	1991	0	В
89	П	О	2К	26	13	Советская,21	1991	0	В
57	П	П	ГВ	26	13	Советская,21	1991	0	В
89	П	П	2К	20	14	Советская,23	1960	0	В
89	П	О	2К	20	14	Советская,23	1967	0	В
57	П	П	ГВ	20	14	Советская,23	1967	0	В
89	П	П	2К	16	126	Советская,28	1960	2016	В
89	П	О	2К	16	126	Советская,28	1960	2016	В
57	П	П	ГВ	16	126	Советская,28	1960	2016	В
89	П	П	2К	10	541	Транспортная,10	1976	2008	В
89	П	О	2К	10	541	Транспортная,10	1976	2008	В
57	П	П	ГВ	10	541	Транспортная,10	1976	2008	В
57	П	П	2К	3,5	159	Транспортная,11	1955	2007	В
57	П	О	2К	3,5	159	Транспортная,11	1955	2007	В
32	П	П	ГВ	3,5	159	Транспортная,11	1955	2007	В
76	П	П	2К	14	540	Транспортная,12	1979	2019	В
76	П	О	2К	14	540	Транспортная,12	1979	2019	В
57	П	П	ГВ	14	540	Транспортная,12	1979	2019	В
89	П	П	2К	4	539	Транспортная,14	1992	0	В
89	П	О	2К	4	539	Транспортная,14	1992	0	В
89	П	П	ГВ	4	539	Транспортная,14	1992	0	В
108	П	П	2К	12,5	163а	Транспортная,17	1969	0	В
108	П	О	2К	12,5	163а	Транспортная,17	1969	0	В
76	П	П	ГВ	12,5	163а	Транспортная,17	1969	0	В
89	П	П	2К	8,5	141	Транспортная,25	1965	0	В
89	П	О	2К	8,5	141	Транспортная,25	1965	0	В
89	П	П	ГВ	8,5	141	Транспортная,25	1965	0	В
133	П	П	2К	30	142	Транспортная,29	1970	2014	В
133	П	О	2К	30	142	Транспортная,29	1970	2014	В
76	П	П	ГВ	30	142	Транспортная,29	1970	2014	В
57	П	П	2К	27	317	Якутская,10	1985	2011	В
57	П	О	2К	27	317	Якутская,10	1985	2011	В
57	П	П	ГВ	27	317	Якутская,10	1985	2011	В
57	П	П	2К	9,5	317	Якутская,10	1985	2011	В
57	П	О	2К	9,5	317	Якутская,10	1985	2011	В
57	П	П	ГВ	9,5	317	Якутская,10	1985	2011	В
76	П	П	2К	16	315	Якутская,10	1986	2021	В
76	П	О	2К	16	315	Якутская,10	1986	2021	В
57	П	П	ГВ	16	315	Якутская,10	1986	2021	В
76	П	П	ГВ	8	468	Ленина,18а	1975	2002	В
89	П	О	2К	8	468	Ленина,18а	1975	2002	В
89	П	П	2К	8	468	Ленина,18а	1975	2002	В
76	П	П	2К	8	307	Якутская,14	1980	0	В
76	П	О	2К	8	307	Якутская,14	1980	0	В
57	П	П	ГВ	8	307	Якутская,14	1980	0	В
57	П	П	ГВ	7,7	290	Парковая,11а	2010	0	В
820	Н	П	1К	37	ТП-11	ТК-3	1964	2019	В
820	Н	О	1К	37	ТП-11	ТК-3	1964	2019	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
820	Н	П	1К	206	ТК-4	ТК-5	1964	2019	В
820	Н	О	1К	206	ТК-4	ТК-5	1964	2019	В
820	П	П	1К	44	ТК-3	ТК-4	1964	2019	В
820	П	О	1К	44	ТК-3	ТК-4	1964	2019	В
820	П	П	1К	7,8	ТК-13	ТК-14	1964	2021	В
820	П	О	1К	7,8	ТК-13	ТК-14	1964	2021	В
32	П	П	ГВ	7	468	К.Маркса,31	1964	2001	В
57	П	О	2К	7	468	К.Маркса,31	1964	2001	В
57	П	П	2К	7	468	К.Маркса,31	1964	2001	В
76	П	П	2К	6	373	Горького,10/10	1965	2007	В
76	П	О	2К	6	373	Горького,10/10	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	6	373	Горького,10/10	1965	2007	В
76	П	П	2К	38	373	Горького,10/10	1965	2007	В
76	П	О	2К	38	373	Горького,10/10	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	38	373	Горького,10/10	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	14	368	369	1985	2007	В
76	П	О	2К	14	368	369	1985	2007	В
76	П	П	2К	14	368	369	1985	2007	В
57	П	П	2К	43	462	Ленина,16а	1966	2006	В
57	П	О	2К	43	462	Ленина,16а	1966	2006	В
57	П	П	ГВ	43	462	Ленина,16а	1966	2006	В
57	П	П	2К	8	463	Ленина,18	1937	2003	В
57	П	О	2К	8	463	Ленина,18	1937	2003	В
32	П	П	ГВ	8	463	Ленина,18	1937	2003	В
32	П	П	2К	6	466	К.Маркса,31	1966	2005	В
32	П	О	2К	6	466	К.Маркса,31	1966	2005	В
32	П	П	ГВ	6	466	К.Маркса,31	1966	2005	В
32	П	П	2К	6	467	К.Маркса,31	1964	2005	В
32	П	О	2К	6	467	К.Маркса,31	1964	2005	В
32	П	П	ГВ	6	467	К.Маркса,31	1964	2005	В
133	П	О	2К	20	Транспортная,27	142	1970	2008	В
133	П	П	2К	20	Транспортная,27	142	1970	2008	В
159	П	О	2К	29	156	156а	1970	2008	В
159	П	П	2К	29	156	156а	1970	2008	В
159	П	П	ГВ	20	258	300а	1985	0	В
325	П	О	2К	20	258	300а	1985	0	В
325	П	П	2К	23	258	300а	1985	2017	В
57	П	П	ГВ	14	306	К.Маркса,51/14	1980	0	В
76	П	О	2К	14	306	К.Маркса,51/14	1980	0	В
76	П	П	2К	14	306	К.Маркса,51/14	1980	0	В
57	П	О	2К	9	187а	Солдатенко,6а	1970	0	В
57	П	П	2К	9	187а	Солдатенко,6а	1970	0	В
57	П	П	ГВ	8	148	Вострецова,5	1966	0	В
76	П	О	2К	8	148	Вострецова,5	1966	0	В
76	П	П	2К	8	148	Вострецова,5	1966	0	В
325	П	П	2К	55	300а	301	1980	0	В
325	П	О	2К	55	300а	301	1980	0	В
273	П	П	ГВ	55	300а	301	1980	0	В
108	П	О	2К	9	225	К.Маркса,38	1963	0	В
89	П	П	ГВ	9	225	К.Маркса,38	1963	0	В
76	П	П	2К	10	226	К.Маркса,40	1963	2008	В
76	П	О	2К	10	226	К.Маркса,40	1963	2008	В
57	П	П	ГВ	10	226	К.Маркса,40	1963	2008	В
108	П	П	2К	4	230	К.Маркса,40	1970	0	В
108	П	О	2К	4	230	К.Маркса,40	1970	0	В
57	П	П	ГВ	4	230	К.Маркса,40	1970	0	В
57	П	П	2К	12	236	236а	1960	0	В
57	П	О	2К	12	236	236а	1960	0	В
57	П	П	ГВ	12	236	236а	1960	0	В
76	П	П	2К	2,2	236а	К.Маркса,50	1960	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
57	П	О	2К	2,2	236а	К.Маркса,50	1960	0	В
45	П	П	ГВ	2,2	236а	К.Маркса,50	1960	0	В
57	П	П	2К	15	238	К.Маркса,50	1960	0	В
57	П	О	2К	15	238	К.Маркса,50	1960	0	В
57	П	П	ГВ	15	238	К.Маркса,50	1960	0	В
57	П	П	2К	6	239	Парковая,16	1960	2016	В
57	П	О	2К	6	239	Парковая,16	1960	2016	В
57	П	П	ГВ	6	239	Парковая,16	1960	2016	В
89	П	П	2К	12	367	Горького,8	1985	2015	В
89	П	О	2К	12	367	Горького,8	1985	2015	В
57	П	П	ГВ	12	367	Горького,8	1985	2015	В
				48877,4					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №2**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
219	Н	П	2К	125	911г	911г-в	1997	0	В
159	П	О	2К	54,8	2708	2710	1978	0	В
108	П	П	ГВ	54,8	2708	2710	1978	0	В
133	П	О	2К	46,3	81а	81	1963	2014	В
76	П	П	2К	27,4	Гагарина,32в	2538а	1973	0	В
76	П	П	2К	7,8	2538а	Лукса,4а	1974	0	В
57	П	П	ГВ	27,4	Гагарина,32в	2538а	1973	0	В
76	П	О	2К	27,4	Гагарина,32в	2538а	1973	0	В
57	П	П	ГВ	10,8	2507	Гагарина,28	1986	0	В
108	П	О	2К	10,8	2507	Гагарина,28	1986	0	В
108	П	П	2К	10,8	2507	Гагарина,28	1986	0	В
108	П	П	ГВ	14,2	699	Билибина,2	1969	0	В
159	П	О	2К	14,2	699	Билибина,2	1969	0	В
159	П	П	2К	14,2	699	Билибина,2	1969	0	В
273	П	П	ГВ	25	743	253	1989	0	В
159	П	П	2К	84	77	75	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	20,4	911ва	911г	1997	2010	В
89	П	П	ГВ	12,6	911з	911о	1997	2012	В
159	П	О	2К	12,6	911з	911о	1997	2012	В
76	П	О	2К	37,6	91а	Портовая,7а	1963	2011	В
273	П	П	2К	40	2701	2713	1979	1979	В
273	П	О	2К	40	2701	2713	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	40	2701	2713	1979	1979	В
273	П	П	2К	35,9	2702	2701	1979	1979	В
273	П	О	2К	35,9	2702	2701	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	35,9	2702	2701	1979	1979	В
219	П	П	2К	53,4	2709	2702	1979	1979	В
219	П	О	2К	53,4	2709	2702	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	53,4	2709	2702	1979	1979	В
159	П	П	2К	41	2707	2708	1979	1979	В
159	П	О	2К	41	2707	2708	1979	1979	В
108	П	П	ГВ	41	2707	2708	1979	1979	В
273	П	П	2К	44,2	2705	2704	1989	1989	В
273	П	О	2К	44,2	2705	2704	1989	1989	В
159	П	П	ГВ	44,2	2705	2704	1989	1989	В
219	П	П	2К	66,7	2706	2705	1975	1975	В
219	П	О	2К	66,7	2706	2705	1975	1975	В
159	П	П	ГВ	66,7	2706	2705	1975	1975	В
219	П	П	2К	70,7	2501	2706	1975	1975	В
219	П	О	2К	70,7	2501	2706	1975	1975	В
159	П	П	ГВ	70,7	2501	2706	1975	1975	В
219	П	П	2К	41	2501	2502	1992	1992	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	О	2К	41	2501	2502	1992	1992	В
159	П	П	ГВ	41	2501	2502	1992	1992	В
219	П	П	2К	52,6	2502	2503	1992	1992	В
219	П	О	2К	52,6	2502	2503	1992	1992	В
159	П	П	ГВ	52,6	2502	2503	1992	1992	В
219	П	П	2К	52,4	2503	2504	1992	1992	В
219	П	О	2К	52,4	2503	2504	1992	1992	В
159	П	П	ГВ	52,4	2503	2504	1992	1992	В
219	П	П	2К	54,4	2504	2505	1992	1992	В
219	П	О	2К	54,4	2504	2505	1992	1992	В
159	П	П	ГВ	54,4	2504	2505	1992	1992	В
219	П	П	2К	85,9	2505	2572	1979	1979	В
219	П	О	2К	85,9	2505	2572	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	85,9	2505	2572	1979	1979	В
219	П	П	2К	108,9	2572	2573	1979	1979	В
219	П	О	2К	108,9	2572	2573	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	108,9	2572	2573	1979	1979	В
159	П	О	2К	12,7	937	938	1974	0	В
159	П	П	2К	12,7	937	938	1974	0	В
159	П	О	2К	28,1	936	937	1974	0	В
159	П	П	2К	28,1	936	937	1974	0	В
273	П	П	ГВ	100,2	702	701	1965	1987	В
426	П	О	2К	100,2	702	701	1965	1987	В
426	П	П	2К	100,2	702	701	1965	1987	В
273	П	П	ГВ	55,4	704	702	1965	1987	В
426	П	О	2К	55,4	704	702	1965	1987	В
426	П	П	2К	55,4	704	702	1965	1987	В
219	П	П	ГВ	55,1	704	7046	1965	2014	В
325	П	О	2К	55,1	704	7046	1965	2014	В
325	П	П	2К	55,1	704	7046	1965	2014	В
273	П	П	ГВ	34,3	98a	98	1963	1990	В
426	П	О	2К	34,3	98a	98	1963	1990	В
426	П	П	2К	34,3	98a	98	1963	1990	В
273	П	П	ГВ	34,1	7046	98a	1965	0	В
426	П	О	2К	34,1	7046	98a	1965	0	В
426	П	П	2К	34,1	7046	98a	1965	0	В
273	П	П	ГВ	62	98	97	1963	1990	В
426	П	О	2К	62	98	97	1963	1990	В
426	П	П	2К	18,4	97	97a	1963	1990	В
426	П	П	2К	62	98	97	1963	1990	В
273	П	П	ГВ	18,4	97	97a	1963	1990	В
426	П	О	2К	18,4	97	97a	1963	1990	В
159	П	О	2К	11,1	935	936	1974	0	В
159	П	П	2К	11,1	935	936	1974	0	В
159	П	П	2К	76,8	880a	881	1966	1992	В
159	П	О	2К	76,8	880a	881	1966	1992	В
108	П	П	ГВ	76,8	880a	881	1966	1992	В
273	Н	П	2К	43	881	882	1966	2006	В
273	Н	О	2К	43	881	882	1966	2006	В
159	П	П	ГВ	43	881	882	1966	2006	В
273	Н	П	2К	19	882	882a	1966	1992	В
273	Н	О	2К	19	882	882a	1966	1992	В
159	Н	П	ГВ	19	882	882a	1966	1992	В
159	П	П	2К	39,3	882a	884	1968	0	В
159	П	О	2К	39,3	882a	884	1968	0	В
133	П	П	ГВ	39,3	882a	884	1968	0	В
89	П	П	2К	22,7	884	900	1968	0	В
89	П	О	2К	22,7	884	900	1968	0	В
57	П	П	ГВ	22,7	884	900	1968	0	В
219	П	П	2К	55,1	891	892	1989	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	О	2К	55,1	891	892	1989	0	В
159	П	П	ГВ	55,1	891	892	1989	0	В
273	П	П	2К	48,8	884	885а	1969	0	В
273	П	О	2К	48,8	884	885а	1969	0	В
159	П	П	ГВ	48,8	884	885а	1969	0	В
159	П	П	2К	38,3	885	886	1968	0	В
159	П	О	2К	38,3	885	886	1968	0	В
108	П	П	ГВ	38,3	885	886	1968	0	В
159	П	П	2К	167,1	886	855	1968	0	В
159	П	О	2К	167,1	886	855	1968	0	В
108	П	П	ГВ	167,1	886	855	1968	0	В
159	П	П	2К	34,9	704	705	1964	1992	В
159	П	О	2К	34,9	704	705	1964	1992	В
133	П	П	ГВ	34,9	704	705	1964	1992	В
159	П	П	2К	10	705	706	1964	1992	В
159	П	О	2К	10	705	706	1964	1992	В
133	П	П	ГВ	10	705	706	1964	1992	В
133	П	П	2К	49,3	706	707	1964	2012	В
133	П	О	2К	49,3	706	707	1964	2012	В
89	П	П	ГВ	49,3	706	707	1964	2012	В
159	П	П	2К	51,2	707	708	1964	1992	В
159	П	О	2К	51,2	707	708	1964	1992	В
133	П	П	ГВ	51,2	707	708	1964	1992	В
159	П	П	2К	13,3	707	707а	1964	1992	В
159	П	О	2К	13,3	707	707а	1964	1992	В
133	П	П	ГВ	13,3	707	707а	1964	1992	В
159	П	П	2К	16	198	89	1958	1984	В
159	П	О	2К	16	198	89	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	16	198	89	1958	1984	В
159	П	П	2К	21,3	89	896	1958	1984	В
159	П	О	2К	21,3	89	896	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	21,3	89	896	1958	1984	В
159	П	П	2К	38,5	896	79а	1958	1984	В
159	П	О	2К	38,5	896	79а	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	38,5	896	79а	1958	1984	В
159	П	П	2К	29,5	79а	78	1958	1984	В
159	П	О	2К	29,5	79а	78	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	29,5	79а	78	1958	1984	В
57	П	П	ГВ	26,8	9236	Марчкан.ш.10/1	1988	0	В
89	П	О	2К	26,8	9236	Марчкан.ш.10/1	1988	0	В
89	П	П	2К	26,8	9236	Марчкан.ш.10/1	1988	0	В
57	П	П	ГВ	24,5	873	Якутская,67/2	1982	0	В
57	П	О	2К	24,5	873	Якутская,67/2	1982	0	В
57	П	П	2К	24,5	873	Якутская,67/2	1982	0	В
159	П	П	2К	55,4	78	77	1958	1984	В
159	П	О	2К	55,4	78	77	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	55,4	78	77	1958	1984	В
159	П	О	2К	84	77	75	1958	1984	В
108	П	П	ГВ	84	77	75	1958	1984	В
57	П	П	ГВ	7,5	82	Портовая,3а	1963	0	В
159	П	П	2К	34,5	75	74	1958	1958	В
159	П	О	2К	34,5	75	74	1958	1958	В
108	П	П	ГВ	34,5	75	74	1958	1958	В
89	П	П	2К	13	81а	82	1963	2014	В
57	П	П	ГВ	13	81а	82	1963	2014	В
219	П	П	2К	76	916	198	1963	1983	В
219	П	О	2К	76	916	198	1963	1983	В
159	П	П	ГВ	76	916	198	1963	1983	В
219	П	П	2К	16,8	91а	916	1963	1983	В
219	П	О	2К	16,8	91а	916	1963	1983	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	16,8	91а	91б	1963	1983	В
219	П	П	2К	35,4	90	91а	1963	1983	В
219	П	О	2К	35,4	90	91а	1963	1983	В
159	П	П	ГВ	35,4	90	91а	1963	1983	В
76	П	П	2К	21,4	90	Портовая,7б	1963	1983	В
76	П	О	2К	21,4	90	Портовая,7б	1963	1983	В
89	П	П	ГВ	21,4	90	Портовая,7б	1963	1983	В
89	П	П	2К	4,7	88	200	1963	0	В
89	П	О	2К	4,7	88	200	1963	0	В
57	П	П	ГВ	4,7	88	200	1963	0	В
89	П	П	2К	25,9	200	201	1963	0	В
89	П	О	2К	25,9	200	201	1963	0	В
57	П	П	ГВ	25,9	200	201	1963	0	В
219	П	П	2К	28	91б	87	1963	0	В
219	П	О	2К	28	91б	87	1963	0	В
159	П	П	ГВ	28	91б	87	1963	0	В
159	П	П	2К	53,8	87	85	1963	0	В
159	П	О	2К	53,8	87	85	1963	0	В
108	П	П	ГВ	53,8	87	85	1963	0	В
89	П	П	2К	28,2	85	84	1963	0	В
89	П	О	2К	28,2	85	84	1963	0	В
57	П	П	ГВ	28,2	85	84	1963	0	В
108	П	П	2К	43,8	85	86	1963	0	В
108	П	О	2К	43,8	85	86	1963	0	В
89	П	П	ГВ	43,8	85	86	1963	0	В
325	П	П	2К	60,1	730	725	1978	0	В
325	П	О	2К	60,1	730	725	1978	0	В
219	П	П	ГВ	60,1	730	725	1978	0	В
325	П	П	2К	22,9	724	725	1978	0	В
325	П	О	2К	22,9	724	725	1978	0	В
219	П	П	ГВ	22,9	724	725	1978	0	В
273	П	П	2К	53,2	724	723	1978	0	В
273	П	О	2К	53,2	724	723	1978	0	В
219	П	П	ГВ	53,2	724	723	1978	0	В
219	П	О	2К	30,6	793а	794	1970	0	В
273	П	П	2К	59,9	714	726	1978	0	В
273	П	О	2К	59,9	714	726	1978	0	В
159	П	П	ГВ	59,9	714	726	1978	0	В
273	П	П	2К	15	714	715	1978	2019	В
273	П	О	2К	15	714	715	1978	2019	В
159	П	П	ГВ	15	714	715	1978	2019	В
273	П	П	2К	27,9	713	714	1978	0	В
273	П	О	2К	27,9	713	714	1978	0	В
159	П	П	ГВ	27,9	713	714	1978	0	В
273	П	П	2К	27,3	713	712	1978	0	В
273	П	О	2К	27,3	713	712	1978	0	В
159	П	П	ГВ	27,3	713	712	1978	0	В
325	П	П	2К	45,7	712	2551	1978	0	В
325	П	О	2К	45,7	712	2551	1978	0	В
219	П	П	ГВ	45,7	712	2551	1978	0	В
273	П	П	2К	31,2	726	727	1961	0	В
273	П	О	2К	31,2	726	727	1961	0	В
159	П	П	ГВ	31,2	726	727	1961	0	В
219	П	П	2К	28,8	727	728	1961	0	В
219	П	О	2К	28,8	727	728	1961	0	В
57	П	П	ГВ	28,8	727	728	1961	0	В
159	П	П	2К	62,3	685	686	1963	2020	В
159	П	О	2К	62,3	685	686	1963	2020	В
108	П	П	ГВ	62,3	685	686	1963	2020	В
159	П	П	2К	51,6	686	687	1963	1987	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	О	2К	51,6	686	687	1963	1987	В
108	П	П	ГВ	51,6	686	687	1963	1987	В
159	П	П	2К	39,2	687	688	1963	0	В
159	П	О	2К	39,2	687	688	1963	0	В
89	П	П	ГВ	39,2	687	688	1963	0	В
529	П	П	2К	32,1	2547	685	1972	1987	В
529	П	О	2К	32,1	2547	685	1972	1987	В
325	П	П	ГВ	32,1	2547	685	1972	1987	В
630	П	П	2К	51,8	2547	2548	1972	0	В
630	П	О	2К	51,8	2547	2548	1972	0	В
426	П	П	ГВ	51,8	2547	2548	1972	0	В
630	П	П	2К	113,1	2548	2549	1972	0	В
630	П	О	2К	113,1	2548	2549	1972	0	В
426	П	П	ГВ	113,1	2548	2549	1972	0	В
325	П	П	2К	16,9	2550	2551	1972	0	В
325	П	О	2К	16,9	2550	2551	1972	0	В
219	П	П	ГВ	16,9	2550	2551	1972	0	В
273	П	П	2К	28,8	715	716	1963	2019	В
273	П	О	2К	28,8	715	716	1963	2019	В
159	П	П	ГВ	28,8	715	716	1963	2019	В
273	П	П	2К	28,5	716	717	1963	2019	В
273	П	О	2К	28,5	716	717	1963	2019	В
159	П	П	ГВ	28,5	716	717	1963	2019	В
325	П	П	2К	71,6	717	718	1963	2017	В
325	П	О	2К	71,6	717	718	1963	2017	В
219	П	П	ГВ	71,6	717	718	1963	2017	В
630	П	П	2К	13,7	2549	2550	1972	0	В
630	П	О	2К	13,7	2549	2550	1972	0	В
426	П	П	ГВ	13,7	2549	2550	1972	0	В
630	П	П	2К	178,1	2550	2552	1972	0	В
630	П	О	2К	178,1	2550	2552	1972	0	В
426	П	П	ГВ	178,1	2550	2552	1972	0	В
630	П	П	2К	25,4	2552	2553	1972	0	В
630	П	О	2К	25,4	2552	2553	1972	0	В
426	П	П	ГВ	25,4	2552	2553	1972	0	В
630	П	П	2К	122,4	2553	729	1972	0	В
630	П	О	2К	122,4	2553	729	1972	0	В
426	П	П	ГВ	122,4	2553	729	1972	0	В
219	Н	О	2К	125	911Г	911Г-В	1997	0	В
630	П	П	2К	111,7	729	730	1972	0	В
630	П	О	2К	111,7	729	730	1972	0	В
426	П	П	ГВ	111,7	729	730	1972	0	В
426	П	П	2К	23,3	730	730а	1972	0	В
426	П	О	2К	23,3	730	730а	1972	0	В
273	П	П	ГВ	23,3	730	730а	1972	0	В
426	П	П	2К	14	731	732	1972	0	В
426	П	О	2К	14	731	732	1972	0	В
273	П	П	ГВ	14	731	732	1972	0	В
426	П	П	2К	22,6	732	733	1972	0	В
426	П	О	2К	22,6	732	733	1972	0	В
273	П	П	ГВ	22,6	732	733	1972	0	В
108	П	П	2К	54	732	754	1972	0	В
108	П	О	2К	54	732	754	1972	0	В
76	П	П	ГВ	54	732	754	1972	0	В
219	П	П	2К	25,1	7046	704В	1968	0	В
219	П	О	2К	25,1	7046	704В	1968	0	В
159	П	П	ГВ	25,1	7046	704В	1968	0	В
219	П	П	2К	30,3	702	703	1968	0	В
219	П	О	2К	30,3	702	703	1968	0	В
108	П	П	ГВ	30,3	702	703	1968	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	2К	20,5	701	701а	1968	0	В
159	П	О	2К	20,5	701	701а	1968	0	В
108	П	П	ГВ	20,5	701	701а	1968	0	В
133	П	П	2К	46	701в	701б	1968	0	В
133	П	О	2К	46	701в	701б	1968	0	В
108	П	П	ГВ	46	701в	701б	1968	0	В
108	П	П	2К	24,7	701	701в	1968	0	В
108	П	О	2К	24,7	701	701в	1968	0	В
108	П	П	ГВ	24,7	701	701в	1968	0	В
219	П	П	2К	197,5	703	704а	1968	0	В
219	П	О	2К	197,5	703	704а	1968	0	В
108	П	П	ГВ	197,5	703	704а	1968	0	В
219	П	П	2К	36	704а	699	1968	1969	В
219	П	О	2К	36	704а	699	1968	1969	В
108	П	П	ГВ	36	704а	699	1968	1969	В
426	П	П	2К	125,7	689	655	1968	2010	В
426	П	О	2К	125,7	689	655	1968	0	В
273	П	П	ГВ	125,7	689	655	1968	0	В
159	П	П	ГВ	50	879	2518	1984	0	В
219	П	О	2К	50	879	2518	1984	0	В
219	П	П	2К	50	879	2518	1984	0	В
133	П	П	2К	51,8	91	92	1960	2006	В
133	П	О	2К	51,8	91	92	1960	2006	В
89	П	П	ГВ	51,8	91	92	1960	2006	В
159	П	П	2К	20,2	99а	91	1960	0	В
159	П	О	2К	20,2	99а	91	1960	0	В
89	П	П	ГВ	20,2	99а	91	1960	0	В
630	П	П	2К	18,7	цтп N2	684	1972	0	В
630	П	О	2К	18,7	цтп N2	684	1972	0	В
426	П	П	ГВ	18,7	цтп N2	684	1972	0	В
630	П	П	2К	31,2	684	2547	1972	0	В
630	П	О	2К	31,2	684	2547	1972	0	В
426	П	П	ГВ	31,2	684	2547	1972	0	В
219	П	П	2К	47,7	730а	730в	1978	0	В
219	П	О	2К	47,7	730а	730в	1978	0	В
108	П	П	ГВ	47,7	730а	730в	1978	0	В
426	П	П	2К	57,6	730в	731	1978	0	В
426	П	О	2К	57,6	730в	731	1978	0	В
273	П	П	ГВ	57,6	730в	731	1978	0	В
219	П	П	ГВ	20	733	734	1978	0	В
159	П	П	ГВ	25	734	735	1978	0	В
159	П	П	ГВ	46	735	736	1978	1989	В
108	П	П	ГВ	22	736	736а	1990	0	В
108	П	П	ГВ	177,5	736а	736б	1993	0	В
273	П	П	ГВ	25,8	737	736	1990	2020	В
273	П	П	ГВ	32,5	737	738	1990	0	В
273	П	П	ГВ	63	738	739	1989	0	В
273	П	П	ГВ	28	739	740	1990	0	В
273	П	П	ГВ	58	740	741	1990	0	В
273	П	П	ГВ	24	741	742	1990	0	В
273	П	П	ГВ	31	742	743	1989	0	В
108	П	П	ГВ	49	737	737а	1970	0	В
57	Н	П	ГВ	60	737б	813а	1978	2003	В
89	П	П	ГВ	28	737а	737б	1970	0	В
89	П	П	ГВ	62	739	811	1990	2008	В
273	П	П	2К	30,7	2549	826	1958	0	В
273	П	О	2К	30,7	2549	826	1958	0	В
159	П	П	ГВ	30,7	2549	826	1958	0	В
108	П	П	2К	16,7	826	844	1958	1989	В
108	П	О	2К	16,7	826	844	1958	1989	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	19,4	844	845	1958	1989	В
108	П	О	2К	19,4	844	845	1958	1989	В
108	П	П	2К	41,9	845	846	1958	1989	В
108	П	О	2К	41,9	845	846	1958	1989	В
159	П	П	ГВ	85,5	2841	2843	1979	0	В
273	П	О	2К	85,6	2841	2843	1979	0	В
273	П	П	2К	85,6	2841	2843	1979	0	В
159	П	П	ГВ	30,3	2605	2841	1979	0	В
273	П	О	2К	30,3	2605	2841	1979	0	В
273	П	П	2К	30,3	2605	2841	1979	0	В
108	П	П	2К	29,6	826	827	1958	0	В
108	П	О	2К	29,6	826	827	1958	0	В
108	П	П	2К	18,9	827	828а	1958	0	В
108	П	О	2К	18,9	827	828а	1958	0	В
108	П	П	2К	33	828а	828	1958	0	В
108	П	О	2К	33	828а	828	1958	0	В
108	П	П	2К	23,3	828	829	1958	0	В
108	П	О	2К	23,3	828	829	1958	0	В
108	П	П	2К	59,3	829	840	1958	2006	В
108	П	О	2К	59,3	829	840	1958	2006	В
108	П	П	2К	20,6	840	830	1958	2006	В
108	П	О	2К	20,6	840	830	1958	2006	В
273	П	О	2К	24	2843	2842	1979	0	В
273	П	П	2К	24	2843	2842	1979	0	В
89	П	П	2К	78,7	842	842а	1958	2011	В
89	П	О	2К	78,7	842	842а	1958	2011	В
108	П	П	2К	22,5	830	831	1958	2006	В
108	П	О	2К	22,5	830	831	1958	2006	В
529	П	О	1К	70	УТ-7	ТК-18	1960	2010	В
529	П	П	1К	70	УТ-7	ТК-18	1960	2010	В
159	П	П	ГВ	24	2843	2842	1979	0	В
273	П	О	2К	66	918	921	1974	0	В
273	П	П	2К	66	918	921	1974	0	В
89	П	П	ГВ	43	735	735а	1973	0	В
89	П	П	ГВ	44	735а	735б	1973	0	В
89	П	П	ГВ	87,7	735б	735в	1973	0	В
426	П	П	2К	62	733	753	1968	0	В
426	П	О	2К	62	733	753	1968	0	В
273	П	П	ГВ	62	733	753	1968	0	В
426	П	П	2К	65,2	753	755	1968	0	В
426	П	О	2К	65,2	753	755	1968	0	В
273	П	П	ГВ	65,2	753	755	1968	0	В
426	П	П	2К	66,6	755	756	1968	0	В
426	П	О	2К	66,6	755	756	1968	0	В
219	П	П	ГВ	66,6	755	756	1968	0	В
377	П	П	2К	32,2	756	757	1968	0	В
377	П	О	2К	32,2	756	757	1968	0	В
219	П	П	ГВ	32,2	756	757	1968	0	В
108	П	П	2К	54,1	757	757а	1968	0	В
108	П	О	2К	54,1	757	757а	1968	0	В
89	П	П	ГВ	54,1	757	757а	1968	0	В
57	П	П	2К	12,1	757а	Гагарина,9б	1968	0	В
57	П	О	2К	12,1	757а	Гагарина,9б	1968	0	В
57	П	П	ГВ	12,1	757а	Гагарина,9б	1968	0	В
377	П	П	2К	47,5	757	758	1968	0	В
377	П	О	2К	47,5	757	758	1968	0	В
219	П	П	ГВ	47,5	757	758	1968	0	В
377	П	П	2К	46,4	758	759	1970	0	В
377	П	О	2К	46,4	758	759	1970	0	В
219	П	П	ГВ	46,4	758	759	1970	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	21,6	759	793	1970	0	В
219	П	О	2К	21,6	759	793	1970	0	В
159	П	П	ГВ	21,6	759	793	1970	0	В
219	П	П	2К	32	793	793a	1970	0	В
219	П	О	2К	32	793	793a	1970	0	В
159	П	П	ГВ	32	793	793a	1970	0	В
219	П	П	2К	30,6	793a	794	1970	0	В
159	П	П	ГВ	30,6	793a	794	1970	0	В
273	П	П	2К	51,9	771	774	1979	0	В
273	П	О	2К	51,9	771	774	1979	0	В
159	П	П	ГВ	51,9	771	774	1979	0	В
219	П	П	2К	19,8	772	774	1979	0	В
219	П	О	2К	19,8	772	774	1979	0	В
108	П	П	ГВ	19,8	772	774	1979	0	В
219	П	П	2К	52,7	2518a	2540	1970	0	В
219	П	О	2К	52,7	2518a	2540	1970	0	В
159	П	П	ГВ	52,7	2518a	2540	1970	0	В
219	П	П	2К	25,9	2518	2518a	1970	0	В
219	П	О	2К	25,9	2518	2518a	1970	0	В
159	П	П	ГВ	25,9	2518	2518a	1970	0	В
219	П	П	2К	44,1	2540	2539	1971	0	В
219	П	О	2К	44,1	2540	2539	1971	0	В
159	П	П	ГВ	44,1	2540	2539	1971	0	В
219	П	П	2К	48,9	2539	2538	1971	0	В
219	П	О	2К	48,9	2539	2538	1971	0	В
159	П	П	ГВ	48,9	2539	2538	1971	0	В
219	П	П	2К	43,5	2538	2537	1971	0	В
219	П	О	2К	43,5	2538	2537	1971	0	В
159	П	П	ГВ	43,5	2538	2537	1971	0	В
219	П	П	2К	83,9	2537	2536	1972	2021	В
219	П	О	2К	83,9	2537	2536	1972	2021	В
159	П	П	ГВ	83,9	2537	2536	1972	2021	В
159	П	П	ГВ	34	3038	3038a	1988	2020	В
108	П	П	2К	41,1	2569	2570	1976	0	В
108	П	О	2К	41,1	2569	2570	1976	0	В
89	П	П	ГВ	41,1	2569	2570	1976	0	В
108	П	П	2К	48,5	2570	2571	1976	0	В
108	П	О	2К	48,5	2570	2571	1976	0	В
108	П	П	ГВ	48,5	2570	2571	1976	0	В
159	П	П	2К	23,6	2571	776a	1976	0	В
159	П	О	2К	23,6	2571	776a	1976	0	В
108	П	П	ГВ	23,6	2571	776a	1976	0	В
159	П	П	2К	20,1	7766	776a	1976	0	В
159	П	О	2К	20,1	7766	776a	1976	0	В
108	П	П	ГВ	20,1	7766	776a	1976	0	В
133	П	П	2К	74,1	7766	776b	1976	0	В
133	П	О	2К	74,1	7766	776b	1976	0	В
133	П	П	ГВ	74,1	7766	776b	1976	0	В
273	П	П	2К	56,4	7766	777	1976	0	В
273	П	О	2К	56,4	7766	777	1976	0	В
159	П	П	ГВ	56,4	7766	777	1976	0	В
159	П	П	2К	23,9	777	776	1976	0	В
159	П	О	2К	23,9	777	776	1976	0	В
108	П	П	ГВ	23,9	777	776	1976	0	В
133	П	П	2К	18,5	776	777a	1976	0	В
133	П	О	2К	18,5	776	777a	1976	0	В
108	П	П	ГВ	18,5	776	777a	1976	0	В
219	П	П	2К	56,8	777	773	1976	0	В
219	П	О	2К	56,8	777	773	1976	0	В
108	П	П	ГВ	56,8	777	773	1976	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	27,4	773	772	1976	0	В
219	П	О	2К	27,4	773	772	1976	0	В
108	П	П	ГВ	27,4	773	772	1976	0	В
325	П	П	2К	33,6	718	719	1964	2017	В
325	П	О	2К	33,6	718	719	1964	2017	В
159	П	П	ГВ	33,6	718	719	1964	2017	В
325	П	П	2К	41,7	719	720	1964	2017	В
325	П	О	2К	41,7	719	720	1964	2017	В
219	П	П	ГВ	41,7	719	720	1964	2017	В
159	П	П	2К	34,8	720	720г	1966	1991	В
159	П	О	2К	34,8	720	720г	1966	1991	В
108	П	П	ГВ	34,8	720	720г	1966	1991	В
426	П	П	2К	23,7	720	721	1964	0	В
426	П	О	2К	23,7	720	721	1964	0	В
219	П	П	ГВ	23,7	720	721	1964	0	В
377	П	П	2К	80,9	721	722	1964	0	В
377	П	О	2К	80,9	721	722	1964	0	В
219	П	П	ГВ	80,9	721	722	1964	0	В
273	П	П	2К	56,7	722	723	1966	0	В
273	П	О	2К	56,7	722	723	1966	0	В
219	П	П	ГВ	56,7	722	723	1966	0	В
325	П	П	2К	38,5	894	2568	1974	2021	В
325	П	О	2К	38,5	894	2568	1974	2021	В
273	П	П	ГВ	38,5	894	2568	1974	2021	В
273	П	П	2К	60,5	2568	895	1974	0	В
273	П	О	2К	60,5	2568	895	1974	0	В
219	П	П	ГВ	60,5	2568	895	1974	0	В
219	П	П	2К	81,7	895	765	1979	0	В
219	П	О	2К	81,7	895	765	1979	0	В
159	П	П	ГВ	81,7	895	765	1979	0	В
219	П	П	2К	44,6	895	896	1982	0	В
219	П	О	2К	44,6	895	896	1982	0	В
159	П	П	ГВ	44,6	895	896	1982	0	В
219	П	П	2К	52,1	896	873	1982	0	В
219	П	О	2К	52,1	896	873	1982	0	В
159	П	П	ГВ	52,1	896	873	1982	0	В
219	П	П	2К	30,4	873	872	1982	0	В
219	П	О	2К	30,4	873	872	1982	0	В
159	П	П	ГВ	30,4	873	872	1982	0	В
219	П	П	2К	66,7	872	871	1982	0	В
219	П	О	2К	66,7	872	871	1982	0	В
159	П	П	ГВ	66,7	872	871	1982	0	В
159	П	П	2К	26,6	871	778	1984	2010	В
159	П	О	2К	26,6	871	778	1984	2010	В
108	П	П	ГВ	26,6	871	778	1984	2010	В
159	П	П	2К	25,1	778	7796	1984	2010	В
159	П	О	2К	25,1	778	7796	1984	2010	В
108	П	П	ГВ	25,1	778	7796	1984	2010	В
159	П	П	2К	28,2	7796	779	1984	2010	В
159	П	О	2К	28,2	7796	779	1984	2010	В
133	П	П	ГВ	28,2	7796	779	1984	2010	В
159	П	П	2К	25,9	779	763	1984	0	В
159	П	О	2К	25,9	779	763	1984	0	В
133	П	П	ГВ	25,9	779	763	1984	0	В
76	П	П	ГВ	9,2	2508	Гагарина,28	1986	2013	В
108	П	О	2К	9,2	2508	Гагарина,28	1986	2013	В
108	П	П	2К	9,2	2508	Гагарина,28	1986	2013	В
57	П	П	ГВ	28,7	763	762	1957	0	В
159	П	О	2К	28,7	763	762	1957	0	В
159	П	П	2К	28,7	763	762	1957	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	35,4	873	874	1984	0	В
219	П	О	2К	35,4	873	874	1984	0	В
159	П	П	ГВ	35,4	873	874	1984	0	В
159	П	П	ГВ	65,6	874	875	1983	0	В
219	П	О	2К	65,6	874	875	1983	0	В
219	П	П	2К	65,6	874	875	1983	0	В
219	П	П	2К	37,5	875	878	1984	0	В
219	П	О	2К	37,5	875	878	1984	0	В
159	П	П	ГВ	37,5	875	878	1984	0	В
219	П	П	2К	36,9	878	879	1984	0	В
219	П	О	2К	36,9	878	879	1984	0	В
159	П	П	ГВ	36,9	878	879	1984	0	В
159	П	П	2К	94,6	765	766	1979	0	В
159	П	О	2К	94,6	765	766	1979	0	В
108	П	П	ГВ	94,6	765	766	1979	0	В
273	П	П	2К	20,8	766	766а	1979	0	В
273	П	О	2К	20,8	766	766а	1979	0	В
159	П	П	ГВ	20,8	766	766а	1979	0	В
108	П	П	ГВ	9,6	2600	Гагарина,21а	1959	0	В
159	П	О	2К	9,6	2600	Гагарина,21а	1959	0	В
159	П	П	2К	9,6	2600	Гагарина,21а	1959	0	В
57	П	П	ГВ	30,5	788	Якутская,66	2015	0	В
57	П	О	2К	30,5	788	Якутская,66	2015	0	В
57	П	П	2К	30,5	788	Якутская,66	2015	0	В
273	П	П	2К	53,8	766а	769	1979	0	В
273	П	О	2К	53,8	766а	769	1979	0	В
159	П	П	ГВ	53,8	766а	769	1979	0	В
325	П	П	2К	71,5	769	767	1983	0	В
325	П	О	2К	71,5	769	767	1983	0	В
159	П	П	ГВ	71,5	769	767	1983	0	В
325	П	П	2К	43,3	767	768	1983	0	В
325	П	О	2К	43,3	767	768	1983	0	В
159	П	П	ГВ	43,3	767	768	1983	0	В
273	П	П	2К	55,3	769	770	1979	0	В
273	П	О	2К	55,3	769	770	1979	0	В
159	П	П	ГВ	55,3	769	770	1979	0	В
273	П	П	2К	41,9	770	771	1979	0	В
273	П	О	2К	41,9	770	771	1979	0	В
159	П	П	ГВ	41,9	770	771	1979	0	В
159	П	П	2К	52,4	771	775	1979	0	В
159	П	О	2К	52,4	771	775	1979	0	В
108	П	П	ГВ	52,4	771	775	1979	0	В
159	П	П	2К	25,7	775	775а	1979	0	В
159	П	О	2К	25,7	775	775а	1979	0	В
108	П	П	ГВ	25,7	775	775а	1979	0	В
219	П	П	2К	49,9	2508	2507	1986	2018	В
219	П	О	2К	49,9	2508	2507	1986	2018	В
159	П	П	ГВ	49,9	2508	2507	1986	2018	В
219	П	П	2К	48,6	2507	2506	1986	0	В
219	П	О	2К	48,6	2507	2506	1986	0	В
159	П	П	ГВ	48,6	2507	2506	1986	0	В
219	П	П	2К	89,6	2506	2536	1986	0	В
219	П	О	2К	89,6	2506	2536	1986	0	В
159	П	П	ГВ	89,6	2506	2536	1986	0	В
219	П	П	2К	51,1	2510	2508	1986	0	В
219	П	О	2К	51,1	2510	2508	1986	0	В
159	П	П	ГВ	51,1	2510	2508	1986	0	В
273	П	П	2К	56,6	2500	2510	1986	0	В
273	П	О	2К	56,6	2500	2510	1986	0	В
219	П	П	ГВ	56,6	2500	2510	1986	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	99,1	2510	2518	1986	0	В
219	П	О	2К	99,1	2510	2518	1986	0	В
159	П	П	ГВ	99,1	2510	2518	1986	0	В
57	П	П	ГВ	12,6	Гагарина,28в	2540а	1973	2013	В
76	П	О	2К	12,6	Гагарина,28в	2540а	1973	2013	В
76	П	П	2К	12,6	Гагарина,28в	2540а	1973	2013	В
219	П	П	2К	117,3	3038а	776в	1992	0	В
219	П	О	2К	117,3	3038а	776в	1992	0	В
159	П	П	ГВ	117,3	3038а	776в	1992	0	В
219	П	П	2К	23,5	794	795	1976	0	В
219	П	О	2К	23,5	794	795	1976	0	В
159	П	П	ГВ	23,5	794	795	1976	0	В
219	П	П	2К	49,3	795	796	1976	0	В
219	П	О	2К	49,3	795	796	1976	0	В
159	П	П	ГВ	49,3	795	796	1976	0	В
76	П	П	ГВ	70	Гагарина,21а ТР	2600	1971	0	В
219	П	П	2К	31,5	796	797	1976	0	В
219	П	О	2К	31,5	796	797	1976	0	В
219	П	П	2К	32,8	797	816	1976	0	В
219	П	О	2К	32,8	797	816	1976	0	В
89	П	П	2К	88,3	816	814	1976	2014	В
89	П	О	2К	88,3	816	814	1976	2014	В
57	П	П	ГВ	5,5	798а	Якутская,48	1968	0	В
57	П	О	2К	5,5	798а	Якутская,48	1968	0	В
57	П	П	2К	5,5	798а	Якутская 48	1968	0	В
219	П	П	2К	69,6	797	798	1991	0	В
219	П	О	2К	69,6	797	798	1991	0	В
219	П	П	2К	21,3	798	806	1991	0	В
219	П	О	2К	21,3	798	806	1991	0	В
219	П	П	2К	16,9	798	799	1972	0	В
219	П	О	2К	16,9	798	799	1972	0	В
159	П	П	2К	23,9	799	800	1972	0	В
159	П	О	2К	23,9	799	800	1972	0	В
219	П	П	2К	67,3	799	802	1968	0	В
219	П	О	2К	67,3	799	802	1968	0	В
219	П	П	2К	74,9	802	803	1968	0	В
219	П	О	2К	74,9	802	803	1968	0	В
159	П	П	2К	17,4	911к	911н	1997	2011	В
89	Н	П	ГВ	12	911г-в	911к	1997	0	В
159	Н	О	2К	12	911г-в	911к	1997	0	В
273	П	П	2К	42,1	2566	2589	1972	0	В
273	П	О	2К	42,1	2566	2589	1972	0	В
219	П	П	ГВ	42,1	2566	2589	1972	0	В
273	П	П	2К	136,5	2589	2565а	1978	0	В
273	П	О	2К	136,5	2589	2565а	1978	0	В
219	П	П	ГВ	136,5	2589	2565а	1978	0	В
273	П	П	2К	69,8	2565а	925	1988	0	В
273	П	О	2К	69,8	2565а	925	1988	0	В
219	П	П	ГВ	69,8	2565а	925	1988	0	В
273	П	П	2К	67,6	925	924	1988	2009	В
273	П	О	2К	67,6	925	924	1988	2009	В
219	П	П	ГВ	67,6	925	924	1988	2009	В
273	П	П	2К	63,7	924	9236	1988	0	В
273	П	О	2К	63,7	924	9236	1988	0	В
219	П	П	ГВ	63,7	924	9236	1988	0	В
273	П	П	2К	47,1	9236	923	1988	0	В
273	П	О	2К	47,1	9236	923	1988	0	В
219	П	П	ГВ	47,1	9236	923	1988	0	В
273	П	П	2К	51,6	923	922	1988	0	В
273	П	О	2К	51,6	923	922	1988	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	51,6	923	922	1988	0	В
57	П	П	ГВ	41	896	Якутская,67/3	1982	0	В
57	П	О	2К	41	896	Якутская,67/3	1982	0	В
57	П	П	2К	41	896	Якутская,67/3	1982	0	В
57	П	П	ГВ	26,3	2598	Гагарина,19	2016	0	В
108	П	О	2К	26,3	2598	Гагарина,19	2016	0	В
108	П	П	2К	26,3	2598	Гагарина,19	2016	0	В
76	П	П	ГВ	29,6	2597	Гагарина,17	2016	0	В
273	П	П	2К	47,7	922	918	1988	0	В
273	П	О	2К	47,7	922	918	1988	0	В
219	П	П	ГВ	47,7	922	918	1988	0	В
108	П	О	2К	29,6	2597	Гагарина,17	2016	0	В
108	П	П	2К	29,6	2597	Гагарина,17	2016	0	В
325	П	П	2К	93	760	761а	1970	0	В
325	П	О	2К	93	760	761а	1970	0	В
273	П	П	ГВ	93	760	761а	1970	0	В
325	П	П	2К	69,7	761	761д	1970	0	В
325	П	О	2К	69,7	761	761д	1970	0	В
273	П	П	ГВ	69,7	761	761д	1970	0	В
325	П	П	2К	19,1	759	760	1970	0	В
325	П	О	2К	19,1	759	760	1970	2012	В
273	П	П	ГВ	19,1	759	760	1970	0	В
325	П	П	2К	82,7	761д	2500	1970	0	В
325	П	О	2К	82,7	761д	2500	1970	0	В
273	П	П	ГВ	82,7	761д	2500	1970	0	В
325	П	П	2К	17,7	761	761а	1970	0	В
325	П	О	2К	17,7	761	761а	1970	0	В
133	П	П	ГВ	17,7	761	761а	1970	0	В
219	П	П	2К	57,6	761а	761б	2010	0	В
219	П	О	2К	57,6	761а	761б	2010	0	В
159	П	П	ГВ	57,6	761а	761б	2010	0	В
89	П	П	2К	47,6	2597	2600	2012	0	В
89	П	О	2К	47,6	2597	2600	2012	0	В
76	П	П	ГВ	47,6	2597	2600	2012	0	В
159	П	П	2К	22,1	761б	761в	1960	2012	В
159	П	О	2К	22,1	761б	761в	1960	2012	В
108	П	П	ГВ	22,1	761б	761в	1960	2012	В
159	П	П	2К	77,8	761в	2599	1960	2012	В
159	П	О	2К	77,8	761в	2599	1960	2012	В
108	П	П	ГВ	77,8	761в	2599	1960	2012	В
108	П	П	2К	40	2599	2598	1960	2007	В
108	П	О	2К	40	2599	2598	1960	2007	В
89	П	П	ГВ	40	2599	2598	1960	2007	В
159	П	П	2К	44,8	758	783	1981	0	В
159	П	О	2К	44,8	758	783	1981	0	В
133	П	П	ГВ	44,8	758	783	1981	0	В
159	П	П	2К	20,3	783	784	1981	0	В
159	П	О	2К	20,3	783	784	1981	0	В
133	П	П	ГВ	20,3	783	784	1981	0	В
159	П	П	2К	26	784	785	1981	0	В
159	П	О	2К	26	784	785	1981	0	В
133	П	П	ГВ	26	784	785	1981	0	В
159	П	П	ГВ	48,3	787	785	1959	0	В
219	П	О	2К	48,3	787	785	1959	0	В
219	П	П	2К	48,3	787	785	1959	0	В
108	П	П	ГВ	16,6	2703	2711	1978	0	В
159	П	О	2К	16,6	2703	2711	1978	0	В
159	П	П	2К	16,6	2703	2711	1978	0	В
219	П	П	2К	106,5	787	788	2015	0	В
219	П	О	2К	106,5	787	788	2015	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
133	П	П	ГВ	106,5	787	788	2015	0	В
159	П	П	2К	20,7	788	789	1981	2014	В
159	П	О	2К	20,7	788	789	1981	2014	В
159	П	П	ГВ	20,7	788	789	1981	2014	В
159	П	П	2К	37,5	789	893	1981	0	В
159	П	О	2К	37,5	789	893	1981	0	В
133	П	П	ГВ	37,5	789	893	1981	0	В
159	П	П	ГВ	70,2	2704	2707	1989	0	В
273	П	О	2К	70,2	2704	2707	1989	0	В
273	П	П	2К	70,2	2704	2707	1989	0	В
273	П	П	2К	120,5	882а	891	1985	0	В
159	П	П	ГВ	24,3	885а	885	1968	0	В
273	П	О	2К	24,3	885а	885	1968	0	В
159	П	П	2К	30,2	893	894	1974	0	В
159	П	О	2К	30,2	893	894	1974	0	В
133	П	П	ГВ	30,2	893	894	1974	0	В
159	П	П	2К	24,6	804	805	1970	2010	В
159	П	О	2К	24,6	804	805	1970	2010	В
159	П	П	2К	48,6	805	818	1970	2010	В
159	П	О	2К	48,6	805	818	1970	2010	В
325	П	П	2К	75,2	730	747	1972	0	В
325	П	О	2К	75,2	730	747	1972	0	В
273	П	П	ГВ	75,2	730	747	1972	0	В
325	П	П	2К	82,1	747	748	1972	0	В
325	П	О	2К	82,1	747	748	1972	0	В
273	П	П	ГВ	82,1	747	748	1972	0	В
325	П	П	2К	31,2	748	792	1972	0	В
325	П	О	2К	31,2	748	792	1972	0	В
273	П	П	ГВ	31,2	748	792	1972	0	В
325	П	П	2К	59,7	792	791а	1972	0	В
325	П	О	2К	59,7	792	791а	1972	0	В
273	П	П	ГВ	59,7	792	791а	1972	0	В
325	П	П	2К	12,3	791а	791	1972	0	В
325	П	О	2К	12,3	791а	791	1972	0	В
273	П	П	ГВ	12,3	791а	791	1972	0	В
325	П	П	2К	31	791	790	1972	0	В
325	П	О	2К	31	791	790	1972	0	В
273	П	П	ГВ	31	791	790	1972	0	В
159	П	П	2К	25,8	747	751а	1972	0	В
159	П	О	2К	25,8	747	751а	1972	0	В
108	П	П	ГВ	25,8	747	751а	1972	0	В
219	П	П	2К	19,3	751а	751	1972	2014	В
219	П	О	2К	19,3	751а	751	1972	2014	В
108	П	П	ГВ	19,3	751а	751	1972	2014	В
57	Н	П	ГВ	27,4	720	721	2006	0	В
76	Н	О	2К	27,4	720	721	2006	0	В
76	Н	П	2К	27,4	720	721	2006	0	В
133	П	П	2К	33,6	751а	749	1972	0	В
133	П	О	2К	33,6	751а	749	1972	0	В
76	П	П	ГВ	33,6	751а	749	1972	0	В
76	П	П	2К	15	749	745	1972	0	В
76	П	О	2К	15	749	745	1972	0	В
57	П	П	ГВ	15	749	745	1972	0	В
325	П	П	2К	19,6	790	893	1972	0	В
325	П	О	2К	19,6	790	893	1972	0	В
273	П	П	ГВ	19,6	790	893	1972	0	В
273	П	П	2К	145,7	2568	2567	1972	2021	В
273	П	О	2К	145,7	2568	2567	1972	2021	В
219	П	П	ГВ	145,7	2568	2567	1972	2021	В
273	П	П	2К	32,7	2567	2566	1972	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
273	П	О	2К	32,7	2567	2566	1972	0	В
219	П	П	ГВ	32,7	2567	2566	1972	0	В
159	П	П	ГВ	66	918	921	1974	0	В
159	П	П	ГВ	38,6	921	920	1974	2013	В
159	П	П	ГВ	96,2	920	917	1974	2012	В
159	П	П	ГВ	51,5	917	916	1974	0	В
159	П	П	ГВ	33,2	916	915	1974	0	В
159	П	П	ГВ	50,7	915	914	1974	0	В
159	П	П	ГВ	47,7	914	913	1974	0	В
159	П	П	ГВ	44,3	913	912	1974	0	В
159	П	П	ГВ	18,3	912	911	1974	0	В
325	П	П	ГВ	17,8	911	910a	1992	1992	В
325	П	П	ГВ	56,4	910	909	1992	1992	В
325	П	П	ГВ	28,8	909	908	1992	1992	В
108	П	П	ГВ	28,5	911	974	1974	2003	В
108	П	П	ГВ	42,7	974	975	1974	2007	В
108	П	П	ГВ	28,5	975	976	1974	2008	В
89	П	П	ГВ	12,6	976	977	1974	2008	В
89	П	П	ГВ	21,4	977	978	1974	2008	В
108	П	П	ГВ	85,8	976	979	1974	0	В
108	П	П	ГВ	38,8	979	980	1974	0	В
108	П	П	ГВ	53,8	911	911a	1974	0	В
108	П	П	ГВ	38,2	911a	911б	1974	0	В
108	П	П	ГВ	60,9	911б	911в	1974	0	В
108	П	П	ГВ	28	917	963	1974	2012	В
108	П	П	ГВ	18,6	963	964a	1974	0	В
108	П	П	ГВ	19,9	964a	964	1974	0	В
108	П	П	ГВ	38,8	964	965	1974	0	В
108	П	П	ГВ	42	965	966	1974	0	В
108	П	П	ГВ	64,2	921	929	1974	2011	В
108	П	П	ГВ	16,5	929	930	1974	0	В
108	П	П	ГВ	22,7	930	931	1974	0	В
108	П	П	ГВ	50	931	932	1974	0	В
325	П	П	2К	42,7	2553	2605	1979	0	В
325	П	О	2К	42,7	2553	2605	1979	0	В
159	П	П	ГВ	42,7	2553	2605	1979	0	В
273	П	П	2К	40	2843	2606	1979	0	В
273	П	О	2К	40	2843	2606	1979	0	В
159	П	П	ГВ	40	2843	2606	1979	0	В
273	П	П	2К	86,3	2606	2607	1979	0	В
273	П	О	2К	86,3	2606	2607	1979	0	В
159	П	П	ГВ	86,3	2606	2607	1979	0	В
159	Н	П	2К	76	2607	2608	1979	0	В
159	Н	О	2К	76	2607	2608	1979	0	В
108	Н	П	ГВ	76	2607	2608	1979	0	В
159	Н	П	2К	138,2	2608	945	1979	0	В
159	Н	О	2К	138,2	2608	945	1979	0	В
108	Н	П	ГВ	138,2	2608	945	1979	0	В
159	Н	П	2К	27,9	945	945a	1979	0	В
159	Н	О	2К	27,9	945	945a	1979	0	В
108	Н	П	ГВ	27,9	945	945a	1979	0	В
159	П	П	2К	72,9	945a	943	1986	2007	В
159	П	О	2К	72,9	945a	943	1986	2007	В
76	П	П	ГВ	72,9	945a	943	1986	0	В
108	П	П	2К	27,9	943	941	1986	0	В
108	П	О	2К	27,9	943	941	1986	0	В
76	П	П	ГВ	27,9	943	941	1986	0	В
108	П	П	2К	23,5	941	940a	1986	0	В
108	П	О	2К	23,5	941	940a	1986	0	В
76	П	П	ГВ	23,5	941	940a	1986	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	25,8	940а	940	1986	0	В
108	П	О	2К	25,8	940а	940	1986	0	В
76	П	П	ГВ	25,8	940а	940	1986	0	В
159	П	П	2К	18,5	940	939	1986	0	В
159	П	О	2К	18,5	940	939	1986	0	В
108	П	П	ГВ	18,5	940	939	1986	0	В
159	П	П	2К	36,9	939	944	1986	0	В
159	П	О	2К	36,9	939	944	1986	0	В
108	П	П	ГВ	36,9	939	944	1986	0	В
57	П	О	2К	16,5	985	Морская,22/18	2018	0	В
57	П	П	2К	16,5	985	Морская,22/18	2018	0	В
89	Н	П	ГВ	149,7	911е	911л	1997	0	В
108	П	П	ГВ	31	932	933	1974	0	В
108	П	П	ГВ	18,7	933	934	1974	0	В
108	П	П	ГВ	19,6	934	935	1974	0	В
108	П	П	ГВ	11,1	935	936	1974	0	В
108	П	П	ГВ	28,1	936	937	1974	0	В
108	П	П	ГВ	12,7	937	938	1974	0	В
159	П	П	2К	88,6	938	951	1974	0	В
159	П	О	2К	88,6	938	951	1974	0	В
89	П	П	ГВ	88,6	938	951	1974	0	В
108	П	П	ГВ	24,2	961	960	1974	0	В
108	П	П	ГВ	93,5	960	961а	1978	0	В
133	П	П	2К	40	951	952	1974	0	В
133	П	О	2К	40	951	952	1974	0	В
57	П	П	ГВ	40	951	952	1974	0	В
133	П	П	2К	33,7	952	953	1974	2009	В
133	П	О	2К	33,7	952	953	1974	2009	В
89	П	П	ГВ	38,7	952	953	1974	0	В
159	П	П	2К	42,9	953	2563	1974	0	В
159	П	О	2К	42,9	953	2563	1974	0	В
108	П	П	ГВ	42,9	953	2563	1974	0	В
108	П	П	2К	84,7	2563	954	1974	2022	В
108	П	О	2К	84,7	2563	954	1974	2022	В
57	П	П	ГВ	9,9	917	Марчекан.ш,22	2013	0	В
57	П	О	2К	9,9	917	Марчекан.ш,22	2013	0	В
159	П	П	2К	8,6	938	938а	1974	0	В
159	П	О	2К	8,6	938	938а	1974	0	В
89	П	П	ГВ	8,6	938	938а	1974	0	В
159	П	П	2К	48,7	938а	939	1974	0	В
159	П	О	2К	48,7	938а	939	1974	0	В
89	П	П	ГВ	48,7	938а	939	1974	0	В
159	П	П	2К	12,6	911з	911о	1997	2012	В
89	Н	П	ГВ	82,6	911н	911з	1997	0	В
159	Н	О	2К	82,6	911н	911з	1997	0	В
57	П	П	ГВ	16,5	985	Морская,22/18	2018	0	В
159	П	О	2К	95,9	966	961	1974	0	В
159	П	П	2К	95,9	966	961	1974	0	В
108	П	П	ГВ	95,9	966	961	1974	0	В
89	П	О	2К	14,8	81	Портовая,3	1963	0	В
76	П	П	ГВ	10,3	2705	Гагарина, 27	1973	0	В
89	П	О	2К	10,3	2705	Гагарина, 27	1973	0	В
89	П	П	2К	10,3	2705	Гагарина, 27	1973	0	В
89	П	О	2К	8,3	803а	Якутская,39	2010	0	В
89	П	П	2К	8,3	803а	Якутская,39	2010	0	В
108	П	П	ГВ	45,5	70	51	1969	1988	В
108	П	П	ГВ	11	70	71	1963	1991	В
89	П	П	2К	14,8	81	Портовая,3	1963	0	В
76	П	П	ГВ	7,5	71	Ленина.26	1963	0	В
76	П	П	ГВ	14,8	81	Портовая,3	1963	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	13	81а	82	1963	2014	В
159	П	П	2К	34,2	80	70	1963	1992	В
159	П	О	2К	34,2	80	70	1963	1992	В
108	П	П	ГВ	34,2	80	70	1963	1992	В
108	П	П	2К	57	81	80	1963	2014	В
108	П	О	2К	57	81	80	1963	2014	В
133	П	П	2К	46,3	81а	81	1963	2014	В
108	П	П	ГВ	46,3	81а	81	1963	2014	В
57	П	О	2К	8,2	920	Марчekan.ш.20	2013	0	В
89	П	О	2К	7,5	82	Портовая,3а	1963	0	В
89	П	П	2К	7,5	82	Портовая,3а	1963	0	В
89	П	П	ГВ	19,2	2572	Якутская, 51б	1978	0	В
89	П	О	2К	19,2	2572	Якутская, 51б	1978	0	В
89	П	П	2К	19,2	2572	Якутская, 51б	1978	0	В
57	П	П	ГВ	11,4	2506	Гагарина,28	1986	2020	В
108	П	О	2К	11,4	2506	Гагарина,28	1986	2020	В
108	П	П	2К	11,4	2506	Гагарина,28	1986	2020	В
159	П	П	2К	14,3	911и	911д	1997	0	В
89	П	П	ГВ	17,4	911к	911н	1997	2011	В
159	П	О	2К	17,4	911к	911н	1997	2011	В
76	П	П	ГВ	19,5	763	Гагарина, 24а	2009	0	В
89	П	О	2К	19,5	763	Гагарина, 24а	2009	0	В
89	П	П	2К	19,5	763	Гагарина, 24а	2009	0	В
159	Н	П	2К	82,6	911н	911з	1997	0	В
89	П	П	ГВ	14,3	911и	911д	1997	0	В
159	П	О	2К	14,3	911и	911д	1997	0	В
76	П	О	2К	8,6	97а	Коммуны,5	1961	0	В
76	П	П	2К	8,6	97а	Коммуны,5	1961	0	В
57	П	П	2К	8,2	920	Марчekan.ш.20	2013	0	В
57	П	П	ГВ	14	872	Якутская,67/1	1982	0	В
57	П	О	2К	14	872	Якутская,67/1	1982	0	В
57	П	П	2К	14	872	Якутская,67/1	1982	0	В
76	П	П	ГВ	29,2	2510	Гагарина,26	2008	0	В
108	П	О	2К	29,2	2510	Гагарина,26	2008	0	В
108	П	П	2К	29,2	2510	Гагарина,26	2008	0	В
89	П	П	ГВ	5	978	Марчekan.ш.38а	2008	0	В
108	П	О	2К	5	978	Марчekan.ш.38а	2008	0	В
108	П	П	2К	5	978	Марчekan.ш.38а	2008	0	В
273	П	П	2К	24,3	885а	885	1968	0	В
57	П	П	ГВ	12	854	Билибина,29	2009	0	В
76	П	О	2К	12	854	Билибина,29	2009	0	В
108	П	П	2К	29,4	2516	2517	1975	0	В
108	П	О	2К	29,4	2516	2517	1975	0	В
57	П	П	ГВ	29,4	2516	2517	1975	0	В
273	П	П	2К	27,4	2515	2516	1975	0	В
273	П	О	2К	27,4	2515	2516	1975	0	В
159	П	П	ГВ	27,4	2515	2516	1975	0	В
273	П	П	2К	30	2514	2515	1975	0	В
273	П	О	2К	30	2514	2515	1975	0	В
159	П	П	ГВ	30	2514	2515	1975	0	В
273	П	П	2К	49,1	97а	2514	1975	0	В
273	П	О	2К	49,1	97а	2514	1975	0	В
159	П	П	ГВ	49,1	97а	2514	1975	0	В
219	П	П	2К	54,9	2516	2532	1975	0	В
219	П	О	2К	54,9	2516	2532	1975	0	В
219	П	П	2К	32,7	2532	2531	1975	0	В
219	П	О	2К	32,7	2532	2531	1975	0	В
108	П	О	2К	70	Гагарина,21а ТР	2600	1971	0	В
108	П	П	2К	70	Гагарина,21а ТР	2600	1971	0	В
159	П	О	2К	50	931	932	1974	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	2К	50	931	932	1974	0	В
159	П	О	2К	22,7	930	931	1974	0	В
159	П	П	2К	22,7	930	931	1974	0	В
159	П	О	2К	16,5	929	930	1974	0	В
159	П	П	2К	16,5	929	930	1974	0	В
159	П	О	2К	64,2	921	929	1974	2011	В
159	П	П	2К	64,2	921	929	1974	2011	В
159	П	О	2К	42	965	966	1974	1993	В
159	П	П	2К	42	965	966	1974	1993	В
159	П	О	2К	38,8	964	965	1974	0	В
159	П	П	2К	38,8	964	965	1974	0	В
159	П	П	2К	18,6	963	964а	1974	0	В
159	П	О	2К	28	917	963	1974	2012	В
159	П	П	2К	28	917	963	1974	2012	В
426	П	П	2К	89,3	701	700	1965	1987	В
426	П	О	2К	89,3	701	700	1965	1987	В
273	П	П	ГВ	89,3	701	700	1965	1987	В
426	П	П	2К	50,7	700	689	1965	1987	В
426	П	О	2К	50,7	700	689	1965	1987	В
273	П	П	ГВ	50,7	700	689	1965	1987	В
219	П	П	2К	64,4	689	880а	1980	0	В
219	П	О	2К	64,4	689	880а	1980	0	В
159	П	П	ГВ	64,4	689	880а	1980	0	В
159	П	П	2К	19,6	934	935	1974	0	В
159	П	О	2К	19,6	934	935	1974	0	В
159	П	О	2К	18,7	933	934	1974	0	В
219	П	О	2К	60,9	911б	911в	1974	0	В
219	П	П	2К	60,9	911б	911в	1974	0	В
219	П	О	2К	38,2	911а	911б	1974	0	В
219	П	П	2К	38,2	911а	911б	1974	0	В
219	П	О	2К	53,8	911	911а	1974	0	В
219	П	П	2К	53,8	911	911а	1974	0	В
159	П	О	2К	19,9	964а	964	1974	0	В
159	П	П	2К	19,9	964а	964	1974	0	В
159	П	О	2К	18,6	963	964а	1974	0	В
108	П	О	2К	38,8	979	980	1974	0	В
108	П	П	2К	38,8	979	980	1974	0	В
159	П	О	2К	85,8	976	979	1974	0	В
159	П	П	2К	85,8	976	979	1974	0	В
108	П	О	2К	21,4	977	978	1974	2008	В
108	П	П	2К	21,4	977	978	1974	2008	В
108	П	О	2К	12,6	976	977	1974	2008	В
108	П	П	2К	12,6	976	977	1974	2008	В
159	П	О	2К	28,5	975	976	1974	2008	В
159	П	П	2К	28,5	975	976	1974	2008	В
426	П	О	2К	28,8	909	908	1992	1992	В
426	П	П	2К	28,8	909	908	1992	1992	В
426	П	О	2К	56,4	910	909	1992	1992	В
426	П	П	2К	56,4	910	909	1992	1992	В
426	П	О	2К	17,8	911	910а	1992	1992	В
426	П	П	2К	17,8	911	910а	1992	1992	В
273	П	О	2К	18,3	912	911	1974	0	В
273	П	П	2К	18,3	912	911	1974	0	В
273	П	О	2К	44,3	913	912	1974	0	В
273	П	П	2К	44,3	913	912	1974	0	В
273	П	О	2К	47,7	914	913	1974	0	В
273	П	П	2К	47,7	914	913	1974	0	В
273	П	О	2К	50,7	915	914	1974	0	В
273	П	П	2К	50,7	915	914	1974	0	В
159	П	П	2К	18,7	933	934	1974	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	О	2К	31	932	933	1974	0	В
159	П	П	2К	31	932	933	1974	0	В
273	П	О	2К	33,2	916	915	1974	0	В
273	П	П	2К	33,2	916	915	1974	0	В
273	П	О	2К	51,5	917	916	1974	0	В
273	П	П	2К	51,5	917	916	1974	0	В
273	П	О	2К	96,2	920	917	1974	2012	В
273	П	П	2К	96,2	920	917	1974	2012	В
273	П	О	2К	38,6	921	920	1974	2013	В
273	П	П	2К	38,6	921	920	1974	2013	В
159	П	О	2К	42,7	974	975	1974	2007	В
159	П	П	2К	42,7	974	975	1974	2007	В
159	П	О	2К	28,5	911	974	1974	2003	В
159	П	П	2К	28,5	911	974	1974	2003	В
159	П	П	2К	24,2	961	960	1974	0	В
159	П	О	2К	24,2	961	960	1974	0	В
159	П	П	2К	93,5	960	961а	1978	0	В
159	П	О	2К	93,5	960	961а	1978	0	В
273	П	П	ГВ	16,1	655	685	1962	0	В
426	П	О	2К	16,1	655	685	1962	0	В
426	П	П	2К	16,1	655	685	1962	2010	В
159	П	О	2К	20,4	911ва	911г	1997	2010	В
159	П	П	2К	20,4	911ва	911г	1997	2010	В
133	П	П	2К	5	952	953	1974	0	В
57	П	П	ГВ	9,3	2598	Гагарина,21а	1971	2009	В
133	П	О	2К	5	952	953	1974	0	В
76	П	П	2К	36,4	Гагарина,13/61	Якутская,59	2007	0	В
159	Н	О	2К	54,8	911о	911и	1997	0	В
159	Н	П	2К	54,8	911о	911и	1997	0	В
89	Н	П	ГВ	125	911г	911г-в	1997	0	В
108	П	П	ГВ	31,7	961а	985	1978	0	В
159	П	О	2К	31,7	961а	985	1978	0	В
159	П	П	2К	31,7	961а	985	1978	0	В
159	П	П	2К	33,5	803	804	1989	2010	В
159	П	О	2К	33,5	803	804	1989	2010	В
133	Н	П	2К	149,7	911е	911л	1997	0	В
57	П	П	ГВ	24,2	687	687а	1961	2010	В
76	П	О	2К	24,2	687	687а	1961	2010	В
76	П	П	2К	24,2	687	687а	1961	2010	В
108	П	П	ГВ	78	911в	911ва	1997	0	В
219	П	О	2К	78	911в	911ва	1997	0	В
219	П	П	2К	78	911в	911ва	1997	0	В
159	П	П	ГВ	43,7	198	199	1963	0	В
108	П	П	ГВ	23,5	198	88	1963	0	В
159	П	О	2К	23,5	198	88	1963	0	В
159	П	П	2К	23,5	198	88	1963	0	В
159	П	П	ГВ	83,4	98а	99	1965	0	В
219	П	О	2К	83,4	98а	99	1965	0	В
219	П	П	2К	83,4	98а	99	1965	0	В
57	П	П	ГВ	9,8	74	Ленина,28	1958	0	В
89	П	О	2К	9,8	74	Ленина,28	1958	0	В
57	П	П	ГВ	13,2	75	Ленина,30	1958	0	В
89	П	П	2К	9,8	74	Ленина,28	1958	0	В
159	П	П	2К	40,7	705	706 ППУ	1964	2017	В
159	П	О	2К	40,7	705	706 ППУ	1964	2017	В
108	П	П	ГВ	40,7	705	706 ППУ	1964	2017	В
108	П	П	ГВ	39	2711	2712	1978	0	В
159	П	О	2К	39	2711	2712	1978	0	В
159	П	П	2К	39	2711	2712	1978	0	В
159	П	П	2К	59,4	2710	2703	1978	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	О	2К	59,4	2710	2703	1978	0	В
108	П	П	ГВ	59,4	2710	2703	1978	0	В
159	П	П	2К	54,8	2708	2710	1978	0	В
89	П	О	2К	37,6	816	Якутская,52	1995	2010	В
89	П	П	2К	37,6	816	Якутская,52	1995	2010	В
529	П	П	1К	444,9	ТК-14	ТК-15	2016	0	В
529	П	О	1К	444,9	ТК-14	ТК-15	2016	0	В
76	П	П	2К	37,6	91а	Портовая,7а	1963	2011	В
426	П	П	2К	27,4	910а	910	1992	1992	В
426	П	О	2К	27,4	910а	910	1992	1992	В
325	П	П	ГВ	27,4	910а	910	1992	1992	В
426	П	П	1К	823	ТК-18	601	1960	2006	В
426	П	О	1К	823	ТК-18	601	1960	2006	В
76	П	О	2К	9,3	2598	Гагарина,21а	1971	2009	В
76	П	П	2К	9,3	2598	Гагарина,21а	1971	2009	В
57	П	П	ГВ	10,8	721	Гагарина,4	1964	2006	В
76	П	О	2К	10,8	721	Гагарина,4	1964	2006	В
76	П	П	2К	10,8	721	Гагарина,4	1964	2006	В
108	П	П	ГВ	9,4	720г	Гагарина,2	1966	0	В
159	П	О	2К	9,4	720г	Гагарина,2	1966	0	В
159	П	П	2К	9,4	720г	Гагарина,2	1966	0	В
57	П	П	ГВ	15,3	911б	Марчек.ш,36а	1979	2020	В
57	П	О	2К	15,3	911б	Марчек.ш,36а	1979	2020	В
57	П	П	2К	15,3	911б	Марчек.ш,36а	1979	2020	В
57	П	П	ГВ	17,3	775	п.Марчеканск,9	1979	0	В
89	П	О	2К	17,3	775	п.Марчеканск,9	1979	0	В
89	П	П	2К	17,3	775	п.Марчеканск,9	1979	0	В
57	П	П	ГВ	65,3	773	п.Марчеканск,11	1976	2011	В
89	П	О	2К	65,3	773	п.Марчеканск,11	1976	2011	В
89	П	П	2К	65,3	773	п.Марчеканск,11	1976	2011	В
57	П	П	ГВ	6,1	2571	Лукса,10	1976	0	В
76	П	О	2К	6,1	2571	Лукса,10	1976	0	В
76	П	П	2К	6,1	2571	Лукса,10	1976	0	В
57	П	П	ГВ	29,8	777а	Лукса,14	1976	0	В
76	П	О	2К	29,8	777а	Лукса,14	1976	0	В
76	П	П	2К	29,8	777а	Лукса,14	1976	0	В
57	П	П	ГВ	11,7	918	Марчекан.ш,16	1974	0	В
57	П	О	2К	11,7	918	Марчекан.ш,16	1974	0	В
57	П	П	2К	11,7	918	Марчекан.ш,16	1974	0	В
89	П	О	2К	29,8	803	803а	2010	0	В
89	П	П	2К	29,8	803	803а	2010	0	В
76	П	П	2К	15	Билибина,5	Коммуны,13а	1971	0	В
45	П	П	ГВ	14,1	2515	Коммуны,2	1975	0	В
76	П	О	2К	13,2	75	Ленина,30	1958	0	В
76	П	П	2К	13,2	75	Ленина,30	1958	0	В
76	П	О	2К	7,9	80	Портовая,1	1963	2015	В
76	П	П	2К	7,9	80	Портовая,1	1963	2015	В
159	П	П	ГВ	120,5	199	81а	1963	0	В
219	П	О	2К	120,5	199	81а	1963	0	В
219	П	П	2К	120,5	199	81а	1963	0	В
219	П	П	2К	28,9	99а	90	1962	0	В
377	П	О	1К	7	601	ЦТП-2	1960	2006	В
377	П	П	1К	7	601	ЦТП-2	1960	2006	В
133	П	О	2К	81	855	854	2009	0	В
76	П	П	2К	12	854	Билибина,29	2009	0	В
89	П	П	ГВ	81	855	854	2009	0	В
219	П	О	2К	43,7	198	199	1963	0	В
219	П	П	2К	49	2707	2709	1979	1979	В
219	П	О	2К	49	2707	2709	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	49	2707	2709	1979	1979	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	Н	П	ГВ	54,8	911о	911и	1997	0	В
133	Н	П	2К	207	911д	911е	1997	0	В
133	Н	О	2К	207	911д	911е	1997	0	В
89	Н	П	ГВ	207	911д	911е	1997	0	В
108	Н	П	2К	54,5	911п	911ж	1997	0	В
108	Н	О	2К	54,5	911п	911ж	1997	0	В
89	Н	П	ГВ	54,5	911п	911ж	1997	0	В
89	П	П	ГВ	57	81	80	1963	2014	В
325	П	П	2К	53	97а	95	1961	0	В
325	П	О	2К	53	97а	95	1961	0	В
273	П	П	ГВ	53	97а	95	1961	0	В
325	П	П	2К	42,5	95	94	1961	0	В
325	П	О	2К	42,5	95	94	1961	0	В
273	П	П	ГВ	42,5	95	94	1961	0	В
325	П	П	2К	52,3	94	32	1961	0	В
325	П	О	2К	52,3	94	32	1961	0	В
273	П	П	ГВ	52,3	94	32	1961	0	В
325	П	П	2К	38,7	32	31	1962	0	В
325	П	О	2К	38,7	32	31	1962	0	В
273	П	П	ГВ	38,7	32	31	1962	0	В
108	П	П	2К	112,2	31	31а	1963	0	В
108	П	О	2К	112,2	31	31а	1963	0	В
108	П	П	ГВ	112,2	31	31а	1963	0	В
76	П	П	2К	38,2	31а	31б	1963	0	В
76	П	О	2К	38,2	31а	31б	1963	0	В
76	П	П	ГВ	38,2	31а	31б	1963	0	В
219	П	П	2К	35,1	2500	2501	1971	0	В
219	П	О	2К	35,1	2500	2501	1971	0	В
159	П	П	ГВ	35,1	2500	2501	1971	0	В
108	П	П	2К	37,7	2701	2700	1978	0	В
108	П	О	2К	37,7	2701	2700	1978	0	В
108	П	П	ГВ	37,7	2701	2700	1978	0	В
89	П	П	2К	27,6	840	842	1958	2011	В
89	П	О	2К	27,6	840	842	1958	2011	В
57	П	П	2К	9,6	706	Билибина,11	1965	2007	В
57	П	О	2К	9,6	706	Билибина,11	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	9,6	706	Билибина,11	1965	2007	В
89	П	П	2К	23,7	707а	Билибина,14	1968	0	В
89	П	О	2К	23,7	707а	Билибина,14	1968	0	В
57	П	П	ГВ	23,7	707а	Билибина,14	1968	0	В
89	П	П	2К	8,8	707а	Билибина,16	1968	0	В
89	П	О	2К	8,8	707а	Билибина,16	1968	0	В
57	П	П	ГВ	8,8	707а	Билибина,16	1968	0	В
89	П	П	2К	23,7	708	Билибина,18	1965	0	В
89	П	О	2К	23,7	708	Билибина,18	1965	0	В
57	П	П	ГВ	23,7	708	Билибина,18	1965	0	В
108	П	П	2К	16,8	719	Гагарина,2а	1969	0	В
108	П	О	2К	16,8	719	Гагарина,2а	1969	0	В
57	П	П	ГВ	16,8	719	Гагарина,2а	1969	0	В
57	П	П	2К	9,9	917	Марчкан.ш,22	2013	0	В
57	П	П	ГВ	8,2	920	Марчкан.ш,20	2013	0	В
57	П	П	ГВ	7,6	7796	Гагарина,22	1967	2009	В
89	П	П	2К	15	719	Гагарина,4а	1970	0	В
89	П	О	2К	15	719	Гагарина,4а	1970	0	В
45	П	П	ГВ	15	719	Гагарина,4а	1970	0	В
89	П	П	2К	12,2	722	Гагарина,6	1966	2007	В
89	П	О	2К	12,2	722	Гагарина,6	1966	2007	В
76	П	П	ГВ	12,2	722	Гагарина,6	1966	2007	В
57	П	П	2К	33,6	723	Гагарина,6(вст)	1966	1973	В
57	П	О	2К	33,6	723	Гагарина,6(вст)	1966	1973	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	33,6	723	Гагарина,6(вст)	1966	1973	В
108	П	П	2К	18,2	722	Гагарина,6а	1969	2006	В
108	П	О	2К	18,2	722	Гагарина,6а	1969	2006	В
57	П	П	ГВ	18,2	722	Гагарина,6а	1969	2006	В
76	П	П	2К	9,6	705	Коммуны,10	1964	2010	В
76	П	О	2К	9,6	705	Коммуны,10	1964	2010	В
57	П	П	ГВ	9,6	705	Коммуны,10	1964	2010	В
76	П	П	2К	26,7	703	Коммуны,11	1964	0	В
76	П	О	2К	26,7	703	Коммуны,11	1964	0	В
45	П	П	ГВ	26,7	703	Коммуны,11	1964	0	В
89	П	П	2К	6,5	701а	Коммуны,13	1964	2015	В
89	П	О	2К	6,5	701а	Коммуны,13	1964	2015	В
89	П	П	ГВ	6,5	701а	Коммуны,13	1964	2015	В
89	П	П	2К	6,1	701в	Коммуны,12	1961	2019	В
89	П	О	2К	6,1	701в	Коммуны,12	1961	2019	В
57	П	П	ГВ	6,1	701в	Коммуны,12	1961	2019	В
108	П	П	2К	14,1	2515	Коммуны,2	1975	0	В
108	П	О	2К	14,1	2515	Коммуны,2	1975	0	В
76	П	О	2К	15	Билибина,5	Коммуны,13а	1971	0	В
57	П	П	ГВ	15	Билибина,5	Коммуны,13а	1971	0	В
108	П	П	2К	16,3	701а	Коммуны,15	1963	0	В
108	П	О	2К	16,3	701а	Коммуны,15	1963	0	В
108	П	П	ГВ	16,3	701а	Коммуны,15	1963	0	В
108	П	П	2К	7,8	700	Коммуны,17	1963	0	В
108	П	О	2К	7,8	700	Коммуны,17	1963	0	В
57	П	П	ГВ	7,8	700	Коммуны,17	1963	0	В
76	П	П	2К	9,1	655	Нагаевская,51	1962	2015	В
76	П	О	2К	9,1	655	Нагаевская,51	1962	2015	В
57	П	П	ГВ	9,1	655	Нагаевская,51	1962	2015	В
89	П	П	2К	9,6	689	Нагаев.,51 вст	1972	0	В
89	П	О	2К	9,6	689	Нагаев.,51 вст	1972	0	В
45	П	П	ГВ	9,6	689	Нагаев.,51 вст	1972	0	В
108	П	П	2К	10,1	687	Нагаевская,55	1963	0	В
108	П	О	2К	10,1	687	Нагаевская,55	1963	0	В
89	П	П	ГВ	10,1	687	Нагаевская,55	1963	0	В
108	П	П	2К	62,7	688	Нагаевская,57	1964	0	В
108	П	О	2К	62,7	688	Нагаевская,57	1964	0	В
76	П	П	ГВ	62,7	688	Нагаевская,57	1964	0	В
89	П	П	2К	6,8	900	Новая,29в	1969	0	В
89	П	О	2К	6,8	900	Новая,29в	1969	0	В
89	П	П	ГВ	6,8	900	Новая,29в	1969	0	В
89	П	П	2К	8	882	Новая,29б	1973	0	В
89	П	О	2К	8	882	Новая,29б	1973	0	В
45	П	П	ГВ	8	882	Новая,29б	1973	0	В
159	П	П	ГВ	28,9	99а	90	1962	0	В
219	П	О	2К	28,9	99а	90	1962	0	В
159	П	П	ГВ	37	99	99а	1962	0	В
219	П	О	2К	37	99	99а	1962	0	В
219	П	П	2К	37	99	99а	1962	0	В
57	П	П	ГВ	15,9	885а	Новая,27б	1981	0	В
89	П	О	2К	15,9	885а	Новая,27б	1981	0	В
32	П	П	ГВ	17	911а	Южная,1а	1975	0	В
89	П	П	2К	15,9	885а	Новая,27б	1981	0	В
89	П	П	2К	2,8	31б	Школьный,10	1961	0	В
89	П	О	2К	2,8	31б	Школьный,10	1961	0	В
32	П	П	ГВ	2,8	31б	Школьный,10	1961	0	В
57	П	П	2К	42,2	91	Билибина,6	1958	0	В
57	П	О	2К	42,2	91	Билибина,6	1958	0	В
57	П	П	ГВ	42,2	91	Билибина,6	1958	0	В
89	П	П	2К	6,2	91	Билибина,6а	1965	2005	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	6,2	91	Билибина,6а	1965	2005	В
32	П	П	ГВ	6,2	91	Билибина,6а	1965	2005	В
89	П	П	2К	7,4	31	Дзержинского,21	1963	0	В
89	П	О	2К	7,4	31	Дзержинского,21	1963	0	В
32	П	П	ГВ	7,4	31	Дзержинского,21	1963	0	В
108	П	П	2К	20,2	84	Портовая,5	1958	0	В
108	П	О	2К	20,2	84	Портовая,5	1958	0	В
57	П	П	ГВ	20,2	84	Портовая,5	1958	0	В
89	П	П	2К	2,6	201	Портовая,5а	1953	0	В
89	П	О	2К	2,6	201	Портовая,5а	1953	0	В
57	П	П	ГВ	2,6	201	Портовая,5а	1953	0	В
89	П	П	2К	6	88	Портовая,5б	1955	0	В
89	П	О	2К	6	88	Портовая,5б	1955	0	В
57	П	П	ГВ	6	88	Портовая,5б	1955	0	В
89	П	П	2К	6	89	Портовая,5в	1955	0	В
89	П	О	2К	6	89	Портовая,5в	1955	0	В
57	П	П	ГВ	6	89	Портовая,5в	1955	0	В
89	П	П	2К	26,7	89б	Портовая,5г	1954	0	В
89	П	О	2К	26,7	89б	Портовая,5г	1954	0	В
57	П	П	ГВ	26,7	89б	Портовая,5г	1954	0	В
89	П	П	2К	10,6	87	Портовая,5д	1956	0	В
89	П	О	2К	10,6	87	Портовая,5д	1956	0	В
57	П	П	ГВ	10,6	87	Портовая,5д	1956	0	В
89	П	П	2К	7,6	91а	Портовая,5е	1956	0	В
89	П	О	2К	7,6	91а	Портовая,5е	1956	0	В
57	П	П	ГВ	7,6	91а	Портовая,5е	1956	0	В
108	П	П	2К	35,4	86	Портовая,7	1959	0	В
108	П	О	2К	35,4	86	Портовая,7	1959	0	В
57	П	П	ГВ	35,4	86	Портовая,7	1959	0	В
57	П	П	2К	37,6	87	Портовая,7а	1960	2009	В
57	П	О	2К	37,6	87	Портовая,7а	1960	2009	В
57	П	П	ГВ	37,6	87	Портовая,7а	1960	2009	В
89	П	П	2К	8,7	94	Портовая,9	1959	0	В
89	П	О	2К	8,7	94	Портовая,9	1959	0	В
57	П	П	ГВ	8,7	94	Портовая,9	1959	0	В
76	П	П	2К	14,5	95	Коммуны,1	1960	0	В
76	П	О	2К	14,5	95	Коммуны,1	1960	0	В
57	П	П	ГВ	14,5	95	Коммуны,1	1960	0	В
57	П	П	2К	23,6	95	Коммуны,3	1961	0	В
57	П	О	2К	23,6	95	Коммуны,3	1961	0	В
57	П	П	ГВ	23,6	95	Коммуны,3	1961	0	В
89	П	П	2К	5,8	98	Коммуны,7	1961	0	В
89	П	О	2К	5,8	98	Коммуны,7	1961	0	В
57	П	П	ГВ	5,8	98	Коммуны,7	1961	0	В
89	П	П	2К	6,3	7046	Коммуны,9	1959	0	В
89	П	О	2К	6,3	7046	Коммуны,9	1959	0	В
57	П	П	ГВ	6,3	7046	Коммуны,9	1959	0	В
219	П	П	2К	14,2	699	Ленина,32	1965	0	В
219	П	О	2К	14,2	699	Ленина,32	1965	0	В
159	П	П	ГВ	14,2	699	Ленина,32	1965	0	В
76	П	О	2К	8,1	804	Якутская,43	1968	0	В
76	П	П	2К	8,1	804	Якутская,43	1968	0	В
219	П	П	ГВ	120,5	882а	891	1985	0	В
273	П	О	2К	120,5	882а	891	1985	0	В
76	П	П	2К	21,8	779	Гагарина,22,д.1	1975	0	В
76	П	О	2К	21,8	779	Гагарина,22,д.1	1975	0	В
57	П	П	ГВ	21,8	779	Гагарина,22,д.1	1975	0	В
76	П	П	2К	33,4	762	761	1957	0	В
76	П	О	2К	33,4	762	761	1957	0	В
32	П	П	ГВ	33,4	762	761	1957	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	2К	6,4	875	Гагар,24.к1.д1	1983	0	В
57	П	О	2К	6,4	875	Гагар,24.к1.д1	1983	0	В
57	П	П	ГВ	6,4	875	Гагар,24.к1.д1	1983	0	В
57	П	П	2К	6,6	878	Гагар,24.к1.д.2	1983	2020	В
57	П	О	2К	6,6	878	Гагар,24.к1.д.2	1983	2020	В
57	П	П	ГВ	6,6	878	Гагар,24.к1.д.2	1983	2020	В
57	П	П	2К	7	879	Гагар,24.к1.д.3	1983	0	В
57	П	О	2К	7	879	Гагар,24.к1.д.3	1983	0	В
57	П	П	ГВ	7	879	Гагар,24.к1.д.3	1983	0	В
89	П	П	2К	8	2540	Гагарина,28б.д1	1971	0	В
89	П	О	2К	8	2540	Гагарина,28б.д1	1971	0	В
57	П	П	ГВ	8	2540	Гагарина,28б.д1	1971	0	В
108	П	П	2К	5,1	2540	Гагарина,28в.д2	1972	0	В
108	П	О	2К	5,1	2540	Гагарина,28в.д2	1972	0	В
89	П	П	ГВ	5,1	2540	Гагарина,28в.д2	1972	0	В
89	П	П	2К	5,2	2539	Гагарина,30б.д1	1972	0	В
89	П	О	2К	5,2	2539	Гагарина,30б.д1	1972	0	В
57	П	П	ГВ	5,2	2539	Гагарина,30б.д1	1972	0	В
76	П	П	2К	12,6	2540а	Гагарина,30в	1973	2013	В
76	П	О	2К	12,6	2540а	Гагарина,30в	1973	2013	В
57	П	П	ГВ	12,6	2540а	Гагарина,30в	1973	2013	В
89	П	П	2К	5,4	2538	Гагарина,32б.д1	1972	0	В
89	П	О	2К	5,4	2538	Гагарина,32б.д1	1972	0	В
76	П	П	ГВ	5,4	2538	Гагарина,32б.д1	1972	0	В
108	П	П	2К	8	2538	Гагарина,32в.д2	1972	0	В
108	П	О	2К	8	2538	Гагарина,32в.д2	1972	0	В
89	П	П	ГВ	8	2538	Гагарина,32в.д2	1972	0	В
108	П	П	2К	29,7	2537	Лукса,4б.д.2	1973	0	В
108	П	О	2К	29,7	2537	Лукса,4б.д.2	1973	0	В
76	П	П	ГВ	29,7	2537	Лукса,4б.д.2	1973	0	В
57	П	П	2К	27,3	2569	Лукса,6.д.2	1974	2014	В
57	П	О	2К	27,3	2569	Лукса,6.д.2	1974	2014	В
57	П	П	ГВ	27,3	2569	Лукса,6.д.2	1974	2014	В
57	П	П	2К	4,8	2569	Лукса,8.д.1	1976	0	В
57	П	О	2К	4,8	2569	Лукса,8.д.1	1976	0	В
57	П	П	ГВ	4,8	2569	Лукса,8.д.1	1976	0	В
76	П	П	2К	5,6	2570	Лукса,8.д.2	1976	2020	В
76	П	О	2К	5,6	2570	Лукса,8.д.2	1976	2020	В
57	П	П	ГВ	5,6	2570	Лукса,8.д.2	1976	2020	В
76	П	П	2К	11,6	776а	Лукса,10а	1980	0	В
76	П	О	2К	11,6	776а	Лукса,10а	1980	0	В
57	П	П	ГВ	11,6	776а	Лукса,10а	1980	0	В
108	П	П	2К	15,9	2571	Лукса,12	1977	2008	В
108	П	О	2К	15,9	2571	Лукса,12	1977	2008	В
76	П	П	ГВ	15,9	2571	Лукса,12	1977	2008	В
76	П	П	2К	16,4	768	п.Марчекан,5.д1	1983	0	В
76	П	О	2К	16,4	768	п.Марчекан,5.д1	1983	0	В
57	П	П	ГВ	16,4	768	п.Марчекан,5.д1	1983	0	В
76	П	П	2К	22,3	767	п.Марчекан,5.д2	1983	0	В
76	П	О	2К	22,3	767	п.Марчекан,5.д2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	22,3	767	п.Марчекан,5.д2	1983	0	В
76	П	П	2К	8,2	767	п.Марчекан,5а	1983	0	В
76	П	О	2К	8,2	767	п.Марчекан,5а	1983	0	В
57	П	П	ГВ	8,2	767	п.Марчекан,5а	1983	0	В
57	П	П	2К	22,9	775а	п.Марчекан,7.д1	1973	0	В
57	П	О	2К	22,9	775а	п.Марчекан,7.д1	1973	0	В
57	П	П	ГВ	22,9	775а	п.Марчекан,7.д1	1973	0	В
57	П	П	2К	24,5	775а	п.Марчекан,7.д2	1973	0	В
57	П	О	2К	24,5	775а	п.Марчекан,7.д2	1973	0	В
57	П	П	ГВ	24,5	775а	п.Марчекан,7.д2	1973	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	17,8	774	п.Марчекан,9,д2	1979	0	В
89	П	О	2К	17,8	774	п.Марчекан,9,д2	1979	0	В
45	П	П	ГВ	17,8	774	п.Марчекан,9,д2	1979	0	В
57	П	П	2К	33	777а	п.Марчек,13,д1	1978	0	В
57	П	О	2К	33	777а	п.Марчек,13,д1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	33	777а	п.Марчек,13,д1	1978	0	В
57	П	П	2К	27,3	777а	п.Марчек,13,д2	1978	0	В
57	П	О	2К	27,3	777а	п.Марчек,13,д2	1978	0	В
57	П	П	ГВ	27,3	777а	п.Марчек,13,д2	1978	0	В
57	П	П	ГВ	5,1	2517	Коммуны,2/11	1976	0	В
57	П	П	ГВ	13	891	Полярная,8	1986	0	В
76	П	О	2К	13	891	Полярная,8	1986	0	В
76	П	П	2К	13	891	Полярная,8	1986	0	В
89	П	О	2К	5,1	2517	Коммуны,2/11	1976	0	В
89	П	П	2К	5,1	2517	Коммуны,2/11	1976	0	В
57	П	П	ГВ	8,6	97а	Коммуны,5	1961	0	В
57	П	П	2К	5,7	911а	Марчек.ш.34/1	1960	2011	В
57	П	О	2К	5,7	911а	Марчек.ш.34/1	1960	2011	В
57	П	П	ГВ	5,7	911а	Марчек.ш.34/1	1960	2011	В
32	П	П	2К	6	911б	Марчек.ш.36	1960	0	В
32	П	О	2К	6	911б	Марчек.ш.36	1960	0	В
32	П	П	ГВ	6	911б	Марчек.ш.36	1960	0	В
57	П	П	2К	4,7	911в	Марчек.ш.38	1960	2011	В
57	П	О	2К	4,7	911в	Марчек.ш.38	1960	2011	В
57	П	П	ГВ	4,7	911в	Марчек.ш.38	1960	2011	В
76	П	П	2К	7,2	745	Парков,31/10,д1	1977	0	В
76	П	О	2К	7,2	745	Парков,31/10,д1	1977	0	В
57	П	П	ГВ	7,2	745	Парков,31/10,д1	1977	0	В
89	П	П	2К	7,2	730в	Парков,31/10,д3	1985	0	В
89	П	О	2К	7,2	730в	Парков,31/10,д3	1985	0	В
57	П	П	ГВ	7,2	730в	Парков,31/10,д3	1985	0	В
89	П	П	2К	7,5	731	Парков,31,д4	1985	0	В
89	П	О	2К	7,5	731	Парков,31,д4	1985	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	731	Парков,31,д4	1985	0	В
76	П	П	2К	4,6	896	Якутская,696	1974	0	В
76	П	О	2К	4,6	896	Якутская,696	1974	0	В
57	П	П	ГВ	4,6	896	Якутская,696	1974	0	В
273	П	П	2К	27,5	723	Парковая,24	1969	0	В
273	П	О	2К	27,5	723	Парковая,24	1969	0	В
219	П	П	ГВ	27,5	723	Парковая,24	1969	0	В
89	П	П	2К	21,5	Билибина,18	Полярная,15	1965	0	В
89	П	О	2К	21,5	Билибина,18	Полярная,15	1965	0	В
57	П	П	ГВ	21,5	Билибина,18	Полярная,15	1965	0	В
57	П	П	2К	3,8	701б	Полярная,21	1962	0	В
57	П	О	2К	3,8	701б	Полярная,21	1962	0	В
45	П	П	ГВ	3,8	701б	Полярная,21	1962	0	В
89	П	П	2К	15,1	2517	Портовая,11/2	1976	0	В
89	П	О	2К	15,1	2517	Портовая,11/2	1976	0	В
57	П	П	ГВ	15,1	2517	Портовая,11/2	1976	0	В
89	П	П	2К	17,5	2707	Болдырева,3	1979	0	В
89	П	О	2К	17,5	2707	Болдырева,3	1979	0	В
57	П	П	ГВ	17,5	2707	Болдырева,3	1979	0	В
76	П	П	2К	7,2	2700	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	О	2К	7,2	2700	Болдырева,4	1978	0	В
57	П	П	ГВ	7,2	2700	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	П	2К	8,1	2701	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	О	2К	8,1	2701	Болдырева,4	1978	0	В
57	П	П	ГВ	8,1	2701	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	П	2К	7,7	2713	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	О	2К	7,7	2713	Болдырева,4	1978	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	7,7	2713	Болдырева,4	1978	0	В
76	П	П	2К	30,8	2711	Болдырева,5а	1978	2019	В
76	П	О	2К	30,8	2711	Болдырева,5а	1978	2019	В
57	П	П	ГВ	30,8	2711	Болдырева,5а	1978	2019	В
76	П	П	2К	29,3	2712	Болдырева,5а	1978	0	В
76	П	О	2К	29,3	2712	Болдырева,5а	1978	0	В
57	П	П	ГВ	29,3	2712	Болдырева,5а	1978	0	В
76	П	П	2К	18,2	2712	Болдырева,5б	1978	0	В
76	П	О	2К	18,2	2712	Болдырева,5б	1978	0	В
57	П	П	ГВ	18,2	2712	Болдырева,5б	1978	0	В
76	П	П	2К	17,6	2711	Болдырева,5б	1978	0	В
76	П	О	2К	17,6	2711	Болдырева,5б	1978	0	В
57	П	П	ГВ	17,6	2711	Болдырева,5б	1978	0	В
57	П	П	ГВ	18,5	7356	Гагарина,5а	1974	0	В
32	П	П	ГВ	19	7356	Гагарина,5б	1973	0	В
57	П	П	ГВ	5,5	735в	Гагарина,7а	1974	2018	В
57	П	П	ГВ	3,5	735в	Гагарина,7б	1976	0	В
76	П	П	2К	12,1	757а	Гагарина,9а	1970	0	В
76	П	О	2К	12,1	757а	Гагарина,9а	1970	0	В
57	П	П	ГВ	12,1	757а	Гагарина,9а	1970	0	В
89	П	П	ГВ	23,5	787	Якутская,62	2015	0	В
89	П	О	2К	23,5	787	Якутская,62	2015	0	В
89	П	П	2К	23,5	787	Якутская,62	2015	0	В
159	П	П	2К	13,7	760	Гагарина,13/61	1968	2009	В
159	П	О	2К	13,7	760	Гагарина,13/61	1968	2009	В
108	П	П	ГВ	13,7	760	Гагарина,13/61	1968	2009	В
108	П	П	2К	36,7	2599	2597	2012	0	В
108	П	О	2К	36,7	2599	2597	2012	0	В
76	П	П	ГВ	36,7	2599	2597	2012	0	В
108	П	П	2К	7,5	761д	Гагарина,21	1968	0	В
108	П	О	2К	7,5	761д	Гагарина,21	1968	0	В
89	П	П	ГВ	7,5	761д	Гагарина,21	1968	0	В
76	П	П	2К	9,6	2599	Гагарина,21а	1971	0	В
76	П	О	2К	9,6	2599	Гагарина,21а	1971	0	В
57	П	П	ГВ	9,6	2599	Гагарина,21а	1971	0	В
89	П	П	2К	16,8	2598	Гагарина,21а	1971	2007	В
89	П	О	2К	16,8	2598	Гагарина,21а	1971	2007	В
57	П	П	ГВ	16,8	2598	Гагарина,21а	1971	2007	В
108	П	П	2К	10,6	2706	Гагарина,23	1972	0	В
108	П	О	2К	10,6	2706	Гагарина,23	1972	0	В
108	П	П	ГВ	10,6	2706	Гагарина,23	1972	0	В
108	П	П	2К	14,4	2502	Гагарина,23а	1972	2022	В
108	П	О	2К	14,4	2502	Гагарина,23а	1972	2022	В
89	П	П	ГВ	14,4	2502	Гагарина,23а	1972	2022	В
89	П	П	2К	24,7	2503	Гагарина,23б	1972	2021	В
89	П	О	2К	24,7	2503	Гагарина,23б	1972	2021	В
89	П	П	ГВ	24,7	2503	Гагарина,23б	1972	2021	В
89	П	П	2К	28,4	2705	Гагарина,25а	1973	0	В
89	П	О	2К	28,4	2705	Гагарина,25а	1973	0	В
57	П	П	ГВ	28,4	2705	Гагарина,25а	1973	0	В
89	П	П	2К	19,6	2708	Гагарина,25б	1977	0	В
89	П	О	2К	19,6	2708	Гагарина,25б	1977	0	В
76	П	П	ГВ	19,6	2708	Гагарина,25б	1977	0	В
57	П	П	ГВ	17,8	754	Гагарина,10/31	1977	2005	В
76	П	О	2К	17,8	754	Гагарина,10/31	1977	2005	В
76	П	П	2К	17,8	754	Гагарина,10/31	1977	2005	В
108	П	П	2К	14,5	2704	Космонав,1/27	1990	0	В
108	П	О	2К	14	2704	Космонав,1/27	1990	0	В
89	П	П	ГВ	14	2704	Космонав,1/27	1990	0	В
57	П	П	ГВ	24,5	741	Парковая,21	1993	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	15	742	Парковая,21	1993	0	В
57	П	П	ГВ	15	743	Парковая,21	1993	2005	В
57	П	П	ГВ	11	253	Парковая,21/1	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	10	742	Парковая,21/2	1988	2021	В
57	П	П	ГВ	16	741	Парковая,21/3	1988	0	В
57	П	П	ГВ	7,8	2538а	Лукса,4а	1974	0	В
76	П	О	2К	7,8	2538а	Лукса,4а	1974	0	В
159	Н	П	2К	12	911г-в	911к	1997	0	В
57	П	П	ГВ	15,5	740	Скуридина,3	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	14	7376	Скуридина,6а	1962	2019	В
76	П	П	2К	8,1	805	Якутская,43	1968	0	В
76	П	О	2К	8,1	805	Якутская,43	1968	0	В
76	П	П	2К	2,7	818	Якутская,43а	1982	0	В
76	П	О	2К	2,7	818	Якутская,43а	1982	0	В
89	П	П	2К	29,1	804	Якутская,45	1977	0	В
89	П	О	2К	29,1	804	Якутская,45	1977	0	В
57	П	П	2К	10,9	806	798а	1968	2014	В
57	П	О	2К	10,9	806	798а	1968	2014	В
57	П	П	ГВ	10,9	806	798а	1968	2014	В
76	П	П	2К	4,7	800	Якутская,51	1990	2005	В
76	П	О	2К	4,7	800	Якутская,51	1990	2005	В
76	П	П	2К	9,4	2572	Якутская,51/1	1985	0	В
76	П	О	2К	9,4	2572	Якутская,51/1	1985	0	В
57	П	П	ГВ	9,4	2572	Якутская,51/1	1985	0	В
76	П	П	2К	20,3	2505	Якутская,51в	1974	0	В
76	П	О	2К	20,3	2505	Якутская,51в	1974	0	В
57	П	П	ГВ	20,3	2505	Якутская,51в	1974	0	В
76	П	П	2К	12,8	2600	Якутская,55	1973	0	В
76	П	О	2К	12,8	2600	Якутская,55	1973	0	В
57	П	П	ГВ	12,8	2600	Якутская,55	1973	0	В
529	П	О	1К	33,1	ТК-15	УТ-7	2016	0	В
529	П	П	1К	33,1	ТК-15	УТ-7	2016	0	В
57	П	П	ГВ	4	2518а	Гагарина, 24/2	1984	0	В
89	П	О	2К	4	2518а	Гагарина, 24/2	1984	0	В
89	П	П	2К	4	2518а	Гагарина, 24/2	1984	0	В
57	П	П	ГВ	44	911л	911п	1997	0	В
108	П	О	2К	44	911л	911п	1997	0	В
108	П	П	2К	44	911л	911п	1997	0	В
57	П	О	2К	7,6	7796	Гагарина,22	1967	2009	В
57	П	П	2К	7,6	7796	Гагарина,22	1967	2009	В
108	П	П	2К	35,1	775а	п.Марчекан,7а	1979	0	В
108	П	О	2К	35,1	775а	п.Марчекан,7а	1979	0	В
57	П	П	ГВ	35,1	775а	п.Марчекан,7а	1979	0	В
76	П	П	2К	5	881	Полярная,23	1968	0	В
76	П	О	2К	5	881	Полярная,23	1968	0	В
57	П	П	ГВ	5	881	Полярная,23	1968	0	В
219	П	П	2К	43,7	198	199	1963	0	В
57	П	П	ГВ	37,6	91а	Портовая,7а	1963	2011	В
57	П	О	2К	17	911а	Южная,1а	1975	0	В
57	П	П	2К	17	911а	Южная,1а	1975	0	В
133	Н	О	2К	149,7	911е	911л	1997	0	В
133	П	П	2К	81	855	854	2009	0	В
76	П	О	2К	36,4	Гагарина,13/61	Якутская,59	2007	0	В
76	П	П	ГВ	36,4	Гагарина,13/61	Якутская,59	2007	0	В
76	П	П	2К	9,2	708	Билибина,15	1965	2007	В
76	П	О	2К	9,2	708	Билибина,15	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	9,2	708	Билибина,15	1965	2007	В
76	П	П	2К	10,4	707	Билибина,13	1965	2007	В
76	П	О	2К	10,4	707	Билибина,13	1965	2007	В
57	П	П	ГВ	10,4	707	Билибина,13	1965	2007	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	7,7	885	Новая,27а	1981	2017	В
89	П	О	2К	7,7	885	Новая,27а	1981	2017	В
57	П	П	ГВ	7,7	885	Новая,27а	1981	2017	В
89	П	П	2К	11,9	686	Нагаевская,53	1963	2018	В
89	П	О	2К	11,9	686	Нагаевская,53	1963	2018	В
57	П	П	ГВ	11,9	686	Нагаевская,53	1963	2018	В
89	П	П	2К	29	892	Полярная,6/17	1990	2007	В
89	П	О	2К	29	892	Полярная,6/17	1990	2007	В
76	П	П	ГВ	29	892	Полярная,6/17	1990	2007	В
57	П	П	ГВ	7,9	80	Портовая,1	1963	2015	В
				59896,2					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №3**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	О	2К	159	т.А	6604	0	2021	В
159	Н	О	2К	35	ТП 4а	т.А	0	0	В
159	П	П	2К	159	т.А	6604	0	2021	В
108	П	О	2К	30	6607	6606	1970	2020	В
108	П	П	2К	30	6607	6606	1970	2020	В
108	Н	О	2К	42	6606	6605	1970	2012	В
108	Н	П	2К	42	6606	6605	1970	2012	В
133	Н	О	2К	23	6605	6604	1970	2012	В
76	П	О	2К	44	6623	т.А	1970	2021	В
108	П	П	2К	21	6628	6629	1970	0	В
108	П	П	2К	19,5	6626	6627	1970	0	В
108	П	О	2К	19,5	6626	6627	1970	0	В
159	Н	П	2К	35	ТП 4а	т.А	0	0	В
76	П	П	2К	44	6623	т.А	1970	2021	В
133	Н	П	2К	23	6605	6604	1970	2012	В
108	П	О	2К	74	6614	6618	1970	0	В
108	П	П	2К	74	6614	6618	1970	0	В
57	Н	П	2К	67	6616	6615	1970	2020	В
76	П	О	2К	24	6615	6614	1970	0	В
76	П	П	2К	24	6615	6614	1970	0	В
76	П	О	2К	6,5	6611	6610	1970	2022	В
76	П	П	2К	6,5	6611	6610	1970	2022	В
89	П	О	2К	53,7	6610	6609	1970	2020	В
89	П	П	2К	53,7	6610	6609	1970	2020	В
76	П	О	2К	42	6609	6608	1970	2021	В
76	П	П	2К	42	6609	6608	1970	2021	В
89	П	О	2К	24	6614	6613	1970	2020	В
89	П	П	2К	24	6614	6613	1970	2020	В
108	П	О	2К	3,3	6613	6612	1970	0	В
108	П	П	2К	3,3	6613	6612	1970	0	В
108	П	О	2К	30	6612	6611	1970	0	В
108	П	П	2К	30	6612	6611	1970	0	В
108	П	О	2К	42	6608	6607	1970	2020	В
108	П	П	2К	42	6608	6607	1970	2020	В
108	П	О	2К	50	6607	6620 минвата	1970	2012	В
108	П	П	2К	50	6607	6620 минвата	1970	2012	В
108	П	О	2К	13	6620	6621	1970	0	В
108	П	П	2К	13	6620	6621	1970	0	В
76	П	О	2К	42	6617	6616	1970	0	В
108	П	О	2К	21	6621	6622	1970	0	В
108	П	П	2К	21	6621	6622	1970	0	В
108	П	О	2К	26	6622	6623	1970	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
108	П	П	2К	26	6622	6623	1970	0	В
108	П	О	2К	17,5	т.А	6624	1970	0	В
108	П	П	2К	17,5	т.А	6624	1970	0	В
76	П	О	2К	55,5	6624	6625	1970	2022	В
76	П	П	2К	55,5	6624	6625	1970	2022	В
108	П	О	2К	36,5	6625	6626	1970	0	В
76	П	П	2К	42	6617	6616	1970	0	В
76	Н	О	2К	67	6616	6615	1970	2020	В
108	П	О	2К	16	6627	6628	1970	0	В
108	П	П	2К	16	6627	6628	1970	0	В
108	П	О	2К	21	6628	6629	1970	0	В
108	П	П	2К	36,5	6625	6626	1970	0	В

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №4**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
89	П	О	2К	23	1153	К-Маркса, 76	1979	0	В
89	П	П	2К	23	1153	К-Маркса, 76	1979	0	В
57	П	П	ГВ	12	3087	Кольцевая,58	1978	2014	В
76	П	О	2К	12	3087	Кольцевая,58	1978	2014	В
76	П	П	2К	7	3050	Болдырева,2а	1978	0	В
57	П	П	ГВ	6	3033	Лукса,1	1978	0	В
76	П	О	2К	6	3033	Лукса,1	1978	0	В
159	П	П	ГВ	77	3109	3110	1982	0	В
219	П	О	2К	77	3109	3110	1982	0	В
219	П	П	2К	77	3109	3110	1982	0	В
159	П	О	2К	44,5	3029	3030	1978	1978	В
108	П	П	2К	31,5	3030	3031	1978	1978	В
108	П	О	2К	31,5	3030	3031	1978	1978	В
273	П	П	2К	34	3027	3028	1978	1978	В
273	П	О	2К	34	3027	3028	1978	1978	В
273	П	П	2К	55	3032	3047	1978	2009	В
273	П	О	2К	55	3032	3047	1978	2009	В
273	П	П	2К	110	3047	2717	1978	1978	В
273	П	О	2К	110	3047	2717	1978	1978	В
219	П	П	ГВ	35	2717	2716	1978	0	В
273	П	О	2К	35	2717	2716	1978	0	В
219	П	П	2К	32,5	3050	3049	1978	1978	В
219	П	О	2К	32,5	3050	3049	1978	1978	В
219	П	П	2К	65	3051	3050	1978	1978	В
219	П	О	2К	65	3051	3050	1978	1978	В
219	П	П	2К	10	3052	3051	1978	1978	В
219	П	О	2К	10	3052	3051	1978	1978	В
159	П	П	2К	25	3052	3053	1978	1978	В
159	П	О	2К	25	3052	3053	1978	1978	В
159	П	П	2К	27,5	3053	3054	1978	1978	В
159	П	О	2К	27,5	3053	3054	1978	1978	В
159	П	П	2К	37,5	3054	3055	1978	1978	В
159	П	О	2К	37,5	3054	3055	1978	1978	В
273	П	П	2К	70,5	3034	3100	1985	1985	В
273	П	О	2К	70,5	3034	3100	1985	1985	В
325	П	П	2К	40	31076	3107a	1984	0	В
325	П	О	2К	40	31076	3107a	1984	0	В
325	П	П	2К	32	3026	3027	1976	2011	В
325	П	О	2К	32	3026	3027	1976	2011	В
219	П	П	ГВ	32	3026	3027	1976	2011	В
325	П	П	2К	32,9	3025	3026	1976	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
325	П	О	2К	32,9	3025	3026	1976	2011	В
219	П	П	ГВ	32,9	3025	3026	1976	2011	В
530	П	П	2К	94	3000	3013	1976	2020	В
530	П	О	2К	94	3000	3013	1976	2020	В
325	П	П	ГВ	94	3000	3013	1976	2020	В
426	П	П	2К	74	3013	3022	1976	1976	В
426	П	О	2К	74	3013	3022	1976	1976	В
325	П	П	ГВ	74	3013	3022	1976	1976	В
219	Н	П	2К	35	3095	3099	2004	0	В
219	Н	О	2К	35	3095	3099	2004	0	В
108	Н	П	ГВ	35	3095	3099	2004	0	В
108	Н	П	ГВ	87,3	3099	3096	2004	0	В
219	Н	П	2К	87,3	3099	3096	2004	0	В
219	Н	О	2К	87,3	3099	3096	2004	0	В
325	П	П	2К	60	3107a	3107	1984	1984	В
325	П	О	2К	60	3107a	3107	1984	1984	В
219	Н	П	ГВ	200	3112	3109	1984	0	В
325	Н	П	2К	252,5	3112	3113	1984	0	В
325	Н	О	2К	252,5	3112	3113	1984	0	В
108	П	П	2К	24	3013	3040	1984	2009	В
108	П	О	2К	24	3013	3040	1984	2009	В
76	П	П	ГВ	24	3013	3040	1984	2009	В
76	П	П	2К	10	3040	3041	1984	2009	В
76	П	О	2К	10	3040	3041	1984	2009	В
76	П	П	ГВ	10	3040	3041	1984	2009	В
426	П	П	2К	60	3022	3025a	1976	1976	В
426	П	О	2К	60	3022	3025a	1976	1976	В
325	П	П	ГВ	60	3022	3025a	1976	1976	В
325	П	П	2К	57,5	3025	3060	1976	1976	В
325	П	О	2К	57,5	3025	3060	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	57,5	3025	3060	1976	1976	В
325	П	П	2К	64,5	3060	3065	1976	1976	В
325	П	О	2К	64,5	3060	3065	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	64,5	3060	3065	1976	1976	В
325	П	П	2К	37	3065	3066	1976	1976	В
325	П	О	2К	37	3065	3066	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	37	3065	3066	1976	1976	В
273	П	П	2К	40,8	3066	3070	1976	1976	В
273	П	О	2К	40,8	3066	3070	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	40,8	3066	3070	1976	1976	В
273	П	П	2К	58,2	3070	3071	1976	1976	В
273	П	О	2К	58,2	3070	3071	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	58,2	3070	3071	1976	1976	В
273	П	П	2К	109,7	3071	3072	1976	1976	В
273	П	О	2К	109,7	3071	3072	1976	1976	В
219	П	П	ГВ	109,7	3071	3072	1976	1976	В
219	П	П	2К	14,7	3072	3073	1976	1976	В
219	П	О	2К	14,7	3072	3073	1976	1976	В
159	П	П	ГВ	14,7	3072	3073	1976	1976	В
219	П	П	2К	27,5	3073	3074	1978	1978	В
219	П	О	2К	27,5	3073	3074	1978	1978	В
133	П	П	ГВ	27,5	3073	3074	1978	1978	В
219	П	П	2К	21,3	3074	3075	1978	1978	В
219	П	О	2К	21,3	3074	3075	1978	1978	В
133	П	П	ГВ	21,3	3074	3075	1978	1978	В
159	П	П	2К	46,3	3075	3076	1978	1978	В
159	П	О	2К	46,3	3075	3076	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	46,3	3075	3076	1978	1978	В
133	П	О	2К	37,9	3076	3077	1978	1978	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
108	П	П	ГВ	37,9	3076	3077	1978	1978	В
108	П	П	2К	39,8	3077	3078	1978	1978	В
108	П	О	2К	39,8	3077	3078	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	39,8	3077	3078	1978	1978	В
108	П	О	2К	23,5	3078	3079	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	23,5	3078	3079	1978	1978	В
89	П	П	2К	39,3	3079	3080	1978	1978	В
89	П	О	2К	39,3	3079	3080	1978	1978	В
76	П	П	ГВ	39,3	3079	3080	1978	1978	В
219	Н	П	2К	42,6	3075	3089	1978	1998	В
219	Н	О	2К	42,6	3075	3089	1978	1998	В
159	Н	П	ГВ	42,6	3075	3089	1978	1998	В
108	П	П	2К	31,2	3083	3084	1978	1978	В
108	П	О	2К	31,2	3083	3084	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	31,2	3083	3084	1978	1978	В
219	Н	П	2К	49,2	3089	3091	1978	1998	В
219	Н	О	2К	49,2	3089	3091	1978	1998	В
159	Н	П	ГВ	49,2	3089	3091	1978	1998	В
108	П	П	2К	41,6	3091	3091a	1978	1978	В
108	П	О	2К	41,6	3091	3091a	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	41,6	3091	3091a	1978	1978	В
219	П	П	2К	20,6	3072	3081	1978	1978	В
219	П	О	2К	20,6	3072	3081	1978	1978	В
159	П	П	ГВ	20,6	3072	3081	1978	1978	В
133	П	П	2К	35,7	3082	3083	1978	1978	В
133	П	О	2К	35,7	3082	3083	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	35,7	3082	3083	1978	1978	В
219	П	П	2К	33,2	3081	3085	1978	1978	В
219	П	О	2К	33,2	3081	3085	1978	1978	В
159	П	П	ГВ	33,2	3081	3085	1978	1978	В
108	П	П	2К	12,8	3085	3086	1978	2012	В
108	П	О	2К	12,8	3085	3086	1978	2012	В
89	П	П	ГВ	12,8	3085	3086	1978	2012	В
89	П	П	ГВ	33	3087	3088	1978	2014	В
108	П	О	2К	33	3087	3088	1978	2014	В
108	П	П	2К	33	3087	3088	1978	2014	В
108	П	П	2К	29	3086	3087	1978	2014	В
108	П	О	2К	29	3086	3087	1978	2014	В
89	П	П	ГВ	29	3086	3087	1978	2014	В
159	П	П	2К	51	3066	3067	1980	1980	В
159	П	О	2К	51	3066	3067	1980	1980	В
108	П	П	ГВ	51	3066	3067	1980	1980	В
108	П	П	2К	37	3067	3068	1980	2021	В
108	П	О	2К	37	3067	3068	1980	2021	В
89	П	П	ГВ	37	3067	3068	1980	2021	В
108	П	П	2К	23,5	3068	3069	1980	1980	В
108	П	О	2К	23,5	3068	3069	1980	1980	В
108	П	П	ГВ	23,5	3068	3069	1980	1980	В
159	П	П	2К	11	3060	3061	1980	1980	В
159	П	О	2К	11	3060	3061	1980	1980	В
108	П	П	ГВ	11	3060	3061	1980	1980	В
159	П	О	2К	33,5	3061	3062	1980	1980	В
159	П	П	2К	33,5	3061	3062	1980	1980	В
108	П	П	ГВ	33,5	3061	3062	1980	1980	В
108	П	П	2К	35	3062	3063	1980	2011	В
108	П	О	2К	35	3062	3063	1980	2011	В
89	П	П	ГВ	35	3062	3063	1980	2011	В
89	П	П	2К	34	3063	3064	1980	2011	В
89	П	О	2К	34	3063	3064	1980	2011	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
57	П	П	ГВ	34	3063	3064	1980	2011	В
159	П	П	2К	19,5	3060	3059	1980	1980	В
159	П	О	2К	19,5	3060	3059	1980	1980	В
133	П	П	ГВ	19,5	3060	3059	1980	1980	В
133	П	П	2К	37,5	3059	3058	1978	1978	В
133	П	О	2К	37,5	3059	3058	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	37,5	3059	3058	1978	1978	В
133	П	П	2К	32,5	3058	3057	1978	1978	В
133	П	О	2К	32,5	3058	3057	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	32,5	3058	3057	1978	1978	В
133	П	П	2К	14,5	3057	3056	1978	1978	В
133	П	О	2К	14,5	3057	3056	1978	1978	В
108	П	П	ГВ	14,5	3057	3056	1978	1978	В
133	П	П	2К	32	3022	3023	1976	1976	В
133	П	О	2К	32	3022	3023	1976	1976	В
133	П	П	ГВ	32	3022	3023	1976	1976	В
108	П	П	2К	24	3023	3024	1976	1976	В
108	П	О	2К	24	3023	3024	1976	1976	В
108	П	П	ГВ	24	3023	3024	1976	1976	В
219	П	П	2К	38	3013	3014	1976	2010	В
219	П	О	2К	38	3013	3014	1976	2010	В
159	П	П	ГВ	38	3013	3014	1976	2010	В
76	П	О	2К	21	3014	3039	1976	2009	В
76	П	П	2К	21	3014	3039	1976	2009	В
57	П	П	ГВ	21	3014	3039	1976	2009	В
219	П	П	2К	32	3014	3015	1976	2010	В
219	П	О	2К	32	3014	3015	1976	2010	В
159	П	П	ГВ	32	3014	3015	1976	2010	В
159	П	П	2К	29	3015	3016	1976	2010	В
159	П	О	2К	29	3015	3016	1976	2010	В
159	П	П	ГВ	29	3015	3016	1976	2010	В
159	П	П	2К	38	3016	3017	1976	2010	В
159	П	О	2К	38	3016	3017	1976	2010	В
108	П	П	ГВ	38	3016	3017	1976	2010	В
159	П	П	2К	34	3017	3018	1976	2010	В
159	П	О	2К	34	3017	3018	1976	2010	В
108	П	П	ГВ	34	3017	3018	1976	2010	В
133	П	П	2К	38	3018	3019	1976	2010	В
133	П	О	2К	38	3018	3019	1976	2010	В
108	П	П	ГВ	38	3018	3019	1976	2010	В
133	П	П	2К	30	3019	3020	1976	2010	В
133	П	О	2К	30	3019	3020	1976	2010	В
108	П	П	ГВ	30	3019	3020	1976	2010	В
76	П	П	2К	21,5	3020	3021	1977	2018	В
76	П	О	2К	21,5	3020	3021	1976	2018	В
57	П	П	ГВ	21,5	3020	3021	1977	2018	В
159	П	П	2К	56	3016	3016a	1980	2011	В
159	П	О	2К	56	3016	3016a	1980	2011	В
89	П	П	ГВ	56	3016	3016a	1980	2011	В
108	П	П	2К	40	3022	3042	1978	2011	В
108	П	О	2К	40	3022	3042	1978	2011	В
57	П	П	ГВ	40	3022	3042	1978	2011	В
426	П	П	2К	52	3000	3000a	1975	1975	В
426	П	О	2К	52	3000	3000a	1975	1975	В
273	П	П	ГВ	52	3000	3000a	1975	1975	В
426	П	П	2К	75	3000a	3001	1975	1975	В
426	П	О	2К	75	3000a	3001	1975	1975	В
273	П	П	ГВ	75	3000a	3001	1975	1975	В
529	П	П	2К	10	цтп	3120	1986	1986	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
529	П	О	2К	10	цтп	3120	1986	1986	В
273	П	П	ГВ	10	цтп	3120	1986	1986	В
133	П	П	2К	39	3001	3046	1975	2000	В
133	П	О	2К	39	3001	3046	1975	2000	В
108	П	П	ГВ	39	3001	3046	1975	2000	В
108	П	П	2К	35	3046	3045	1975	1975	В
108	П	О	2К	35	3046	3045	1975	1975	В
108	П	П	ГВ	35	3046	3045	1975	1975	В
426	П	П	2К	60	3001	3002	1975	1975	В
426	П	О	2К	60	3001	3002	1975	1975	В
273	П	П	ГВ	60	3001	3002	1975	1975	В
426	П	П	2К	67	3002	3003	1975	2018	В
426	П	О	2К	67	3002	3003	1975	2018	В
273	П	П	ГВ	67	3002	3003	1975	2018	В
426	П	П	2К	52,5	3003	3004	1975	1975	В
426	П	О	2К	52,5	3003	3004	1975	1975	В
273	П	П	ГВ	52,5	3003	3004	1975	1975	В
108	П	П	2К	26	3003	3007	1975	1975	В
108	П	О	2К	26	3003	3007	1975	1975	В
76	П	П	ГВ	26	3003	3007	1975	1975	В
426	П	П	2К	32,5	3004	3005	1975	1975	В
426	П	О	2К	32,5	3004	3005	1975	1975	В
273	П	П	ГВ	32,5	3004	3005	1975	1975	В
273	П	П	2К	62,5	3005	3044	1974	1974	В
273	П	О	2К	62,5	3005	3044	1974	1974	В
219	П	П	ГВ	62,5	3005	3044	1975	1975	В
273	П	П	2К	35	3044	3043	1974	1974	В
273	П	О	2К	35	3044	3043	1974	1974	В
219	П	П	ГВ	35	3044	3043	1974	1974	В
377	П	П	2К	41	3005	3006	1979	1979	В
377	П	О	2К	41	3005	3006	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	41	3005	3006	1979	1979	В
377	П	П	2К	39,5	3006	3009	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	39,5	3006	3009	1979	1979	В
377	П	О	2К	39,5	3006	3009	1979	1979	В
108	П	П	2К	50	3009	3010	1979	1979	В
108	П	О	2К	50	3009	3010	1979	1979	В
108	П	П	ГВ	50	3009	3010	1979	1979	В
108	П	П	2К	15	3010	3011	1976	1976	В
108	П	О	2К	15	3010	3011	1976	1976	В
108	П	П	ГВ	15	3010	3011	1976	1976	В
108	П	П	2К	37	3011	3012	1976	1976	В
108	П	П	ГВ	37	3011	3012	1976	1976	В
108	П	О	2К	37	3011	3012	1976	1976	В
529	П	П	2К	24	3120	3120a	1986	1986	В
529	П	О	2К	24	3120	3120a	1986	1986	В
273	П	П	ГВ	24	3120	3120a	1986	1986	В
529	П	П	2К	30	3120a	3121	1986	1986	В
529	П	О	2К	30	3120a	3121	1986	1986	В
273	П	П	ГВ	30	3120a	3121	1986	1986	В
325	П	П	2К	15,1	3009a	1153	1979	2021	В
325	П	О	2К	15,1	3009a	1153	1979	2021	В
219	П	П	ГВ	15,1	3009a	1153	1979	2021	В
325	П	П	2К	30	1153	1152	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	30	1153	1152	1979	1979	В
325	П	О	2К	30	1153	1152	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	37,5	3009	3009a	1979	0	В
377	П	О	2К	37,5	3009	3009a	1979	0	В
377	П	П	2К	37,5	3009	3009a	1979	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл .
325	П	П	2К	157,5	1050	1162	1979	1979	В
325	П	О	2К	157,5	1050	1162	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	157,5	1050	1162	1979	1979	В
325	П	П	2К	45	1162	1160	1979	1979	В
325	П	О	2К	45	1162	1160	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	45	1162	1160	1979	1979	В
325	П	О	2К	17,5	1160	1143	1979	1979	В
325	П	П	2К	17,5	1160	1143	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	17,5	1160	1143	1979	1979	В
108	П	П	2К	32	1153	1154	1979	1979	В
108	П	О	2К	32	1153	1154	1979	1979	В
76	П	П	ГВ	32	1153	1154	1979	1979	В
159	П	П	2К	42	1050	1049	1990	1990	В
159	П	О	2К	42	1050	1049	1990	1990	В
108	П	П	ГВ	42	1050	1049	1990	1990	В
273	П	П	2К	15	1042	1043	1979	1979	В
273	П	О	2К	15	1042	1043	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	15	1042	1043	1979	1979	В
273	П	П	2К	20	1043	1044	1979	1979	В
273	П	О	2К	20	1043	1044	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	20	1043	1044	1979	1979	В
273	П	П	2К	36	1044	1045	1979	1979	В
273	П	О	2К	36	1044	1045	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	36	1044	1045	1979	1979	В
273	П	П	2К	30	1045	1046	1979	1979	В
273	П	О	2К	30	1045	1046	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	30	1045	1046	1979	1979	В
273	П	П	2К	30	1046	1047	1979	1979	В
273	П	О	2К	30	1046	1047	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	30	1046	1047	1979	1979	В
273	П	П	2К	30	1047	1040	1979	1979	В
273	П	О	2К	30	1047	1040	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	30	1047	1040	1979	1979	В
159	П	П	2К	56,5	1041	1039	1979	1979	В
159	П	О	2К	56,5	1041	1039	1979	1979	В
108	П	П	ГВ	56,5	1041	1039	1979	1979	В
159	П	П	2К	22,5	1039	1038	1979	1979	В
159	П	О	2К	22,5	1039	1038	1979	1979	В
108	П	П	ГВ	22,5	1039	1038	1979	1979	В
76	П	П	2К	22,5	1038	1037	1979	2014	В
76	П	О	2К	22,5	1038	1037	1979	2014	В
57	П	П	ГВ	22,5	1038	1037	1979	2014	В
219	П	П	2К	120	1040	1040a	1979	1979	В
219	П	О	2К	120	1040	1040a	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	120	1040	1040a	1979	1979	В
219	П	П	2К	15	3052a	2714	1979	1979	В
219	П	О	2К	15	3052a	2714	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	15	3052a	2714	1979	1979	В
273	П	П	2К	27	2713a	2713	1979	1979	В
273	П	О	2К	27	2713a	2713	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	27	2713a	2713	1979	1979	В
219	П	П	2К	150	1146	2573	1979	1979	В
219	П	О	2К	150	1146	2573	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	150	1146	2573	1979	1979	В
89	П	П	2К	27,5	1146	1161	1979	1979	В
89	П	О	2К	27,5	1146	1161	1979	1979	В
76	П	П	ГВ	27,5	1146	1161	1979	1979	В
219	П	П	2К	42	1147	1146	1979	2003	В
219	П	О	2К	42	1147	1146	1979	2003	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
159	П	П	ГВ	42	1147	1146	1979	2003	В
76	П	П	2К	10	1147	1148	1979	2008	В
76	П	О	2К	10	1147	1148	1979	2008	В
57	П	П	ГВ	10	1147	1148	1979	2008	В
219	П	П	2К	90	1150	1147	1979	1979	В
219	П	О	2К	90	1150	1147	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	90	1150	1147	1979	1979	В
219	П	П	2К	50	1149	1150	1979	1979	В
219	П	О	2К	50	1149	1150	1979	1979	В
159	П	П	ГВ	50	1149	1150	1979	1979	В
325	П	П	2К	60	1143	1142	1980	1980	В
325	П	О	2К	60	1143	1142	1980	1980	В
219	П	П	ГВ	60	1143	1142	1980	1980	В
325	П	П	2К	56	1142	1141	1980	1980	В
325	П	О	2К	56	1142	1141	1980	1980	В
219	П	П	ГВ	56	1142	1141	1980	1980	В
219	П	П	2К	20	1141	1149	1980	2018	В
219	П	О	2К	20	1141	1149	1980	2018	В
159	П	П	ГВ	20	1141	1149	1980	2018	В
325	П	П	2К	62	1141	1144	1980	1980	В
325	П	О	2К	62	1141	1144	1980	1980	В
219	П	П	ГВ	62	1141	1144	1980	1980	В
325	П	П	2К	40	1144	1140	1980	1980	В
325	П	О	2К	40	1144	1140	1980	1980	В
219	П	П	ГВ	40	1144	1140	1980	1980	В
325	П	П	2К	110	1140	270	1980	1980	В
325	П	О	2К	110	1140	270	1980	1980	В
219	П	П	ГВ	110	1140	270	1980	1980	В
89	П	П	2К	5	1144	1145	1979	1979	В
89	П	О	2К	5	1144	1145	1979	1979	В
76	П	П	ГВ	5	1144	1145	1979	1979	В
325	Н	П	2К	200	3112	3109	1984	0	В
325	П	П	2К	34	3109	3108	1984	0	В
325	П	О	2К	34	3109	3108	1984	0	В
325	П	П	2К	34	3108	31076	1984	0	В
325	П	О	2К	34	3108	31076	1984	0	В
159	П	П	ГВ	95	3111	3130	1982	0	В
219	П	О	2К	95	3111	3130	1982	0	В
108	П	О	2К	16	3056	Гагарина,44к2	1977	0	В
108	П	П	2К	16	3056	Гагарина,44к2	1977	0	В
325	П	О	2К	30	3028	3029	1978	0	В
325	П	П	2К	30	3028	3029	1978	0	В
76	П	П	ГВ	16	3056	Гагарина,44к2	1977	0	В
219	П	П	2К	38,5	2535	2536	1971	0	В
219	П	О	2К	38,5	2535	2536	1971	0	В
159	П	П	ГВ	38,5	2535	2536	1971	0	В
219	П	П	2К	61	2533	2535	1972	0	В
219	П	О	2К	61	2533	2535	1972	0	В
159	П	П	ГВ	61	2533	2535	1972	0	В
219	П	П	2К	30	3037	2533	1972	0	В
219	П	О	2К	30	3037	2533	1972	0	В
159	П	П	ГВ	30	3037	2533	1972	0	В
219	П	П	2К	50,5	3036	3037	1972	0	В
219	П	О	2К	50,5	3036	3037	1972	0	В
159	П	П	ГВ	50,5	3036	3037	1972	0	В
219	П	П	2К	33,1	3035	3036	1972	0	В
219	П	О	2К	33,1	3035	3036	1972	0	В
159	П	П	ГВ	33,1	3035	3036	1972	0	В
219	П	П	2К	64	3035	3038	1988	2020	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
219	П	О	2К	64	3035	3038	1988	2020	В
159	П	П	ГВ	64	3035	3038	1988	2020	В
219	П	П	2К	34	3038	3038а	1988	2020	В
219	П	О	2К	34	3038	3038а	1988	2020	В
325	П	П	2К	42,5	3034	3035	1989	0	В
325	П	О	2К	42,5	3034	3035	1989	0	В
219	П	П	ГВ	42,5	3034	3035	1989	0	В
219	П	П	ГВ	29	3033а	3034	1978	2009	В
219	П	П	ГВ	35	3033	3033а	1978	2009	В
219	П	П	ГВ	72	3032	3033	1978	2009	В
219	П	П	ГВ	70	3029	3032	1978	2007	В
108	П	П	ГВ	44,5	3029	3030	1978	0	В
76	П	П	ГВ	31,5	3030	3031	1978	0	В
219	П	П	ГВ	34	3027	3028	1978	0	В
219	П	П	ГВ	55	3032	3047	1978	2009	В
219	П	П	ГВ	110	3047	2717	1978	0	В
273	П	П	2К	35	2717	2716	1978	0	В
133	П	П	ГВ	32,5	3050	3049	1978	0	В
133	П	П	ГВ	65	3051	3050	1978	0	В
133	П	П	ГВ	10	3052	3051	1978	0	В
108	П	П	ГВ	25	3052	3053	1978	0	В
108	П	П	ГВ	27,5	3053	3054	1978	0	В
108	П	П	ГВ	37,5	3054	3055	1978	0	В
219	П	П	ГВ	70,5	3034	3100	1985	0	В
159	Н	П	ГВ	240	3130	3131	1982	0	В
219	Н	О	2К	240	3130	3131	1982	0	В
219	Н	П	2К	240	3130	3131	1982	0	В
76	П	П	2К	12	3087	Кольцевая,58	1978	2014	В
57	П	П	ГВ	7	3050	Болдырева,2а	1978	0	В
76	П	О	2К	7	3050	Болдырева,2а	1978	0	В
159	П	П	ГВ	19	2714 ППУ	2713а	1979	2017	В
273	П	О	2К	19	2714 ППУ	2713а	1979	2017	В
273	П	П	2К	19	2714 ППУ	2713а	1979	2017	В
529	П	О	1К	31	3000а	3120	1978	0	В
57	П	П	ГВ	8	1041	К.Маркса,72/2	1979	0	В
76	П	О	2К	8	1041	К.Маркса,72/2	1979	0	В
76	П	П	2К	8	1041	К.Маркса,72/2	1979	0	В
219	П	П	2К	95	3111	3130	1982	0	В
89	П	П	ГВ	42	3133	3134	1982	2022	В
108	П	О	2К	42	3133	3134	1982	2022	В
108	П	П	2К	42	3133	3134	1982	2022	В
57	П	П	ГВ	8	1148	К.Маркса,62а	2008	0	В
76	П	О	2К	8	1148	К.Маркса,62а	2008	0	В
76	П	П	2К	8	1148	К.Маркса,62а	2008	0	В
325	П	П	2К	25	1151	1050	1979	1979	В
273	П	П	2К	29	3033а	3034	1978	2009	В
273	П	О	2К	29	3033а	3034	1978	2009	В
273	П	П	2К	35	3033	3033а	1978	2009	В
273	П	О	2К	35	3033	3033а	1978	2009	В
273	П	П	2К	72	3032	3033	1978	2009	В
273	П	О	2К	72	3032	3033	1978	2009	В
325	П	П	2К	70	3029	3032	1978	2007	В
325	П	О	2К	70	3029	3032	1978	2007	В
159	П	П	2К	44,5	3029	3030	1978	0	В
325	Н	О	2К	200	3112	3109	1984	0	В
325	Н	П	2К	60	3113	3114	1984	0	В
325	Н	О	2К	60	3113	3114	1984	0	В
57	П	П	ГВ	6	1047	Болдырева,10а	1979	2009	В
57	П	О	2К	6	1047	Болдырева,10а	1979	2009	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
89	Н	П	ГВ	278	3131	3132	1982	2022	В
108	Н	П	ГВ	436	3096	3105	2003	0	В
219	Н	О	2К	436	3096	3105	2003	0	В
219	Н	П	2К	436	3096	3105	2003	0	В
57	П	П	ГВ	10	1043	К.Маркса,64	1979	0	В
529	П	П	1К	31	3000а	3120	1978	0	В
76	П	О	2К	10	1043	К.Маркса,64	1979	0	В
89	П	П	ГВ	36	3132	3133	1982	2009	В
133	П	О	2К	36	3132	3133	1982	2009	В
133	П	П	2К	36	3132	3133	1982	2009	В
76	П	П	2К	10	1043	К.Маркса,64	1979	0	В
325	П	О	2К	25	1151	1050	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	25	1151	1050	1979	1979	В
76	П	П	ГВ	28	3020	пл Космонавт 5	2010	0	В
133	П	О	2К	58	3070	3092	2009	2012	В
89	П	П	ГВ	58	3070	3092	2009	2012	В
133	П	П	2К	58	3070	3092	2009	2012	В
219	П	О	2К	170	3052а	3052	2008	0	В
219	П	П	2К	170	3052а	3052	2008	0	В
76	П	П	ГВ	26	3089	3090	1976	2006	В
108	П	О	2К	26	3089	3090	1976	2006	В
159	П	П	ГВ	170	3052а	3052	2009	0	В
108	П	П	2К	26	3089	3090	1976	2006	В
133	П	П	2К	37,9	3076	3077	1978	1978	В
108	П	П	2К	23,5	3078	3079	1978	1978	В
57	П	П	ГВ	23	1153	К-Маркса, 76	1979	0	В
57	П	П	2К	6	1047	Болдырева,10а	1979	2009	В
273	П	П	2К	46	3094	3095	1999	2013	В
273	П	О	2К	46	3094	3095	1999	2013	В
108	П	П	ГВ	46	3094	3095	1999	2013	В
108	П	П	ГВ	165	3105	3112	2003	2013	В
159	П	О	2К	165	3105	3112	2003	2013	В
159	П	П	2К	165	3105	3112	2003	2013	В
108	П	П	ГВ	140	1048	1049	1979	0	В
108	П	О	2К	140	1048	1049	1979	0	В
108	П	П	2К	140	1048	1049	1979	0	В
57	П	П	ГВ	29	1047	1048	1979	2019	В
89	П	О	2К	29	1047	1048	1979	2019	В
89	П	П	2К	29	1047	1048	1979	2019	В
159	П	П	ГВ	55	1040а	3052а	1979	0	В
219	П	О	2К	55	1040а	3052а	1979	0	В
219	П	П	2К	55	1040а	3052а	1979	0	В
76	П	П	ГВ	7	3035	Лукса,4	1974	2014	В
108	П	О	2К	7	3035	Лукса,4	1974	2014	В
108	П	П	2К	7	3035	Лукса,4	1974	2014	В
159	П	П	ГВ	25	3025	3093	1976	0	В
273	П	О	2К	25	3025	3093	1976	0	В
273	П	П	2К	25	3025	3093	1976	0	В
108	П	П	ГВ	48	3093	3094	1976	0	В
273	П	О	2К	48	3093	3094	1976	0	В
273	П	П	2К	48	3093	3094	1976	0	В
57	П	П	ГВ	35	3031	3031а	1978	0	В
76	П	О	2К	35	3031	3031а	1978	0	В
76	П	П	2К	35	3031	3031а	1978	0	В
57	П	П	ГВ	15	3025а	Кольцевая,40	1984	0	В
89	П	О	2К	15	3025а	Кольцевая,40	1984	0	В
89	П	П	2К	15	3025а	Кольцевая,40	1984	0	В
325	П	П	ГВ	100	3025а	3025	1976	0	В
426	П	О	2К	100	3025а	3025	1976	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
426	П	П	2К	100	3025а	3025	1976	0	В
219	П	П	ГВ	30	3028	3029	1978	0	В
108	Н	О	2К	278	3131	3132	1982	2022	В
108	Н	П	2К	278	3131	3132	1982	2022	В
108	П	П	2К	28	3020	пл Космонавт 5	2010	0	В
108	П	О	2К	28	3020	пл Космонавт 5	2010	0	В
529	П	О	1К	983,4	УТ-18	УТ-25	2007	2009	В
529	П	П	1К	983,4	УТ-18	УТ-25	2007	2009	В
159	П	П	ГВ	88	3110	3111	1982	0	В
133	П	П	2К	71,1	3081	3082	1978	2013	В
133	П	О	2К	71,1	3081	3082	1978	2013	В
108	П	П	ГВ	71,1	3081	3082	1978	2013	В
159	П	П	2К	84	3016а	Наровчатова,23	1980	2011	В
529	П	П	1К	10	3120	ЦТП-№4	1978	0	В
529	П	О	1К	10	3120	ЦТП-№4	1978	0	В
219	П	О	2К	88	3110	3111	1982	0	В
219	П	П	2К	88	3110	3111	1982	0	В
325	П	П	2К	52	1152	1151	1979	1979	В
325	П	О	2К	52	1152	1151	1979	1979	В
219	П	П	ГВ	52	1152	1151	1979	1979	В
76	П	П	2К	6	3033	Лукса,1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	34	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
89	П	О	2К	34	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
76	П	П	2К	7	3030	Гагарина,33,д.1	1976	0	В
76	П	О	2К	7	3030	Гагарина,33,д.1	1976	0	В
57	П	П	ГВ	7	3030	Гагарина,33,д.1	1976	0	В
76	П	П	2К	7	3031	Гагарина,33,д.2	1976	0	В
76	П	О	2К	7	3031	Гагарина,33,д.2	1976	0	В
57	П	П	ГВ	7	3031	Гагарина,33,д.2	1976	0	В
76	П	П	2К	7	3031а	Гагарина,33,д.3	1976	0	В
76	П	О	2К	7	3031а	Гагарина,33,д.3	1976	0	В
57	П	П	ГВ	7	3031а	Гагарина,33,д.3	1976	0	В
89	П	П	2К	9,5	3026	Гагарина,35,д.1	1976	0	В
89	П	О	2К	9,5	3026	Гагарина,35,д.1	1976	0	В
57	П	П	ГВ	9,5	3026	Гагарина,35,д.1	1976	0	В
89	П	П	2К	9,5	3027	Гагарина,35,д.2	1976	0	В
89	П	О	2К	9,5	3027	Гагарина,35,д.2	1976	0	В
57	П	П	ГВ	9,5	3027	Гагарина,35,д.2	1976	0	В
89	П	П	2К	12	3028	Гагарина,35,д.3	1976	0	В
89	П	О	2К	12	3028	Гагарина,35,д.3	1976	0	В
57	П	П	ГВ	12	3028	Гагарина,35,д.3	1976	0	В
57	П	П	2К	11	2536	Гагарина,36	1972	0	В
57	П	О	2К	11	2536	Гагарина,36	1972	0	В
57	П	П	ГВ	11	2536	Гагарина,36	1972	0	В
89	П	П	2К	11	2535	Гагарина,38	1975	0	В
89	П	О	2К	11	2535	Гагарина,38	1975	0	В
76	П	П	ГВ	11	2535	Гагарина,38	1975	0	В
89	П	П	2К	10	2533	Гагарина,40	1975	0	В
89	П	О	2К	10	2533	Гагарина,40	1975	0	В
76	П	П	ГВ	10	2533	Гагарина,40	1975	0	В
89	П	П	2К	30,5	3056	Гагарина,46	1977	0	В
89	П	О	2К	30,5	3056	Гагарина,46	1977	0	В
57	П	П	ГВ	30,5	3056	Гагарина,46	1977	0	В
76	П	П	2К	21,5	3056	Гагарина,46а	1977	0	В
76	П	О	2К	21,5	3056	Гагарина,46а	1977	0	В
57	П	П	ГВ	21,5	3056	Гагарина,46а	1977	0	В
76	П	П	2К	24	3069	Гагарина,46б	1977	2016	В
76	П	О	2К	24	3069	Гагарина,46б	1977	2016	В
57	П	П	ГВ	24	3069	Гагарина,46б	1977	2016	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
89	П	П	2К	26	3069	Гагарина,46в,д1	1978	0	В
89	П	О	2К	26	3069	Гагарина,46в,д1	1978	0	В
76	П	П	ГВ	26	3069	Гагарина,46в,д1	1978	0	В
76	П	П	2К	17,5	3057	Гагарина,48	1980	0	В
76	П	О	2К	17,5	3057	Гагарина,48	1980	0	В
57	П	П	ГВ	17,5	3057	Гагарина,48	1980	0	В
76	П	П	2К	17	3058	Гагарина,50,д1	1977	0	В
76	П	О	2К	17	3058	Гагарина,50,д1	1977	0	В
57	П	П	ГВ	17	3058	Гагарина,50,д1	1977	0	В
76	П	П	2К	17	3059	Гагарина,50,д2	1977	2011	В
76	П	О	2К	17	3059	Гагарина,50,д2	1977	2011	В
57	П	П	ГВ	17	3059	Гагарина,50,д2	1977	2011	В
57	П	П	2К	14,5	3061	Гагарина,52	1982	0	В
57	П	О	2К	14,5	3061	Гагарина,52	1982	0	В
57	П	П	ГВ	14,5	3061	Гагарина,52	1982	0	В
89	П	П	2К	26	3062	Гагарина,54	1977	2007	В
89	П	О	2К	26	3062	Гагарина,54	1977	2007	В
76	П	П	ГВ	26	3062	Гагарина,54	1977	2007	В
76	П	П	2К	14	3015	Кольцев,346,д1	1976	2011	В
76	П	О	2К	14	3015	Кольцев,346,д1	1976	2011	В
57	П	П	ГВ	14	3015	Кольцев,346,д1	1976	2011	В
76	П	П	2К	15	3014	д.ж.34-б Кольц	2005	2011	В
76	П	О	2К	15	3014	д.ж.34-б Кольц	1976	2011	В
57	П	П	ГВ	15	3014	д.ж.34-бКольц	1976	2011	В
57	П	П	2К	18	3016	Кольц,34-в	1999	2011	В
57	П	О	2К	18	3016	Кольц,34-в.	1999	2011	В
57	П	П	ГВ	18	3016	Кольц,34-в	1999	2011	В
76	П	П	2К	18	3018	Кольцев,34г,д1	1975	2011	В
76	П	О	2К	18	3018	Кольцев,34г,д1	1975	2011	В
57	П	П	ГВ	18	3018	Кольцев,34г,д1	1975	2011	В
76	П	П	2К	15,5	3017	Кольц.34гд2	1976	2010	В
76	П	О	2К	15,5	3017	Кольц.34гд2	1976	2010	В
57	П	П	ГВ	15,5	3017	Кольц.34гд2	1976	2010	В
76	П	П	2К	12	3041	Кольцевая,36	1977	2009	В
76	П	О	2К	12	3041	Кольцевая,36	1977	2009	В
76	П	П	ГВ	12	3041	Кольцевая,36	1977	2009	В
76	П	П	2К	16	3039	Кольцев,36а,д1	1977	2010	В
76	П	О	2К	16	3039	Кольцев,36а,д1	1977	2010	В
57	П	П	ГВ	16	3039	Кольцев,36а,д1	1977	2010	В
57	П	П	2К	40	3023	Кольцев,36а,д2	1977	0	В
57	П	О	2К	40	3023	Кольцев,36а,д2	1977	0	В
57	П	П	ГВ	40	3023	Кольцев,36а,д2	1977	0	В
89	П	П	2К	16	3042	Кольцев,38,д2	1977	2010	В
89	П	О	2К	16	3042	Кольцев,38,д2	1977	2010	В
57	П	П	ГВ	16	3042	Кольцев,38,д2	1977	2010	В
76	П	П	2К	16	3024	Кольцев,38а,д2	1977	0	В
76	П	О	2К	16	3024	Кольцев,38а,д2	1977	0	В
57	П	П	ГВ	16	3024	Кольцев,38а,д2	1977	0	В
89	П	П	2К	73	3024	Кольцевая,38б	1975	0	В
89	П	О	2К	73	3024	Кольцевая,38б	1975	0	В
57	П	П	ГВ	73	3024	Кольцевая,38б	1975	0	В
76	П	П	2К	14	3062	Кольцевая,44	1977	2005	В
76	П	О	2К	14	3062	Кольцевая,44	1977	2005	В
57	П	П	ГВ	14	3062	Кольцевая,44	1977	2005	В
89	П	П	2К	16	3063	Кольцевая,46	1977	2010	В
89	П	О	2К	16	3063	Кольцевая,46	1977	2010	В
57	П	П	ГВ	16	3063	Кольцевая,46	1977	2010	В
89	П	П	2К	14	3064	Кольцевая,48	1977	2011	В
89	П	О	2К	14	3064	Кольцевая,48	1977	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
57	П	П	ГВ	14	3064	Кольцевая,48	1977	2011	В
89	П	П	2К	16	3065	Кольцев,48а,д1	1978	0	В
89	П	О	2К	16	3065	Кольцев,48а,д1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	16	3065	Кольцев,48а,д1	1978	0	В
76	П	П	2К	15	3066	Кольцев,48а,д2	1978	2017	В
76	П	О	2К	15	3066	Кольцев,48а,д2	1978	2017	В
57	П	П	ГВ	15	3066	Кольцев,48а,д2	1978	2017	В
89	П	П	2К	23	3092	Кольцевая,50	1978	2007	В
89	П	О	2К	23	3092	Кольцевая,50	1978	2007	В
57	П	П	ГВ	23	3092	Кольцевая,50	1978	2007	В
76	П	П	2К	14	3086	Кольцевая,56	1979	2014	В
76	П	О	2К	14	3086	Кольцевая,56	1979	2014	В
57	П	П	ГВ	14	3086	Кольцевая,56	1979	2014	В
76	П	П	2К	12,5	3088	Кольцевая,58,д2	1979	2014	В
76	П	О	2К	12,5	3088	Кольцевая,58,д2	1979	2014	В
57	П	П	ГВ	12,5	3088	Кольцевая,58,д2	1979	2014	В
76	П	П	2К	12	3083	Кольцев,64а,д1	1978	0	В
76	П	О	2К	12	3083	Кольцев,64а,д1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	12	3083	Кольцев,64а,д1	1978	0	В
76	П	П	2К	11	3082	Кольцев,64а,д2	1978	0	В
76	П	О	2К	11	3082	Кольцев,64а,д2	1978	0	В
57	П	П	ГВ	11	3082	Кольцев,64а,д2	1978	0	В
76	П	П	2К	34,5	3021	Космонавтов,5а	1976	2018	В
76	П	О	2К	34,5	3021	Космонавтов,5а	1976	2018	В
57	П	П	ГВ	34,5	3021	Космонавтов,5а	1976	2018	В
76	П	П	2К	14	3019	Космонав,7,д.1	1976	2011	В
76	П	О	2К	14	3019	Космонав,7,д.1	1976	2011	В
57	П	П	ГВ	14	3019	Космонав,7,д.1	1976	2011	В
89	П	П	2К	10	3037	Лукса,2,д.1	1974	0	В
89	П	О	2К	10	3037	Лукса,2,д.1	1974	0	В
57	П	П	ГВ	10	3037	Лукса,2,д.1	1974	0	В
76	П	П	2К	9	3036	Лукса,2,д.2	1980	0	В
76	П	О	2К	9	3036	Лукса,2,д.2	1980	0	В
57	П	П	ГВ	9	3036	Лукса,2,д.2	1980	0	В
76	П	П	2К	6	3033а	Лукса,3	1979	0	В
76	П	О	2К	6	3033а	Лукса,3	1979	0	В
57	П	П	ГВ	6	3033а	Лукса,3	1979	0	В
89	П	П	2К	9	3038	Лукса,4,д.2	1974	0	В
89	П	О	2К	9	3038	Лукса,4,д.2	1974	0	В
57	П	П	ГВ	9	3038	Лукса,4,д.2	1974	0	В
76	П	П	2К	6	3034	Лукса,5	1979	2007	В
76	П	О	2К	6	3034	Лукса,5	1979	2007	В
57	П	П	ГВ	6	3034	Лукса,5	1979	2007	В
76	П	П	2К	15	3038а	Лукса,6,д.1	1974	2014	В
76	П	О	2К	15	3038а	Лукса,6,д.1	1974	2014	В
76	П	П	ГВ	15	3038а	Лукса,6,д.1	1974	2014	В
76	П	П	2К	14	3077	Лукса,9	1979	0	В
76	П	О	2К	14	3077	Лукса,9	1979	0	В
57	П	П	ГВ	14	3077	Лукса,9	1979	0	В
76	П	П	2К	13	3078	Лукса,11	1979	0	В
76	П	О	2К	13	3078	Лукса,11	1979	0	В
57	П	П	ГВ	13	3078	Лукса,11	1979	0	В
76	П	П	2К	16,5	3079	Лукса,13	1979	0	В
76	П	О	2К	16,5	3079	Лукса,13	1979	0	В
57	П	П	ГВ	16,5	3079	Лукса,13	1979	0	В
57	П	П	2К	14,5	3080	Лукса,15	1979	2017	В
57	П	О	2К	14,5	3080	Лукса,15	1979	2017	В
57	П	П	ГВ	14,5	3080	Лукса,15	1979	2017	В
76	П	П	2К	14	3090	Лукса,15а	1976	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
76	П	О	2К	14	3090	Лукса,15а	1976	0	В
76	П	П	ГВ	14	3090	Лукса,15а	1976	0	В
76	П	П	2К	26	3090	Лукса,17а	1978	2010	В
76	П	О	2К	26	3090	Лукса,17а	1978	2010	В
57	П	П	ГВ	26	3090	Лукса,17а	1978	2010	В
76	П	П	2К	12	3091а	п.Марчекан,15	1978	0	В
76	П	О	2К	12	3091а	п.Марчекан,15	1978	0	В
76	П	П	ГВ	12	3091а	п.Марчекан,15	1978	0	В
76	П	П	2К	17	3077	п.Марчек,15в,д1	1978	2011	В
76	П	О	2К	17	3077	п.Марчек,15в,д1	1978	2011	В
57	П	П	ГВ	17	3077	п.Марчек,15в,д1	1978	2011	В
76	П	П	2К	12	3076	п.Марчек,15в,д2	1978	0	В
76	П	О	2К	12	3076	п.Марчек,15в,д2	1978	0	В
57	П	П	ГВ	12	3076	п.Марчек,15в,д2	1978	0	В
57	П	П	2К	20	3075	п.Марчек,15г	1978	2017	В
57	П	О	2К	20	3075	п.Марчек,15г	1978	2017	В
57	П	П	ГВ	20	3075	п.Марчек,15г	1978	2017	В
76	П	П	2К	38	3091	п.Марчек,17	1980	0	В
76	П	О	2К	38	3091	п.Марчек,17	1980	0	В
57	П	П	ГВ	38	3091	п.Марчек,17	1980	0	В
76	П	П	2К	17	3075	п.Марчек,17б,д1	1978	0	В
76	П	О	2К	17	3075	п.Марчек,17б,д1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	17	3075	п.Марчек,17б,д1	1978	0	В
76	П	П	2К	23	3073	п.Марчек,17б,д2	1978	0	В
76	П	О	2К	23	3073	п.Марчек,17б,д2	1978	0	В
57	П	П	ГВ	23	3073	п.Марчек,17б,д2	1978	0	В
76	П	П	2К	18,5	3081	п.Марчек,17в	1980	2014	В
76	П	О	2К	18,5	3081	п.Марчек,17в	1980	2014	В
57	П	П	ГВ	18,5	3081	п.Марчек,17в	1980	2014	В
76	П	П	2К	14	3083	п.Марчек,19,д1	1981	0	В
76	П	О	2К	14	3083	п.Марчек,19,д1	1981	0	В
57	П	П	ГВ	14	3083	п.Марчек,19,д1	1981	0	В
57	П	П	2К	18	3084	п.Марчек,19,д2	1981	0	В
57	П	О	2К	18	3084	п.Марчек,19,д2	1981	0	В
45	П	П	ГВ	18	3084	п.Марчек,19,д2	1981	0	В
89	П	П	2К	16	3081	п.Марчек,19а,д1	1978	0	В
89	П	О	2К	16	3081	п.Марчек,19а,д1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	16	3081	п.Марчек,19а,д1	1978	0	В
76	П	П	2К	23,5	3085	п.Марчек,19а,д2	1978	2013	В
76	П	О	2К	23,5	3085	п.Марчек,19а,д2	1978	2013	В
57	П	П	ГВ	23,5	3085	п.Марчек,19а,д2	1978	2013	В
108	П	П	2К	4,5	3134	п.Марчек,37	1992	2005	В
108	П	О	2К	4,5	3134	п.Марчек,37	1992	2005	В
89	П	П	ГВ	4,5	3134	п.Марчек,37	1992	2005	В
76	П	П	2К	7	3049	Болдырева,2а	1978	0	В
76	П	О	2К	7	3049	Болдырева,2а	1978	0	В
57	П	П	ГВ	7	3049	Болдырева,2а	1978	0	В
76	П	П	2К	6,5	2714	Болдырева,6	1981	0	В
76	П	О	2К	6,5	2714	Болдырева,6	1981	0	В
57	П	П	ГВ	6,5	2714	Болдырева,6	1981	0	В
76	П	П	2К	11,5	3055	Болдырева,6а	1977	0	В
76	П	О	2К	11,5	3055	Болдырева,6а	1977	0	В
57	П	П	ГВ	11,5	3055	Болдырева,6а	1977	0	В
76	П	П	2К	12,5	3054	Болдырева,6а	1977	0	В
76	П	О	2К	12,5	3054	Болдырева,6а	1977	0	В
57	П	П	ГВ	12,5	3054	Болдырева,6а	1977	0	В
76	П	П	2К	12,2	3053	Болдырева,6а	1977	0	В
76	П	О	2К	12,2	3053	Болдырева,6а	1977	0	В
57	П	П	ГВ	12,2	3053	Болдырева,6а	1977	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
76	П	П	2К	2	1045	Болдырева,10	1983	0	В
76	П	О	2К	2	1045	Болдырева,10	1983	0	В
57	П	П	ГВ	2	1045	Болдырева,10	1983	0	В
89	П	П	2К	12	1161	К.М.62-6.д.2	1977	0	В
89	П	О	2К	12	1161	К.М.62-6.д.2	1977	0	В
76	П	П	ГВ	12	1161	К.М.62-6.д.2	1977	0	В
89	П	П	2К	50	1161	К.М.62-6.д.1	1977	0	В
89	П	О	2К	50	1161	К.М.62-6.д.1	1977	0	В
76	П	П	ГВ	50	1161	К.М.62-6.д.1	1977	0	В
89	П	П	2К	10	1145	К.М.62.д.2	1972	0	В
89	П	О	2К	10	1145	К.М.62.д.2	1972	0	В
57	П	П	ГВ	10	1145	К.М.62.д.2	1972	0	В
89	П	П	2К	17	1145	К.М.62.д.3	1977	0	В
89	П	О	2К	17	1145	К.М.62.д.3	1977	0	В
57	П	П	ГВ	17	1145	К.М.62.д.3	1977	0	В
89	П	П	2К	18	1149	К.М.62.д.4	1983	0	В
89	П	О	2К	18	1149	К.М.62.д.4	1983	0	В
76	П	П	ГВ	18	1149	К.М.62.д.4	1983	0	В
76	П	П	ГВ	7	1022	К.Маркса,71	1984	0	В
89	П	П	2К	11,5	1039	К.Маркса,74а	1993	2005	В
89	П	О	2К	11,5	1039	К.Маркса,74а	1993	2005	В
76	П	П	ГВ	11,5	1039	К.Маркса,74а	1993	2005	В
89	П	П	2К	14,5	1039	К.Маркса,72а	1979	0	В
89	П	О	2К	14,5	1039	К.Маркса,72а	1979	0	В
76	П	П	ГВ	14,5	1039	К.Маркса,72а	1979	0	В
76	П	П	2К	7	1050	К.Маркса,74	1980	0	В
76	П	О	2К	7	1050	К.Маркса,74	1980	0	В
57	П	П	ГВ	7	1050	К.Маркса,74	1980	0	В
89	П	П	2К	13	1038	К.Маркса,74а	1979	0	В
89	П	О	2К	13	1038	К.Маркса,74а	1979	0	В
76	П	П	ГВ	13	1038	К.Маркса,74а	1979	0	В
89	П	П	2К	4	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
89	П	О	2К	4	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
57	П	П	ГВ	4	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
76	П	П	2К	13,5	3012	К.Маркса,78а	1976	2021	В
76	П	О	2К	13,5	3012	К.Маркса,78а	1976	2021	В
57	П	П	ГВ	13,5	3012	К.Маркса,78а	1976	2021	В
89	П	П	2К	12,5	3011	К.Маркса,78а	1976	2016	В
89	П	О	2К	12,5	3011	К.Маркса,78а	1976	2016	В
57	П	П	ГВ	12,5	3011	К.Маркса,78а	1976	2016	В
76	П	П	2К	8	3006	К.Маркса,80	1974	2014	В
76	П	О	2К	8	3006	К.Маркса,80	1974	2014	В
57	П	П	ГВ	8	3006	К.Маркса,80	1974	2014	В
76	П	П	2К	7,5	3005	К.Маркса,80	1975	0	В
76	П	О	2К	7,5	3005	К.Маркса,80	1975	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	3005	К.Маркса,80	1975	0	В
89	П	П	2К	4	3043	К.Маркса,80а	1975	0	В
89	П	О	2К	4	3043	К.Маркса,80а	1975	0	В
76	П	П	ГВ	4	3043	К.Маркса,80а	1975	0	В
89	П	П	2К	3,5	3044	К.Маркса,80а	1975	0	В
89	П	О	2К	3,5	3044	К.Маркса,80а	1975	0	В
76	П	П	ГВ	3,5	3044	К.Маркса,80а	1975	0	В
89	П	П	2К	20	3007	К.Маркса,82	1975	0	В
89	П	О	2К	20	3007	К.Маркса,82	1975	0	В
76	П	П	ГВ	20	3007	К.Маркса,82	1975	0	В
76	П	П	2К	12,5	3007	К.Маркса,82а	1978	0	В
76	П	О	2К	12,5	3007	К.Маркса,82а	1978	0	В
57	П	П	ГВ	12,5	3007	К.Маркса,82а	1978	0	В
89	П	П	2К	46	3002	К.Маркса,84	1981	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл. .
89	П	О	2К	46	3002	К.Маркса,84	1981	0	В
76	П	П	ГВ	46	3002	К.Маркса,84	1981	0	В
89	П	П	2К	8,5	3002	Кольцевая,26	1975	0	В
89	П	О	2К	8,5	3002	Кольцевая,26	1975	0	В
76	П	П	ГВ	8,5	3002	Кольцевая,26	1975	0	В
89	П	П	2К	27	3045	Кольцевая,28а	1974	0	В
89	П	О	2К	27	3045	Кольцевая,28а	1974	0	В
76	П	П	ГВ	27	3045	Кольцевая,28а	1974	0	В
89	П	П	2К	26,5	3046	Кольцевая,28а	1974	0	В
89	П	О	2К	26,5	3046	Кольцевая,28а	1974	0	В
76	П	П	ГВ	26,5	3046	Кольцевая,28а	1974	0	В
89	П	П	2К	7	3001	Кольцевая,30	1975	2007	В
89	П	О	2К	7	3001	Кольцевая,30	1975	2007	В
89	П	П	ГВ	7	3001	Кольцевая,30	1975	2007	В
89	П	П	2К	16	3045	Кольцевая,30а	1975	2022	В
89	П	О	2К	16	3045	Кольцевая,30а	1975	2022	В
57	П	П	ГВ	16	3045	Кольцевая,30а	1975	2022	В
89	П	П	2К	13,5	3046	Кольцевая,30а	1975	0	В
89	П	О	2К	13,5	3046	Кольцевая,30а	1975	0	В
76	П	П	ГВ	13,5	3046	Кольцевая,30а	1975	0	В
57	П	П	ГВ	28	1037	Наровчатова,16	2008	0	В
76	П	О	2К	28	1037	Наровчатова,16	2008	0	В
76	П	П	2К	28	1037	Наровчатова,16	2008	0	В
76	П	П	ГВ	28,5	1022	Наровчат,11/69	1984	0	В
89	П	П	2К	10,5	3009	Наровчатова,17	1980	0	В
89	П	О	2К	10,5	3009	Наровчатова,17	1980	0	В
76	П	П	ГВ	10,5	3009	Наровчатова,17	1980	0	В
89	П	П	2К	11	3010	Наровчатова,19	1980	0	В
89	П	О	2К	11	3010	Наровчатова,19	1980	0	В
76	П	П	ГВ	11	3010	Наровчатова,19	1980	0	В
89	П	П	2К	19,5	3011	Наровчатова,21	1980	0	В
89	П	О	2К	19,5	3011	Наровчатова,21	1980	0	В
76	П	П	ГВ	19,5	3011	Наровчатова,21	1980	0	В
89	П	П	2К	15	3012	Наровчатова,21	1980	2012	В
89	П	О	2К	15	3012	Наровчатова,21	1980	2012	В
57	П	П	ГВ	15	3012	Наровчатова,21	1980	2012	В
89	П	П	2К	34	1154	К.Маркса,76а	1980	0	В
159	П	П	2К	15	2716	пл.Космонав,3/2	1995	0	В
159	П	О	2К	15	2716	пл.Космонав,3/2	1995	0	В
89	П	П	ГВ	15	2716	пл.космонав,3/2	1995	0	В
273	П	О	2К	55	1162	1042	1979	0	В
273	П	П	2К	55	1162	1042	1979	0	В
108	П	П	ГВ	21	1040	1041	1979	0	В
57	П	П	ГВ	14	3018	Космонав,7,д.2	1976	2011	В
76	П	О	2К	14	3018	Космонав,7,д.2	1976	2011	В
76	П	П	2К	14	3018	Космонав,7,д.2	1976	2011	В
159	П	О	2К	21	1040	1041	1979	0	В
159	П	П	2К	21	1040	1041	1979	0	В
159	П	П	ГВ	27	2714	2714 ППУ	1979	0	В
273	П	О	2К	27	2714	2714 ППУ	1979	0	В
273	П	П	2К	27	2714	2714 ППУ	1979	0	В
159	П	П	ГВ	55	1162	1042	1979	0	В
108	П	П	2К	17	3071	Кольцевая,52а	1980	0	В
108	П	О	2К	17	3071	Кольцевая,52а	1980	0	В
89	П	П	ГВ	17	3071	Кольцевая,52а	1980	0	В
57	П	П	2К	28,5	3091а	п.Марчекан,15/1	1978	0	В
57	П	О	2К	28,5	3091а	п.Марчекан,15/1	1978	0	В
57	П	П	ГВ	28,5	3091а	п.Марчекан,15/1	1978	0	В
76	П	П	2К	47,2	1146	Якутская,41а	1981	2014	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	О	2К	47,2	1146	Якутская,41а	1981	2014	В
57	П	П	ГВ	47,2	1146	Якутская,41а	1981	2014	В
108	П	П	2К	14,5	3092	Кольцевая,52	2008	0	В
159	П	О	2К	84	3016а	Наровчатова,23	1980	2011	В
89	П	П	ГВ	84	3016а	Наровчатова,23	1980	2011	В
76	П	П	ГВ	14,5	3092	Кольцевая,52	2008	0	В
108	П	О	2К	14,5	3092	Кольцевая,52	2008	0	В
108	П	П	2К	34,5	3052	Наровчатова,20	2007	0	В
108	П	О	2К	34,5	3052	Наровчатова,20	2007	0	В
76	П	П	ГВ	34,5	3052	Наровчатова,20	2007	0	В
				34089					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №5**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
325	Н	О	2К	3,5	1300	1300а	2020	0	В
76	П	П	ГВ	10,5	1310	Колымское ш.13	2010	0	В
57	П	П	ГВ	15	1222	Ш.Шимича,20	1988	0	В
89	П	П	2К	10,5	1310	Колымское ш.13	2010	0	В
89	П	О	2К	10,5	1310	Колымское ш.13	2010	0	В
325	Н	П	2К	3,5	1300	1300а	2020	0	В
89	П	О	2К	15	1222	Ш.Шимича,20	1988	0	В
89	П	П	2К	4	1365вр	1365	1985	2013	В
219	П	О	2К	13,7	1224	т.1224	1985	2011	В
219	П	П	2К	13,7	1224	т.1224	1985	2011	В
219	Н	П	ГВ	5,1	1300	1300а	2020	0	В
89	П	П	2К	15	1222	Ш.Шимича,20	1988	0	В
108	П	О	2К	38	1259	1260	1975	2010	В
108	П	П	2К	38	1259	1260	1975	2010	В
57	П	П	ГВ	30	1217	1220т	1987	2010	В
89	П	О	2К	30	1217	1220т	1987	2010	В
89	П	П	2К	30	1217	1220т	1987	2010	В
57	П	П	ГВ	35	1250	1255	1975	2010	В
159	П	О	2К	35	1250	1255	1975	2010	В
159	П	О	2К	57,5	1378	1380	1971	0	В
57	П	П	ГВ	38	1259	1260	1975	2010	В
325	П	П	2К	115	1309	1311	1968	0	В
529	П	О	2К	5	ЦТП N5	1200	1990	0	В
529	П	П	2К	5	ЦТП N5	1200	1990	0	В
273	П	П	ГВ	5	ЦТП N5	1200	1990	0	В
529	Н	П	2К	32	1200	1300	1960	0	В
529	Н	О	2К	32	1200	1300	1960	0	В
273	Н	П	ГВ	32	1200	1300	1960	0	В
529	Н	П	2К	336	1300	1301	1960	0	В
529	Н	О	2К	336	1300	1301	1960	0	В
273	Н	П	ГВ	336	1300	1301	1960	0	В
529	П	П	2К	10	1301	1302	1960	0	В
529	П	О	2К	10	1301	1302	1960	0	В
273	П	П	ГВ	10	1301	1302	1960	0	В
529	Н	П	2К	35	1302	1302а	1996	0	В
529	Н	О	2К	35	1302	1302а	1996	0	В
273	Н	П	ГВ	35	1302	1302а	1991	0	В
529	Н	П	2К	93	1302а	1303	1996	0	В
529	Н	О	2К	93	1302а	1303	1996	0	В
273	Н	П	ГВ	93	1302а	1303	1991	0	В
273	П	П	2К	75	1303	1204	1969	0	В
273	П	О	2К	75	1303	1204	1969	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
133	П	П	ГВ	75	1303	1204	1969	0	В
325	П	П	2К	65	1204	1206	1987	0	В
325	П	О	2К	65	1204	1206	1987	0	В
219	П	П	ГВ	65	1204	1206	1987	0	В
325	П	П	2К	42	1212	1211	1987	2019	В
325	П	О	2К	42	1212	1211	1987	2019	В
219	П	П	ГВ	42	1212	1211	1987	2019	В
219	П	П	ГВ	159	1207	1211	1987	2020	В
325	П	О	2К	159	1207	1211	1987	2020	В
325	П	П	2К	159	1207	1211	1987	2020	В
273	П	П	2К	62	1440а	1440	1989	0	В
273	П	О	2К	62	1440а	1440	1989	0	В
219	П	П	ГВ	62	1440а	1440	1989	0	В
325	П	П	2К	32,5	1211	1209	1987	0	В
325	П	О	2К	32,5	1211	1209	1987	0	В
219	П	П	ГВ	32,5	1211	1209	1987	0	В
108	П	П	2К	39	1209	1208	1972	0	В
108	П	О	2К	39	1209	1208	1972	0	В
76	П	П	ГВ	39	1209	1208	1987	0	В
325	П	П	2К	40	1209	1210	1987	0	В
325	П	О	2К	40	1209	1210	1987	0	В
219	П	П	ГВ	40	1209	1210	1987	0	В
159	П	П	2К	78	1210	Берз.8	1987	0	В
159	П	О	2К	78	1210	Берз.8	1987	0	В
89	П	П	ГВ	78	1210	Берз.8	1987	0	В
89	П	П	2К	21,5	1323	Берзина,11в	1979	2006	В
89	П	О	2К	21,5	1323	Берзина,11в	1979	2006	В
57	П	П	ГВ	21,5	1323	Берзина,11в	1979	2005	В
108	П	П	ГВ	80	Берзина,17(15)	подвал	1967	0	В
159	П	О	2К	80	Берзина,17(15)	подвал	1967	0	В
159	П	П	2К	80	Берзина,17(15)	подвал	1967	0	В
108	П	П	2К	90	Берзина,8	1217	1987	0	В
108	П	О	2К	90	Берзина,8	1217	1987	0	В
76	П	П	ГВ	90	Берзина,8	1217	1987	0	В
108	П	П	2К	47	1220г	1220	1972	0	В
108	П	О	2К	47	1220г	1220	1972	0	В
57	П	П	ГВ	47	1220г	1220	1972	0	В
89	П	П	2К	59	1220	1221	1972	2008	В
89	П	О	2К	59	1220	1221	1972	2008	В
57	П	П	ГВ	59	1220	1221	1972	2009	В
219	П	П	2К	22	1210	1223	1985	0	В
219	П	О	2К	22	1210	1223	1985	0	В
159	П	П	ГВ	22	1210	1223	1985	0	В
219	П	П	2К	41	1223	1224	1985	2021	В
219	П	О	2К	41	1223	1224	1985	2021	В
159	П	П	ГВ	41	1223	1224	1985	2021	В
159	П	П	2К	34	1224	1230	1971	2022	В
159	П	О	2К	34	1224	1230	1971	2022	В
108	П	П	ГВ	34	1224	1230	1971	2022	В
159	П	П	2К	52	1230	1231	1971	2022	В
159	П	О	2К	52	1230	1231	1971	2022	В
108	П	П	ГВ	52	1230	1231	1971	2022	В
133	П	П	2К	20	1231	1237	1971	0	В
133	П	О	2К	20	1231	1237	1971	0	В
89	П	П	ГВ	20	1231	1237	1971	0	В
89	П	П	2К	31	1237	1239	1973	2002	В
89	П	О	2К	31	1237	1239	1973	2002	В
57	П	П	ГВ	31	1237	1239	1973	2002	В
108	П	П	2К	26	1237	1240	1973	2008	В
108	П	О	2К	26	1237	1240	1973	2008	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	26	1237	1240	1973	2008	В
108	П	П	2К	35	1240	1241	1973	2008	В
108	П	О	2К	35	1240	1241	1973	2008	В
76	П	П	ГВ	35	1240	1241	1973	2008	В
89	П	П	2К	30	1241	1242	1973	2008	В
89	П	О	2К	30	1241	1242	1973	2008	В
45	П	П	ГВ	30	1241	1242	1973	2008	В
76	П	П	ГВ	26	1223	Ш.Шимича,5	1987	0	В
108	П	О	2К	26	1223	Ш.Шимича,5	1987	0	В
108	П	П	2К	26	1223	Ш.Шимича,5	1987	0	В
325	П	П	2К	20	1326а	1326	1979	0	В
325	П	О	2К	20	1326а	1326	1979	0	В
219	П	П	ГВ	20	1326а	1326	1979	0	В
76	П	П	ГВ	31,5	Шим.3/2	Шим.3/1	1987	0	В
108	П	О	2К	31,5	Шим.3/2	Шим.3/1	1987	0	В
108	П	П	2К	31,5	Шим.3/2	Шим.3/1	1987	0	В
325	П	П	2К	35	1325	1326а	1979	0	В
325	П	О	2К	35	1325	1326а	1979	0	В
219	П	П	ГВ	35	1325	1326а	1979	0	В
133	П	П	2К	19,5	1238	Шим.7/2	1987	0	В
133	П	О	2К	19,5	1238	Шим.7/2	1987	0	В
89	П	П	ГВ	19,5	1238	Шим.7/2	1987	0	В
133	П	П	2К	63,5	Шим.7/2	Шим.7/1	1987	0	В
133	П	О	2К	63,5	Шим.7/2	Шим.7/1	1987	0	В
89	П	П	ГВ	63,5	Шим.7/2	Шим.7/1	1987	0	В
133	П	П	2К	30	Шим.7/1	Шим.9/2	1987	0	В
133	П	О	2К	30	Шим.7/1	Шим.9/2	1987	0	В
89	П	П	ГВ	30	Шим.7/1	Шим.9/2	1987	0	В
133	П	П	2К	55	Шим.9/2	Шим.9/1	1987	0	В
133	П	О	2К	55	Шим.9/2	Шим.9/1	1987	0	В
89	П	П	ГВ	55	Шим.9/2	Шим.9/1	1987	0	В
159	П	П	2К	35	Шим.9/1	Шим.11/4	1987	0	В
159	П	О	2К	35	Шим.9/1	Шим.11/4	1987	0	В
108	П	П	ГВ	35	Шим.9/1	Шим.11/4	1987	0	В
159	П	П	2К	70	Шим.11/4	Шим.11/3	1987	0	В
159	П	О	2К	70	Шим.11/4	Шим.11/3	1987	0	В
108	П	П	ГВ	70	Шим.11/4	Шим.11/3	1987	0	В
159	П	П	2К	11,5	Шим.11/3	1249	1987	0	В
159	П	О	2К	11,5	Шим.11/3	1249	1987	0	В
108	П	П	ГВ	11,5	Шим.11/3	1249	1987	0	В
159	П	П	2К	13	1249	Шим.11/2	1987	0	В
159	П	О	2К	13	1249	Шим.11/2	1987	0	В
108	П	П	ГВ	13	1249	Шим.11/2	1987	0	В
159	П	П	2К	67,5	Шим.11/2	Шим.11/1	1987	0	В
159	П	О	2К	67,5	Шим.11/2	Шим.11/1	1987	0	В
108	П	П	ГВ	67,5	Шим.11/2	Шим.11/1	1987	0	В
159	П	П	2К	50,5	Шим.11/1	1226а	1987	0	В
159	П	О	2К	50,5	Шим.11/1	1226а	1987	0	В
108	П	П	ГВ	50,5	Шим.11/1	1226а	1987	0	В
219	П	П	2К	51,3	т.1224	1225	1985	0	В
219	П	О	2К	51,3	т.1224	1225	1985	0	В
159	П	П	ГВ	51,3	т.1224	1225	1985	0	В
219	П	П	2К	51	1225	1226	1988	0	В
219	П	О	2К	51	1225	1226	1985	0	В
159	П	П	ГВ	51	1225	1226	1985	0	В
219	П	П	2К	18	1226	12266	1985	0	В
219	П	О	2К	18	1226	12266	1985	0	В
159	П	П	ГВ	18	1226	12266	1985	0	В
219	П	П	2К	40	12266	1226а	1985	0	В
219	П	О	2К	40	12266	1226а	1985	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	40	1226б	1226а	1985	0	В
219	П	П	2К	38	1226а	1227	1985	0	В
219	П	О	2К	38	1226а	1227	1985	0	В
159	П	П	ГВ	38	1226а	1227	1985	0	В
219	П	П	2К	41	1227	1228	1985	0	В
219	П	О	2К	41	1227	1228	1985	0	В
159	П	П	ГВ	41	1227	1228	1985	0	В
219	П	П	2К	40	1228	1229	1985	0	В
219	П	О	2К	40	1228	1229	1985	0	В
159	П	П	ГВ	40	1228	1229	1985	0	В
219	П	П	2К	49	1229	1222	1985	0	В
219	П	О	2К	49	1229	1222	1985	0	В
159	П	П	ГВ	49	1229	1222	1985	0	В
219	П	П	2К	71,5	1222	1369	1985	0	В
219	П	О	2К	71,5	1222	1369	1985	0	В
159	П	П	ГВ	71,5	1222	1369	1985	0	В
89	П	П	2К	40	1369	1218	1985	1999	В
89	П	О	2К	40	1369	1218	1985	1999	В
76	П	П	ГВ	40	1369	1218	1985	1999	В
89	П	П	2К	16	1218	1219	1990	0	В
89	П	О	2К	16	1218	1219	1990	0	В
57	П	П	ГВ	16	1218	1219	1990	0	В
219	П	П	2К	30	1369	1368	1985	0	В
219	П	О	2К	30	1369	1368	1985	0	В
159	П	П	ГВ	30	1369	1368	1985	0	В
219	П	П	2К	31,5	1368	1367	1985	0	В
159	П	П	ГВ	31,5	1368	1367	1985	0	В
219	П	О	2К	31,5	1368	1367	1985	0	В
325	П	П	2К	47	1367	1366	1985	0	В
325	П	О	2К	47	1367	1366	1985	0	В
219	П	П	ГВ	47	1367	1366	1985	0	В
325	П	П	2К	60	1366	1365вр	1985	2015	В
325	П	О	2К	60	1366	1365вр	1985	2015	В
219	П	П	ГВ	60	1366	1365вр	1985	2015	В
273	П	П	2К	71	1367	1367а	1985	0	В
273	П	О	2К	71	1367	1367а	1985	0	В
219	П	П	ГВ	71	1367	1367а	1985	0	В
273	П	П	2К	50	1367а	1440а	1987	0	В
273	П	О	2К	50	1367а	1440а	1987	0	В
219	П	П	ГВ	50	1367а	1440а	1987	0	В
219	П	П	ГВ	29	1363	1362	1983	0	В
273	П	О	2К	29	1363	1362	1983	0	В
273	П	П	2К	29	1363	1362	1983	0	В
273	П	П	2К	35	1362	1361	1983	0	В
273	П	О	2К	35	1362	1361	1983	0	В
219	П	П	ГВ	35	1362	1361	1983	0	В
273	П	П	2К	67	1361	1360	1983	0	В
273	П	О	2К	67	1361	1360	1983	0	В
219	П	П	ГВ	67	1361	1360	1983	0	В
133	П	П	2К	30	1212	1213	1986	0	В
133	П	О	2К	30	1212	1213	1986	0	В
76	П	П	ГВ	30	1212	1213	1986	0	В
273	П	П	2К	62	1360	1339а	1983	0	В
273	П	О	2К	62	1360	1339а	1983	0	В
219	П	П	ГВ	62	1360	1339а	1983	0	В
325	П	П	2К	29	1339а	1339	1977	0	В
325	П	О	2К	29	1339а	1339	1977	0	В
219	П	П	ГВ	29	1339а	1339	1977	0	В
325	П	П	2К	19	1339	1338	1977	0	В
325	П	О	2К	19	1339	1338	1977	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	19	1339	1338	1977	0	В
89	П	П	2К	18	1338	1370	1987	0	В
89	П	О	2К	18	1338	1370	1987	0	В
57	П	П	ГВ	18	1338	1370	1987	0	В
273	П	П	ГВ	18	1337	1326	1976	0	В
325	П	О	2К	18	1337	1326	1976	0	В
325	П	П	2К	18	1337	1326	1976	0	В
273	П	П	ГВ	65	1330	1329	1983	0	В
325	П	О	2К	65	1330	1329	1983	0	В
325	П	П	2К	65	1330	1329	1983	0	В
273	П	П	ГВ	66	1329	1326	1984	0	В
325	П	О	2К	66	1329	1326	1984	0	В
325	П	П	2К	66	1329	1326	1984	0	В
133	П	П	2К	41	1332	1333	1983	0	В
133	П	О	2К	41	1332	1333	1983	0	В
108	П	П	ГВ	41	1332	1333	1983	0	В
133	П	П	2К	33	1333	1334	1983	0	В
133	П	О	2К	33	1333	1334	1983	0	В
108	П	П	ГВ	33	1333	1334	1983	0	В
133	П	П	2К	37	1334	1335	1983	0	В
133	П	О	2К	37	1334	1335	1983	0	В
108	П	П	ГВ	37	1334	1335	1983	0	В
108	П	П	ГВ	22	1335	1336	1983	2002	В
133	П	П	2К	22	1335	1336	1983	2002	В
133	П	О	2К	22	1335	1336	1983	2002	В
325	П	П	2К	22,5	1331	1330	1983	0	В
325	П	О	2К	22,5	1331	1330	1983	0	В
273	П	П	ГВ	22,5	1331	1330	1983	0	В
325	П	П	2К	61,5	1331	1212	1986	2018	В
325	П	О	2К	61,5	1331	1212	1986	2018	В
219	П	П	ГВ	61,5	1331	1212	1986	2018	В
159	П	П	2К	33	1212	1212a	1986	0	В
159	П	О	2К	33	1212	1212a	1986	0	В
108	П	П	ГВ	33	1212	1212a	1986	0	В
108	П	П	2К	15	1212a	Берзина,11	1974	2020	В
108	П	О	2К	15	1212a	Берзина,11	1974	2020	В
76	П	П	ГВ	15	1212a	Берзина,11	1974	2020	В
76	П	П	2К	10	1325	1325a	1979	2011	В
76	П	О	2К	10	1325	1325a	1979	2011	В
57	П	П	ГВ	10	1325	1325a	1979	2011	В
108	П	П	2К	6	1325	13256	1979	2011	В
108	П	О	2К	6	1325	13256	1979	2011	В
89	П	П	ГВ	6	1325	13256	1979	2011	В
325	П	П	2К	37,5	1325	1323	1978	0	В
325	П	О	2К	37,5	1325	1323	1978	0	В
219	П	П	ГВ	37,5	1325	1323	1979	0	В
76	П	П	2К	10	1323	1323a	1979	2011	В
76	П	О	2К	10	1323	1323a	1979	2011	В
57	П	П	ГВ	10	1323	1323a	1979	2011	В
325	П	П	2К	26	1323	1324	1978	0	В
325	П	О	2К	26	1323	1324	1978	0	В
219	П	П	ГВ	26	1323	1324	1978	0	В
159	П	П	2К	79	1324	1322	1987	2003	В
159	П	О	2К	79	1324	1322	1987	2003	В
108	П	П	ГВ	79	1324	1322	1987	2003	В
89	П	П	2К	138	1322	1321	1987	0	В
89	П	О	2К	138	1322	1321	1987	0	В
76	П	П	ГВ	138	1322	1321	1987	0	В
325	П	П	2К	78	1324	1319	1976	0	В
325	П	О	2К	78	1324	1319	1976	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	78	1324	1319	1976	0	В
219	П	П	2К	56	1319	1320	1975	1996	В
219	П	О	2К	56	1319	1320	1975	1996	В
133	П	П	ГВ	56	1319	1320	1975	1996	В
108	П	П	2К	55	1320	1328	1975	2010	В
108	П	О	2К	55	1320	1328	1975	2010	В
76	П	П	ГВ	55	1320	1328	1975	2010	В
89	П	П	2К	38	1328	1327	1980	2018	В
89	П	О	2К	38	1328	1327	1980	2018	В
76	П	П	ГВ	38	1328	1327	1980	2018	В
325	П	П	2К	45	1317	1319	1974	0	В
325	П	О	2К	45	1317	1319	1974	0	В
219	П	П	ГВ	45	1317	1319	1974	0	В
89	П	П	2К	26	1317	1318	1974	1999	В
89	П	О	2К	26	1317	1318	1974	1999	В
76	П	П	ГВ	26	1317	1318	1974	1999	В
325	П	П	2К	57	1306	1317	1974	0	В
325	П	О	2К	57	1306	1317	1974	0	В
219	П	П	ГВ	57	1306	1317	1974	0	В
426	П	П	2К	59	1305	1306	1960	0	В
426	П	О	2К	59	1305	1306	1960	0	В
273	П	П	ГВ	59	1305	1306	1960	0	В
426	П	П	2К	36	1303	1304	1994	2021	В
426	П	О	2К	36	1303	1304	1994	2021	В
219	П	П	ГВ	36	1303	1304	1994	2021	В
480	П	П	2К	50	1304	1304а	1960	0	В
480	П	О	2К	50	1304	1304а	1960	0	В
273	П	П	ГВ	50	1304	1304а	1960	0	В
480	П	П	2К	45	1304а	1305	1960	0	В
480	П	О	2К	45	1304а	1305	1960	0	В
273	П	П	ГВ	45	1304а	1305	1960	0	В
377	П	П	2К	25	1306	1307	1964	0	В
377	П	О	2К	25	1306	1307	1964	0	В
219	П	П	ГВ	25	1306	1307	1964	0	В
377	П	П	2К	37	1307	1308	1964	0	В
377	П	О	2К	37	1307	1308	1964	0	В
219	П	П	ГВ	37	1307	1308	1964	0	В
377	П	П	2К	45	1308	1309	1964	0	В
377	П	О	2К	45	1308	1309	1964	0	В
219	П	П	ГВ	45	1308	1309	1964	0	В
159	П	П	2К	48	1309	1314	1965	0	В
159	П	О	2К	48	1309	1314	1964	0	В
108	П	П	ГВ	48	1309	1314	1964	0	В
159	П	П	2К	38	1314	1315	1965	0	В
159	П	О	2К	38	1314	1315	1965	0	В
108	П	П	ГВ	38	1314	1315	1965	0	В
219	П	П	ГВ	60	1270	1273	1990	0	В
89	П	П	2К	14	1363	Ямская,2/25	1984	0	В
325	П	О	2К	115	1309	1311	1968	0	В
159	П	П	ГВ	115	1309	1311	1968	0	В
325	П	П	2К	17,5	1311	1340	1980	0	В
325	П	О	2К	17,5	1311	1340	1980	0	В
219	П	П	ГВ	17,5	1311	1340	1980	0	В
159	П	П	2К	29	1340	1341	1970	2012	В
159	П	О	2К	29	1340	1341	1970	2012	В
108	П	П	ГВ	29	1340	1341	1970	2012	В
325	П	П	2К	68	1340	1343	1977	0	В
325	П	О	2К	68	1340	1343	1977	0	В
219	П	П	ГВ	68	1340	1343	1977	0	В
133	П	П	2К	59	1341	1342	1970	2012	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
133	П	О	2К	59	1341	1342	1970	2012	В
89	П	П	ГВ	59	1341	1342	1970	2012	В
325	П	П	2К	32	1343	1344	1977	0	В
325	П	О	2К	33	1343	1344	1977	2013	В
219	П	П	ГВ	32	1343	1344	1977	0	В
273	П	П	2К	28	1344	1345	1974	0	В
273	П	О	2К	28	1344	1345	1974	0	В
159	П	П	ГВ	28	1344	1345	1974	0	В
273	П	П	2К	57	1345	1346	1974	0	В
273	П	О	2К	57	1345	1346	1974	0	В
159	П	П	ГВ	57	1345	1346	1974	0	В
89	П	О	2К	14	1363	Ямская,2/25	1984	0	В
57	П	П	ГВ	14	1363	Ямская,2/25	1984	0	В
89	П	О	2К	14	1364	Берзина,21	1983	2013	В
325	П	П	2К	42,5	1344	1344а	1975	0	В
325	П	О	2К	42,5	1344	1344а	1975	0	В
273	П	П	ГВ	42,5	1344	1344а	1975	0	В
325	П	П	2К	64	1344а	1348	1976	0	В
325	П	О	2К	64	1344а	1348	1976	0	В
219	П	П	ГВ	64	1344а	1348	1976	0	В
325	П	П	2К	41	1348	1347	1978	0	В
325	П	О	2К	41	1348	1347	1978	0	В
219	П	П	ГВ	41	1348	1347	1978	0	В
57	П	П	ГВ	14	1364	Берзина,21	1983	2013	В
89	П	П	2К	14	1364	Берзина,21	1983	2013	В
133	П	П	2К	16	1213	1213а	1967	2015	В
133	П	О	2К	16	1213	1213а	1967	2015	В
159	П	П	2К	25	1348	1349	1984	0	В
159	П	О	2К	25	1348	1349	1984	0	В
108	П	П	ГВ	25	1348	1349	1984	0	В
159	П	П	2К	40	1349	1350	1984	0	В
159	П	О	2К	40	1349	1350	1984	0	В
108	П	П	ГВ	40	1349	1350	1984	0	В
219	П	П	2К	21	1350	1354	1987	0	В
219	П	О	2К	21	1350	1354	1987	0	В
159	П	П	ГВ	21	1350	1354	1987	0	В
219	П	П	2К	40,5	1351	1354	1985	0	В
219	П	О	2К	40,5	1351	1354	1985	0	В
159	П	П	ГВ	40,5	1351	1354	1985	0	В
219	П	П	2К	48	1352	1351	1985	0	В
219	П	О	2К	48	1352	1351	1985	0	В
159	П	П	ГВ	48	1352	1351	1985	0	В
219	П	П	2К	30	1353	1352	1985	0	В
219	П	О	2К	30	1353	1352	1985	0	В
159	П	П	ГВ	30	1353	1352	1985	0	В
159	П	П	2К	42	1353	1359	1968	2010	В
159	П	О	2К	42	1353	1359	1968	2010	В
108	П	П	ГВ	42	1353	1359	1968	2010	В
159	П	П	2К	16	1359	1359а	1968	0	В
159	П	О	2К	16	1359	1359а	1968	0	В
89	П	П	ГВ	16	1359	1359а	1968	0	В
159	П	П	2К	117	1344	1353	1968	0	В
159	П	О	2К	117	1344	1353	1968	0	В
89	П	П	ГВ	117	1344	1353	1968	0	В
219	П	П	2К	34	1354	1355	1985	0	В
219	П	О	2К	34	1354	1355	1985	0	В
159	П	П	ГВ	34	1354	1355	1985	0	В
273	П	П	2К	80	1355	1356	1985	0	В
273	П	О	2К	80	1355	1356	1985	0	В
219	П	П	ГВ	80	1355	1356	1985	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
273	П	П	2К	30	1356	1357	1985	0	В
273	П	О	2К	30	1356	1357	1985	0	В
219	П	П	ГВ	30	1356	1357	1985	0	В
273	П	П	2К	30	1357	1357а	1985	0	В
273	П	О	2К	30	1357	1357а	1985	0	В
219	П	П	ГВ	30	1357	1357а	1985	0	В
273	П	П	2К	30	1357а	1358	1985	0	В
273	П	О	2К	30	1357а	1358	1985	0	В
219	П	П	ГВ	30	1357а	1358	1985	0	В
89	П	П	ГВ	27	1213а	Берзина,17(15)	1967	2018	В
89	П	П	2К	8	1314	Берзина,56	1965	0	В
273	П	П	2К	20	1311	1312	1968	0	В
273	П	О	2К	20	1311	1312	1968	0	В
159	П	П	ГВ	20	1311	1312	1968	0	В
273	П	П	2К	53,5	1312	1313	1968	0	В
273	П	О	2К	53,5	1312	1313	1968	0	В
159	П	П	ГВ	53,5	1312	1313	1968	0	В
219	П	П	2К	59	1313	1310	1968	0	В
219	П	О	2К	59	1313	1310	1968	0	В
159	П	П	ГВ	59	1313	1310	1968	0	В
89	П	О	2К	8	1314	Берзина,56	1965	0	В
57	П	П	ГВ	8	1314	Берзина,56	1965	0	В
219	П	П	2К	27,5	1310	1372	1969	0	В
219	П	О	2К	27,5	1310	1372	1969	0	В
159	П	П	ГВ	27,5	1310	1372	1969	0	В
219	П	П	2К	32	1372	1373	1969	0	В
219	П	О	2К	32	1372	1373	1969	0	В
159	П	П	ГВ	32	1372	1373	1969	0	В
219	П	П	2К	36	1373	1374	1971	0	В
219	П	О	2К	36	1373	1374	1971	0	В
133	П	П	ГВ	36	1373	1374	1971	0	В
159	П	П	2К	70	1374	1375	1971	0	В
159	П	О	2К	70	1374	1375	1971	0	В
108	П	П	ГВ	70	1374	1375	1971	0	В
159	П	П	2К	51,5	1375	1376	1971	0	В
159	П	О	2К	51,5	1375	1376	1971	0	В
108	П	П	ГВ	51,5	1375	1376	1971	0	В
89	П	П	2К	21	1377	1378	1971	2010	В
89	П	О	2К	21	1377	1378	1971	2010	В
57	П	П	ГВ	21	1377	1378	1971	2010	В
325	П	П	2К	30,8	1300а	1250	1973	2020	В
325	П	О	2К	30,8	1300а	1250	1973	2020	В
219	П	П	ГВ	31,4	1300а	1250	1973	2020	В
159	П	П	2К	35	1255	1256	1978	2010	В
159	П	О	2К	35	1255	1256	1978	2010	В
57	П	П	ГВ	35	1255	1256	1978	2010	В
159	П	П	2К	35	1255	1259	1978	2010	В
159	П	О	2К	35	1255	1259	1978	2010	В
57	П	П	ГВ	35	1255	1259	1978	2010	В
89	П	П	2К	25	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
89	П	О	2К	25	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
57	П	П	ГВ	25	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
57	П	П	2К	8	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
57	П	О	2К	8	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
159	П	П	2К	57,5	1378	1380	1971	0	В
57	П	П	ГВ	8	13256	Берзина,11в	1979	2011	В
219	П	П	ГВ	57	1206	1207	1987	0	В
325	П	О	2К	57	1206	1207	1987	0	В
377	П	П	2К	138,5	1250	1265	1975	0	В
377	П	О	2К	138,5	1250	1265	1975	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
273	П	П	ГВ	138,5	1250	1265	1975	0	В
325	П	П	2К	57	1206	1207	1987	0	В
108	П	П	ГВ	57,5	1378	1380	1971	0	В
377	П	П	2К	47	1265	1266	1975	0	В
377	П	О	2К	47	1265	1266	1975	0	В
273	П	П	ГВ	47	1265	1266	1975	0	В
377	П	П	2К	60	1266	1261	1975	0	В
377	П	О	2К	60	1266	1261	1975	0	В
273	П	П	ГВ	60	1266	1261	1975	0	В
377	П	П	2К	54	1261	1262	1987	0	В
377	П	О	2К	54	1261	1262	1987	0	В
273	П	П	ГВ	54	1261	1262	1987	0	В
377	П	П	2К	17	1262	1262а	1987	0	В
377	П	О	2К	17	1262	1262а	1987	0	В
273	П	П	ГВ	17	1262	1262а	1987	0	В
377	П	П	2К	161	1264	1267	1987	0	В
377	П	О	2К	161	1264	1267	1987	0	В
273	П	П	ГВ	161	1264	1267	1987	0	В
377	П	П	2К	159,5	1267	1269в	1987	0	В
377	П	О	2К	159,5	1267	1269в	1987	0	В
273	П	П	ГВ	159,5	1267	1269в	1987	0	В
273	П	П	2К	74	1269в	1268	1987	2020	В
273	П	О	2К	74	1269в	1268	1987	2020	В
159	П	П	ГВ	74	1269в	1268	1987	2020	В
273	П	П	2К	38,5	1268	1269	1987	2022	В
273	П	О	2К	38,5	1268	1269	1987	2022	В
159	П	П	ГВ	38,5	1268	1269	1987	2022	В
377	П	П	2К	75	1269	1270	1987	0	В
377	П	О	2К	75	1269	1270	1987	0	В
273	П	П	ГВ	75	1269	1270	1987	0	В
133	П	П	2К	56,5	1270	1271	1987	0	В
133	П	О	2К	56,5	1270	1271	1987	0	В
108	П	П	ГВ	56,5	1270	1271	1987	0	В
108	П	П	2К	22,5	1271	1272	1987	2018	В
108	П	О	2К	22,5	1271	1272	1987	2018	В
76	П	П	ГВ	22,5	1271	1272	1987	2018	В
273	П	П	2К	60	1270	1273	1990	0	В
273	П	О	2К	60	1270	1273	1990	0	В
76	П	П	ГВ	20	1273	1274	1993	0	В
89	П	О	2К	20	1273	1274	1993	0	В
89	П	П	2К	20	1273	1274	1993	0	В
159	П	П	2К	25	1304	Берзина,7	1970	2021	В
159	П	О	2К	25	1304	Берзина,7	1970	2021	В
89	П	П	ГВ	25	1304	Берзина,7	1970	2021	В
159	П	П	2К	17	1304	Берзина,3	1975	1993	В
159	П	О	2К	17	1304	Берзина,3	1975	1993	В
108	П	П	ГВ	17	1304	Берзина,3	1975	1993	В
325	П	П	2К	42,5	1364	1363	1983	2004	В
325	П	О	2К	42,5	1364	1363	1983	2004	В
219	П	П	ГВ	42,5	1364	1363	1983	2004	В
76	П	П	2К	2	1344	вставка(К.ш,8а)	1978	2006	В
57	П	П	ГВ	2	1344	вставка(К.ш,8а)	1978	2006	В
76	П	О	2К	2	1344	вставка(К.ш,8а)	1978	2006	В
219	П	П	ГВ	30	1365вр	1364	1985	2015	В
325	П	О	2К	30	1365вр	1364	1985	2015	В
325	П	П	2К	30	1365вр	1364	1985	2015	В
89	П	П	2К	13	1342	Колымское ш.9	1973	2010	В
159	П	П	ГВ	41	1262а	1263	1987	2018	В
57	П	П	ГВ	77	гараж	узел управления	2010	0	В
108	П	О	2К	77	гараж	узел управления	2010	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	77	гараж	узел управления	2010	0	В
57	П	П	ГВ	27	1262а	гараж	2010	0	В
57	П	П	ГВ	6	1440а	Берзина,2	2010	0	В
57	П	О	2К	6	1440а	Берзина,2	2010	0	В
108	П	П	ГВ	13,7	1224	т.1224	1985	2011	В
325	Н	О	1К	371,6	ТП-12	ЦТП№5	1975	2009	В
325	Н	П	1К	371,6	ТП-12	ЦТП№5	1975	2009	В
57	П	П	ГВ	13	1342	Колымское ш.9	1973	2010	В
89	П	О	2К	13	1342	Колымское ш.9	1973	2010	В
159	П	П	2К	35	1250	1255	1975	2010	В
57	П	П	2К	12	1380	Колымская,1-б	1971	2009	В
57	П	П	ГВ	34	1215	1214	1987	0	В
57	П	О	2К	34	1215	1214	1987	0	В
57	П	П	2К	34	1215	1214	1987	0	В
108	П	П	ГВ	22	1376	1377	1971	0	В
159	П	О	2К	22	1376	1377	1971	0	В
159	П	П	2К	22	1376	1377	1971	0	В
57	П	О	2К	12	1380	Колымская,1-б	1971	2009	В
76	П	П	ГВ	2	1372	Колымское ш11/1	2007	0	В
108	П	О	2К	2	1372	Колымское ш11/1	2007	0	В
108	П	П	2К	2	1372	Колымское ш11/1	2007	0	В
273	П	П	2К	36,5	1262а	1263	1987	2018	В
273	П	О	2К	36,5	1262а	1263	1987	2018	В
57	П	П	2К	6	1440а	Берзина,2	2010	0	В
89	П	О	2К	27	1262а	гараж	2010	0	В
89	П	П	2К	27	1262а	гараж	2010	0	В
219	П	П	ГВ	42,5	1329	1332	1984	0	В
325	П	О	2К	42,5	1329	1332	1984	0	В
325	П	П	2К	42,5	1329	1332	1984	0	В
89	П	П	2К	6	1305	Берзина,3а	1972	0	В
89	П	О	2К	6	1305	Берзина,3а	1972	0	В
45	П	П	ГВ	6	1305	Берзина,3а	1972	0	В
89	П	П	2К	5	1308	Берзина,3б	1971	2017	В
89	П	О	2К	5	1308	Берзина,3б	1971	2017	В
57	П	П	ГВ	5	1308	Берзина,3б	1971	2017	В
89	П	П	2К	10	1309	Берзина,3в	1971	2013	В
89	П	О	2К	10	1309	Берзина,3в	1971	2013	В
57	П	П	ГВ	10	1309	Берзина,3в	1971	2013	В
89	П	П	2К	17	1367	Берзина,4	1985	0	В
89	П	О	2К	17	1367	Берзина,4	1985	0	В
45	П	П	ГВ	17	1367	Берзина,4	1985	0	В
89	П	П	2К	28	1366	Берзина,4	1985	0	В
89	П	О	2К	28	1366	Берзина,4	1985	0	В
57	П	П	ГВ	28	1366	Берзина,4	1985	0	В
89	П	П	2К	17,5	1218	Берзина,4/1	1985	0	В
89	П	О	2К	17,5	1218	Берзина,4/1	1985	0	В
45	П	П	ГВ	17,5	1218	Берзина,4/1	1985	0	В
89	П	П	2К	11	1368	Берзина,4/1	1985	0	В
89	П	О	2К	11	1368	Берзина,4/1	1985	0	В
45	П	П	ГВ	11	1368	Берзина,4/1	1985	0	В
45	П	П	ГВ	22	1219	Берзина,4/2	1985	0	В
89	П	О	2К	22	1219	Берзина,4/2	1985	0	В
89	П	П	2К	22	1219	Берзина,4/2	1985	0	В
45	П	П	ГВ	38	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
89	П	О	2К	38	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
89	П	П	2К	38	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
45	П	П	ГВ	18	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
89	П	О	2К	18	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
89	П	П	2К	18	1219	Берзина,4/2	1989	0	В
89	П	П	2К	9	1304а	Берзина,5	1971	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	9	1304а	Берзина,5	1971	0	В
45	П	П	ГВ	9	1304а	Берзина,5	1971	0	В
89	П	П	2К	10	1306	Берзина,5а	1971	0	В
89	П	О	2К	10	1306	Берзина,5а	1971	0	В
45	П	П	ГВ	10	1306	Берзина,5а	1971	0	В
89	П	П	2К	4	1315	Берзина,5б	1970	0	В
89	П	О	2К	4	1315	Берзина,5б	1970	0	В
57	П	П	ГВ	4	1315	Берзина,5б	1970	0	В
89	П	П	2К	12	1365	Берзина,6	1974	2012	В
89	П	О	2К	12	1365	Берзина,6	1974	2012	В
57	П	П	ГВ	12	1365	Берзина,6	1974	2012	В
89	П	П	2К	13	1318	Берзина,7а	1974	0	В
89	П	О	2К	13	1318	Берзина,7а	1974	0	В
57	П	П	ГВ	13	1318	Берзина,7а	1974	0	В
89	П	П	2К	26	1315	Берзина,7в	1970	0	В
89	П	О	2К	26	1315	Берзина,7в	1970	0	В
89	П	П	ГВ	26	1315	Берзина,7в	1970	0	В
89	П	П	2К	5	1322	Берзина,7в	1973	0	В
89	П	О	2К	5	1322	Берзина,7в	1973	0	В
89	П	П	ГВ	5	1322	Берзина,7в	1973	0	В
57	П	П	ГВ	17	Берзина,8	1215	1987	2005	В
57	П	О	2К	17	Берзина,8	1215	1987	2005	В
57	П	П	2К	17	Берзина,8	1215	1987	0	В
89	П	П	2К	9	1320	Берзина,9а	1978	0	В
89	П	О	2К	9	1320	Берзина,9а	1978	0	В
45	П	П	ГВ	9	1320	Берзина,9а	1978	0	В
89	П	П	2К	14	1322	Берзина,9в	1972	0	В
89	П	О	2К	14	1322	Берзина,9в	1972	0	В
45	П	П	ГВ	14	1322	Берзина,9в	1972	0	В
76	П	П	2К	13	1323а	Берзина,11б	1979	2011	В
76	П	О	2К	13	1323а	Берзина,11б	1979	2011	В
57	П	П	ГВ	13	1323а	Берзина,11б	1979	2011	В
76	П	П	2К	20	1325а	Берзина,11б	1979	2011	В
76	П	О	2К	20	1325а	Берзина,11б	1979	2011	В
57	П	П	ГВ	20	1325а	Берзина,11б	1979	2011	В
108	П	П	2К	12	1341	Колымское ш.9	1975	2014	В
108	П	О	2К	12	1341	Колымское ш.9	1975	2014	В
76	П	П	ГВ	12	1341	Колымское ш.9	1975	2014	В
89	П	П	2К	34	1342	Колымское ш.9а	1973	2007	В
89	П	О	2К	34	1342	Колымское ш.9а	1973	2007	В
57	П	П	ГВ	34	1342	Колымское ш.9а	1973	2007	В
89	П	П	2К	21	1341	Колымское ш.9б	1974	0	В
89	П	О	2К	21	1341	Колымское ш.9б	1974	0	В
57	П	П	ГВ	21	1341	Колымское ш.9б	1974	0	В
89	П	П	2К	11	1313	Колымское ш.11	1971	0	В
89	П	О	2К	11	1313	Колымское ш.11	1971	0	В
57	П	П	ГВ	11	1313	Колымское ш.11	1971	0	В
89	П	П	2К	11	1312	Колымское ш.11	1971	0	В
89	П	О	2К	11	1312	Колымское ш.11	1971	0	В
57	П	П	ГВ	11	1312	Колымское ш.11	1971	0	В
89	П	П	2К	20	1313	Колымское ш.11б	1973	2007	В
89	П	О	2К	20	1313	Колымское ш.11б	1973	2007	В
57	П	П	ГВ	20	1313	Колымское ш.11б	1973	2007	В
89	П	П	2К	9	1312	Колымское ш.11а	1973	0	В
89	П	О	2К	9	1312	Колымское ш.11а	1973	0	В
57	П	П	ГВ	9	1312	Колымское ш.11а	1973	0	В
57	П	П	2К	12	1239	Л.Набережная,19	1963	2005	В
57	П	О	2К	12	1239	Л.Набережная,19	1963	2005	В
57	П	П	ГВ	12	1239	Л.Набережная,19	1963	2005	В
89	П	П	2К	36	1240	Л.Набережная,23	1970	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	36	1240	Л.Набережная,23	1970	0	В
57	П	П	ГВ	36	1240	Л.Набережная,23	1970	0	В
89	П	П	2К	17,5	1242	1243	1973	0	В
89	П	О	2К	17,5	1242	1243	1973	0	В
45	П	П	ГВ	17,5	1242	1243	1973	0	В
57	П	П	2К	3	1243	Л.Набережная,25	1959	0	В
57	П	О	2К	3	1243	Л.Набережная,25	1959	0	В
57	П	П	ГВ	3	1243	Л.Набережная,25	1959	0	В
89	П	П	2К	13	1208	Ш.Шимича,3	1974	0	В
89	П	О	2К	13	1208	Ш.Шимича,3	1974	0	В
57	П	П	ГВ	13	1208	Ш.Шимича,3	1974	0	В
89	П	П	2К	7,5	1237	Ш.Шимича,3.к.1	1987	2005	В
89	П	О	2К	7,5	1237	Ш.Шимича,3.к.1	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	7,5	1237	Ш.Шимича,3.к.1	1987	2005	В
108	П	П	2К	30,5	1238	Ш.Шимича,3.к.2	1987	2014	В
108	П	О	2К	30,5	1238	Ш.Шимича,3.к.2	1987	2014	В
76	П	П	ГВ	30,5	1238	Ш.Шимича,3.к.2	1987	2014	В
89	П	П	2К	18	1238	Ш.Шимича,3.к.3	1987	2005	В
89	П	О	2К	18	1238	Ш.Шимича,3.к.3	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	18	1238	ш.Шимича,3.к.3	1987	2005	В
57	П	П	2К	2,5	1214	Ш.Шимича,9	1951	0	В
57	П	О	2К	2,5	1214	Ш.Шимича,9	1951	0	В
57	П	П	ГВ	2,5	1214	Ш.Шимича,9	1951	0	В
57	П	П	2К	7,5	1225	Ш.Шимича,14	1957	0	В
57	П	О	2К	7,5	1225	Ш.Шимича,14	1957	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	1225	Ш.Шимича,14	1957	0	В
57	П	П	2К	2	1217	Ш.Шимича,15	1954	0	В
57	П	О	2К	2	1217	Ш.Шимича,15	1954	0	В
57	П	П	ГВ	2	1217	Ш.Шимича,15	1954	0	В
57	П	П	2К	6	1226	Ш.Шимича,16	1959	0	В
57	П	О	2К	6	1226	Ш.Шимича,16	1959	0	В
57	П	П	ГВ	6	1226	Ш.Шимича,16	1959	0	В
76	П	П	2К	22,5	12266	Ш.Шимича,166	1976	2011	В
76	П	О	2К	22,5	12266	Ш.Шимича,166	1976	2011	В
57	П	П	ГВ	22,5	12266	Ш.Шимича,166	1976	2011	В
57	П	П	2К	14	1220	Ш.Шимича,17	1960	0	В
57	П	О	2К	14	1220	Ш.Шимича,17	1960	0	В
57	П	П	ГВ	14	1220	Ш.Шимича,17	1960	0	В
57	П	П	2К	5	1220	Ш.Шимича,17а	1960	0	В
57	П	О	2К	5	1220	Ш.Шимича,17а	1960	0	В
57	П	П	ГВ	5	1220	Ш.Шимича,17а	1960	0	В
89	П	П	2К	8	1229	Ш.Шимича,20	1988	0	В
89	П	О	2К	8	1229	Ш.Шимича,20	1988	0	В
57	П	П	ГВ	8	1229	Ш.Шимича,20	1988	0	В
159	П	П	ГВ	49,4	1263	1264	1987	2020	В
273	П	О	2К	54,9	1263	1264	1987	2020	В
273	П	П	2К	54,9	1263	1264	1987	2020	В
219	П	П	ГВ	85	1338	1337	1976	2021	В
325	П	О	2К	85	1338	1337	1976	2021	В
325	П	П	2К	85	1338	1337	1976	2021	В
76	П	П	2К	6,5	1328	Берзина,11а	1975	2014	В
76	П	О	2К	6,5	1328	Берзина,11а	1975	2014	В
57	П	П	ГВ	6,5	1328	Берзина,11а	1975	2014	В
89	П	П	2К	8	1213	Берзина,13	1967	0	В
89	П	О	2К	8	1213	Берзина,13	1967	0	В
57	П	П	ГВ	8	1213	Берзина,13	1967	0	В
45	П	П	ГВ	14	1331	Берзина,13а	1982	0	В
89	П	О	2К	14	1331	Берзина,13а	1982	0	В
89	П	П	2К	14	1331	Берзина,13а	1982	0	В
89	П	П	2К	12	1335	Берзина,17а	1982	2012	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	12	1335	Берзина,17а	1982	2012	В
57	П	П	ГВ	12	1335	Берзина,17а	1982	2012	В
89	П	П	2К	6,5	1333	Берзина,17б	1982	0	В
89	П	О	2К	6,5	1333	Берзина,17б	1982	0	В
45	П	П	ГВ	6,5	1333	Берзина,17б	1982	0	В
89	П	П	2К	6,5	1334	Берзина,17б	1982	0	В
89	П	О	2К	6,5	1334	Берзина,17б	1982	0	В
45	П	П	ГВ	6,5	1334	Берзина,17б	1982	0	В
89	П	П	2К	27,5	1336	Берзина,19а	1982	0	В
89	П	О	2К	27,5	1336	Берзина,19а	1982	0	В
45	П	П	ГВ	27,5	1336	Берзина,19а	1982	0	В
89	П	П	2К	6,5	1336	Берзина,19б	1982	0	В
89	П	О	2К	6,5	1336	Берзина,19б	1982	0	В
45	П	П	ГВ	6,5	1336	Берзина,19б	1982	0	В
89	П	П	2К	18	1362	Берзина,21а	1982	2008	В
89	П	О	2К	18	1362	Берзина,21а	1982	2008	В
57	П	П	ГВ	18	1362	Берзина,21а	1982	2008	В
89	П	П	2К	32	1360	Берзина,21б	1982	0	В
89	П	О	2К	32	1360	Берзина,21б	1982	0	В
45	П	П	ГВ	32	1360	Берзина,21б	1982	0	В
57	П	П	ГВ	27	1359	Гаражный, 7	1968	0	В
89	П	О	2К	27	1359	Гаражный, 7	1968	0	В
89	П	П	2К	27	1359	Гаражный, 7	1968	0	В
76	П	П	2К	7,5	1339а	Колымская,17в	1957	0	В
76	П	О	2К	7,5	1339а	Колымская,17в	1977	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	1339а	Колымская,17в	1977	0	В
89	П	П	2К	12	1339	Колымская,17в	1977	2012	В
89	П	О	2К	12	1339	Колымская,17в	1977	2012	В
57	П	П	ГВ	12	1339	Колымская,17в	1977	2012	В
108	П	П	2К	34	1271	Колымское ш,4	1989	2019	В
108	П	О	2К	34	1271	Колымское ш,4	1989	2019	В
76	П	П	ГВ	34	1271	Колымское ш,4	1989	2019	В
57	П	П	ГВ	20	1272	Колымское ш,4	1987	0	В
76	П	О	2К	20	1272	Колымское ш,4	1987	0	В
76	П	П	2К	20	1272	Колымское ш,4	1987	0	В
76	П	П	2К	18	1272	Колымское ш,4к1	1987	2017	В
76	П	О	2К	18	1272	Колымское ш,4к1	1987	2017	В
57	П	П	ГВ	18	1272	Колымское ш,4к1	1987	2017	В
57	П	П	ГВ	10	1273	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	О	2К	10	1273	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	П	2К	10	1273	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
32	П	П	ГВ	10	1274	Колымское ш,4к2	1994	2005	В
89	П	О	2К	10	1274	Колымское ш,4к2	1994	2005	В
89	П	П	2К	10	1274	Колымское ш,4к2	1994	2005	В
57	П	П	ГВ	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	О	2К	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	П	2К	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	П	2К	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	О	2К	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
57	П	П	ГВ	10	1270	Колымское ш,4к3	1990	2005	В
89	П	П	2К	8	1346	Колымское ш,6	1977	0	В
89	П	О	2К	8	1346	Колымское ш,6	1977	0	В
57	П	П	ГВ	8	1346	Колымское ш,6	1977	0	В
89	П	П	2К	11	1345	Колымское ш,8	1975	0	В
89	П	О	2К	11	1345	Колымское ш,8	1975	0	В
57	П	П	ГВ	11	1345	Колымское ш,8	1975	0	В
57	П	П	ГВ	11	1344а	Колымское ш,8а	1979	0	В
89	П	О	2К	11	1344а	Колымское ш,8а	1979	0	В
89	П	П	2К	11	1344а	Колымское ш,8а	1979	0	В
89	П	П	2К	9	1345	Колымское ш,6а	1979	2012	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	9	1345	Колымское ш,6а	1979	2012	В
57	П	П	ГВ	9	1345	Колымское ш,6а	1979	2012	В
108	П	П	ГВ	16	1213	1213а	1967	2015	В
108	П	П	2К	27	1213а	Берзина,17(15)	1967	2018	В
108	П	О	2К	27	1213а	Берзина,17(15)	1967	2018	В
89	П	П	2К	17	1353	Колымское ш,8к3	1984	0	В
89	П	О	2К	17	1353	Колымское ш,8к3	1984	0	В
57	П	П	ГВ	17	1353	Колымское ш,8к3	1984	0	В
57	П	П	ГВ	11	1351	Колымское ш,10в	1982	2005	В
89	П	О	2К	11	1351	Колымское ш,10в	1982	2005	В
89	П	П	2К	11	1351	Колымское ш,10в	1982	2005	В
76	П	П	2К	11	1348	Колымское ш,14	1981	2020	В
76	П	О	2К	11	1348	Колымское ш,14	1981	2020	В
57	П	П	ГВ	11	1348	Колымское ш,14	1981	2020	В
89	П	П	2К	16	1349	Колымское ш14к1	1984	0	В
89	П	О	2К	16	1349	Колымское ш14к1	1984	0	В
57	П	П	ГВ	16	1349	Колымское ш14к1	1984	0	В
89	П	П	2К	15	1350	Колымское ш14к1	1984	0	В
89	П	О	2К	15	1350	Колымское ш14к1	1984	0	В
57	П	П	ГВ	15	1350	Колымское ш14к1	1984	0	В
108	П	П	2К	8	1355	Кол-ое ш,14/2	1986	2009	В
108	П	О	2К	8	1355	Кол-ое ш,14/2	1986	2009	В
57	П	П	ГВ	8	1355	Кол-ое ш,14/2	1986	2009	В
57	П	П	ГВ	5,5	1357	Кол-ое ш,14/3	1986	0	В
89	П	О	2К	5,5	1357	Кол-ое ш,14/3	1986	0	В
89	П	П	2К	5,5	1357	Кол-ое ш,14/3	1986	0	В
57	П	П	ГВ	6	1358	Кол-ое ш,14/3	1981	0	В
89	П	О	2К	6	1358	Кол-ое ш,14/3	1981	0	В
89	П	П	2К	6	1358	Кол-ое ш,14/3	1981	0	В
45	П	П	ГВ	6,5	1363	Берзина,23	1984	0	В
89	П	О	2К	6,5	1363	Берзина,23	1984	0	В
89	П	П	2К	6,5	1363	Берзина,23	1984	0	В
89	П	П	2К	13	1361	Ямская,4	1982	0	В
89	П	О	2К	13	1361	Ямская,4	1982	0	В
57	П	П	ГВ	13	1361	Ямская,4	1982	0	В
89	П	П	2К	7	1360	Ямская,6	1982	2012	В
89	П	О	2К	7	1360	Ямская,6	1982	2012	В
57	П	П	ГВ	7	1360	Ямская,6	1982	2012	В
108	П	П	2К	12	1370	Ямская,8	1987	2005	В
108	П	О	2К	12	1370	Ямская,8	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	12	1370	Ямская,8	1987	2005	В
89	П	П	2К	45	1370	Ямская,8	1986	2010	В
89	П	О	2К	45	1370	Ямская,8	1986	2010	В
57	П	П	ГВ	45	1370	Ямская,8	1986	2010	В
108	П	П	2К	26	1321	Ямская,10	1987	2005	В
108	П	О	2К	26	1321	Ямская,10	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	26	1321	Ямская,10	1987	2005	В
76	П	П	2К	21,5	1327	Берзина,11а	1980	2005	В
76	П	О	2К	21,5	1327	Берзина,11а	1980	2005	В
57	П	П	ГВ	21,5	1327	Берзина,11а	1980	2005	В
89	П	О	2К	4	1365вр	1365	1985	2013	В
57	П	П	ГВ	4	1365вр	1365	1985	2013	В
				28968,5					

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №6**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	ГВ	32,5	1413а	Попова,2/1	1974	0	В
76	П	П	ГВ	50	1534	1509	1960	2015	В
76	П	П	ГВ	25	1533	1534	1960	1998	В
108	П	О	2К	25	1533	1534	1960	1998	В
108	П	П	2К	25	1533	1534	1960	1998	В
76	П	П	ГВ	25	1531	1533	1960	2000	В
133	П	О	2К	25	1531	1533	1960	2000	В
133	П	П	2К	25	1531	1533	1960	2000	В
159	П	П	2К	60	Попова,7	Попова,7 к3	1989	0	В
57	П	О	2К	30	1411	1412	1976	0	В
57	П	П	2К	6	1408	Попова,2г	1976	0	В
76	П	П	ГВ	16	1514	1531	1960	2007	В
133	П	О	2К	16	1514	1531	1960	1979	В
133	П	П	2К	16	1514	1531	1960	1979	В
159	П	П	ГВ	37	1516	1514	1960	1979	В
219	П	О	2К	37	1516	1514	1960	1979	В
219	П	П	2К	37	1516	1514	1960	1979	В
108	П	П	2К	20	Попова,5 к1	1482	1989	0	В
108	П	П	ГВ	40	1483	Попова,5	1989	0	В
133	П	О	2К	40	1483	Попова,5	1989	0	В
89	П	П	ГВ	20	Попова,5 к1	1482	1989	0	В
108	П	О	2К	20	Попова,5 к1	1482	1989	0	В
159	П	П	ГВ	25	1419	1419а	1989	2014	В
133	П	П	2К	40	1483	Попова,5	1989	0	В
108	П	П	ГВ	20	Попова,7 к1	1483	1989	0	В
133	П	О	2К	20	Попова,7 к1	1483	1989	0	В
133	П	П	2К	20	Попова,7 к1	1483	1989	0	В
76	П	П	2К	35	1527а	1528	1968	0	В
76	П	О	2К	35	1527а	1528	1968	0	В
76	П	П	2К	31,5	1527	1527а	1968	0	В
76	П	О	2К	31,5	1527	1527а	1968	0	В
76	П	П	2К	22	1540	1527	1968	0	В
76	П	О	2К	22	1540	1527	1968	0	В
76	П	П	2К	40	1526	1540	1999	0	В
76	П	О	2К	40	1526	1540	1999	0	В
57	П	П	2К	14	1412	Попова,2в	1976	0	В
57	П	О	2К	14	1412	Попова,2в	1976	0	В
57	П	П	2К	30	1411	1412	1976	0	В
57	П	П	ГВ	16	1461г	ул.Колымская,16	1957	2018	В
89	П	П	ГВ	47,5	1402	1481	1989	0	В
273	Н	О	1К	386	Н1	ТП-4	1984	0	В
273	Н	П	1К	386	Н1	ТП-4	1984	0	В
273	П	О	1К	7,5	ТП-9а	Н1	1984	0	В
273	П	П	1К	7,5	ТП-9а	Н1	1984	0	В
159	П	П	2К	60	1512	1512а	1968	0	В
108	П	П	ГВ	60	Попова,7	Попова,7 к3	1989	0	В
159	П	О	2К	60	Попова,7	Попова,7 к3	1989	0	В
108	П	П	ГВ	60	1512	1512а	1968	0	В
159	П	О	2К	60	1512	1512а	1968	0	В
57	П	О	2К	16	1461г	ул.Колымская,16	1957	2018	В
57	П	П	2К	16	1461г	ул.Колымская,16	1957	2018	В
89	Н	О	2К	10	1447	Колымская,26	1983	1995	В
57	Н	П	ГВ	10	1447	Колымская,26	1983	1995	В
219	П	П	2К	20	1428	1428а	1979	1998	В
219	П	О	2К	20	1428	1428а	1979	1998	В
89	П	П	ГВ	20	1428	1428а	1979	1998	В
219	П	П	2К	32,5	1514	1532	1968	0	В
219	П	О	2К	32,5	1514	1532	1968	0	В
159	П	П	ГВ	32,5	1514	1532	1968	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	2К	9	1532	1513	1968	0	В
159	П	О	2К	9	1532	1513	1968	0	В
108	П	П	ГВ	9	1532	1513	1968	0	В
159	П	П	2К	30	1513	1512	1968	0	В
159	П	О	2К	30	1513	1512	1968	0	В
108	П	П	ГВ	30	1513	1512	1968	0	В
159	П	П	2К	117,5	1512a	15126	1968	0	В
159	П	О	2К	117,5	1512a	15126	1968	0	В
108	П	П	ГВ	117,5	1512a	15126	1968	0	В
159	П	П	2К	77,5	15126	1510	1968	0	В
159	П	О	2К	77,5	15126	1510	1968	0	В
108	П	П	ГВ	77,5	15126	1510	1968	0	В
108	П	П	2К	55	1510	1526	1972	2017	В
108	П	О	2К	55	1510	1526	1972	2017	В
57	П	П	2К	18	1422	Колымская,10 к1	1983	1996	В
57	П	О	2К	18	1422	Колымская,10 к1	1983	1996	В
57	П	П	ГВ	18	1422	Колымская,10 к1	1983	1996	В
89	П	П	2К	30	1424	Колымская,10 в	1984	2011	В
219	П	П	2К	42	1532	1518a	1974	0	В
219	П	О	2К	42	1532	1518a	1974	0	В
159	П	П	ГВ	42	1532	1518a	1974	0	В
219	П	П	2К	42	1518a	1518	1974	0	В
219	П	О	2К	42	1518a	1518	1974	0	В
159	П	П	ГВ	42	1518a	1518	1974	0	В
108	П	П	2К	57,5	1460	1461	2018	2022	В
108	П	П	2К	123	1521	1429	1974	0	В
108	П	О	2К	123	1521	1429	1974	0	В
108	П	П	ГВ	123	1521	1429	1974	0	В
219	П	П	2К	19,1	1429a	1429	1979	0	В
219	П	О	2К	19,1	1429a	1429	1979	0	В
108	П	П	ГВ	19,1	1429a	1429	1979	2014	В
219	П	П	2К	15,4	1428	1429a	1979	2014	В
219	П	О	2К	15,4	1428	1429a	1979	2014	В
108	П	П	ГВ	15,4	1428	1429a	1979	2014	В
219	П	П	2К	25	1521	1521a	1974	0	В
219	П	О	2К	25	1521	1521a	1974	0	В
133	П	П	ГВ	25	1521	1521a	1974	0	В
219	П	П	2К	71	1521a	1522	1974	1998	В
219	П	О	2К	71	1521a	1522	1974	1998	В
133	П	П	ГВ	71	1521a	1522	1974	1998	В
89	П	О	2К	30	1424	Колымская,10 в	1984	2011	В
76	П	П	ГВ	30	1424	Колымская,10 в	1984	2011	В
89	П	П	2К	12	1424	Колымская,10 к2	1984	2011	В
89	П	О	2К	12	1424	Колымская,10 к2	1984	2011	В
57	П	П	ГВ	12	1424	Колымская,10 к2	1984	2011	В
76	П	П	2К	20	1465	1464	1967	0	В
108	П	П	2К	30	1522	1523	1970	1998	В
108	П	О	2К	30	1522	1523	1970	1998	В
45	П	П	ГВ	30	1522	1523	1970	1998	В
76	П	О	2К	20	1465	1464	1967	0	В
57	П	П	ГВ	20	1465	1464	1967	0	В
325	П	П	1К	29	1439	ЦТП №6	1984	0	В
325	П	О	1К	29	1439	ЦТП №6	1984	0	В
325	П	П	2К	29	ЦТП N6	1439	1984	0	В
325	П	О	2К	29	ЦТП N6	1439	1984	0	В
273	П	П	ГВ	29	ЦТП N6	1439	1984	0	В
325	Н	П	2К	22,5	ЦТП N6	1451	1984	2014	В
325	Н	О	2К	22,5	ЦТП N6	1451	1984	2014	В
219	Н	П	ГВ	22,5	ЦТП N6	1451	1984	2014	В
325	П	П	2К	83	1439	1440	1984	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
325	П	О	2К	83	1439	1440	1984	0	В
273	П	П	ГВ	83	1439	1440	1984	0	В
325	П	П	1К	83	1440	1439	1984	0	В
325	П	О	1К	83	1440	1439	1984	0	В
219	П	П	2К	25	1440	1441	1984	0	В
219	П	О	2К	25	1440	1441	1984	0	В
159	П	П	ГВ	25	1440	1441	1984	0	В
219	П	П	2К	34	1441	1442	1984	0	В
219	П	О	2К	34	1441	1442	1984	0	В
159	П	П	ГВ	34	1441	1442	1984	0	В
219	П	П	2К	40	1442	1443	1984	0	В
219	П	О	2К	40	1442	1443	1984	0	В
159	П	П	ГВ	40	1442	1443	1984	0	В
219	П	П	2К	34	1443	1444	1984	0	В
219	П	О	2К	34	1443	1444	1984	0	В
159	П	П	ГВ	34	1443	1444	1984	0	В
325	П	П	2К	37,8	1451	1457	1983	2014	В
325	П	О	2К	37,8	1451	1457	1983	2014	В
219	П	П	ГВ	37,8	1451	1457	1983	2014	В
273	П	П	2К	43	1451	1451a	1969	2003	В
273	П	О	2К	43	1451	1451a	1969	2003	В
76	П	П	ГВ	43	1451	1451a	1969	2003	В
529	П	П	2К	13	1457	1457a	1975	0	В
529	П	О	2К	13	1457	1457a	1975	0	В
273	П	П	ГВ	13	1457	1457a	1975	0	В
529	П	П	2К	60	1457a	1459	1975	0	В
529	П	О	2К	60	1457a	1459	1975	0	В
273	П	П	ГВ	60	1457a	1459	1975	0	В
325	П	П	1К	36	ТП-4	1440	1984	0	В
325	П	О	1К	36	ТП-4	1440	1984	0	В
273	П	П	2К	26	1459	1458	1983	0	В
273	П	О	2К	26	1459	1458	1983	0	В
159	П	П	ГВ	26	1459	1458	1983	0	В
273	П	П	2К	56,5	1458	1449	1983	0	В
273	П	О	2К	56,5	1458	1449	1983	0	В
159	П	П	ГВ	56,5	1458	1449	1983	0	В
219	Н	П	2К	34	1449	1448	1983	1998	В
219	Н	О	2К	34	1449	1448	1983	1998	В
159	Н	П	ГВ	34	1449	1448	1983	1998	В
219	Н	П	2К	30,5	1448	1447	1983	1998	В
219	Н	О	2К	30,5	1448	1447	1983	1998	В
159	Н	П	ГВ	30,5	1448	1447	1983	1998	В
159	Н	П	2К	54	1447	1446	1983	1998	В
159	Н	О	2К	54	1447	1446	1983	1998	В
108	Н	П	ГВ	54	1447	1446	1983	1998	В
159	Н	П	2К	26	1446	1445	1983	1998	В
159	Н	О	2К	26	1446	1445	1983	1998	В
108	Н	П	ГВ	26	1446	1445	1983	1998	В
273	П	П	2К	33	1451a	1452	1969	0	В
273	П	О	2К	33	1451a	1452	1969	0	В
133	П	П	ГВ	33	1451a	1452	1969	0	В
273	П	П	2К	40	1452	1452a	1969	0	В
273	П	О	2К	40	1452	1452a	1969	0	В
133	П	П	ГВ	40	1452	1452a	1969	0	В
273	П	П	2К	73	1452a	1453	1969	0	В
273	П	О	2К	73	1452a	1453	1969	0	В
133	П	П	ГВ	73	1452a	1453	1969	0	В
273	П	П	2К	57	1453	1454	1969	0	В
273	П	О	2К	57	1453	1454	1969	0	В
133	П	П	ГВ	57	1453	1454	1969	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
273	П	П	2К	37	1454	1455	1969	0	В
273	П	О	2К	37	1454	1455	1969	0	В
133	П	П	ГВ	37	1454	1455	1969	0	В
219	П	П	2К	35	1455	1456	1969	0	В
219	П	О	2К	35	1455	1456	1969	0	В
133	П	П	ГВ	35	1455	1456	1969	0	В
325	П	П	2К	78	1456	1421	1983	0	В
325	П	О	2К	78	1456	1421	1983	0	В
219	П	П	ГВ	78	1456	1421	1983	0	В
325	П	П	2К	94,5	1421	1422	1983	0	В
325	П	О	2К	94,5	1421	1422	1983	0	В
219	П	П	ГВ	94,5	1421	1422	1983	0	В
325	П	П	2К	40	1422	1423	1983	0	В
325	П	О	2К	40	1422	1423	1983	0	В
219	П	П	ГВ	40	1422	1423	1983	0	В
325	П	П	2К	69	1423	1424	1983	0	В
325	П	О	2К	69	1423	1424	1983	0	В
219	П	П	ГВ	69	1423	1424	1983	0	В
325	П	П	2К	165	1423	1425	1988	0	В
325	П	О	2К	165	1423	1425	1988	0	В
219	П	П	ГВ	165	1423	1425	1988	0	В
325	П	П	2К	25	1425	NK	1988	2004	В
325	П	О	2К	25	1425	NK	1988	2004	В
219	П	П	ГВ	33	NK	1430	1988	0	В
325	П	П	2К	60	1430	1431	1988	0	В
325	П	О	2К	60	1430	1431	1988	0	В
219	П	П	ГВ	60	1430	1431	1988	0	В
325	П	П	2К	47,5	1431	1432	1988	0	В
325	П	О	2К	47,5	1431	1432	1988	0	В
219	П	П	ГВ	47,5	1431	1432	1988	0	В
325	П	П	2К	49	1432	1433	1988	0	В
325	П	О	2К	49	1432	1433	1988	0	В
219	П	П	ГВ	49	1432	1433	1988	0	В
273	П	П	2К	27,5	1433	1434	1988	0	В
273	П	О	2К	27,5	1433	1434	1988	0	В
159	П	П	ГВ	27,5	1433	1434	1988	0	В
219	П	П	2К	56	1454	1437	1977	2020	В
219	П	О	2К	56	1454	1437	1977	2020	В
108	П	П	ГВ	56	1454	1437	1977	2020	В
273	П	П	2К	62,5	1437	1438	1979	1995	В
273	П	О	2К	62,5	1437	1438	1979	1995	В
159	П	П	ГВ	62,5	1437	1438	1979	1998	В
273	П	П	2К	194,5	1438	1338	1988	0	В
273	П	О	2К	194,5	1438	1338	1988	0	В
159	П	П	ГВ	194,5	1438	1338	1988	0	В
159	П	П	2К	52	1459	1460	1969	0	В
159	П	О	2К	52	1459	1460	1969	0	В
108	П	П	ГВ	52	1459	1460	1969	0	В
57	П	П	ГВ	57,5	1460	1461	1969	2022	В
133	П	П	2К	55	1461	1462	1969	0	В
133	П	О	2К	55	1461	1462	1969	0	В
108	П	П	ГВ	55	1461	1462	1969	0	В
325	П	П	2К	67,5	1421	1469	1989	0	В
325	П	О	2К	67,5	1421	1469	1989	0	В
219	П	П	ГВ	67,5	1421	1469	1989	0	В
325	П	П	2К	12	1469	1420	1989	0	В
325	П	О	2К	12	1469	1420	1989	0	В
219	П	П	ГВ	12	1469	1420	1989	0	В
89	П	П	2К	20	1420	1466	1988	0	В
89	П	О	2К	20	1420	1466	1988	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	20	1420	1466	1988	0	В
76	П	П	2К	52,5	1466	1465	1988	0	В
76	П	О	2К	52,5	1466	1465	1988	0	В
76	П	П	ГВ	52,5	1466	1465	1988	0	В
57	П	П	2К	70	1420	Колымская,12 к1	2006	0	В
57	П	О	2К	70	1420	Колымская,12 к1	2006	0	В
57	П	П	ГВ	70	1420	Колымская,12 к1	2006	0	В
108	П	О	2К	57,5	1460	1461	2018	2022	В
325	П	П	2К	95	1420	1419	1989	2003	В
325	П	О	2К	95	1420	1419	1989	2003	В
219	П	П	ГВ	95	1420	1419	1989	2003	В
529	Н	П	2К	403	1459	1419	1989	0	В
529	Н	О	2К	403	1459	1419	1989	0	В
273	Н	П	ГВ	403	1459	1419	1989	0	В
159	П	П	2К	130	1419	1417	1975	0	В
159	П	О	2К	130	1419	1417	1975	0	В
108	П	П	ГВ	130	1419	1417	1975	0	В
159	П	П	2К	55	1417	1400	1975	0	В
159	П	О	2К	55	1417	1400	1975	0	В
108	П	П	ГВ	55	1417	1400	1975	0	В
219	П	О	2К	25	1419	1419a	1989	2014	В
219	П	П	2К	25	1419	1419a	1989	2014	В
159	П	П	2К	41	1400	1401	1987	0	В
159	П	О	2К	41	1400	1401	1987	0	В
108	П	П	ГВ	41	1400	1401	1987	0	В
325	П	П	2К	12	подкач.насосн.	1401	1987	0	В
325	П	О	2К	12	подкач.насосн.	1401	1987	0	В
219	П	П	ГВ	12	подкач.насосн.	1401	1987	0	В
325	П	П	2К	12	1401	подкач.насосн.	1987	0	В
325	П	О	2К	12	1401	подкач.насосн.	1987	0	В
219	П	П	ГВ	12	1401	подкач.насосн.	1987	0	В
325	П	П	2К	35	1401	1402	1980	0	В
325	П	О	2К	35	1401	1402	1980	0	В
219	П	П	ГВ	35	1401	1402	1980	0	В
219	П	П	2К	5	1419a	Попова,7	1989	2014	В
219	П	О	2К	5	1419a	Попова,7	1989	2014	В
159	П	П	ГВ	5	1419a	Попова,7	1989	2014	В
159	П	П	2К	70	Попова,7	Попова,7 к1	1989	0	В
159	П	О	2К	70	Попова,7	Попова,7 к1	1989	0	В
133	П	П	ГВ	70	Попова,7	Попова,7 к1	1989	0	В
108	П	П	2К	55	Попова,7 к1	1418	1989	0	В
108	П	О	2К	55	Попова,7 к1	1418	1989	0	В
76	П	П	ГВ	55	Попова,7 к1	1418	1989	0	В
133	П	П	2К	50	Попова,5	Попова,5 к1	1989	0	В
133	П	О	2К	50	Попова,5	Попова,5 к1	1989	0	В
108	П	П	ГВ	50	Попова,5	Попова,5 к1	1989	0	В
159	П	П	2К	5	1481	Попова,3	1989	2008	В
159	П	О	2К	5	1481	Попова,3	1989	2008	В
89	П	П	ГВ	5	1481	Попова,3	1989	2008	В
108	П	П	2К	12	1402	1403	1980	2021	В
108	П	О	2К	12	1402	1403	1980	2021	В
57	П	П	ГВ	12	1402	1403	1980	2021	В
108	П	П	2К	39	1403	1404	1980	2021	В
108	П	О	2К	39	1403	1404	1980	2021	В
57	П	П	ГВ	39	1403	1404	1980	2021	В
108	П	П	2К	6,5	1404	1405	1980	2021	В
108	П	О	2К	6,5	1404	1405	1980	2021	В
57	П	П	ГВ	6,5	1404	1405	1980	2021	В
325	П	П	2К	104	1405	1413	1980	0	В
325	П	О	2К	104	1405	1413	1980	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
273	П	П	ГВ	104	1405	1413	1980	0	В
108	П	П	2К	46,5	1405	1406	1970	0	В
108	П	О	2К	46,5	1405	1406	1970	0	В
108	П	П	2К	32	1406	1407	1970	2011	В
108	П	О	2К	32	1406	1407	1970	2011	В
89	Н	П	2К	14	1449	Колымская,22	1983	1995	В
89	Н	О	2К	14	1449	Колымская,22	1983	1995	В
57	Н	П	ГВ	14	1449	Колымская,22	1983	1995	В
89	Н	П	2К	10	1448	Колымская,24	1983	1995	В
57	П	П	2К	25	1407	1411	1976	0	В
57	П	О	2К	25	1407	1411	1976	0	В
76	П	П	2К	19	1407	1410	1976	0	В
76	П	О	2К	19	1407	1410	1976	0	В
108	Н	П	ГВ	280	1434	1428	1972	1998	В
325	П	П	2К	35	1413	1413а	1976	0	В
325	П	О	2К	35	1413	1413а	1976	0	В
219	П	П	ГВ	35	1413	1413а	1976	0	В
89	Н	О	2К	10	1448	Колымская,24	1983	1995	В
57	Н	П	ГВ	10	1448	Колымская,24	1983	1995	В
89	Н	П	2К	10	1447	Колымская,26	1983	1995	В
133	П	П	ГВ	28	1519	1521	1974	0	В
219	П	О	2К	28	1519	1521	1974	0	В
219	П	П	2К	28	1519	1521	1974	0	В
219	П	О	2К	20	1518	1519	1974	0	В
219	П	П	2К	20	1518	1519	1974	0	В
159	П	П	ГВ	20	1518	1519	1974	0	В
89	П	П	2К	30	Попова,5 к1	Попова,5 к2	1989	0	В
89	П	О	2К	30	Попова,5 к1	Попова,5 к2	1989	0	В
57	П	П	ГВ	30	Попова,5 к1	Попова,5 к2	1989	0	В
76	П	П	2К	40	Поп.5 к.2	Поп.5 к.3	1989	0	В
76	П	О	2К	40	Поп.5 к.2	Поп.5 к.3	1989	0	В
57	П	П	ГВ	40	Поп.5 к.2	Поп.5 к.3	1989	0	В
108	П	П	2К	40	1482	Попова,3	1989	0	В
108	П	О	2К	40	1482	Попова,3	1989	0	В
89	П	П	ГВ	40	1482	Попова,3	1989	0	В
108	П	П	2К	45	Попова,3	Попова,3 к1	1989	0	В
108	П	О	2К	45	Попова,3	Попова,3 к1	1989	0	В
76	П	П	ГВ	45	Попова,3	Попова,3 к1	1989	0	В
89	П	П	2К	30	Поп.3 к.1	Поп.3 к.2	1989	0	В
89	П	О	2К	30	Поп.3 к.1	Поп.3 к.2	1989	0	В
57	П	П	ГВ	30	Поп.3 к.1	Поп.3 к.2	1989	0	В
76	П	П	2К	40	Поп.3 к.2	Поп.3 к.3	1989	0	В
76	П	О	2К	40	Поп.3 к.2	Поп.3 к.3	1989	0	В
57	П	П	ГВ	40	Поп.3 к.2	Поп.3 к.3	1989	0	В
108	П	П	ГВ	12	1400	подкач.насосн.	1987	0	В
159	П	О	2К	12	1400	подкач.насосн.	1987	0	В
159	П	П	2К	12	1400	подкач.насосн.	1987	0	В
89	П	П	2К	50	1534	1509	1960	2015	В
89	П	О	2К	50	1534	1509	1960	2015	В
133	П	П	ГВ	25	1425	NK	1988	2004	В
325	П	П	2К	33	NK	1430	1988	0	В
325	П	О	2К	33	NK	1430	1988	0	В
159	П	П	2К	19,5	1438	1438а	1978	1995	В
159	П	О	2К	19,5	1438	1438а	1978	1995	В
108	П	П	ГВ	19,5	1438	1438а	1978	1995	В
159	П	П	2К	105	1438а	1438б	1978	1995	В
159	П	О	2К	105	1438а	1438б	1978	1995	В
108	П	П	ГВ	105	1438а	1438б	1978	2000	В
219	Н	П	2К	280	1434	1428	1972	1998	В
219	Н	О	2К	280	1434	1428	1972	1998	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	51	1424	1424а	1987	0	В
133	П	О	2К	51	1424	1424а	1987	0	В
133	П	П	2К	51	1424	1424а	1987	0	В
108	П	О	2К	47,5	1402	1481	1989	0	В
108	П	П	2К	47,5	1402	1481	1989	0	В
57	П	П	2К	35	1440	Берзина,27	1985	2007	В
57	П	О	2К	35	1440	Берзина,27	1985	2007	В
57	П	П	ГВ	35	1440	Берзина,27	1985	2007	В
89	П	П	2К	17,5	1441	Берзина,29	1988	2005	В
89	П	О	2К	17,5	1441	Берзина,29	1988	2005	В
45	П	П	ГВ	17,5	1441	Берзина,29	1988	2005	В
76	П	П	2К	16,5	1442	Берзина,29	1988	2005	В
76	П	О	2К	16,5	1442	Берзина,29	1988	2005	В
45	П	П	ГВ	16,5	1442	Берзина,29	1988	2005	В
76	П	П	2К	24	1443	Берзина,31	1983	0	В
76	П	О	2К	24	1443	Берзина,31	1983	0	В
45	П	П	ГВ	24	1443	Берзина,31	1983	0	В
76	П	П	2К	25	1444	Берзина,31	1983	0	В
76	П	О	2К	25	1444	Берзина,31	1983	0	В
57	П	П	ГВ	25	1444	Берзина,31	1983	0	В
76	Н	П	2К	7	1445	Берзина,33	1984	0	В
76	Н	О	2К	7	1445	Берзина,33	1984	0	В
32	Н	П	ГВ	7	1445	Берзина,33	1984	0	В
76	Н	П	2К	25	1445	Берзина,33	1984	0	В
76	Н	О	2К	25	1445	Берзина,33	1984	0	В
57	Н	П	ГВ	25	1445	Берзина,33	1984	0	В
76	П	П	2К	17	1425	Колымская,6	1987	2005	В
76	П	О	2К	17	1425	Колымская,6	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	17	1425	Колымская,6	1987	2005	В
76	П	П	2К	17	1431	Колымская,6 к.1	1987	2005	В
76	П	О	2К	17	1431	Колымская,6 к.1	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	17	1431	Колымская,6 к.1	1987	2005	В
89	П	П	2К	17	1432	Колымская,6 к.2	1987	2022	В
89	П	О	2К	17	1432	Колымская,6 к.2	1987	2022	В
57	П	П	ГВ	17	1432	Колымская,6 к.2	1987	2005	В
89	П	П	2К	17	1433	Колымская,6 к.3	1987	2017	В
89	П	О	2К	17	1433	Колымская,6 к.3	1987	2017	В
57	П	П	ГВ	17	1433	Колымская,6 к.3	1987	2017	В
108	П	П	2К	10	14386	Колымская,7 к.1	1996	2005	В
108	П	О	2К	10	14386	Колымская,7 к.1	1996	2005	В
57	П	П	ГВ	10	14386	Колымская,7 к.1	1996	2005	В
76	П	П	2К	18	1423	Колымская,8 к.1	1989	2005	В
76	П	О	2К	18	1423	Колымская,8 к.1	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	18	1423	Колымская,8 к.1	1989	2005	В
133	П	П	ГВ	27,5	1455	Кол,11 подвал 1	1972	0	В
219	П	О	2К	27,5	1455	Кол,11 подвал 1	1972	0	В
219	П	П	2К	27,5	1455	Кол,11 подвал 1	1972	0	В
159	П	П	2К	32,5	Кол,11 подвал 1	Кол,11 подвал 2	1972	0	В
159	П	О	2К	32,5	Кол,11 подвал 1	Кол,11 подвал 2	1972	0	В
108	П	П	ГВ	32,5	Кол,11 подвал 1	Кол,11 подвал 2	1972	0	В
108	П	П	2К	30	Кол,11 подвал 2	1455а	1972	0	В
108	П	О	2К	30	Кол,11 подвал 2	1455а	1972	0	В
76	П	П	ГВ	30	Кол,11 подвал 2	1455а	1972	0	В
89	П	П	2К	47,5	1455а	1455б	1972	2005	В
89	П	О	2К	47,5	1455а	1455б	1972	2005	В
76	П	П	ГВ	47,5	1455а	1455б	1972	2005	В
89	П	П	2К	10,5	1455б	Колымская,9	1972	0	В
89	П	О	2К	10,5	1455б	Колымская,9	1972	0	В
57	П	П	ГВ	10,5	1455б	Колымская,9	1972	0	В
57	П	П	ГВ	6,5	1455а	Колымская,9а	1975	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	О	2К	6,5	1455а	Колымская,9а	1975	0	В
89	П	П	2К	6,5	1455а	Колымская,9а	1975	0	В
57	П	П	2К	10,5	1438	Колымская,9б	1979	2013	В
57	П	О	2К	10,5	1438	Колымская,9б	1979	2013	В
57	П	П	ГВ	10,5	1438	Колымская,9б	1979	2013	В
108	П	П	2К	11	1437	Колымская,11а	1977	2013	В
108	П	О	2К	11	1437	Колымская,11а	1977	2013	В
57	П	П	ГВ	11	1437	Колымская,11а	1977	2013	В
89	П	П	2К	5	1456	Колымская,12	1969	0	В
89	П	О	2К	5	1456	Колымская,12	1969	0	В
45	П	П	ГВ	5	1456	Колымская,12	1969	0	В
57	П	П	2К	38	1462	Колымская,14	1957	0	В
57	П	О	2К	38	1462	Колымская,14	1957	0	В
57	П	П	ГВ	38	1462	Колымская,14	1957	0	В
57	П	П	2К	14	1452	Колымская,15	1957	0	В
57	П	О	2К	14	1452	Колымская,15	1957	0	В
57	П	П	ГВ	14	1452	Колымская,15	1957	0	В
76	П	П	2К	16	1452а	Колымская,15а	1974	0	В
76	П	О	2К	16	1452а	Колымская,15а	1974	0	В
57	П	П	ГВ	16	1452а	Колымская,15а	1974	0	В
45	П	П	ГВ	11	1451а	Колымская,15а	1982	0	В
76	П	О	2К	11	1451а	Колымская,15а	1982	0	В
76	П	П	2К	11	1451а	Колымская,15а	1982	0	В
57	П	П	2К	10	1461	1461т	1957	0	В
57	П	О	2К	10	1461	1461т	1957	0	В
57	П	П	ГВ	10	1461	1461т	1957	0	В
76	П	П	2К	32,5	1453	Кол-ая,17а,к1,2	1973	0	В
76	П	О	2К	32,5	1453	Кол-ая,17а,к1,2	1973	0	В
57	П	П	ГВ	32,5	1453	Кол-ая,17а,к1,2	1973	0	В
57	П	П	2К	32	1460	Колымская,18	1958	0	В
57	П	О	2К	32	1460	Колымская,18	1958	0	В
57	П	П	ГВ	32	1460	Колымская,18	1958	0	В
57	П	О	2К	6	1408	Попова,2г	1976	0	В
108	П	О	2К	26	1411	1408	1976	0	В
108	П	П	2К	26	1411	1408	1976	0	В
76	П	П	2К	32,5	1413а	Попова,2/1	1974	0	В
76	П	О	2К	32,5	1413а	Попова,2/1	1974	0	В
57	П	П	2К	17,5	1405	Попова,4	1956	0	В
57	П	О	2К	17,5	1405	Попова,4	1956	0	В
45	П	П	ГВ	17,5	1405	Попова,4	1956	0	В
89	П	П	2К	15	1418	Попова,7 к.2	1991	2008	В
89	П	О	2К	15	1418	Попова,7 к.2	1991	2008	В
57	П	П	ГВ	15	1418	Попова,7 к.2	1991	2008	В
				20060,9					

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №8**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	инвент. №	Вкл./ откл.
159	П	О	2К	25	111	112	1984	2021	0	В
159	П	П	2К	25	111	112	1984	2021	0	В
159	Н	О	2К	28	4515a	4516	1984	0	0	В
159	Н	П	2К	28	4515a	4516	1984	0	0	В
325	П	О	2К	35	4514	4515	1983	0	0	В
325	П	П	2К	35	4514	4515	1983	0	0	В
325	П	О	2К	33	4509	4514	1983	0	0	В
325	П	П	2К	33	4509	4514	1983	0	0	В
325	П	О	2К	46	4513	4509	1983	0	0	В
325	П	П	2К	46	4513	4509	1983	0	0	В
219	Н	О	2К	50	4512	4513	1983	2016	0	В
219	Н	П	2К	50	4512	4513	1983	2016	0	В
325	П	О	2К	94	4511	4512	1983	0	0	В
325	П	П	2К	94	4511	4512	1983	0	0	В
325	П	О	2К	29	4510	4511	1983	0	0	В
325	П	П	2К	29	4510	4511	1983	0	0	В
325	П	О	2К	43	4507	4510	1983	0	0	В
325	П	П	2К	43	4507	4510	1983	0	0	В
325	П	О	2К	48	4506	4507	1983	0	0	В
325	П	П	2К	48	4506	4507	1983	0	0	В
219	П	П	ГВ	24	4505	4506	1982	0	0	В
325	П	О	2К	24	4505	4506	1982	0	0	В
325	П	П	2К	24	4505	4506	1982	0	0	В
159	П	О	2К	25	112a	113	1989	2017	0	В
159	П	П	2К	25	112a	113	1989	2017	0	В
219	П	О	2К	40	113	114	1989	2014	0	В
219	П	П	2К	40	113	114	1989	2014	0	В
159	П	О	2К	20,5	114	119	1991	2012	0	В
159	П	П	2К	20,5	114	119	1991	2012	0	В
159	П	О	2К	59	119	215	1991	0	0	В
159	П	П	2К	59	119	215	1991	0	0	В
159	П	О	2К	30	215	219	1991	0	0	В
159	П	П	2К	30	215	219	1991	0	0	В
159	П	О	2К	22	219	218	1991	0	0	В
159	П	П	2К	22	219	218	1991	0	0	В
159	П	О	2К	9	218	217	1991	0	0	В
159	П	П	2К	9	218	217	1991	0	0	В
159	П	О	2К	36,5	217	216	1991	2019	0	В
159	П	П	2К	36,5	217	216	1991	2019	0	В
159	П	О	2К	50	157	175	1991	0	39156810	В
159	П	П	2К	50	157	175	1991	0	39156810	В
89	П	О	2К	20	4506	4506a	1970	1982	0	В
89	П	П	2К	20	4506	4506a	1970	1982	0	В
57	П	П	2К	11	174б	174в	1991	2018	0	В
57	П	О	2К	11	174б	174в	1991	2018	0	В
219	П	П	ГВ	114	4502	4505	1982	0	0	В
325	П	О	2К	114	4502	4505	1982	0	0	В
325	П	П	2К	114	4502	4505	1982	0	0	В
159	П	П	2К	20	112	112a	1984	2010	0	В
159	Н	О	2К	81	4515	4515a	1983	0	0	В
159	Н	П	2К	81	4515	4515a	1983	0	0	В
325	П	П	2К	5	ЦТП N8	4500	1982	0	0	В
325	П	О	2К	5	ЦТП N8	4500	1982	0	0	В
219	П	П	ГВ	5	ЦТП N8	4500	1982	0	0	В
219	П	П	ГВ	37	4501	4502	1982	0	0	В
325	П	О	2К	37	4501	4502	1982	0	0	В
325	П	П	2К	37	4501	4502	1982	0	0	В
57	П	О	2К	18	174	174a	1991	2017	0	В
57	П	О	2К	21	174a	174б	1991	2017	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	инвент. №	Вкл./откл.
57	П	П	2К	21	174а	174б	1991	2017	0	В
57	П	П	2К	18	174	174а	1991	2017	0	В
57	П	П	ГВ	8	4506а	Речная,8а	1970	1982	0	В
76	П	О	2К	8	4506а	Речная,8а	1970	1982	0	В
76	П	П	2К	8	4506а	Речная.8а	1970	1982	0	В
219	П	П	ГВ	15	4500	4501	1982	0	0	В
325	П	О	2К	15	4500	4501	1982	0	0	В
325	П	П	2К	15	4500	4501	1982	0	0	В
108	П	П	2К	49	175а	133	1975	2007	26065137	В
108	П	О	2К	49	175а	133	1975	2007	26065137	В
159	П	П	2К	23,5	175	175а	1991	0	18403701	В
159	П	О	2К	23,5	175	175а	1991	0	18403701	В
159	П	О	2К	26	216	169	1991	2014	0	В
159	П	П	2К	26	216	169	1991	2014	0	В
159	П	О	2К	67	168	157	1991	0	52470125	В
159	П	П	2К	67	168	157	1991	0	52470125	В
159	П	О	2К	80	169	168	1991	2021	0	В
159	П	П	2К	80	169	168	1991	2021	0	В
133	П	О	2К	60	169	174	1991	2016	0	В
133	П	П	2К	60	169	174	1991	2016	0	В
159	П	О	2К	20	112	112а	1984	2010	0	В
159	Н	П	1К	10	ТП-6	ЦТП-8	1975	0	0	В
159	Н	О	1К	10	ТП-6	ЦТП-8	1975	0	0	В
89	П	П	ГВ	20	4506	4506а	1970	1982	0	В
57	П	О	2К	30	174в	174г	1991	2018	0	В
159	Н	О	2К	7	4516	111	1984	0	0	В
159	Н	П	2К	7	4516	111	1984	0	0	В
57	П	П	2К	30	174в	174г	1991	2018	0	В
				3122						

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №9**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	ГВ	41	361	361а	1972	2017	В
108	П	П	ГВ	30	356	360 ППУ	1965	2017	В
76	П	П	ГВ	62	325	Парк.Зк.2	2003	0	В
89	П	О	2К	62	325	Парк.Зк.2	2003	0	В
219	П	П	ГВ	35	346	350а	1987	0	В
89	П	П	ГВ	92	2665	2665а	1986	0	В
108	П	П	ГВ	27	370	353	1960	2018	В
108	П	П	ГВ	27,5	353	354	1960	2020	В
108	П	П	ГВ	15	354	355т	1991	0	В
108	П	П	ГВ	20	356а	356	1962	2017	В
89	П	П	ГВ	28	360	361	1965	2013	В
89	П	П	ГВ	9,5	360	Пролет.24а	1962	2012	В
89	П	П	ГВ	12,7	Пролет.24а	Пролет.22а	1966	2010	В
108	П	П	ГВ	28	360	362а	1965	1987	В
76	П	П	ГВ	21	362а	363	1968	2010	В
57	П	П	ГВ	52	353	352	1961	2018	В
76	П	П	ГВ	11	361а	Парковая,2	1962	2017	В
89	П	П	2К	4	325	Пролет,34 к.1	2003	0	В
57	П	П	ГВ	12,5	376а	377	1960	2017	В
57	П	П	ГВ	14	364	Пролетарская,18	1974	2010	В
76	П	П	2К	9	421	Ленина,5	1956	2017	В
76	П	О	2К	9	421	Ленина,5	1956	2017	В
57	П	П	ГВ	6	361а	Парковая,2	1972	2014	В
76	П	П	ГВ	12	361	Пролет.26а	1973	2002	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	ГВ	46	364	Пролетарская,16	1976	2017	В
76	П	П	ГВ	3,3	362	Пролет.24	1973	2010	В
219	П	П	ГВ	12	341а	312	1987	0	В
219	П	П	ГВ	52,5	341а	346	1987	0	В
89	П	О	2К	4	325	Пролет,34 к.1	2003	0	В
89	П	П	ГВ	4	325	Пролет,34 к.1	2003	0	В
76	П	П	ГВ	34	363	364	1968	2017	В
57	П	П	ГВ	39	387	Наб.р.Маг,15/4	1994	2005	В
76	П	О	2К	39	387	Наб.р.Маг,15/4	1994	2005	В
76	П	П	2К	39	387	Наб.р.Маг,15/4	1994	2005	В
89	П	П	ГВ	18,5	388	Наб.р.Маг,13	1989	2020	В
325	Н	О	1К	87	ТП-16	ТК-В	1979	0	В
325	Н	П	1К	87	ТП-16	ТК-В	1979	0	В
325	П	О	1К	44,5	414	ЦТП 9	1979	0	В
325	П	П	1К	44,5	414	ЦТП 9	1979	0	В
57	П	П	ГВ	14,2	Пролет.22а	Пролет.20а	1962	2010	В
219	П	П	ГВ	119,5	350	370	1995	0	В
108	П	П	ГВ	11	356	360	1965	1990	В
219	П	П	ГВ	82	312	311	1987	0	В
108	П	П	ГВ	18	312	310	1949	0	В
219	П	П	ГВ	22,5	350а	350	1987	0	В
273	П	П	2К	31	331	340	1963	0	В
159	П	П	ГВ	30	331	341а	1987	0	В
273	П	О	2К	31	331	340	1963	0	В
108	П	П	ГВ	31	331	340	1963	0	В
273	П	П	2К	33	330	331	1963	0	В
273	П	О	2К	33	330	331	1963	0	В
108	П	П	ГВ	33	330	331	1963	0	В
273	П	П	2К	24	340	341	1977	0	В
273	П	О	2К	24	340	341	1977	0	В
89	П	П	ГВ	24	340	341	1977	0	В
159	П	П	2К	18	341	342	1987	0	В
159	П	О	2К	18	341	342	1987	0	В
108	П	П	ГВ	18	341	342	1987	0	В
159	П	П	2К	40,5	342	343	1987	0	В
159	П	О	2К	40,5	342	343	1987	0	В
108	П	П	ГВ	40,5	342	343	1987	0	В
108	П	П	2К	24	343	344	1962	2016	В
108	П	О	2К	24	343	344	1962	2016	В
89	П	П	ГВ	24	343	344	1962	2016	В
108	П	П	2К	63	344	334	1962	2009	В
108	П	О	2К	63	344	334	1962	2009	В
76	П	П	ГВ	63	344	334	1962	2009	В
273	П	О	2К	72	324	330	1963	2003	В
273	П	П	2К	72	324	330	1963	2003	В
159	П	П	ГВ	72	324	330	1963	2003	В
325	П	П	2К	18	325	324	1987	0	В
325	П	О	2К	18	325	324	1987	0	В
219	П	П	ГВ	18	325	324	1987	0	В
219	П	П	2К	64	324	324а	1978	1995	В
219	П	О	2К	64	324	324а	1978	1995	В
159	П	П	ГВ	64	324	324а	1978	1995	В
159	П	П	2К	56	324а	323	1980	1995	В
159	П	О	2К	56	324а	323	1980	1995	В
108	П	П	ГВ	56	324а	323	1980	1995	В
89	П	П	2К	45,5	323	321	1980	2011	В
89	П	О	2К	45,5	323	321	1980	2011	В
76	П	П	ГВ	45,5	323	321	1980	2011	В
89	П	П	2К	22	321	320	1983	2011	В
89	П	О	2К	22	321	320	1983	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	П	ГВ	22	321	320	1983	2011	В
89	П	П	2К	18	323	Якутская,4а	1970	2011	В
89	П	О	2К	18	323	Якутская,4а	1970	2011	В
76	П	П	ГВ	18	323	Якутская,4а	1970	2011	В
325	П	П	2К	43	326	325	1987	0	В
325	П	О	2К	43	326	325	1987	0	В
219	П	П	ГВ	43	326	325	1987	0	В
325	П	П	2К	74,5	327	326	1991	0	В
325	П	О	2К	74,5	327	326	1991	0	В
219	П	П	ГВ	74,5	327	326	1991	0	В
273	П	П	2К	43,5	328	327	1982	0	В
273	П	О	2К	43,5	328	327	1982	0	В
219	П	П	ГВ	43,5	328	327	1982	0	В
273	П	П	2К	58	329	328	1982	0	В
273	П	О	2К	58	329	328	1982	0	В
219	П	П	ГВ	58	329	328	1982	0	В
273	П	П	2К	60	418а	329	1980	0	В
273	П	О	2К	60	418а	329	1980	0	В
159	П	П	ГВ	60	418а	329	1980	0	В
273	П	П	2К	72	418	418а	1980	2016	В
273	П	О	2К	72	418	418а	1980	2016	В
159	П	П	ГВ	72	418	418а	1980	2016	В
108	П	О	2К	18,5	388	Наб.р.Маг,13	1989	2020	В
108	П	П	2К	18,5	388	Наб.р.Маг,13	1989	2020	В
57	П	П	ГВ	35	388а	Наб.р.Маг.15/3	1989	2010	В
76	П	О	2К	35	388а	Наб.р.Маг.15/3	1989	2010	В
76	П	П	2К	35	388а	Наб.р.Маг.15/3	1989	2010	В
76	П	П	ГВ	3	362а	362	1973	2010	В
57	П	П	ГВ	31	2665а	Набережная, 45	1986	2016	В
325	П	О	1К	56	414а	414	1979	0	В
325	П	П	1К	56	414а	414	1979	0	В
426	П	П	2К	12,3	ЦТП-9	410	1979	0	В
426	П	О	2К	12,3	ЦТП-9	410	1979	0	В
273	П	П	ГВ	12,3	ЦТП-9	410	1979	0	В
426	П	П	2К	74	410	414	1979	0	В
426	П	О	2К	74	410	414	1979	0	В
273	П	П	ГВ	74	410	414	1979	0	В
426	П	П	2К	56	414	414а	1979	0	В
426	П	О	2К	56	414	414а	1979	0	В
273	П	П	ГВ	56	414	414а	1979	0	В
426	П	П	2К	111	414а	415	1979	0	В
426	П	О	2К	111	414а	415	1979	0	В
273	П	П	ГВ	96,7	414а	415	1979	2017	В
159	П	П	2К	50	416	416а	1988	2012	В
159	П	О	2К	50	416	416а	1988	2012	В
108	П	П	ГВ	50	416	416а	1988	2012	В
377	П	П	2К	139	416	417	1980	1996	В
377	П	О	2К	139	416	417	1980	1996	В
273	П	П	ГВ	139	416	417	1980	1996	В
377	П	П	2К	53	417	418	1980	1996	В
377	П	О	2К	53	417	418	1980	1996	В
273	П	П	ГВ	53	417	418	1980	1996	В
325	П	О	2К	94	418	419	1981	0	В
325	П	П	2К	94	418	419	1981	0	В
273	П	П	ГВ	94	418	419	1981	0	В
325	П	П	2К	33	419	386	1985	0	В
325	П	О	2К	33	419	386	1985	0	В
273	П	П	ГВ	33	419	386	1985	0	В
219	П	П	2К	86	386	387	1985	2018	В
219	П	О	2К	86	386	387	1985	2018	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	86	386	387	1985	2018	В
159	П	П	2К	58	387	388	1985	2018	В
159	П	О	2К	58	387	388	1985	2018	В
108	П	П	ГВ	58	387	388	1985	2018	В
108	П	П	2К	30	388	388a	1989	2008	В
108	П	О	2К	30	388	388a	1989	2008	В
76	П	П	ГВ	30	388	388a	1989	2008	В
108	П	П	2К	84	388a	439	1988	2010	В
108	П	О	2К	84	388a	439	1988	2010	В
76	П	П	ГВ	84	388a	439	1988	2010	В
133	П	П	2К	37	388	389	1987	2015	В
133	П	О	2К	37	388	389	1987	2015	В
108	П	П	ГВ	37	388	389	1987	2015	В
133	П	П	2К	38	389	390	1987	2008	В
133	П	О	2К	38	389	390	1987	2008	В
89	П	П	ГВ	38	389	390	1987	2008	В
133	П	П	2К	26	390	437	1987	2009	В
133	П	О	2К	26	390	437	1987	2009	В
89	П	П	ГВ	26	390	437	1987	2009	В
133	П	П	2К	31	437	438	1987	2009	В
133	П	О	2К	31	437	438	1987	2009	В
89	П	П	ГВ	31	437	438	1987	2009	В
325	П	П	2К	49,5	386	1187	1989	0	В
325	П	О	2К	49,5	386	1187	1989	0	В
273	П	П	ГВ	49,5	386	1187	1989	0	В
108	П	П	2К	29	1187	1188	1990	2021	В
108	П	О	2К	29	1187	1188	1990	2021	В
76	П	П	ГВ	29	1187	1188	1990	2021	В
325	П	П	2К	21,5	1187	1186	1989	0	В
325	П	О	2К	21,5	1187	1186	1989	0	В
273	П	П	ГВ	21,5	1187	1186	1989	0	В
325	П	П	2К	83	1186	1185	1989	0	В
325	П	О	2К	83	1186	1185	1989	0	В
273	П	П	ГВ	83	1186	1185	1989	0	В
426	П	П	2К	75	410	408	1978	0	В
426	П	О	2К	75	410	408	1978	0	В
273	П	П	ГВ	75	410	408	1978	0	В
108	П	П	ГВ	14,5	360	362a ППУ	1965	2017	В
426	П	П	2К	72	408	407	1978	0	В
426	П	О	2К	72	408	407	1978	0	В
325	П	П	ГВ	72	408	407	1978	0	В
325	П	П	2К	50	407	406	1981	0	В
325	П	О	2К	50	407	406	1981	0	В
273	П	П	ГВ	50	407	406	1981	0	В
325	П	П	2К	110	406	405	1981	0	В
325	П	О	2К	110	406	405	1981	0	В
273	П	П	ГВ	110	406	405	1981	0	В
325	П	П	2К	50	405	404	1981	0	В
325	П	О	2К	50	405	404	1981	0	В
273	П	П	ГВ	50	405	404	1981	0	В
273	П	П	2К	26	404	403	1981	0	В
273	П	О	2К	26	404	403	1981	0	В
219	П	П	ГВ	26	404	403	1981	0	В
273	П	П	2К	50,5	403	402	1981	0	В
273	П	О	2К	50,5	403	402	1981	0	В
219	П	П	ГВ	50,5	403	402	1981	0	В
273	П	П	2К	97,5	402	411	1981	0	В
273	П	О	2К	97,5	402	411	1981	0	В
219	П	П	ГВ	97,5	402	411	1981	0	В
325	П	П	2К	20,1	411	413	1981	2015	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
325	П	О	2К	20,1	411	413	1981	2015	В
219	П	П	ГВ	20,1	411	413	1981	2015	В
159	П	П	2К	40	413	413a	1986	2013	В
159	П	О	2К	40	413	413a	1986	2013	В
89	П	П	ГВ	40	413	413a	1986	2013	В
159	П	П	2К	36	404	399a	1982	0	В
159	П	О	2К	36	404	399a	1982	0	В
108	П	П	ГВ	36	404	399a	1982	0	В
219	П	П	2К	23	399a	399	1982	0	В
219	П	О	2К	23	399a	399	1982	0	В
108	П	П	ГВ	23	399a	399	1982	0	В
219	П	П	2К	22,5	399	398	1982	0	В
219	П	О	2К	22,5	399	398	1982	0	В
108	П	П	ГВ	22,5	399	398	1982	0	В
219	П	П	2К	27,5	398	397	1982	0	В
219	П	О	2К	27,5	398	397	1982	0	В
108	П	П	ГВ	27,5	398	397	1982	0	В
159	П	П	2К	32	397	396	1982	0	В
159	П	О	2К	32	397	396	1982	0	В
108	П	П	ГВ	32	397	396	1982	0	В
273	П	П	2К	48	412a	412	1985	0	В
273	П	О	2К	48	412a	412	1985	0	В
273	П	П	2К	42	412	420	1985	0	В
273	П	О	2К	42	412	420	1985	0	В
273	П	П	2К	10	420	421	1985	0	В
273	П	О	2К	10	420	421	1985	0	В
273	П	П	2К	62	421	422	1986	0	В
273	П	О	2К	62	421	422	1986	0	В
273	П	П	2К	32,5	422	423	1986	0	В
273	П	О	2К	32,5	422	423	1986	0	В
273	П	П	2К	41	423	424	1986	0	В
273	П	О	2К	41	423	424	1986	0	В
273	П	П	2К	63,5	424	425	1985	0	В
273	П	О	2К	63,5	424	425	1986	0	В
273	П	П	2К	8	425	430	1985	0	В
273	П	О	2К	8	425	430	1985	0	В
325	П	П	2К	321	405	458	1980	0	В
325	П	О	2К	321	405	458	1980	0	В
219	П	П	ГВ	321	405	458	1980	0	В
325	П	П	2К	60	457a	457	1980	0	В
325	П	О	2К	60	457a	457	1980	0	В
219	П	П	ГВ	60	457a	457	1980	0	В
273	П	П	2К	26	457	455	1980	0	В
273	П	О	2К	26	457	455	1980	0	В
219	П	П	ГВ	26	457	455	1980	0	В
273	П	П	2К	25	455	456	1980	2019	В
273	П	О	2К	25	455	456	1980	2019	В
159	П	П	ГВ	25	455	456	1980	2019	В
273	П	П	2К	40,5	456	504	1980	2018	В
273	П	О	2К	40,5	456	504	1980	2018	В
159	П	П	ГВ	40,5	456	504	1980	2018	В
273	П	П	2К	38,5	504	503	1980	2018	В
273	П	О	2К	38,5	504	503	1980	2018	В
159	П	П	ГВ	38,5	504	503	1980	2018	В
273	П	П	2К	27,5	503	502	1980	2018	В
273	П	О	2К	27,5	503	502	1980	2018	В
159	П	П	ГВ	27,5	503	502	1980	2018	В
273	П	П	2К	50	502	501	1980	0	В
273	П	О	2К	50	502	501	1980	0	В
219	П	П	ГВ	50	502	501	1980	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
273	П	П	2К	15	501	501в	1980	2013	В
273	П	О	2К	15	501	501в	1980	2013	В
219	П	П	ГВ	15	501	501в	1980	2013	В
108	П	П	2К	46	501	501а	1980	2022	В
108	П	О	2К	46	501	501а	1980	2022	В
89	П	П	ГВ	46	501	501а	1980	2022	В
108	П	П	2К	72	501в	501г	1975	2020	В
108	П	О	2К	72	501в	501г	1975	2020	В
89	П	П	ГВ	72	501в	501г	1975	2020	В
159	П	П	2К	67	501г	501д	1975	0	В
159	П	О	2К	67	501г	501д	1975	0	В
133	П	П	ГВ	67	501г	501д	1975	0	В
108	П	П	2К	17,5	501а	450	1980	2022	В
108	П	О	2К	17,5	501а	450	1980	2022	В
89	П	П	ГВ	17,5	501а	450	1980	2022	В
76	П	П	2К	15,1	344	345	1960	2019	В
76	П	О	2К	15,1	344	345	1960	2019	В
57	П	П	ГВ	15,1	344	345	1960	2019	В
273	П	П	2К	76	450	452	1980	0	В
273	П	О	2К	76	450	452	1980	0	В
219	П	П	ГВ	76	450	452	1980	0	В
273	П	П	2К	45	452	453	1980	0	В
273	П	О	2К	45	452	453	1980	0	В
219	П	П	ГВ	45	452	453	1980	0	В
273	П	П	2К	29	453	454	1980	0	В
273	П	О	2К	29	453	454	1980	0	В
219	П	П	ГВ	29	453	454	1980	0	В
273	П	П	2К	42	455	454	1980	0	В
273	П	О	2К	42	455	454	1980	0	В
219	П	П	ГВ	42	455	454	1980	0	В
108	П	П	2К	60	Н.р.Магадан.1	505	1980	0	В
108	П	О	2К	60	Н.р.Магадан.1	505	1980	0	В
108	П	П	2К	56	510	511	1980	2010	В
108	П	О	2К	56	510	511	1980	2010	В
76	П	П	ГВ	56	510	511	1980	2010	В
133	П	П	2К	26	509	510	1980	2008	В
133	П	О	2К	26	509	510	1980	2008	В
89	П	П	ГВ	26	509	510	1980	2008	В
159	П	П	2К	38,5	502	509	1980	2022	В
159	П	О	2К	38,5	502	509	1980	2022	В
89	П	П	ГВ	38,5	502	509	1980	2022	В
219	П	П	ГВ	80	1185	2674	1986	0	В
219	П	П	ГВ	34	2674	2673	1986	0	В
219	П	П	ГВ	32	2673	2672	1986	0	В
219	П	П	ГВ	80	2672	2675	1986	0	В
76	П	П	ГВ	32	2672	2672а	1986	2013	В
108	П	П	ГВ	37,5	2663	2664	1986	0	В
108	П	П	ГВ	105	2664	Наб.р.Маг.45к1	1986	0	В
89	П	П	ГВ	20	стена ж/д 45 к1	2665	1986	0	В
219	П	П	ГВ	30	458	458г	1980	2014	В
57	П	О	2К	16	425а	пл.Горького,6	1985	2012	В
57	П	П	2К	16	425а	пл.Горького,6	1985	2012	В
273	П	О	2К	22,5	413	412а	1985	0	В
273	П	П	2К	22,5	413	412а	1985	0	В
325	П	О	1К	94,3	415	414а	1979	2017	В
325	П	П	1К	105	ТК-В	415	1979	0	В
325	П	О	1К	105	ТК-В	415	1979	0	В
76	П	П	ГВ	17,5	438	Наб.р.Магад.15	1988	2009	В
108	П	О	2К	17,5	438	Наб.р.Магад.15	1988	2009	В
108	П	П	2К	17,5	438	Наб.р.Магад.15	1988	2009	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	72	2675	2663	1986	0	В
76	П	П	2К	35	439	Наб.р.Магад.13	1988	2010	В
76	П	О	2К	35	439	Наб.р.Магад.13	1988	2010	В
57	П	П	ГВ	35	439	Наб.р.Магад.13	1988	2010	В
426	П	П	2К	40	415	416	1979	2004	В
426	П	О	2К	40	415	416	1979	2004	В
273	П	П	ГВ	40	415	416	1979	2004	В
89	П	П	2К	62	325	Парк.3к.2	2003	0	В
219	П	П	ГВ	30	458г	457а	1980	0	В
273	П	О	2К	30	458	458т	1980	2014	В
325	П	О	2К	30	458г	457а	1980	0	В
325	П	П	2К	30	458г	457а	1980	0	В
273	П	П	2К	30	458	458т	1980	2014	В
57	П	П	ГВ	46	310	310а	1949	2005	В
57	П	О	2К	8	425	425а	1985	2012	В
57	П	П	2К	8	425	425а	1985	2012	В
89	П	П	2К	7	423	Ленина,7	1956	0	В
89	П	О	2К	7	423	Ленина,7	1956	0	В
76	П	П	ГВ	11	352	Горького,11	1964	0	В
76	П	П	2К	16	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
76	П	О	2К	16	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
57	П	П	ГВ	16	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
76	П	П	2К	28	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
76	П	О	2К	28	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
57	П	П	ГВ	28	511	Н.р.Магадан,1	1984	2010	В
76	П	П	2К	19	510	Н.р.Магадан,1	1984	0	В
76	П	О	2К	19	510	Н.р.Магадан,1	1984	0	В
32	П	П	ГВ	19	510	Н.р.Магадан,1	1984	0	В
108	П	П	2К	9,5	509	Н.р.Магадан,1	1984	2008	В
108	П	О	2К	9,5	509	Н.р.Магадан,1	1984	2008	В
57	П	П	ГВ	9,5	509	Н.р.Магадан,1	1984	2008	В
76	П	П	2К	6	503	Н.р.Магадан,3	1983	2018	В
76	П	О	2К	6	503	Н.р.Магадан,3	1983	2018	В
57	П	П	ГВ	6	503	Н.р.Магадан,3	1983	2018	В
76	П	П	2К	5	504	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
76	П	О	2К	5	504	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
57	П	П	ГВ	5	504	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
76	П	П	2К	6	456	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
76	П	О	2К	6	456	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
57	П	П	ГВ	6	456	Н.р.Магадан,3	1983	0	В
89	П	П	2К	6	454	Н.р.Магадан,5	1986	1986	В
89	П	О	2К	6	454	Н.р.Магадан,5	1986	1986	В
57	П	П	ГВ	6	454	н.р.Магадан,5	1986	1986	В
219	П	П	2К	18	501в	Пролетар,3.к.1	1964	2019	В
219	П	О	2К	18	501в	Пролетар,3.к.1	1964	2019	В
159	П	П	ГВ	18	501в	Пролетар,3.к.1	1964	2019	В
108	П	П	2К	11	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
108	П	О	2К	11	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
57	П	П	ГВ	11	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
57	П	П	ГВ	25	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
108	П	О	2К	25	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
108	П	П	2К	25	501г	Пролетар,3а	1980	0	В
76	П	П	2К	12	501в	Пролетар,3а	1980	2008	В
76	П	О	2К	12	501в	Пролетар,3а	1980	2008	В
57	П	П	ГВ	12	501в	Пролетар,3а	1980	2008	В
108	П	П	ГВ	6	501д	Советская,5	1975	0	В
108	П	О	2К	6	501д	Советская,5	1975	0	В
108	П	П	2К	6	501д	Советская,5	1975	0	В
108	П	П	ГВ	24	355г	356а	1991	2014	В
89	П	П	2К	20	414	Набер.р.Маг,12	1994	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	О	2К	20	414	Набер.р.Маг,12	1994	0	В
57	П	П	ГВ	20	414	Набер.р.Маг,12	1994	0	В
76	П	П	2К	40	439	Наб.р.Маг,13 к1	1990	2010	В
76	П	О	2К	40	439	Наб.р.Маг,13 к1	1990	2010	В
57	П	П	ГВ	40	439	Наб.р.Маг,13 к1	1990	2010	В
89	П	П	2К	30	389	Наб.р.Мага,15	1985	2009	В
89	П	О	2К	30	389	Наб.р.Мага,15	1985	2009	В
76	П	П	ГВ	30	389	Наб.р.Мага,15	1985	2009	В
89	П	П	2К	30	390	Наб.р.Маг,15	1988	2009	В
89	П	О	2К	30	390	Наб.р.Маг,15	1988	2009	В
89	П	П	ГВ	30	390	Наб.р.Маг,15	1988	2009	В
89	П	П	2К	13	387	Наб.р.Маг,15 к2	1991	2008	В
89	П	О	2К	13	387	Наб.р.Маг,15 к2	1991	2008	В
57	П	П	ГВ	13	387	Наб.р.Маг,15 к2	1991	2008	В
76	П	П	ГВ	3	2665	Наб.р.Маг,43 к1	1986	2005	В
108	П	П	ГВ	35	2664	Наб.р.Маг,47	1986	2007	В
108	П	П	2К	36,5	387	Наб.р.Маг,15/1	1988	2009	В
108	П	О	2К	36,5	387	Наб.р.Маг,15/1	1988	2009	В
76	П	П	ГВ	36,5	387	Наб.р.Маг,15/1	1988	2009	В
108	П	П	2К	21	324а	Горького,19а	1980	0	В
108	П	О	2К	21	324а	Горького,19а	1980	0	В
76	П	П	ГВ	21	324а	Горького,19а	1980	0	В
76	П	П	2К	18	345	Парковая,1	1960	2015	В
76	П	О	2К	18	345	Парковая,1	1960	2015	В
57	П	П	ГВ	18	345	Парковая,1	1960	2015	В
76	П	П	2К	11,9	343	Парковая,3	1987	2011	В
76	П	О	2К	11,9	343	Парковая,3	1987	2011	В
57	П	П	ГВ	11,9	343	Парковая,3	1987	2011	В
108	П	П	2К	12	334	Пролетарская,30	1971	2009	В
108	П	О	2К	12	334	Пролетарская,30	1971	2009	В
76	П	П	ГВ	12	334	Пролетарская,30	1971	2009	В
89	П	П	2К	28	326	Пролетарская,32	1967	0	В
89	П	О	2К	28	326	Пролетарская,32	1967	0	В
76	П	П	ГВ	28	326	Пролетарская,32	1967	0	В
108	П	П	2К	11	326	Пролетарская,34	1965	2019	В
108	П	О	2К	11	326	Пролетарская,34	1965	2019	В
89	П	П	ГВ	11	326	Пролетарская,34	1965	2019	В
108	П	П	2К	14	Пролетарская,34	Пролетарская,36	1965	0	В
108	П	О	2К	14	Пролетарская,34	Пролетарская,36	1965	0	В
89	П	П	ГВ	14	Пролетарская,34	Пролетарская,36	1965	0	В
108	П	П	2К	12	Пролетарская,36	Пролетарская,38	1966	2014	В
108	П	О	2К	12	Пролетарская,36	Пролетарская,38	1966	2014	В
76	П	П	ГВ	12	Пролетарская,36	Пролетарская,38	1966	2014	В
89	П	П	2К	17,8	Пролетарская,38	Пролетарская,40	1968	2011	В
89	П	О	2К	17,8	Пролетарская,38	Пролетарская,40	1968	2011	В
76	П	П	ГВ	17,8	Пролетарская,38	Пролетарская,40	1968	2011	В
76	П	П	2К	12,7	Якутская,4а	Якутская,4	1969	2020	В
76	П	О	2К	12,7	Якутская,4а	Якутская,4	1969	2020	В
76	П	П	ГВ	12,7	Якутская,4а	Якутская,4	1969	2020	В
89	П	П	2К	6	320	Якутская,6	1981	2006	В
89	П	О	2К	6	320	Якутская,6	1981	2006	В
57	П	П	ГВ	6	320	Якутская,6	1981	2013	В
76	П	П	2К	41	320	Якутская,6	1981	2011	В
76	П	О	2К	41	320	Якутская,6	1981	2011	В
57	П	П	ГВ	41	320	Якутская,6	1981	2011	В
76	П	П	2К	26	323	Якутская,6а	1975	2011	В
76	П	О	2К	26	323	Якутская,6а	1975	2011	В
57	П	П	ГВ	26	323	Якутская,6а	1975	2011	В
325	П	П	1К	94,3	415	414а	1979	2017	В
				17678,7					

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №10**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	10	1864	Зайцева,27	1989	0	В
76	П	П	2К	10	1859	Зайцева,25	1988	2017	В
76	П	О	2К	10	1859	Зайцева,25	1988	2017	В
57	П	П	ГВ	10	1859	Зайцева,25	1988	2017	В
89	П	П	2К	9	1858	Зайц.25	1988	0	В
89	П	О	2К	9	1858	Зайц.25	1988	0	В
76	П	П	ГВ	9	1858	Зайц.25	1988	0	В
89	П	П	2К	45	1856	Зайцева,25 к1	1988	2011	В
89	П	О	2К	45	1856	Зайцева,25 к1	1988	2011	В
57	П	П	ГВ	45	1856	Зайцева,25 к1	1988	2011	В
89	П	П	2К	17,5	1856	Зайцева,25а	1988	0	В
89	П	О	2К	17,5	1856	Зайцева,25а	1988	0	В
76	П	П	ГВ	17,5	1856	Зайцева,25а	1988	0	В
76	П	П	2К	15	1855	Зайцева,25	1988	2022	В
57	П	П	ГВ	15	1855	Зайцева,25	1988	2022	В
76	П	О	2К	15	1855	Зайцева,25	1988	2022	В
159	П	П	2К	35	1855	1853	1989	2013	В
159	П	О	2К	35	1855	1853	1989	2013	В
108	П	П	ГВ	35	1855	1853	1989	2013	В
57	П	П	ГВ	25	1824	1826	1988	0	В
108	П	П	2К	25	1824	1826	1988	0	В
108	П	О	2К	25	1824	1826	1988	0	В
325	П	О	2К	82	1830	1829а	1977	0	В
219	П	П	2К	82	1830	1829а	1977	0	В
219	П	П	2К	82	1830	1829а	1977	0	В
159	П	П	ГВ	82	1830	1829а	1977	0	В
219	П	П	2К	197	1834	1837	1975	2018	В
219	П	О	2К	197	1834	1837	1975	2018	В
159	П	П	ГВ	197	1834	1837	1975	2018	В
159	П	П	ГВ	84	1829а	1829	1976	0	В
325	П	О	2К	84	1829а	1829	1976	0	В
76	П	П	ГВ	15	1847	Арман.51.к.1	1981	0	В
159	П	П	2К	47	1921	1925	1989	2014	В
159	П	О	2К	47	1921	1925	1989	2014	В
219	П	П	2К	84	1829а	1829	1976	0	В
325	П	П	2К	32	1801	1801а	1981	0	В
325	П	О	2К	32	1801	1801а	1981	0	В
159	П	П	ГВ	32	1801	1801а	1981	0	В
325	П	П	2К	38	1802	1801	1981	0	В
325	П	О	2К	38	1802	1801	1981	0	В
57	П	П	ГВ	35	1836	Арманская,41	1996	0	В
159	П	П	ГВ	38	1802	1801	1981	0	В
325	П	П	2К	68	1835	1802	1981	0	В
325	П	О	2К	68	1835	1802	1981	0	В
159	П	П	ГВ	68	1835	1802	1981	0	В
325	П	П	2К	12	1800	1835	1981	0	В
325	П	О	2К	12	1800	1835	1981	0	В
219	П	П	2К	12	1800	1835	1981	0	В
219	П	О	2К	12	1800	1835	1981	0	В
159	П	П	ГВ	12	1800	1835	1981	0	В
108	П	П	2К	82,5	1829	1833	1991	0	В
108	П	О	2К	82,5	1829	1833	1991	0	В
108	П	П	ГВ	82,5	1829	1833	1991	0	В
57	П	П	2К	2	1801а	Котельная 12	1972	0	В
57	П	О	2К	2	1801а	Котельная 12	1972	0	В
57	П	П	ГВ	2	1801а	Котельная 12	1972	0	В
159	П	П	ГВ	147	1829	1800	1976	2014	В
325	П	О	2К	147	1829	1800	1976	2014	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	П	2К	147	1829	1800	1976	2014	В
159	П	П	2К	133	1830	1831	1976	0	В
159	П	О	2К	133	1830	1831	1976	0	В
108	П	П	ГВ	133	1830	1831	1976	0	В
57	П	П	2К	6	1831	Арман.22	1976	2013	В
57	П	О	2К	6	1831	Арман.22	1976	2013	В
57	П	П	ГВ	6	1831	Арман.22	1976	2013	В
57	П	П	ГВ	38	1834	1824	1976	0	В
108	П	О	2К	38	1834	1824	1976	0	В
108	П	П	2К	38	1834	1824	1976	0	В
219	П	П	2К	85	1835	1836а	1975	0	В
219	П	О	2К	85	1835	1836а	1975	0	В
159	П	П	ГВ	85	1835	1836а	1975	0	В
219	П	П	2К	54	1836а	1836	1975	2018	В
219	П	О	2К	54	1836а	1836	1975	2018	В
159	П	П	ГВ	54	1836а	1836	1975	2018	В
159	П	П	ГВ	54,5	1836	1834	1975	2018	В
219	П	О	2К	54,5	1836	1834	1975	2018	В
219	П	П	2К	54,5	1836	1834	1975	2018	В
325	П	П	2К	75	1837	1838	1989	0	В
325	П	О	2К	75	1837	1838	1989	0	В
219	П	П	ГВ	75	1837	1838	1989	0	В
325	П	П	2К	38	1838	1839	1975	0	В
325	П	О	2К	38	1838	1839	1975	0	В
219	П	П	ГВ	38	1838	1839	1975	0	В
133	П	П	2К	37	1839	1840	1975	0	В
133	П	О	2К	37	1839	1840	1975	0	В
108	П	П	ГВ	37	1839	1840	1975	0	В
108	П	П	2К	35	1840	1840а	1975	2011	В
108	П	О	2К	35	1840	1840а	1975	2011	В
89	П	П	ГВ	35	1840	1840а	1975	2011	В
219	П	П	2К	33,5	1801	1804	1989	0	В
219	П	О	2К	33,5	1801	1804	1989	0	В
159	П	П	ГВ	33,5	1801	1804	1989	0	В
219	П	П	2К	42	1804	1805	1989	0	В
219	П	О	2К	42	1804	1805	1989	0	В
159	П	П	ГВ	42	1804	1805	1989	0	В
219	П	П	2К	50	1805	1807	1989	0	В
219	П	О	2К	50	1805	1807	1989	0	В
159	П	П	ГВ	50	1805	1807	1989	0	В
219	П	П	2К	45	1843	1846	1972	0	В
219	П	О	2К	45	1843	1846	1972	0	В
57	П	П	ГВ	45	1843	1846	1972	2008	В
325	П	П	2К	25	1841	1830	1977	0	В
325	П	О	2К	25	1841	1830	1977	0	В
159	П	П	ГВ	25	1841	1830	1977	0	В
325	П	П	2К	230	1842	1841	1977	0	В
325	П	О	2К	230	1842	1841	1977	0	В
159	П	П	ГВ	230	1842	1841	1977	0	В
325	П	П	2К	43	1843	1842	1977	0	В
325	П	О	2К	43	1843	1842	1977	0	В
159	П	П	ГВ	43	1843	1842	1977	0	В
325	П	П	2К	35	1844	1843	1977	0	В
325	П	О	2К	35	1844	1843	1977	0	В
159	П	П	ГВ	35	1844	1843	1977	0	В
159	П	П	2К	42,5	18136	1813а	1984	0	В
159	П	О	2К	42,5	18136	1813а	1984	0	В
108	П	П	ГВ	42,5	18136	1813а	1984	0	В
159	П	П	2К	15,5	1813а	1814	1984	0	В
159	П	О	2К	15,5	1813а	1814	1984	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	15,5	1813а	1814	1984	0	В
108	П	П	2К	31	1814	1815	1984	2008	В
108	П	О	2К	31	1814	1815	1984	2008	В
89	П	П	ГВ	31	1814	1815	1984	2008	В
108	П	П	2К	22,5	1815	1816	1984	2008	В
108	П	О	2К	22,5	1815	1816	1984	2008	В
89	П	П	ГВ	22,5	1815	1816	1984	2008	В
57	П	П	ГВ	47	1921	1925	1989	2014	В
159	П	О	2К	36	1837	1816	1981	0	В
159	П	П	2К	36	1837	1816	1981	0	В
219	П	П	2К	30	1807	1808	1989	0	В
219	П	О	2К	30	1807	1808	1989	0	В
159	П	П	ГВ	30	1807	1808	1989	0	В
219	П	П	2К	50	1808	1809	1989	0	В
219	П	О	2К	50	1808	1809	1989	0	В
159	П	П	ГВ	50	1808	1809	1989	0	В
219	П	П	2К	80	1809	1812	1989	0	В
219	П	О	2К	80	1809	1812	1989	0	В
159	П	П	ГВ	80	1809	1812	1989	0	В
219	П	П	2К	59	1846	1915	1980	0	В
219	П	О	2К	59	1846	1915	1980	0	В
108	П	П	ГВ	59	1846	1915	1980	0	В
219	П	П	2К	60,5	1915	1916	1980	0	В
219	П	О	2К	60,5	1915	1916	1980	0	В
108	П	П	ГВ	60,5	1915	1916	1980	0	В
219	П	П	2К	8	1916	1917	1980	0	В
219	П	О	2К	8	1916	1917	1980	0	В
108	П	П	ГВ	8	1916	1917	1980	0	В
219	П	П	2К	135	1917	1918	1980	0	В
219	П	О	2К	135	1917	1918	1980	0	В
108	П	П	ГВ	135	1917	1918	1980	0	В
159	П	П	2К	42	1918	1928	1989	0	В
159	П	О	2К	42	1918	1928	1989	0	В
108	П	П	ГВ	42	1918	1928	1989	0	В
159	П	П	2К	50	1928	1927	1989	0	В
159	П	О	2К	50	1928	1927	1989	0	В
108	П	П	ГВ	50	1928	1927	1989	0	В
159	П	П	2К	95	1927	1926	1989	0	В
159	П	О	2К	95	1927	1926	1989	0	В
108	П	П	ГВ	95	1927	1926	1989	0	В
159	П	П	2К	31	1926	1921	1989	0	В
159	П	О	2К	31	1926	1921	1989	0	В
108	П	П	ГВ	31	1926	1921	1989	0	В
159	П	П	2К	74,5	1925	1912	1989	0	В
159	П	О	2К	74,5	1925	1912	1989	0	В
108	П	П	ГВ	74,5	1925	1912	1989	0	В
219	П	П	2К	70	1812	1812а	1987	0	В
219	П	О	2К	70	1812	1812а	1987	0	В
159	П	П	ГВ	70	1812	1812а	1987	0	В
159	П	П	2К	43	1812а	1849а	1990	0	В
159	П	О	2К	43	1812а	1849а	1990	0	В
108	П	П	ГВ	43	1812а	1849а	1990	0	В
108	П	П	2К	15	1847	Арман.51.к.1	1981	0	В
108	П	О	2К	15	1847	Арман.51.к.1	1981	0	В
159	П	П	2К	97,5	1849	1848	1990	0	В
159	П	О	2К	97,5	1849	1848	1990	0	В
89	П	П	ГВ	97,5	1849	1848	1990	0	В
76	П	П	2К	50	1848	1847	1991	0	В
76	П	О	2К	50	1848	1847	1991	0	В
76	П	П	ГВ	50	1848	1847	1991	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
219	П	П	ГВ	30	1841	1868	1987	0	В
377	П	О	2К	30	1841	1868	1987	0	В
377	П	П	2К	30	1841	1868	1987	0	В
219	Н	П	ГВ	347,5	1868	1866	1987	0	В
377	Н	О	2К	347,5	1868	1866	1987	0	В
377	Н	П	2К	347,5	1868	1866	1987	0	В
377	Н	П	2К	67	1866	1862	1987	0	В
377	Н	О	2К	67	1866	1862	1987	0	В
219	Н	П	ГВ	67	1866	1862	1987	0	В
325	П	П	2К	92	1862	1861	1987	0	В
325	П	О	2К	92	1862	1861	1987	0	В
219	П	П	ГВ	92	1862	1861	1987	0	В
57	Н	П	2К	12	1824	1825	1988	0	В
57	Н	О	2К	12	1824	1825	1988	0	В
57	Н	П	ГВ	12	1824	1825	1988	0	В
57	П	П	2К	8	1825	Арман.40	1988	0	В
57	П	О	2К	8	1825	Арман.40	1988	0	В
57	П	П	ГВ	8	1825	Арман.40	1988	0	В
325	Н	П	2К	90	1875	1874	1990	0	В
325	Н	О	2К	90	1875	1874	1990	0	В
325	Н	П	2К	84	1874	1873	1990	0	В
325	Н	О	2К	84	1874	1873	1990	0	В
325	Н	П	2К	87	1873	1872	1990	0	В
325	Н	О	2К	87	1873	1872	1990	0	В
325	Н	П	2К	82	1872	1871	1990	0	В
325	Н	О	2К	82	1872	1871	1990	0	В
57	П	П	2К	35	1871	1870	1990	2011	В
57	П	О	2К	35	1871	1870	1990	2011	В
159	П	О	2К	22,5	1812	18136	1984	0	В
159	П	П	2К	22,5	1812	18136	1984	0	В
108	П	П	ГВ	22,5	1812	18136	1984	0	В
57	П	П	ГВ	13	1860	Зайц.25	1988	2015	В
89	П	П	2К	13	1860	Зайц.25	1988	2015	В
89	П	О	2К	13	1860	Зайц.25	1988	2015	В
57	П	П	2К	80	1801a	1811	1980	0	В
57	П	О	2К	80	1801a	1811	1980	0	В
32	П	П	ГВ	80	1801a	1811	1980	0	В
89	П	О	2К	35	1836	Арманская,41	1996	0	В
89	П	П	2К	35	1836	Арманская,41	1996	0	В
133	П	П	2К	5,5	1852a	1852	1992	0	В
133	П	О	2К	5,5	1852a	1852	1992	0	В
89	П	П	ГВ	5,5	1852a	1852	1992	0	В
89	П	П	2К	13	1852	Зайц.27.к2	1990	0	В
89	П	О	2К	13	1852	Зайц.27.к2	1990	0	В
76	П	П	ГВ	13	1852	Зайц.27.к2	1990	0	В
133	Н	О	2К	92	1853	1852a	1994	0	В
89	Н	П	ГВ	92	1853	1852a	1994	0	В
133	Н	П	2К	92	1853	1852a	1994	0	В
219	П	П	2К	34	1856	1855	1988	0	В
219	П	О	2К	34	1856	1855	1988	0	В
108	П	П	ГВ	34	1856	1855	1988	0	В
219	П	П	2К	30	1857	1856	1988	0	В
219	П	О	2К	30	1857	1856	1988	0	В
159	П	П	ГВ	30	1857	1856	1988	0	В
219	П	П	2К	45	1858	1857	1988	0	В
219	П	О	2К	45	1858	1857	1988	0	В
159	П	П	ГВ	45	1858	1857	1988	0	В
219	П	П	2К	30	1859	1858	1988	0	В
219	П	О	2К	30	1859	1858	1988	0	В
159	П	П	ГВ	30	1859	1858	1988	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	58,5	1860	1859	1988	0	В
219	П	О	2К	58,5	1860	1859	1988	0	В
159	П	П	ГВ	58,5	1860	1859	1988	0	В
159	Н	П	2К	20	1861	1860	1988	2002	В
159	Н	О	2К	20	1861	1860	1988	2002	В
159	Н	П	ГВ	20	1861	1860	1988	2002	В
159	П	П	2К	52,5	1853	1864	1988	2020	В
159	П	О	2К	52,5	1853	1864	1988	2020	В
89	П	П	ГВ	52,5	1853	1864	1988	2020	В
108	П	П	2К	63	1864	1865	1988	0	В
108	П	О	2К	63	1864	1865	1988	0	В
76	П	П	ГВ	63	1864	1865	1988	0	В
159	П	П	2К	27,5	1849а	1849	1990	0	В
159	П	О	2К	27,5	1849а	1849	1990	0	В
108	П	П	ГВ	27,5	1849а	1849	1990	0	В
325	П	П	2К	53,5	1844а	1844	2000	0	В
325	П	О	2К	53,5	1844а	1844	2000	0	В
219	П	П	ГВ	53,5	1844а	1844	2000	0	В
325	Н	П	2К	71	ЦТП№10,КЗХ	1844а	2000	0	В
325	Н	О	2К	71	ЦТП№10,КЗХ	1844а	2000	0	В
219	Н	П	ГВ	71	ЦТП№10,КЗХ	1844а	2000	0	В
720	Н	П	1К	3649	ТП-1с	ТП-6с	1985	0	В
720	Н	О	1К	3649	ТП-1с	ТП-6с	1985	0	В
219	Н	П	1К	30	ТП-6с	ЦТП-№10, КЗХ	2000	0	В
219	Н	О	1К	30	ТП-6с	ЦТП-№10, КЗХ	2000	0	В
57	П	П	2К	10	1814	Арманская,37/1	1983	2018	В
57	П	О	2К	10	1814	Арманская,37/1	1983	2018	В
57	П	П	ГВ	10	1814	Арманская,37/1	1983	2018	В
45	П	П	ГВ	14	1858	Зайцева,25	1988	0	В
45	П	О	2К	14	1858	Зайцева,25	1988	0	В
45	П	П	2К	14	1858	Зайцева,25	1988	0	В
76	П	П	2К	37	1812	Арманская,45/2	1983	0	В
76	П	О	2К	37	1812	Арманская,45/2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	37	1812	Арманская,45/2	1983	0	В
89	П	П	2К	18	1840а	Арманская,49	1993	0	В
89	П	О	2К	18	1840а	Арманская,49	1993	0	В
57	П	П	ГВ	18	1840а	Арманская,49	1993	0	В
89	П	П	2К	4	1838	Арманская,49	1993	2005	В
89	П	О	2К	4	1838	Арманская,49	1993	2005	В
57	П	П	ГВ	4	1838	Арманская,49	1993	2005	В
76	П	П	2К	7,5	1839	Арманская,49а	1976	0	В
76	П	О	2К	7,5	1839	Арманская,49а	1976	0	В
32	П	П	ГВ	7,5	1839	Арманская,49а	1976	0	В
57	П	П	2К	9	1840	Арманская,49а	1976	2013	В
57	П	О	2К	9	1840	Арманская,49а	1976	2013	В
57	П	П	ГВ	9	1840	Арманская,49а	1976	2013	В
76	П	П	2К	22	1840а	Арманская,51	1981	2019	В
76	П	О	2К	22	1840а	Арманская,51	1981	2019	В
57	П	П	ГВ	22	1840а	Арманская,51	1981	2019	В
108	П	О	2К	6	1849	Арман.45.к.4	1981	2018	В
108	П	П	2К	6	1849	Арман.45.к.4	1981	2018	В
76	П	П	ГВ	6	1849	Арман.45.к.4	1981	2018	В
89	П	П	2К	5	1848	Арманская,51/1	1981	2005	В
89	П	О	2К	5	1848	Арманская,51/1	1981	2005	В
57	П	П	ГВ	5	1848	Арманская,51/1	1981	2005	В
89	П	П	2К	10	1847	Арманская,51/1	1981	0	В
89	П	О	2К	10	1847	Арманская,51/1	1981	0	В
57	П	П	ГВ	10	1847	Арманская,51/1	1981	0	В
108	П	П	2К	34,5	1852	Зайцева,27к.3	1988	2014	В
108	П	О	2К	34,5	1852	Зайцева,27к.3	1988	2014	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	34,5	1852	Зайцева,27к.3	1988	2014	В
108	П	П	2К	17	1865	Зайцева,29	1991	2014	В
108	П	О	2К	17	1865	Зайцева,29	1991	2014	В
76	П	П	ГВ	17	1865	Зайцева,29	1991	2014	В
325	Н	П	2К	75	1862	1875	1990	0	В
325	Н	О	2К	75	1862	1875	1990	0	В
108	П	П	2К	64	1812а	1810	2015	2011	В
108	П	О	2К	64	1812а	1810	2015	2011	В
219	П	П	2К	84	1829а	1829	1976	0	В
89	П	П	2К	10	1864	Зайцева,27	1989	0	В
89	П	О	2К	10	1864	Зайцева,27	1989	0	В
76	П	П	2К	14	1857	Зайцева,25а	1982	2022	В
76	П	О	2К	14	1857	Зайцева,25а	1982	2022	В
57	П	П	ГВ	14	1857	Зайцева,25а	1982	2022	В
				22542,5					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №11**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	81	1741	1740	1993	0	В
273	П	О	2К	81	1741	1740	1993	0	В
273	П	П	2К	81	1741	1740	1993	0	В
76	П	П	ГВ	23	1744	1745	1994	0	В
108	П	О	2К	23	1744	1745	1994	0	В
108	П	П	2К	23	1744	1745	1994	0	В
76	П	П	ГВ	39	1743	1744	1994	0	В
108	П	О	2К	39	1743	1744	1994	0	В
108	П	П	2К	39	1743	1744	1994	0	В
89	П	П	ГВ	52	1742	1743	1994	0	В
133	П	О	2К	52	1742	1743	1994	0	В
133	П	П	2К	52	1742	1743	1994	0	В
108	П	П	ГВ	72	1741	1742	1994	0	В
133	П	О	2К	72	1741	1742	1994	0	В
133	П	П	2К	72	1741	1742	1994	0	В
89	П	П	2К	10,1	1712	Пролет,81	1989	2022	В
273	П	О	2К	119	1747т	1747	1993	1998	В
273	П	П	2К	119	1747т	1747	1993	1998	В
273	П	П	2К	58	1740	1739	1993	0	В
76	П	П	2К	43	1736	1735	1995	0	В
76	П	П	ГВ	29	1737	1736	1995	0	В
108	П	О	2К	29	1737	1736	1995	0	В
108	П	П	2К	29	1737	1736	1995	0	В
76	П	П	ГВ	38	1738	1737	1995	0	В
108	П	О	2К	38	1738	1737	1995	0	В
108	П	П	2К	38	1738	1737	1995	0	В
89	П	П	ГВ	48	1739	1738	1993	0	В
133	П	О	2К	48	1739	1738	1993	0	В
133	П	П	2К	48	1739	1738	1993	0	В
159	П	П	ГВ	58	1740	1739	1993	0	В
273	П	О	2К	58	1740	1739	1993	0	В
219	П	О	2К	30	1723	1724	1990	0	В
108	П	П	ГВ	30	1723	1724	1990	0	В
159	П	П	2К	47	1724	1725	1990	0	В
159	П	О	2К	47	1724	1725	1990	0	В
108	П	П	ГВ	47	1724	1725	1990	0	В
159	П	П	2К	35	1725	1726	1990	0	В
159	П	О	2К	35	1725	1726	1990	0	В
108	П	П	ГВ	35	1725	1726	1990	0	В
133	П	П	2К	37	1726	1727	1990	2015	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
133	П	О	2К	37	1726	1727	1990	2015	В
89	П	П	ГВ	37	1726	1727	1990	2015	В
219	П	П	2К	51	1708	1728	1990	0	В
219	П	О	2К	51	1708	1728	1990	0	В
159	П	П	ГВ	51	1708	1728	1990	0	В
219	П	П	2К	32	1728	1729	1990	0	В
219	П	О	2К	32	1728	1729	1990	0	В
108	П	П	ГВ	32	1728	1729	1990	0	В
219	П	П	2К	49	1729	1730	1990	0	В
219	П	О	2К	49	1729	1730	1990	0	В
108	П	П	ГВ	49	1729	1730	1990	0	В
219	П	П	2К	38	1730	1731	1990	0	В
219	П	О	2К	38	1730	1731	1990	0	В
108	П	П	ГВ	38	1730	1731	1990	0	В
219	П	П	2К	40	1731	1732	1990	0	В
219	П	О	2К	40	1731	1732	1990	0	В
89	П	П	ГВ	40	1731	1732	1990	0	В
108	П	П	2К	41	1732	1733	1990	2004	В
108	П	О	2К	41	1732	1733	1990	2004	В
76	П	П	ГВ	41	1732	1733	1990	2004	В
219	П	П	2К	19	1703	1717	1990	0	В
219	П	О	2К	19	1703	1717	1990	0	В
108	П	П	ГВ	19	1703	1717	1990	0	В
219	П	П	2К	25	1717	1718	1990	0	В
219	П	О	2К	25	1717	1718	1990	0	В
108	П	П	ГВ	25	1717	1718	1990	0	В
159	П	П	2К	43	1718	1719	1990	0	В
159	П	О	2К	43	1718	1719	1990	0	В
108	П	П	ГВ	43	1718	1719	1990	0	В
159	П	П	2К	73	1719	1721	1990	0	В
159	П	О	2К	73	1719	1721	1990	0	В
89	П	П	ГВ	73	1719	1721	1990	0	В
273	П	П	2К	32	1700	1780	1993	1998	В
273	П	О	2К	32	1700	1780	1993	1998	В
108	П	П	ГВ	32	1700	1780	1993	1998	В
529	П	П	2К	19	цТП 11	1700	1993	0	В
529	П	О	2К	19	цТП 11	1700	1993	0	В
273	П	П	ГВ	19	цТП 11	1700	1993	0	В
529	П	П	2К	37	1700	1702	1993	0	В
529	П	О	2К	37	1700	1702	1993	0	В
273	П	П	ГВ	37	1700	1702	1993	0	В
426	П	П	2К	69	1702	1703	1989	0	В
426	П	О	2К	69	1702	1703	1989	0	В
219	П	П	ГВ	69	1702	1703	1989	0	В
377	П	П	2К	40	1703	1704	1989	0	В
377	П	О	2К	40	1703	1704	1989	0	В
219	П	П	ГВ	40	1703	1704	1989	0	В
377	П	П	2К	55	1704	1705	1989	0	В
377	П	О	2К	55	1704	1705	1989	0	В
219	П	П	ГВ	55	1704	1705	1989	0	В
377	П	П	2К	72	1705	1706	1989	0	В
377	П	О	2К	72	1705	1706	1989	0	В
219	П	П	ГВ	72	1705	1706	1989	0	В
377	П	П	2К	85	1706	1707	1989	0	В
377	П	О	2К	85	1706	1707	1989	0	В
219	П	П	ГВ	85	1706	1707	1989	0	В
377	П	П	2К	57	1707	1708	1989	0	В
377	П	О	2К	57	1707	1708	1989	0	В
219	П	П	ГВ	57	1707	1708	1989	0	В
325	П	П	2К	57	1708	1709	1991	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	О	2К	57	1708	1709	1991	0	В
219	П	П	ГВ	57	1708	1709	1991	0	В
219	П	П	2К	60	1704	1711	1989	0	В
219	П	О	2К	60	1704	1711	1989	0	В
159	П	П	ГВ	60	1704	1711	1989	0	В
219	П	П	2К	28	1711	1712	1989	0	В
219	П	О	2К	28	1711	1712	1989	0	В
159	П	П	ГВ	28	1711	1712	1989	0	В
108	П	П	2К	27	1712	1713	1989	0	В
108	П	О	2К	27	1712	1713	1989	0	В
89	П	П	ГВ	27	1712	1713	1989	0	В
89	П	П	2К	22,8	1713	1713а	1989	2022	В
89	П	О	2К	22,8	1713	1713а	1989	2022	В
57	П	П	ГВ	22,8	1713	1713а	1989	2022	В
219	П	П	2К	94	1712	1714	1989	0	В
219	П	О	2К	94	1712	1714	1989	0	В
159	П	П	ГВ	94	1712	1714	1989	0	В
108	П	П	2К	22	1714	1714а	1989	0	В
108	П	О	2К	22	1714	1714а	1989	0	В
76	П	П	ГВ	22	1714	1714а	1989	0	В
219	П	П	2К	81	1714	1715	1989	0	В
219	П	О	2К	81	1714	1715	1989	0	В
108	П	П	ГВ	81	1714	1715	1989	0	В
159	П	П	2К	45	1715	1716	1989	0	В
159	П	О	2К	45	1715	1716	1989	0	В
108	П	П	ГВ	45	1715	1716	1989	0	В
108	П	П	2К	81	1716	1716а	1990	0	В
108	П	О	2К	81	1716	1716а	1990	0	В
76	П	П	ГВ	81	1716	1716а	1990	0	В
57	П	П	ГВ	43	1736	1735	1995	0	В
76	П	О	2К	43	1736	1735	1995	0	В
529	П	П	1К	1500	ТП-19	ЦТП-11	1989	0	В
529	П	О	1К	1500	ТП-19	ЦТП-11	1989	0	В
219	П	П	2К	13	1706	1723	1990	0	В
219	П	О	2К	13	1706	1723	1990	0	В
219	П	П	2К	30	1723	1724	1990	0	В
108	П	П	ГВ	13	1706	1723	1990	0	В
108	П	П	ГВ	59	1781	1747г	1993	1998	В
273	П	О	2К	59	1781	1747г	1993	1998	В
219	П	П	ГВ	57	1710	1741	1992	0	В
325	П	О	2К	57	1710	1741	1992	0	В
325	П	П	2К	57	1710	1741	1992	0	В
219	П	П	ГВ	91	1709	1710	1992	0	В
325	П	О	2К	91	1709	1710	1992	0	В
325	П	П	2К	91	1709	1710	1992	0	В
57	П	П	ГВ	10,1	1712	Пролет,81	1989	2022	В
89	П	О	2К	10,1	1712	Пролет,81	1989	2022	В
219	П	П	2К	52	1752	1753	1983	2021	В
108	П	П	ГВ	36	1770а	1770	1982	0	В
219	П	О	2К	36	1770а	1770	1982	0	В
219	П	П	2К	36	1770а	1770	1982	0	В
89	П	П	ГВ	61	1769	1770а	2006	0	В
133	П	О	2К	61	1769	1770а	2006	0	В
133	П	П	2К	61	1769	1770а	2006	0	В
76	П	П	ГВ	53	1727	1727а	1995	2007	В
108	П	О	2К	53	1727	1727а	1995	2007	В
108	П	П	2К	48	1721	1722	1995	2010	В
89	П	П	ГВ	36	1774	1775	1982	2002	В
108	П	О	2К	36	1774	1775	1982	2002	В
108	П	П	2К	53	1727	1727а	1995	2007	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	48	1721	1722	1995	2010	В
108	П	О	2К	48	1721	1722	1995	2010	В
108	П	П	2К	11,5	1716а	Пролетарская,75	1990	2021	В
108	П	О	2К	11,5	1716а	Пролетарская,75	1990	2021	В
76	П	П	ГВ	11,5	1716а	Пролетарская,75	1990	2021	В
57	П	П	ГВ	17	1766	Пролет,114к2	1984	0	В
76	П	П	2К	17	1766	Пролет,114к2	1984	0	В
76	П	П	2К	18	1786	Пролетарск,116	2010	0	В
108	П	П	ГВ	36	1765	1765а	1984	2004	В
159	П	О	2К	36	1765	1765а	1984	2004	В
108	П	П	ГВ	22	1751	1752	1983	0	В
108	П	П	ГВ	119	1747г	1747	1993	1998	В
325	Н	П	2К	120	1747	1750	1983	1997	В
325	Н	О	2К	120	1747	1750	1983	1997	В
108	Н	П	ГВ	120	1747	1750	1983	1997	В
219	Н	П	2К	220	1750	1751	1983	1998	В
219	Н	О	2К	220	1750	1751	1983	1998	В
108	Н	П	ГВ	220	1750	1751	1983	1998	В
108	П	П	ГВ	25	1765	1766	1984	2002	В
219	П	О	2К	25	1765	1766	1984	2002	В
219	П	П	2К	25	1765	1766	1984	2002	В
89	П	П	ГВ	57	1766	1767	1984	2012	В
133	П	П	2К	57	1766	1767	1984	2012	В
133	П	О	2К	57	1766	1767	1984	2012	В
273	П	П	2К	59	1781	1747г	1993	1998	В
219	П	О	2К	52	1752	1753	1983	2021	В
108	П	П	ГВ	52	1752	1753	1983	2021	В
219	П	П	2К	47	1753	1754	1983	2011	В
219	П	О	2К	47	1753	1754	1983	2011	В
159	П	П	ГВ	47	1753	1754	1983	2011	В
108	П	П	2К	67	1753	1756	1983	2001	В
108	П	О	2К	67	1753	1756	1983	2001	В
89	П	П	ГВ	67	1753	1756	1983	2001	В
219	П	П	2К	12	1754	1761	1984	2009	В
219	П	О	2К	12	1754	1761	1984	2009	В
108	П	П	ГВ	12	1754	1761	1984	2009	В
219	Н	П	2К	151	1761	1762	1984	0	В
219	Н	О	2К	151	1761	1762	1984	0	В
108	Н	П	ГВ	151	1761	1762	1984	2000	В
219	П	П	2К	20	1762	1763	1984	2009	В
219	П	О	2К	20	1762	1763	1984	2009	В
108	П	П	ГВ	20	1762	1763	1984	2009	В
219	П	П	2К	30	1763	1764	1984	2020	В
219	П	О	2К	30	1763	1764	1984	2020	В
108	П	П	ГВ	30	1763	1764	1984	2020	В
219	П	П	2К	39	1764	1765	1984	0	В
219	П	О	2К	39	1764	1765	1984	0	В
108	П	П	ГВ	39	1764	1765	1984	0	В
108	П	П	2К	12	1756	ж.д.108(1-4)	1983	2001	В
108	П	О	2К	12	1756	ж.д.108(1-4)	1983	2001	В
89	П	П	ГВ	12	1756	ж.д.108(1-4)	1983	2001	В
57	П	П	ГВ	12	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	О	2К	12	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	П	2К	12	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
57	П	П	ГВ	14	1754	Пролет,108к6	1984	0	В
57	П	О	2К	14	1754	Пролет,108к6	1984	0	В
57	П	П	2К	14	1754	Пролет,108к6	1984	0	В
219	П	О	2К	22	1751	1752	1983	0	В
219	П	П	2К	22	1751	1752	1983	0	В
108	П	П	2К	36	1774	1775	1982	2002	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	ГВ	42	1770	1774	1982	2002	В
108	П	О	2К	42	1770	1774	1982	2002	В
108	П	П	2К	42	1770	1774	1982	2002	В
76	П	П	ГВ	34	1765а	1786	2010	0	В
159	П	О	2К	34	1765а	1786	2010	0	В
159	П	П	2К	34	1765а	1786	2010	0	В
219	Н	П	2К	659	1701	1771	2003	0	В
219	Н	О	2К	659	1701	1771	2003	0	В
108	Н	П	ГВ	659	1701	1771	2003	0	В
219	П	П	2К	11	1700	1701	1993	2002	В
219	П	О	2К	11	1700	1701	1993	2002	В
108	П	П	ГВ	11	1700	1701	1993	2002	В
219	П	П	2К	46	1771	1772	2003	0	В
219	П	О	2К	46	1771	1772	2003	0	В
108	П	П	ГВ	46	1771	1772	2003	0	В
219	Н	П	2К	221	1772	1773	2003	0	В
219	Н	О	2К	221	1772	1773	2003	0	В
108	Н	П	ГВ	221	1772	1773	2003	0	В
89	П	П	ГВ	20	1768	1768а	2006	0	В
133	П	О	2К	20	1768	1768а	2006	0	В
133	П	П	2К	20	1768	1768а	2006	0	В
108	Н	П	ГВ	281	1773а	1768	2006	0	В
159	Н	О	2К	281	1773а	1768	2006	0	В
159	Н	П	2К	281	1773а	1768	2006	0	В
108	П	П	ГВ	48	1773	1773а	2006	0	В
159	П	О	2К	48	1773	1773а	2006	0	В
159	П	П	2К	48	1773	1773а	2006	0	В
89	Н	П	ГВ	33	1768а	1769	2006	0	В
133	Н	О	2К	33	1768а	1769	2006	0	В
133	Н	П	2К	33	1768а	1769	2006	0	В
76	П	П	2К	41	1770	Совхозная,2/1	1982	2016	В
76	П	О	2К	41	1770	Совхозная,2/1	1982	2016	В
76	П	П	ГВ	41	1770	Совхозная,2/1	1982	2016	В
76	П	П	ГВ	18	1786	Пролетарск,116	2010	0	В
76	П	О	2К	18	1786	Пролетарск,116	2010	0	В
159	П	П	2К	36	1765	1765а	1984	2004	В
108	П	П	2К	16	1709	Пролетарская,75	1990	0	В
108	П	О	2К	16	1709	Пролетарская,75	1990	0	В
76	П	П	ГВ	16	1709	Пролетарская,75	1990	0	В
89	П	П	ГВ	8	1736	Наб.р.Маг,75к2	1995	0	В
159	П	О	2К	8	1736	Наб.р.Маг,75к2	1995	0	В
159	П	П	2К	8	1736	Наб.р.Маг,75к2	1995	0	В
159	П	П	2К	16	1739	Пролетарск,71к2	1992	0	В
159	П	О	2К	16	1739	Пролетарск,71к2	1992	0	В
89	П	П	ГВ	16	1739	Пролетарск,71к2	1992	0	В
159	П	П	2К	8	1738	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
159	П	О	2К	8	1738	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
89	П	П	ГВ	8	1738	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
159	П	П	2К	8	1737	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
159	П	О	2К	8	1737	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
89	П	П	ГВ	8	1737	Наб.р.Маг,75к2	1992	0	В
76	П	П	2К	8	1735	Наб.р.Маг,75к2	1991	0	В
76	П	О	2К	8	1735	Наб.р.Маг,75к2	1991	0	В
57	П	П	ГВ	8	1735	Наб.р.Маг,75к2	1991	0	В
76	П	П	2К	15	1740	Пролетарск,71к2	1991	0	В
76	П	О	2К	15	1740	Пролетарск,71к2	1991	0	В
57	П	П	ГВ	15	1740	Пролетарск,71к2	1991	0	В
89	П	П	2К	12	1741	Пролет,71 к.2	1991	2005	В
89	П	О	2К	12	1741	Пролет,71 к.2	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	12	1741	Пролет,71 к.2	1991	2005	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	17	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
89	П	О	2К	17	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	17	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
89	П	П	2К	29	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
89	П	О	2К	29	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	29	1714а	Пролет,79	1989	2005	В
108	П	П	2К	12	1716	Пролет,79	1989	2005	В
108	П	О	2К	12	1716	Пролет,79	1989	2005	В
89	П	П	ГВ	12	1716	Пролет,79	1989	2005	В
89	П	П	2К	21	1708	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
89	П	О	2К	21	1708	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	21	1708	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
89	П	П	2К	13	1707	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
89	П	О	2К	13	1707	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	13	1707	Пролет,79 к.1	1989	2005	В
89	П	П	2К	6	1715	Пролет,79 к.1	1989	2015	В
89	П	О	2К	6	1715	Пролет,79 к.1	1989	2015	В
57	П	П	ГВ	6	1715	Пролет,79 к.1	1989	2015	В
108	П	П	2К	25	1706	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
108	П	О	2К	25	1706	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
89	П	П	ГВ	25	1706	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
108	П	П	2К	6	1714	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
108	П	О	2К	6	1714	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
89	П	П	ГВ	6	1714	Пролет,79 к.2	1989	2005	В
89	П	П	2К	10	1714а	Пролет,81	1989	2022	В
89	П	О	2К	10	1714а	Пролет,81	1989	2022	В
57	П	П	ГВ	10	1714а	Пролет,81	1989	2022	В
89	П	П	2К	24,8	1713	Пролет,81	1989	2022	В
89	П	О	2К	24,8	1713	Пролет,81	1989	2022	В
57	П	П	ГВ	24,8	1713	Пролет,81	1989	2022	В
89	П	П	2К	13	1705	Пролет,81 к.1	1991	2005	В
89	П	О	2К	13	1705	Пролет,81 к.1	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	13	1705	Пролет,81 к.1	1991	2005	В
89	П	П	2К	9,9	1711	Пролет,81 к.1	1991	2022	В
89	П	О	2К	9,9	1711	Пролет,81 к.1	1991	2022	В
57	П	П	ГВ	9,9	1711	Пролет,81 к.1	1991	2022	В
89	П	П	2К	19	1703	Пролет,81 к.2	1989	2005	В
89	П	О	2К	19	1703	Пролет,81 к.2	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	19	1703	Пролет,81 к.2	1989	2005	В
89	П	П	2К	20,1	1713а	Пролет,81 к.2	1989	2022	В
89	П	О	2К	20,1	1713а	Пролет,81 к.2	1989	2022	В
57	П	П	ГВ	20,1	1713а	Пролет,81 к.2	1989	2022	В
89	П	П	2К	11	1764	Пролет,112	1986	2005	В
89	П	О	2К	11	1764	Пролет,112	1986	2005	В
45	П	П	ГВ	11	1764	Пролет,112	1986	2005	В
89	П	П	2К	8	1765а	Пролет,112 к.1	1992	2005	В
89	П	О	2К	8	1765а	Пролет,112 к.1	1992	2005	В
57	П	П	ГВ	8	1765а	Пролет,112 к.1	1992	2005	В
89	П	П	2К	25	1765	Пролет,114к.1	1984	2016	В
89	П	О	2К	25	1765	Пролет,114к.1	1984	2016	В
57	П	П	ГВ	25	1765	Пролет,114к.1	1984	2016	В
89	П	П	2К	18	1767	Пролет,116 к.1	1992	2021	В
89	П	О	2К	18	1767	Пролет,116 к.1	1992	2021	В
57	П	П	ГВ	18	1767	Пролет,116 к.1	1992	2021	В
76	П	П	2К	15	1767	Пролет,118 к.2	1989	2015	В
76	П	О	2К	15	1767	Пролет,118 к.2	1989	2015	В
57	П	П	ГВ	15	1767	Пролет,118 к.2	1989	2015	В
89	П	П	2К	11	1775	Совхозная,2/2	1992	2013	В
89	П	О	2К	11	1775	Совхозная,2/2	1992	2013	В
57	П	П	ГВ	11	1775	Совхозная,2/2	1992	2013	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	49	1775	Совхозная,2/3	1982	0	В
89	П	О	2К	49	1775	Совхозная,2/3	1982	0	В
57	П	П	ГВ	49	1775	Совхозная,2/3	1982	0	В
89	П	П	2К	12	1743	Пролетарск,71к1	1994	0	В
89	П	О	2К	12	1743	Пролетарск,71к1	1994	0	В
57	П	П	ГВ	12	1743	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	П	2К	13	1744	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	О	2К	13	1744	Пролетарск,71к1	1994	0	В
57	П	П	ГВ	13	1744	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	П	2К	24	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	О	2К	24	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
57	П	П	ГВ	24	1745	Пролетарск,71к1	1994	0	В
76	П	П	2К	14	1733	Наб.р.Маг,79	1991	2008	В
76	П	О	2К	14	1733	Наб.р.Маг,79	1991	2008	В
57	П	П	ГВ	14	1733	Наб.р.Маг,79	1991	2008	В
76	П	П	2К	13	1732	Наб.р.Маг,79	1991	2009	В
76	П	О	2К	13	1732	Наб.р.Маг,79	1991	2009	В
57	П	П	ГВ	13	1732	Наб.р.Маг,79	1991	2009	В
76	П	П	2К	12	1731	Наб.р.Маг,79	1991	2016	В
76	П	О	2К	12	1731	Наб.р.Маг,79	1991	2016	В
57	П	П	ГВ	12	1731	Наб.р.Маг,79	1991	2016	В
89	П	П	2К	17	1730	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
89	П	О	2К	17	1730	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	17	1730	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
89	П	П	2К	15	1729	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
89	П	О	2К	15	1729	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	15	1729	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
89	П	П	2К	14	1728	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
89	П	О	2К	14	1728	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	14	1728	Наб.р.Маг,79	1991	2005	В
108	П	П	2К	15	1727a	Наб.р.Маг,81	1995	2005	В
108	П	О	2К	15	1727a	Наб.р.Маг,81	1995	2005	В
89	П	П	ГВ	15	1727a	Наб.р.Маг,81	1995	2005	В
76	П	П	2К	18	1727	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	О	2К	18	1727	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	18	1727	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	П	2К	16	1726	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	О	2К	16	1726	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	16	1726	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	П	2К	15	1725	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	О	2К	15	1725	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	15	1725	Наб.р.Маг,83	1991	2005	В
76	П	П	2К	17	1724	Наб.р.Маг,83	1991	2014	В
76	П	О	2К	17	1724	Наб.р.Маг,83	1991	2014	В
57	П	П	ГВ	17	1724	Наб.р.Маг,83	1991	2014	В
133	П	П	2К	16	1722	Наб.р.Маг,85	1999	2005	В
133	П	О	2К	16	1722	Наб.р.Маг,85	1999	2005	В
76	П	П	ГВ	16	1722	Наб.р.Маг,85	1999	2005	В
76	П	П	2К	17	1721	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
76	П	О	2К	17	1721	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
57	П	П	ГВ	17	1721	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
108	П	П	ГВ	41	1780	1781	1993	1998	В
273	П	О	2К	41	1780	1781	1993	1998	В
273	П	П	2К	41	1780	1781	1993	1998	В
89	П	П	2К	16	1719	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
89	П	О	2К	16	1719	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
57	П	П	ГВ	16	1719	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
89	П	П	2К	15	1718	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
89	П	О	2К	15	1718	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
76	П	П	ГВ	15	1718	Наб.р.Маг,87	1990	2005	В
76	П	О	2К	17	1766	Пролет,114к2	1984	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
				20406,6					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №12**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	П	2К	23	2649	2649т	1988	2016	В
57	П	П	ГВ	7	Наб.р.Маг.61/1	2679	1985	2012	В
108	П	О	2К	70	1063	1065	1966	0	В
76	П	П	ГВ	70	1063	1065	1966	0	В
426	П	П	2К	44	1120	1119	1983	0	В
108	П	П	2К	70	1063	1065	1966	0	В
273	П	П	ГВ	44	1120	1119	1983	0	В
426	П	О	2К	44	1120	1119	1983	0	В
133	П	П	2К	30	1121	1125	1979	0	В
133	П	О	2К	30	1121	1125	1979	0	В
426	П	О	2К	26	1124	1123	1983	0	В
426	П	П	2К	35	1123	1122	1983	0	В
426	П	П	2К	57,5	1078	1064	1983	0	В
426	П	О	2К	57,5	1078	1064	1983	0	В
273	П	П	ГВ	57,5	1078	1064	1983	0	В
426	П	П	2К	35	1064	1124	1983	0	В
426	П	О	2К	35	1064	1124	1983	0	В
273	П	П	ГВ	35	1064	1124	1983	0	В
426	П	П	2К	26	1124	1123	1983	0	В
273	П	П	ГВ	26	1124	1123	1983	0	В
426	П	О	2К	35	1123	1122	1983	0	В
273	П	П	ГВ	35	1123	1122	1983	0	В
426	П	П	2К	87,5	1122	1121	1983	0	В
426	П	О	2К	87,5	1122	1121	1983	0	В
273	П	П	ГВ	87,5	1122	1121	1983	0	В
133	П	П	2К	5	1121	1121а	1979	0	В
133	П	О	2К	5	1121	1121а	1979	0	В
108	П	П	ГВ	5	1121	1121а	1979	0	В
108	П	П	ГВ	30	1121	1125	1979	0	В
273	П	П	2К	32	1057	1057а	1981	0	В
325	П	П	2К	40	1181	1182	1986	0	В
273	П	П	2К	70	1056	1057	1980	0	В
325	П	О	2К	172,5	1167	1135	1980	0	В
273	П	О	2К	42	1055	1056	1980	0	В
273	П	П	2К	42	1055	1056	1980	0	В
273	П	О	2К	20	1052	1053	1980	0	В
273	П	П	ГВ	172,5	1167	1135	1980	0	В
159	П	П	ГВ	107,5	1019	1020	1980	0	В
89	П	П	2К	11,9	1019а	Наровчатова, 11а	2010	2010	В
159	П	П	ГВ	40	270	269	1974	0	В
219	П	О	2К	40	270	269	1974	0	В
219	П	П	2К	40	270	269	1974	0	В
89	П	П	2К	12	1027	1025	1974	2016	В
273	П	П	2К	20	1052	1053	1980	0	В
159	П	П	ГВ	32	1057	1057а	1981	0	В
159	П	П	ГВ	70	1056	1057	1980	0	В
159	П	П	ГВ	42	1055	1056	1980	0	В
159	П	П	ГВ	40	1054	1055	1980	0	В
325	П	П	ГВ	100	1099	1078	1986	0	В
529	П	О	2К	100	1099	1078	1986	0	В
529	П	П	2К	100	1099	1078	1986	0	В
325	П	П	ГВ	30	1079	1099	1986	0	В
529	П	О	2К	30	1079	1099	1986	0	В
529	П	П	2К	30	1079	1099	1986	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	П	ГВ	36	1100	1079	1986	0	В
529	П	О	2К	36	1100	1079	1986	0	В
529	П	П	2К	36	1100	1079	1986	0	В
325	П	П	ГВ	124	2615	1100	1986	0	В
529	П	О	2К	124	2615	1100	1986	0	В
529	П	П	2К	124	2615	1100	1986	0	В
377	П	П	ГВ	28,6	ЦТП-12	2615	1986	0	В
720	П	О	2К	28,6	ЦТП-12	2615	1986	0	В
720	П	П	2К	28,6	ЦТП-12	2615	1986	0	В
426	П	О	1К	134,5	ТП-19	2660	1986	0	В
426	П	П	1К	134,5	ТП-19	2660	1986	0	В
273	П	П	ГВ	17,5	1078	1069	1984	0	В
325	П	О	2К	17,5	1078	1069	1984	0	В
325	П	П	2К	17,5	1078	1069	1984	0	В
273	П	П	ГВ	70	1069	1066	1984	0	В
325	П	О	2К	70	1069	1066	1984	0	В
325	П	П	2К	70	1069	1066	1984	0	В
273	П	П	ГВ	35	1066	1068	1984	0	В
325	П	О	2К	35	1066	1068	1984	0	В
325	П	П	2К	35	1066	1068	1984	0	В
273	П	П	ГВ	52,5	1068	1070	1984	0	В
325	П	О	2К	52,5	1068	1070	1984	0	В
325	П	П	2К	52,5	1068	1070	1984	0	В
273	П	П	ГВ	15	1070	1071	1984	0	В
325	П	О	2К	15	1070	1071	1984	0	В
325	П	П	2К	15	1070	1071	1984	0	В
273	П	П	ГВ	52,5	1071	1074	1984	0	В
325	П	О	2К	52,5	1071	1074	1984	0	В
325	П	П	2К	52,5	1071	1074	1984	0	В
273	П	П	ГВ	142,5	1074	1110	1984	0	В
325	П	О	2К	142,5	1074	1110	1984	0	В
325	П	П	2К	142,5	1074	1110	1984	0	В
76	П	П	ГВ	58	1179	1180	1982	0	В
108	П	О	2К	58	1179	1180	1982	0	В
108	П	П	2К	58	1179	1180	1982	0	В
273	П	О	2К	32	1057	1057a	1981	0	В
325	П	О	2К	40	1181	1182	1986	0	В
273	П	П	2К	90	1057a	1078	1981	0	В
273	П	О	2К	90	1057a	1078	1981	0	В
273	П	П	ГВ	40	1181	1182	1986	0	В
159	П	П	2К	30	1057	1058	1981	0	В
159	П	О	2К	30	1057	1058	1981	0	В
159	П	П	2К	33	1058	1059	1981	0	В
159	П	О	2К	33	1058	1059	1981	0	В
108	П	О	2К	32	1135	1134	1980	2020	В
159	П	П	2К	26	1134	1136	1980	0	В
159	П	О	2К	26	1134	1136	1980	0	В
108	П	П	ГВ	26	1134	1136	1980	0	В
325	П	О	2К	172,6	1167	1181	1980	0	В
325	П	П	2К	172,6	1167	1181	1980	0	В
325	П	П	2К	45	1130	270	1980	0	В
273	П	О	2К	70	1056	1057	1980	0	В
325	П	П	2К	20	1165a	1167	1979	0	В
325	П	О	2К	20	1165a	1167	1979	0	В
273	П	П	ГВ	20	1165a	1167	1979	0	В
133	П	П	2К	32,5	1167a	1168	1979	0	В
133	П	О	2К	32,5	1167a	1168	1979	0	В
108	П	П	ГВ	32,5	1167a	1168	1979	0	В
133	П	П	2К	40	1166	1167a	1979	0	В
133	П	О	2К	40	1166	1167a	1979	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	40	1166	1167а	1979	0	В
133	П	П	2К	42,5	1165	1166	1979	0	В
133	П	О	2К	42,5	1165	1166	1979	0	В
108	П	П	ГВ	42,5	1165	1166	1979	0	В
108	П	П	2К	37	1165	1164	1979	2011	В
108	П	О	2К	37	1165	1164	1979	2011	В
76	П	П	ГВ	37	1165	1164	1979	2011	В
108	П	П	2К	32,5	1164	1163	1979	0	В
108	П	О	2К	32,5	1164	1163	1979	0	В
108	П	П	ГВ	32,5	1164	1163	1979	0	В
159	П	П	2К	48	1136	1137	1980	0	В
159	П	О	2К	48	1136	1137	1980	0	В
108	П	П	ГВ	48	1136	1137	1980	0	В
273	П	П	ГВ	172,6	1167	1181	1980	0	В
325	П	П	2К	32	1182	1183	1981	0	В
325	П	О	2К	32	1182	1183	1981	0	В
273	П	П	ГВ	32	1182	1183	1981	0	В
325	П	П	2К	42	1183	1184	1981	0	В
325	П	О	2К	42	1183	1184	1981	0	В
273	П	П	ГВ	42	1183	1184	1981	0	В
325	П	П	2К	70	1184	1185	1991	0	В
325	П	О	2К	70	1184	1185	1981	0	В
273	П	П	ГВ	70	1184	1185	1981	0	В
325	П	П	2К	72	2616	2617	1986	0	В
325	П	О	2К	72	2616	2617	1986	0	В
219	П	П	ГВ	72	2616	2617	1986	0	В
219	П	П	ГВ	62	2615	2676	1986	0	В
325	П	О	2К	62	2615	2676	1986	0	В
325	П	П	2К	62	2615	2676	1986	0	В
133	П	П	2К	17	Наб.р.Мар.51/3	2668	1987	0	В
159	П	О	2К	18	2667	Наб.р.Мар.49к1	1987	0	В
159	П	П	2К	18	2667	Наб.р.Мар.49к1	1987	0	В
273	П	П	2К	35	2617	2618	1988	0	В
273	П	О	2К	35	2617	2618	1988	0	В
159	П	П	ГВ	35	2617	2618	1988	0	В
133	П	П	2К	70	2618	2647	1988	0	В
133	П	О	2К	70	2618	2647	1988	0	В
89	П	П	ГВ	70	2618	2647	1988	0	В
133	П	П	2К	22,5	2647	2648	1988	0	В
133	П	О	2К	22,5	2647	2648	1988	0	В
89	П	П	ГВ	22,5	2647	2648	1988	0	В
133	П	П	2К	40	2648	2649	1988	0	В
133	П	О	2К	40	2648	2649	1988	0	В
89	П	П	ГВ	40	2648	2649	1988	0	В
108	П	П	2К	34,5	2649Г	2650	1988	0	В
108	П	О	2К	34,5	2649Г	2650	1988	0	В
76	П	П	ГВ	34,5	2649Г	2650	1988	0	В
159	П	П	2К	40	2619	2653	1988	0	В
159	П	О	2К	40	2619	2653	1988	0	В
89	П	П	ГВ	40	2619	2653	1988	0	В
159	П	П	2К	42,5	2653	2652	1988	0	В
159	П	О	2К	42,5	2653	2652	1988	0	В
89	П	П	ГВ	42,5	2653	2652	1988	0	В
133	П	П	2К	32,5	2652	2651	1988	0	В
133	П	О	2К	32,5	2652	2651	1988	0	В
76	П	П	ГВ	32,5	2652	2651	1988	0	В
89	П	П	2К	94	т.А	2651а	1988	2021	В
133	П	О	2К	13,5	2651	т.А	1988	2004	В
273	П	П	2К	48	2619	2620	1985	2010	В
273	П	О	2К	48	2619	2620	1985	2010	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	48	2619	2620	1985	2010	В
108	П	П	2К	32	2620	2678	1985	0	В
108	П	О	2К	32	2620	2678	1985	0	В
76	П	П	ГВ	32	2620	2678	1985	0	В
108	П	П	2К	64	2678	2678a	1985	0	В
108	П	О	2К	64	2678	2678a	1985	0	В
76	П	П	ГВ	64	2678	2678a	1985	0	В
108	П	П	2К	24	2628	2669	1985	2014	В
108	П	О	2К	24	2628	2669	1985	2014	В
76	П	П	ГВ	24	2628	2669	1985	2014	В
273	П	П	2К	144	2620	2621	1985	2020	В
273	П	О	2К	144	2620	2621	1985	2020	В
159	П	П	ГВ	144	2620	2621	1985	2020	В
273	П	П	2К	48	2621	2622	1985	0	В
273	П	О	2К	48	2621	2622	1985	0	В
159	П	П	ГВ	48	2621	2622	1985	0	В
273	П	П	2К	40	2622	2623	1985	2011	В
273	П	О	2К	40	2622	2623	1985	2011	В
159	П	П	ГВ	40	2622	2623	1985	2011	В
273	П	П	2К	30	2623	2624	1996	1996	В
273	П	О	2К	30	2623	2624	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	30	2623	2624	1996	1996	В
273	П	П	2К	30	2624	2625	1996	1996	В
273	П	О	2К	30	2624	2625	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	30	2624	2625	1996	1996	В
273	П	П	2К	40	2625	2626	1996	1996	В
273	П	О	2К	40	2625	2626	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	40	2625	2626	1996	1996	В
273	П	П	2К	52	2626	2627	1996	1996	В
273	П	О	2К	52	2626	2627	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	52	2626	2627	1996	1996	В
273	П	П	2К	32	2627	2628a	1996	1996	В
273	П	О	2К	32	2627	2628a	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	32	2627	2628a	1996	1996	В
273	П	П	2К	10	2628a	2628	1985	0	В
273	П	О	2К	10	2628a	2628	1985	0	В
159	П	П	ГВ	10	2628a	2628	1985	0	В
159	П	П	2К	26,8	2623	2655	1985	2022	В
159	П	О	2К	26,8	2623	2655	1985	2022	В
89	П	П	ГВ	26,8	2623	2655	1985	2022	В
108	П	П	2К	60	2655	2655a	1985	0	В
89	П	П	ГВ	42	1118	1009	1970	2010	В
57	П	П	ГВ	60	2655	2655a	1985	0	В
159	П	П	2К	6	2655	Наб.р.Мар.61/3	1985	0	В
159	П	О	2К	6	2655	Наб.р.Мар.61/3	1985	0	В
89	П	П	ГВ	6	2655	Наб.р.Мар.61/3	1985	0	В
273	П	П	2К	54	2616	2634	1985	0	В
273	П	О	2К	54	2616	2634	1985	0	В
159	П	П	ГВ	54	2616	2634	1985	0	В
89	П	П	2К	10	1155	1155a	1977	0	В
89	П	О	2К	10	1155	1155a	1977	0	В
57	П	П	ГВ	10	1155	1155a	1977	0	В
273	П	П	2К	70	2634	2633	1985	0	В
273	П	О	2К	70	2634	2633	1985	0	В
159	П	П	ГВ	70	2634	2633	1985	0	В
273	П	П	2К	78	2633	2632	1985	0	В
273	П	О	2К	78	2633	2632	1985	0	В
159	П	П	ГВ	78	2633	2632	1985	0	В
273	П	П	2К	60	2632	2631	1996	1996	В
273	П	О	2К	60	2632	2631	1996	1996	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	60	2632	2631	1996	1996	В
273	П	П	2К	50	2631	2630	1996	1996	В
273	П	О	2К	50	2631	2630	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	50	2631	2630	1996	1996	В
273	П	П	2К	26	2630	2629	1996	1996	В
273	П	О	2К	26	2630	2629	1996	1996	В
219	П	П	ГВ	26	2630	2629	1996	1996	В
273	П	П	2К	60	2629	2628	1985	1995	В
273	П	О	2К	60	2629	2628	1985	1995	В
159	П	П	ГВ	60	2629	2628	1985	1995	В
159	П	П	2К	62	2628	2677	1985	0	В
159	П	О	2К	62	2628	2677	1985	0	В
76	П	П	ГВ	62	2628	2677	1985	0	В
159	П	П	2К	30	2677	2645	1985	2010	В
159	П	О	2К	30	2677	2645	1985	2010	В
89	П	П	ГВ	30	2677	2645	1985	2010	В
108	П	П	2К	40	2645	2645а	1985	0	В
108	П	О	2К	40	2645	2645а	1985	0	В
57	П	П	ГВ	40	2645	2645а	1985	0	В
76	П	П	2К	7,5	Наб.р.Маг.71к2	Наб.р.Маг.73к2	1985	1996	В
76	П	О	2К	7,5	Наб.р.Маг.71к2	Наб.р.Маг.73к2	1985	1996	В
57	П	П	ГВ	7,5	Наб.р.Маг.71к2	Наб.р.Маг.73к2	1985	1996	В
219	П	П	2К	26	2629	2639	1989	2010	В
219	П	О	2К	26	2629	2639	1989	2010	В
159	П	П	ГВ	26	2629	2639	1989	2010	В
219	П	П	2К	36	2639	2640	1989	1995	В
219	П	О	2К	36	2639	2640	1989	1995	В
159	П	П	ГВ	36	2639	2640	1989	1995	В
219	П	П	2К	56	2640	2641	1989	1995	В
219	П	О	2К	56	2640	2641	1989	1995	В
159	П	П	ГВ	56	2640	2641	1989	1995	В
159	П	П	2К	44	2641	2642	1989	1995	В
159	П	О	2К	44	2641	2642	1989	1995	В
108	П	П	ГВ	44	2641	2642	1989	1995	В
219	П	П	2К	37,3	2633	2635	1983	0	В
219	П	О	2К	37,3	2633	2635	1983	0	В
89	П	П	2К	46	2635	2636	1983	2002	В
133	П	П	ГВ	37,3	2633	2635	1983	0	В
89	П	О	2К	46	2635	2636	1983	2002	В
57	П	П	ГВ	46	2635	2636	1983	2002	В
219	П	П	2К	25	2635	2638	1983	0	В
219	П	О	2К	25	2635	2638	1983	0	В
133	П	П	ГВ	25	2635	2638	1983	0	В
219	П	П	2К	30	2638	2637	1983	0	В
219	П	О	2К	30	2638	2637	1983	0	В
133	П	П	ГВ	30	2638	2637	1983	0	В
273	П	П	2К	60	1157	1143	1977	0	В
273	П	О	2К	60	1157	1143	1977	0	В
159	П	П	ГВ	60	1157	1143	1977	0	В
273	П	П	2К	50	1155	1158	1977	0	В
273	П	О	2К	50	1155	1158	1977	0	В
159	П	П	ГВ	50	1155	1158	1977	0	В
273	П	П	2К	42	1111	1155	1977	0	В
273	П	О	2К	42	1111	1155	1977	0	В
159	П	П	ГВ	42	1111	1155	1977	0	В
273	П	П	2К	28	1110	1156	1977	0	В
273	П	О	2К	28	1110	1156	1977	0	В
159	П	П	ГВ	28	1110	1156	1977	0	В
57	П	П	ГВ	10	1165	Якутская,5/1	1985	0	В
57	П	О	2К	10	1165	Якутская,5/1	1985	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	2К	10	1165	Якутская,5/1	1985	0	В
325	П	П	2К	115	1170	1165	1982	0	В
325	П	О	2К	115	1170	1165	1982	0	В
273	П	П	ГВ	115	1170	1165	1982	0	В
325	П	П	2К	62	1171	1170	1984	0	В
325	П	О	2К	62	1171	1170	1984	0	В
273	П	П	ГВ	62	1171	1170	1984	0	В
325	П	П	2К	120	1110	1171	1982	0	В
325	П	О	2К	120	1110	1171	1982	0	В
273	П	П	ГВ	120	1110	1171	1982	0	В
159	П	П	2К	30	1171	1172	1982	0	В
159	П	О	2К	30	1171	1172	1982	0	В
89	П	П	ГВ	30	1171	1172	1982	0	В
159	П	П	2К	32,5	1172	1174	1982	0	В
89	П	П	ГВ	32,5	1172	1174	1982	0	В
159	П	О	2К	32,5	1172	1174	1982	0	В
89	П	П	2К	30,4	1172	1173	1982	2012	В
89	П	О	2К	30,4	1172	1173	1982	2012	В
57	П	П	ГВ	30,4	1172	1173	1982	2012	В
57	П	П	ГВ	94	т.А	2651а	1988	2021	В
108	П	О	2К	60	2655	2655а	1985	0	В
76	П	П	2К	24	1174	1175	1982	0	В
76	П	О	2К	24	1174	1175	1982	0	В
57	П	П	ГВ	24	1174	1175	1982	0	В
133	П	П	2К	33	1174	1176	1982	0	В
133	П	О	2К	33	1174	1176	1982	0	В
89	П	П	ГВ	33	1174	1176	1982	0	В
133	П	П	2К	36	1176	1177	1982	0	В
133	П	О	2К	36	1176	1177	1982	0	В
133	П	П	2К	18	1177	1178	1982	0	В
76	П	П	ГВ	36	1176	1177	1982	0	В
133	П	О	2К	18	1177	1178	1982	0	В
89	П	П	ГВ	18	1177	1178	1982	0	В
133	П	П	2К	26	1178	1179	1982	0	В
133	П	О	2К	26	1178	1179	1982	0	В
76	П	П	ГВ	26	1178	1179	1982	0	В
89	П	П	2К	10	1177	Пролет.50/1	1982	0	В
89	П	О	2К	12	1027	1025	1974	2016	В
89	П	О	2К	10	1177	Пролет.50/1	1982	0	В
273	П	О	2К	47	1023	1052	1980	0	В
273	П	П	2К	47	1023	1052	1980	0	В
57	П	П	ГВ	10	1177	Пролет.50/1	1982	0	В
273	П	О	2К	107,5	1019	1020	1980	0	В
76	П	П	ГВ	30,5	1025	Наровчатова,9в	1980	0	В
89	П	О	2К	30,5	1025	Наровчатова,9в	1980	0	В
273	П	П	2К	119	3004а	3004	1986	1986	В
273	П	О	2К	119	3004а	3004	1986	1986	В
219	П	П	ГВ	119	3004а	3004	1986	1986	В
108	П	П	ГВ	27,5	1089	1091	1992	0	В
159	П	О	2К	27,5	1089	1091	1992	0	В
159	П	П	2К	27,5	1089	1091	1992	0	В
159	П	П	ГВ	20	1090	1089	1992	0	В
273	П	П	2К	20	1090	1089	1992	0	В
273	П	О	2К	20	1090	1089	1992	0	В
76	П	П	ГВ	18	1053	1051	1980	0	В
133	П	П	2К	18	1053	1051	1980	0	В
133	П	О	2К	18	1053	1051	1980	0	В
57	П	П	ГВ	7	1051	Наровчатова,8	1982	0	В
89	П	О	2К	7	1051	Наровчатова,8	1982	0	В
89	П	П	2К	7	1051	Наровчатова,8	1982	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
273	П	П	ГВ	22,5	1121	11206	1983	0	В
426	П	О	2К	22,5	1121	11206	1983	0	В
426	П	П	2К	22,5	1121	11206	1983	0	В
273	П	П	ГВ	19,4	11206	1120а	1983	2021	В
426	П	О	2К	19,4	11206	1120а	1983	2021	В
426	П	П	2К	19,4	11206	1120а	1983	2021	В
219	П	П	ГВ	90	1021	3004а	1974	1974	В
76	П	П	ГВ	46	1021	1022	1974	1974	В
219	П	П	ГВ	48	1019	1021	1974	1974	В
159	П	П	ГВ	12	1020	1023	1980	0	В
159	П	П	ГВ	47	1023	1052	1980	0	В
159	П	П	ГВ	80	1017	1019	1974	1974	В
219	П	П	ГВ	60	1158	1157	1977	0	В
89	П	О	2К	14	Наровчатова,7	Наровч.5/1	1980	0	В
108	П	П	2К	48	1120	1016	1983	2014	В
273	П	О	2К	60	1158	1157	1977	0	В
273	П	П	2К	60	1158	1157	1977	0	В
108	П	О	2К	48	1120	1016	1983	2014	В
89	П	П	ГВ	48	1120	1016	1983	2014	В
219	П	П	2К	100	1015	1017	1974	1974	В
219	П	О	2К	100	1015	1017	1974	1974	В
159	П	П	ГВ	100	1015	1017	1974	1974	В
219	П	П	2К	32	1027	1015	1974	1974	В
219	П	О	2К	32	1027	1015	1974	1974	В
159	П	П	ГВ	32	1027	1015	1974	1974	В
219	П	П	2К	28	1014	1027	1974	1974	В
219	П	О	2К	28	1014	1027	1974	1974	В
159	П	П	ГВ	28	1014	1027	1974	1974	В
76	П	П	ГВ	12	1027	1025	1974	2016	В
159	П	П	ГВ	20	1052	1053	1980	0	В
219	П	П	ГВ	190	10196	1036	1985	1985	В
219	П	П	ГВ	70	1036	1035	1985	1985	В
219	П	П	ГВ	192	1035	1034	1985	0	В
219	П	П	ГВ	56	1034	1033	1985	1985	В
273	П	О	2К	20	1053	1054	1980	1980	В
273	П	П	2К	20	1053	1054	1980	1980	В
159	П	П	ГВ	20	1053	1054	1980	0	В
273	П	О	2К	12	1020	1023	1980	0	В
273	П	П	2К	12	1020	1023	1980	0	В
159	П	О	2К	32,5	1060	1061	1981	0	В
219	П	П	2К	80	1017	1019	1974	0	В
219	П	О	2К	80	1017	1019	1974	0	В
325	П	П	2К	44	1019	10196	1985	0	В
325	П	О	2К	44	1019	10196	1985	0	В
325	П	О	2К	45	1130	270	1980	0	В
108	П	П	2К	32	1135	1134	1980	2020	В
273	П	П	2К	40	1054	1055	1980	1980	В
273	П	О	2К	40	1054	1055	1980	1980	В
57	П	П	ГВ	32	1135	1134	1980	2020	В
273	П	П	2К	90	1021	3004а	1974	0	В
273	П	О	2К	90	1021	3004а	1974	0	В
159	П	П	2К	32,5	1059	1060	1981	0	В
89	П	П	2К	46	1021	1022	1974	0	В
89	П	О	2К	46	1021	1022	1974	0	В
159	П	О	2К	32,5	1059	1060	1981	0	В
273	П	П	2К	48	1019	1021	1974	0	В
273	П	О	2К	48	1019	1021	1974	0	В
159	П	П	2К	32,5	1060	1061	1981	0	В
159	П	П	ГВ	90	1057а	1078	1981	1981	В
325	П	П	2К	190	10196	1036	1985	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
325	П	О	2К	190	10196	1036	1985	0	В
159	П	О	2К	35	1061	1062	1981	0	В
325	П	П	2К	70	1036	1035	1985	0	В
108	П	П	ГВ	30	1057	1058	1981	1981	В
325	П	О	2К	70	1036	1035	1985	0	В
108	П	П	ГВ	33	1058	1059	1981	1981	В
159	П	П	2К	35	1061	1062	1981	0	В
325	П	П	2К	192	1035	1034	1985	0	В
325	П	О	2К	192	1035	1034	1985	0	В
273	П	П	ГВ	45	1130	270	1980	0	В
108	П	П	ГВ	32,5	1060	1061	1981	1981	В
325	П	П	2К	56	1034	1033	1985	0	В
325	П	О	2К	56	1034	1033	1985	0	В
108	П	П	ГВ	35	1061	1062	1981	1981	В
325	П	П	2К	172,5	1167	1135	1980	0	В
273	П	П	2К	107,5	1019	1020	1980	0	В
57	П	О	2К	26	Пролет,65к.1,п5	Пролет,65к.1,п6	1986	2016	В
57	П	П	ГВ	26	Пролет,65к.1,п5	Пролет,65к.1,п6	1986	2016	В
76	П	П	ГВ	37	1082	1087	1974	0	В
219	П	О	2К	37	1082	1087	1974	0	В
219	П	П	2К	37	1082	1087	1974	0	В
57	П	П	2К	26	Пролет,65к.1,п5	Пролет,65к.1,п6	1986	2016	В
133	П	П	2К	85	269	270а	1974	0	В
89	П	П	2К	12	270а	Якутская, 41	1979	2017	В
108	П	П	2К	69	Наб.р.Маг.61/3	Наб.р.Маг.61/1	1985	0	В
108	П	П	ГВ	33	1019	1019а	2010	2010	В
133	П	О	2К	33	1019	1019а	2010	2010	В
133	П	П	2К	33	1019	1019а	2010	2010	В
57	П	П	ГВ	11,9	1019а	Наровчатова,11а	2010	2010	В
89	П	О	2К	11,9	1019а	Наровчатова,11а	2010	2010	В
76	П	О	2К	7	Наб.р.Маг.61/1	2679	1985	2012	В
76	П	П	2К	7	Наб.р.Маг.61/1	2679	1985	2012	В
108	П	П	2К	21	1064	1063	1970	2013	В
108	П	О	2К	21	1064	1063	1970	2013	В
76	П	П	ГВ	21	1064	1063	1970	2013	В
89	П	П	ГВ	24	1119	1118	1970	2010	В
159	П	О	2К	24	1119	1118	1970	2010	В
159	П	П	2К	24	1119	1118	1970	2010	В
159	П	О	2К	42	1118	1009	1970	2010	В
159	П	П	2К	42	1118	1009	1970	2010	В
76	П	П	2К	47,5	1127	1129	1970	0	В
76	П	О	2К	47,5	1127	1129	1970	0	В
57	П	П	ГВ	47,5	1127	1129	1970	0	В
108	П	П	2К	100	1126	1127	1970	0	В
108	П	О	2К	100	1126	1127	1970	0	В
89	П	П	ГВ	100	1126	1127	1970	0	В
133	П	П	2К	72,5	1009	1126	1970	2009	В
133	П	О	2К	72,5	1009	1126	1970	2009	В
108	П	П	ГВ	72,5	1009	1126	1970	2009	В
108	П	П	ГВ	60	1009	1008	1970	0	В
133	П	О	2К	60	1009	1008	1970	0	В
133	П	П	2К	60	1009	1008	1970	0	В
133	П	П	2К	30	1125	1128	1980	0	В
133	П	О	2К	30	1125	1128	1980	0	В
108	П	П	ГВ	30	1125	1128	1980	0	В
159	П	П	2К	44	1008	1007	1970	0	В
159	П	О	2К	44	1008	1007	1970	0	В
108	П	П	ГВ	44	1008	1007	1970	0	В
159	П	П	2К	27,5	1007	1006	1970	0	В
159	П	О	2К	27,5	1007	1006	1970	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	27,5	1007	1006	1970	0	В
159	П	П	2К	42,5	1006	1005	1970	0	В
159	П	О	2К	42,5	1006	1005	1970	0	В
108	П	П	ГВ	42,5	1006	1005	1970	0	В
159	П	П	2К	15	1005	1004	1970	2017	В
159	П	О	2К	15	1005	1004	1970	2017	В
108	П	П	ГВ	15	1005	1004	1970	2017	В
159	П	П	2К	20	1004	1003	1970	0	В
159	П	О	2К	20	1004	1003	1970	0	В
108	П	П	ГВ	20	1004	1003	1970	0	В
89	П	П	2К	7	1098	Карла Маркса,59	1977	2013	В
89	П	О	2К	7	1098	Карла Маркса,59	1977	2013	В
57	П	П	ГВ	7	1098	Карла Маркса,59	1977	2013	В
325	П	П	2К	67,5	1003	1001	1977	0	В
325	П	О	2К	67,5	1003	1001	1977	0	В
273	П	П	ГВ	67,5	1003	1001	1977	0	В
325	П	П	2К	22	1001	1000	1977	0	В
325	П	О	2К	22	1001	1000	1977	0	В
273	П	П	ГВ	22	1001	1000	1977	0	В
89	П	П	2К	14	Пролет.88	Пролет.90	1974	2014	В
89	П	О	2К	14	Пролет.88	Пролет.90	1974	2014	В
57	П	П	ГВ	14	Пролет.88	Пролет.90	1974	2014	В
325	П	П	2К	10	1000	ст.цех	1975	0	В
325	П	О	2К	10	1000	ст.цех	1975	0	В
273	П	П	ГВ	10	1000	ст.цех	1975	0	В
219	П	П	2К	78	1010	1003	1961	0	В
219	П	О	2К	78	1010	1003	1961	0	В
159	П	П	ГВ	78	1010	1003	1961	0	В
159	П	П	2К	75	1010	1026	1961	0	В
159	П	О	2К	75	1010	1026	1961	0	В
89	П	П	ГВ	75	1010	1026	1961	0	В
159	П	П	2К	32,5	1026	10276	1961	2011	В
159	П	О	2К	32,5	1026	10276	1961	2011	В
89	П	П	ГВ	32,5	1026	10276	1961	2011	В
133	П	П	2К	27,5	10276	1131	1961	2011	В
133	П	О	2К	27,5	10276	1131	1961	2011	В
89	П	П	ГВ	27,5	10276	1131	1961	2011	В
108	П	П	ГВ	15	1092	1093	1998	0	В
159	П	О	2К	15	1092	1093	1998	0	В
159	П	П	2К	15	1092	1093	1998	0	В
108	П	П	2К	20	1030	1032	1961	0	В
108	П	О	2К	20	1030	1032	1961	0	В
76	П	П	ГВ	20	1030	1032	1961	0	В
273	П	П	ГВ	40	1119	1014	1983	0	В
426	П	О	2К	40	1119	1014	1983	0	В
426	П	П	2К	40	1119	1014	1983	0	В
325	П	П	2К	20	1014	1013	1983	2020	В
325	П	О	2К	20	1014	1013	1983	2020	В
219	П	П	ГВ	20	1014	1013	1983	2020	В
325	П	П	2К	30	1013	1012	1983	0	В
325	П	О	2К	30	1013	1012	1983	0	В
219	П	П	ГВ	30	1013	1012	1983	0	В
325	П	П	2К	32	1012	1011	1983	0	В
325	П	О	2К	32	1012	1011	1983	0	В
219	П	П	ГВ	32	1012	1011	1983	0	В
325	П	П	2К	60	1011	1010	1983	0	В
325	П	О	2К	60	1011	1010	1983	0	В
219	П	П	ГВ	60	1011	1010	1983	0	В
219	П	П	2К	42	1010	1029	1983	0	В
219	П	О	2К	42	1010	1029	1983	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	42	1010	1029	1983	0	В
219	П	П	2К	7,5	1029	1030	1983	0	В
219	П	О	2К	7,5	1029	1030	1983	0	В
108	П	П	ГВ	7,5	1029	1030	1983	0	В
108	П	П	ГВ	30	1032	1033	1983	0	В
219	П	О	2К	30	1032	1033	1983	0	В
219	П	П	2К	30	1032	1033	1983	0	В
219	Н	П	2К	34	1080г	1080	1974	2004	В
219	Н	О	2К	34	1080г	1080	1974	2004	В
133	Н	П	ГВ	34	1080г	1080	1974	2004	В
325	П	П	2К	10	1081	1083	1983	0	В
325	П	О	2К	10	1081	1083	1983	0	В
219	П	П	ГВ	10	1081	1083	1983	0	В
325	П	П	2К	70	1083	1084	1983	0	В
325	П	О	2К	70	1083	1084	1983	0	В
219	П	П	ГВ	70	1083	1084	1983	0	В
325	П	П	2К	72	1084	1085	1983	0	В
325	П	О	2К	72	1084	1085	1983	0	В
219	П	П	ГВ	72	1084	1085	1983	0	В
219	П	П	2К	50	1085	1086	1974	0	В
219	П	О	2К	50	1085	1086	1974	0	В
108	П	П	ГВ	50	1085	1086	1974	2011	В
219	П	О	2К	116	1086	1082	1974	0	В
108	П	П	ГВ	116	1086	1082	1974	0	В
89	П	П	ГВ	40	Пролет.65к2	2659	1989	0	В
159	П	О	2К	40	Пролет.65к2	2659	1989	0	В
159	П	П	2К	40	Пролет.65к2	2659	1989	0	В
76	П	П	ГВ	40	Пролет.63к1	Пролет.65к1	1986	0	В
108	П	П	2К	40	Пролет.63к1	Пролет.65к1	1986	0	В
108	П	О	2К	40	Пролет.63к1	Пролет.65к1	1986	0	В
89	П	П	ГВ	60	Пролет.65к3	2658	1989	0	В
108	П	О	2К	60	Пролет.65к3	2658	1989	0	В
108	П	П	2К	60	Пролет.65к3	2658	1989	0	В
89	П	П	ГВ	27,5	Наб.р.Маг.73 д1	2644	1989	0	В
159	П	О	2К	27,5	Наб.р.Маг.73 д1	2644	1989	0	В
159	П	П	2К	27,5	Наб.р.Маг.73 д1	2644	1989	0	В
89	П	П	2К	25	2644	Наб.р.Маг.71	1989	0	В
89	П	О	2К	25	2644	Наб.р.Маг.71	1989	0	В
57	П	П	ГВ	25	2644	Наб.р.Маг.71	1989	0	В
76	П	П	2К	5	2627	Наб.р.Маг.65/1	1985	1995	В
76	П	О	2К	5	2627	Наб.р.Маг.65/1	1985	1995	В
57	П	П	ГВ	5	2627	Наб.р.Маг.65/1	1985	1995	В
273	П	П	2К	50	1095	1090	1974	0	В
273	П	О	2К	50	1095	1090	1974	0	В
159	П	П	ГВ	50	1095	1090	1974	0	В
89	П	П	2К	9	1025	Наровчатова,7а	1980	0	В
76	П	П	ГВ	14	Наровчатова,7	Наровч.5/1	1980	0	В
89	П	П	2К	14	Наровчатова,7	Наровч.5/1	1980	0	В
89	П	П	2К	30,5	1025	Наровчатова,9в	1980	0	В
76	П	П	ГВ	9	1025	Наровчатова,7а	1980	0	В
89	П	О	2К	9	1025	Наровчатова,7а	1980	0	В
159	П	П	2К	35	1091	1092	1978	0	В
108	П	П	ГВ	35	1091	1092	1978	0	В
159	П	О	2К	35	1091	1092	1978	0	В
108	П	П	ГВ	20	2672а	Наб.р.Маг.43/2	1986	0	В
159	П	О	2К	20	2672а	Наб.р.Маг.43/2	1986	0	В
159	П	П	2К	20	2672а	Наб.р.Маг.43/2	1986	0	В
57	П	П	ГВ	14	2668	Наб.р.Маг.51к2	1987	0	В
89	П	О	2К	14	2668	Наб.р.Маг.51к2	1987	0	В
89	П	П	2К	14	2668	Наб.р.Маг.51к2	1987	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
57	П	П	ГВ	18	1155а	КМ.61/1	1977	0	В
89	П	О	2К	18	1155а	КМ.61/1	1977	0	В
89	П	П	2К	18	1155а	КМ.61/1	1977	0	В
76	Н	П	ГВ	37	2676	26166	1987	2009	В
108	Н	О	2К	37	2676	26166	1987	2009	В
108	Н	П	2К	37	2676	26166	1987	2009	В
89	П	П	2К	10	1094	Промыш.пр.7	1996	0	В
89	П	О	2К	10	1094	Промыш.пр.7	1996	0	В
76	П	П	ГВ	10	1094	Промыш.пр.7	1996	0	В
219	П	П	ГВ	10	2676	2616	1985	0	В
325	П	П	2К	10	2676	2616	1985	0	В
325	П	О	2К	10	2676	2616	1985	0	В
89	П	П	2К	15	1096	Карла Маркса,57	1977	2017	В
89	П	О	2К	15	1096	Карла Маркса,57	1977	2017	В
57	П	П	ГВ	15	1096	Карла Маркса,57	1977	2017	В
89	П	П	2К	13	1097	Карла Маркса,57	1977	2013	В
89	П	П	2К	37,5	2624	2656	1996	1996	В
89	П	О	2К	37,5	2624	2656	1996	1996	В
57	П	П	ГВ	37,5	2624	2656	1996	1996	В
89	П	П	2К	30	2656	2657	1996	1996	В
89	П	О	2К	30	2656	2657	1996	1996	В
57	П	П	ГВ	30	2656	2657	1996	1996	В
89	П	О	2К	13	1097	Карла Маркса,57	1977	2013	В
57	П	П	ГВ	13	1097	Карла Маркса,57	1977	2013	В
89	П	П	2К	33,7	1097	1096	1977	2017	В
89	П	О	2К	33,7	1097	1096	1977	2017	В
57	П	П	ГВ	33,7	1097	1096	1977	2017	В
108	Н	П	ГВ	126	1087	1095	1974	0	В
219	Н	О	2К	126	1087	1095	1974	0	В
219	Н	П	2К	126	1087	1095	1974	0	В
57	П	П	ГВ	7	1119	Наровч.5	1981	2010	В
89	П	О	2К	7	1119	Наровч.5	1981	2010	В
89	П	П	2К	7	1119	Наровч.5	1981	2010	В
89	П	П	2К	22	1097	1098	1977	2013	В
89	П	О	2К	22	1097	1098	1977	2013	В
57	П	П	ГВ	22	1097	1098	1977	2013	В
273	П	П	2К	42	2618	2619	1985	2004	В
273	П	О	2К	42	2618	2619	1985	2004	В
159	П	П	ГВ	42	2618	2619	1985	2004	В
89	П	П	2К	6	2679	Наб.р.Маг.59	1985	0	В
89	П	О	2К	6	2679	Наб.р.Маг.59	1985	0	В
57	П	П	ГВ	6	2679	Наб.р.Маг.59	1985	0	В
57	П	П	2К	16	1008	Пролет.80	1970	2016	В
57	П	О	2К	16	1008	Пролет.80	1970	2016	В
57	П	П	ГВ	16	1008	Пролет.80	1970	2016	В
76	П	П	2К	11	1009	Пролет.78	1970	2010	В
76	П	О	2К	11	1009	Пролет.78	1970	2010	В
76	П	П	ГВ	69	Наб.р.Маг.61/3	Наб.р.Маг.61/1	1985	0	В
108	П	О	2К	69	Наб.р.Маг.61/3	Наб.р.Маг.61/1	1985	0	В
89	П	О	2К	12	270а	Якутская, 41	1979	2017	В
57	П	П	ГВ	12	270а	Якутская, 41	1979	2017	В
133	П	О	2К	85	269	270а	1974	0	В
89	П	П	ГВ	85	269	270а	1974	0	В
108	П	П	ГВ	32,5	1059	1060	1981	0	В
57	Н	П	ГВ	14,8	1005	1005г	1966	2011	В
159	П	П	ГВ	12	1110	1111	1977	0	В
273	П	О	2К	12	1110	1111	1977	0	В
273	П	П	2К	12	1110	1111	1977	0	В
219	П	П	2К	116	1086	1082	1974	0	В
57	П	П	ГВ	21,5	1005г	1005а	1966	2011	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	О	2К	21,5	1005г	1005а	1966	2011	В
76	П	П	2К	21,5	1005г	1005а	1966	2011	В
219	П	П	2К	30	1033	1080г	1974	2004	В
219	П	О	2К	30	1033	1080г	1974	2004	В
133	П	П	ГВ	30	1033	1080г	1974	2004	В
159	П	П	2К	23	1080	1081	1983	2020	В
159	П	О	2К	23	1080	1081	1983	2020	В
89	П	П	ГВ	23	1080	1081	1983	2020	В
159	П	П	2К	92	2665	2665а	1986	0	В
159	П	О	2К	92	2665	2665а	1986	0	В
426	П	О	2К	26,6	1120а	1120	1983	2021	В
426	П	П	2К	26,6	1120а	1120	1983	2021	В
273	П	П	ГВ	26,6	1120а	1120	1983	2021	В
89	П	П	ГВ	83	Наб.р.Маг.51/1	Наб.р.Маг.51/3	1987	0	В
133	П	О	2К	83	Наб.р.Маг.51/1	Наб.р.Маг.51/3	1987	0	В
133	П	П	2К	83	Наб.р.Маг.51/1	Наб.р.Маг.51/3	1987	0	В
76	П	П	ГВ	13,5	2651	т.А	1988	2004	В
133	П	П	2К	13,5	2651	т.А	1988	2004	В
89	П	О	2К	94	т.А	2651а	1988	2021	В
89	П	О	2К	31	2665а	Набережная, 45	1986	2016	В
89	П	П	ГВ	125	Наб.р.Маг.73 д3	Наб.р.Маг.73 д1	1984	0	В
325	П	О	2К	80	2674	1185	1986	0	В
219	П	П	ГВ	100	2671	2662	1986	0	В
219	П	П	ГВ	90	2617	2661	1986	0	В
108	П	П	ГВ	36	2662	2667	1986	0	В
108	П	П	ГВ	30	Наб.р.Маг.49/1	2666	1987	0	В
108	П	П	ГВ	70	2666	2666а	1987	0	В
108	П	П	ГВ	18	2667	Наб.р.Маг.49к1	1987	0	В
89	П	П	ГВ	17	Наб.р.Маг.51/3	2668	1987	0	В
325	П	П	2К	80	2674	1185	1986	0	В
325	П	П	2К	34	2673	2674	1986	0	В
325	П	О	2К	34	2673	2674	1986	0	В
325	П	П	2К	32	2672	2673	1986	0	В
325	П	О	2К	32	2672	2673	1986	0	В
325	П	П	2К	80	2675	2672	1986	0	В
325	П	О	2К	80	2675	2672	1986	0	В
219	П	П	2К	100	2671	2662	1986	0	В
219	П	О	2К	100	2671	2662	1986	0	В
325	П	П	2К	90	2617	2661	1986	0	В
325	П	О	2К	90	2617	2661	1986	0	В
89	П	П	2К	32	2672	2672а	1986	2013	В
89	П	О	2К	32	2672	2672а	1986	2013	В
219	П	П	2К	37,5	2663	2664	1986	0	В
219	П	О	2К	37,5	2663	2664	1986	0	В
219	П	П	2К	105	2664	Наб.р.Маг.45к1	1986	0	В
219	П	О	2К	105	2664	Наб.р.Маг.45к1	1986	0	В
159	П	П	2К	20	Наб.р.Маг.45к1	2665	1986	0	В
159	П	О	2К	20	Наб.р.Маг.45к1	2665	1986	0	В
219	П	П	2К	36	2662	2667	1987	0	В
219	П	О	2К	36	2662	2667	1987	0	В
219	П	П	2К	30	Наб.р.Маг.49/1	2666	1987	0	В
219	П	О	2К	30	Наб.р.Маг.49/1	2666	1987	0	В
133	П	О	2К	17	Наб.р.Маг.51/3	2668	1987	0	В
159	П	П	2К	70	2666	2666а	1987	0	В
159	П	О	2К	70	2666	2666а	1987	0	В
426	П	О	1К	15	2660	ЦТП-12	1986	0	В
426	П	П	1К	15	2660	ЦТП-12	1986	0	В
76	П	П	ГВ	26	Наб.р.Маг.71	Наб.р.Маг.71	1985	2010	В
273	П	П	ГВ	33	1165	1165а	1979	0	В
325	П	О	2К	33	1165	1165а	1979	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
325	П	П	2К	33	1165	1165а	1979	0	В
108	П	О	2К	26	Наб.р.Маг.71	Наб.р.Маг.71	1985	2010	В
108	П	П	2К	26	Наб.р.Маг.71	Наб.р.Маг.71	1985	2010	В
273	П	П	ГВ	12,5	1135	1130	1980	0	В
325	П	О	2К	12,5	1135	1130	1980	0	В
325	П	П	2К	12,5	1135	1130	1980	0	В
219	П	О	2К	110	2670	2671	1986	1998	В
219	П	П	2К	110	2670	2671	1986	1998	В
219	П	П	ГВ	110	2670	2671	1986	1998	В
76	Н	О	2К	14,8	1005	1005т	1966	2011	В
76	Н	П	2К	14,8	1005	1005т	1966	2011	В
133	П	О	2К	125	Наб.р.Маг.73 д3	Наб.р.Маг.73 д1	2014	0	В
108	П	П	2К	125	Наб.р.Маг.73 д3	Наб.р.Маг.73 д1	1984	0	В
89	П	П	2К	31	2665а	Набережная, 45	1986	2016	В
57	П	П	ГВ	5,5	10196	п.Швейников,17	1985	2014	В
89	П	О	2К	5,5	10196	п.Швейников,17	1985	2014	В
89	П	П	2К	5,5	10196	п.Швейников,17	1985	2014	В
133	П	П	ГВ	146	1157	1097	1977	0	В
219	П	О	2К	146	1157	1097	1977	0	В
219	П	П	2К	146	1157	1097	1977	0	В
108	П	П	2К	11	1093	т.(а)	1998	0	В
108	П	О	2К	11	1093	т.(а)	1998	0	В
76	П	П	ГВ	11	1093	т.(а)	1998	0	В
108	П	П	2К	25	т.(а)	т.(б)	1998	0	В
108	П	О	2К	25	т.(а)	т.(б)	1998	0	В
76	П	П	ГВ	25	т.(а)	т.(б)	1998	0	В
108	Н	П	2К	106	т.(б)	1094	1998	0	В
108	Н	О	2К	106	т.(б)	1094	1998	0	В
76	Н	П	ГВ	106	т.(б)	1094	1998	0	В
76	П	О	2К	6,5	2630	Пролет.61к5	1986	0	В
76	П	П	2К	6,5	2630	Пролет.61к5	1986	0	В
325	П	П	2К	55	2661	2670	1986	1998	В
325	П	О	2К	55	2661	2670	1986	1998	В
219	П	П	ГВ	55	2661	2670	1986	1998	В
325	П	О	2К	72	2663	2675	1986	0	В
325	П	П	2К	72	2663	2675	1986	0	В
57	П	П	ГВ	11	1009	Пролет.78	1970	2010	В
219	П	П	ГВ	44	1019	10196	1985	0	В
219	Н	О	2К	173,5	2662	2663	2015	0	В
219	Н	П	2К	173,5	2662	2663	2015	0	В
89	П	П	2К	5,5	1156	КМ.63/1	1984	0	В
89	П	О	2К	5,5	1156	КМ.63/1	1984	0	В
76	П	П	ГВ	5,5	1156	КМ.63/1	1984	0	В
89	П	П	2К	42	1062	КМ.65	1984	0	В
89	П	О	2К	42	1062	КМ.65	1984	0	В
76	П	П	ГВ	42	1062	КМ.65	1984	0	В
89	П	П	2К	6,5	1062	КМ.65а	1981	0	В
89	П	О	2К	6,5	1062	КМ.65а	1981	0	В
76	П	П	ГВ	6,5	1062	КМ.65а	1981	0	В
89	П	П	2К	17	1059	КМ.65б	1982	0	В
89	П	О	2К	17	1059	КМ.65б	1982	0	В
76	П	П	ГВ	17	1059	КМ.65б	1982	0	В
89	П	П	2К	10,5	1058	КМ.65б	1982	0	В
89	П	О	2К	10,5	1058	КМ.65б	1982	0	В
57	П	П	ГВ	10,5	1058	КМ.65б	1982	0	В
89	П	П	2К	5	1061	КМ.65в	1981	0	В
89	П	О	2К	5	1061	КМ.65в	1981	0	В
76	П	П	ГВ	5	1061	КМ.65в	1981	0	В
89	П	П	2К	5	1060	КМ.65в	1981	0	В
89	П	О	2К	5	1060	КМ.65в	1981	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	5	1060	КМ.65в	1981	0	В
89	П	П	2К	28	1056	КМ.67	1984	0	В
89	П	О	2К	28	1056	КМ.67	1984	0	В
76	П	П	ГВ	28	1056	КМ.67	1984	0	В
89	П	П	2К	16	1052	КМ.67	1984	0	В
89	П	О	2К	16	1052	КМ.67	1984	0	В
76	П	П	ГВ	16	1052	КМ.67	1984	0	В
89	П	П	2К	13,5	1056	КМ.67а	1980	0	В
89	П	О	2К	13,5	1056	КМ.67а	1980	0	В
76	П	П	ГВ	13,5	1056	КМ.67а	1980	0	В
76	П	П	2К	14	1055	КМ.67б	1980	2011	В
76	П	О	2К	14	1055	КМ.67б	1980	2011	В
57	П	П	ГВ	14	1055	КМ.67б	1980	2011	В
89	П	П	2К	17,5	1054	КМ.67б	1980	0	В
89	П	О	2К	17,5	1054	КМ.67б	1980	0	В
76	П	П	ГВ	17,5	1054	КМ.67б	1980	0	В
89	П	П	2К	7	1022	К.Маркса,71	1984	0	В
89	П	О	2К	7	1022	К.Маркса,71	1984	0	В
76	П	П	2К	19	1021	К.Маркса,73	1983	2010	В
76	П	О	2К	19	1021	К.Маркса,73	1983	2010	В
57	П	П	ГВ	19	1021	К.Маркса,73	1983	2010	В
89	П	П	2К	9,5	3004а	К.Маркса,78	1977	0	В
89	П	О	2К	9,5	3004а	К.Маркса,78	1977	0	В
76	П	П	ГВ	9,5	3004а	К.Маркса,78	1977	0	В
57	П	П	ГВ	17	1029	Кольцевая,10	1972	0	В
89	П	О	2К	17	1029	Кольцевая,10	1972	0	В
89	П	П	2К	17	1029	Кольцевая,10	1972	0	В
108	П	П	2К	8	1034	Кольцевая,22	1985	0	В
108	П	О	2К	8	1034	Кольцевая,22	1985	0	В
89	П	П	ГВ	8	1034	Кольцевая,22	1985	0	В
57	П	П	ГВ	7	1118	Наровчатова,3	1981	2010	В
89	П	О	2К	7	1118	Наровчатова,3	1981	2010	В
89	П	П	2К	7	1118	Наровчатова,3	1981	2010	В
89	П	П	2К	5	1014	Наровчатова,3/1	1984	0	В
89	П	О	2К	5	1014	Наровчатова,3/1	1984	0	В
57	П	П	ГВ	5	1014	Наровчатова,3/1	1984	0	В
89	П	П	2К	4,5	1013	Наровчатова,3/1	1984	0	В
89	П	О	2К	4,5	1013	Наровчатова,3/1	1984	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	1013	Наровчатова,3/1	1984	0	В
76	П	П	2К	11	Наб.р.Маг,71 к3	Наб.р.Маг,73 к3	1985	2004	В
76	П	О	2К	11	Наб.р.Маг,71 к3	Наб.р.Маг,73 к3	1985	2004	В
57	П	П	ГВ	11	Наб.р.Маг,71 к3	Наб.р.Маг,73 к3	1985	2004	В
57	П	П	ГВ	4,5	1121а	Наровчатова,4а	1979	2010	В
76	П	О	2К	4,5	1121а	Наровчатова,4а	1979	2010	В
76	П	П	2К	4,5	1121а	Наровчатова,4а	1979	2010	В
76	П	П	ГВ	8,5	1125	Наровчатова,6	1980	0	В
89	П	О	2К	8,5	1125	Наровчатова,6	1980	0	В
89	П	П	2К	8,5	1125	Наровчатова,6	1980	0	В
57	П	П	ГВ	27	1121а	Наровчатова,4	1980	2018	В
76	П	О	2К	27	1121а	Наровчатова,4	1980	2018	В
76	П	П	2К	27	1121а	Наровчатова,4	1980	2018	В
76	П	П	ГВ	26	1128	Наровчатова,6а	1979	0	В
89	П	О	2К	26	1128	Наровчатова,6а	1979	0	В
89	П	П	2К	26	1128	Наровчатова,6а	1979	0	В
57	П	П	ГВ	14	1128	Наровчатова,6	1987	2017	В
89	П	О	2К	14	1128	Наровчатова,6	1987	2017	В
89	П	П	2К	14	1128	Наровчатова,6	1987	2017	В
89	П	П	2К	20,5	1016	Наровчатова,7	1980	0	В
89	П	О	2К	20,5	1016	Наровчатова,7	1980	0	В
76	П	П	ГВ	20,5	1016	Наровчатова,7	1980	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	2К	18	1015	Наровч.7а	1980	2010	В
76	П	О	2К	18	1015	Наровч.7а	1980	2010	В
57	П	П	ГВ	18	1015	Наровч.7а	1980	2010	В
89	П	П	2К	8,5	1016	Наровчатова,9а	1985	0	В
89	П	О	2К	8,5	1016	Наровчатова,9а	1985	0	В
76	П	П	ГВ	8,5	1016	Наровчатова,9а	1985	0	В
76	П	П	ГВ	18,5	1051	Наровчатова,8	1982	0	В
89	П	О	2К	18,5	1051	Наровчатова,8	1982	0	В
89	П	П	2К	18,5	1051	Наровчатова,8	1982	0	В
89	П	П	2К	28,5	1022	Наровчат,11/69	1984	0	В
89	П	О	2К	28,5	1022	Наровчат,11/69	1984	0	В
76	П	П	ГВ	39	1168	Пролетарская,42	1980	2008	В
108	П	О	2К	39	1168	Пролетарская,42	1980	2008	В
108	П	П	2К	39	1168	Пролетарская,42	1980	2008	В
76	П	П	2К	5,5	1180	Пролетар,44	1983	0	В
76	П	О	2К	5,5	1180	Пролетар,44	1983	0	В
57	П	П	ГВ	5,5	1180	Пролетар,44	1983	0	В
89	П	П	2К	5,5	1179	Пролетарская,46	1983	0	В
89	П	О	2К	5,5	1179	Пролетарская,46	1983	0	В
76	П	П	ГВ	5,5	1179	Пролетарская,46	1983	0	В
89	П	П	2К	14	1178	Пролетарская,46	1983	0	В
89	П	О	2К	14	1178	Пролетарская,46	1983	0	В
76	П	П	ГВ	14	1178	Пролетарская,46	1983	0	В
89	П	П	2К	1,5	1175	Пролетар,46/1	1983	0	В
89	П	О	2К	1,5	1175	Пролетар,46/1	1983	0	В
76	П	П	ГВ	1,5	1175	Пролетар,46/1	1983	0	В
89	П	П	2К	4,5	1173	Пролетар,46/2	1983	2012	В
89	П	О	2К	4,5	1173	Пролетар,46/2	1983	2012	В
57	П	П	ГВ	4,5	1173	Пролетар,46/2	1983	2012	В
89	П	П	2К	4,5	1172	Пролетар,50/2	1983	0	В
89	П	О	2К	4,5	1172	Пролетар,50/2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	1172	Пролетар,50/2	1983	0	В
89	П	П	2К	4,5	1174	Пролетар,50/2	1983	0	В
89	П	О	2К	4,5	1174	Пролетар,50/2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	1174	Пролетар,50/2	1983	0	В
89	П	П	2К	5	1176	Пролетар,50/2	1983	0	В
89	П	О	2К	5	1176	Пролетар,50/2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	5	1176	Пролетар,50/2	1983	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	1124	Пролетар,68а	1969	2013	В
76	П	О	2К	4,5	1124	Пролетар,68а	1969	2013	В
76	П	П	2К	4,5	1124	Пролетар,68а	1969	2013	В
57	П	П	ГВ	10	1129	Пролетар,70	1967	0	В
76	П	О	2К	10	1129	Пролетар,70	1967	0	В
76	П	П	2К	10	1129	Пролетар,70	1967	0	В
76	П	П	2К	4,5	1123	Пролетар,70а	1971	0	В
76	П	О	2К	4,5	1123	Пролетар,70а	1971	0	В
57	П	П	ГВ	4,5	1123	Пролетар,70а	1971	0	В
76	П	П	2К	4,5	1122	Пролетар,70а	1971	2015	В
76	П	О	2К	4,5	1122	Пролетар,70а	1971	2015	В
57	П	П	ГВ	4,5	1122	Пролетар,70а	1971	2015	В
76	П	П	2К	11,5	1007	Пролетарская,82	1964	2017	В
76	П	О	2К	11,5	1007	Пролетарская,82	1964	2017	В
57	П	П	ГВ	11,5	1007	Пролетарская,82	1964	2017	В
76	П	П	2К	9	1005	Пролетарская,84	1964	0	В
76	П	О	2К	9	1005	Пролетарская,84	1964	0	В
57	П	П	ГВ	9	1005	Пролетарская,84	1964	0	В
76	П	П	2К	10	1006	Пролетарская,84	1964	2018	В
76	П	О	2К	10	1006	Пролетарская,84	1964	2018	В
57	П	П	ГВ	10	1006	Пролетарская,84	1964	2018	В
76	П	П	2К	11	1005а	Пролетарская,86	1966	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	О	2К	11	1005а	Пролетарская,86	1966	2011	В
57	П	П	ГВ	11	1005а	Пролетарская,86	1966	2011	В
76	П	П	2К	15	1001	Пролетарская,88	1968	0	В
76	П	О	2К	15	1001	Пролетарская,88	1968	0	В
57	П	П	ГВ	15	1001	Пролетарская,88	1968	0	В
76	П	П	2К	12	1167а	Якутская,3	1980	0	В
76	П	О	2К	12	1167а	Якутская,3	1980	0	В
57	П	П	ГВ	12	1167а	Якутская,3	1980	0	В
76	П	П	2К	15	1168	Якутская,3	1980	2015	В
76	П	О	2К	15	1168	Якутская,3	1980	2015	В
57	П	П	ГВ	15	1168	Якутская,3	1980	2015	В
89	П	П	2К	18,5	1166	Якутская,5	1980	2019	В
89	П	О	2К	18,5	1166	Якутская,5	1980	2019	В
57	П	П	ГВ	18,5	1166	Якутская,5	1980	2019	В
57	П	П	2К	10,5	1165	Якутская,5/1	1986	2005	В
57	П	О	2К	10,5	1165	Якутская,5/1	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	10,5	1165	Якутская,5/1	1986	2005	В
76	П	П	2К	14,5	1164	Якутская,7	1986	2005	В
76	П	О	2К	14,5	1164	Якутская,7	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	14,5	1164	Якутская,7	1986	2005	В
76	П	П	2К	16	1163	Якутская,7	1986	2005	В
76	П	О	2К	16	1163	Якутская,7	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	16	1163	Якутская,7	1986	2005	В
76	П	П	2К	25	1163	Якутская,9	1980	2005	В
76	П	О	2К	25	1163	Якутская,9	1980	2005	В
57	П	П	ГВ	25	1163	Якутская,9	1980	2005	В
133	П	П	2К	3	2665	Наб.р.Маг,43 к1	1986	2005	В
133	П	О	2К	3	2665	Наб.р.Маг,43 к1	1986	2005	В
159	П	П	2К	35	2664	Наб.р.Маг,47	1986	2005	В
159	П	О	2К	35	2664	Наб.р.Маг,47	1986	2005	В
108	П	П	2К	5	2666	Наб.р.Маг,47	1986	2005	В
108	П	О	2К	5	2666	Наб.р.Маг,47	1986	2005	В
76	П	П	ГВ	5	2666	Наб.р.Маг,47	1986	2005	В
108	П	П	2К	60	2666а	Наб.р.Маг,49	1989	2005	В
108	П	О	2К	60	2666а	Наб.р.Маг,49	1989	2005	В
76	П	П	ГВ	60	2666а	Наб.р.Маг,49	1989	2005	В
159	П	П	2К	18	2667	Наб.р.Маг,51/1	1987	2005	В
159	П	О	2К	18	2667	Наб.р.Маг,51/1	1987	2005	В
89	П	П	ГВ	18	2667	Наб.р.Маг,51/1	1987	2005	В
76	П	П	2К	32	2651а	Наб.р.Маг,53	1989	2007	В
76	П	О	2К	32	2651а	Наб.р.Маг,53	1989	2007	В
57	П	П	ГВ	32	2651а	Наб.р.Маг,53	1989	2007	В
89	П	П	2К	22	2651	Наб.р.Маг,55	1985	2007	В
89	П	О	2К	22	2651	Наб.р.Маг,55	1985	2007	В
57	П	П	ГВ	22	2651	Наб.р.Маг,55	1985	2007	В
57	П	П	2К	19	2652	Наб.р.Маг,55	1985	2018	В
57	П	О	2К	19	2652	Наб.р.Маг,55	1985	2018	В
57	П	П	ГВ	19	2652	Наб.р.Маг,55	1985	2018	В
108	П	П	2К	20	2653	Наб.р.Маг,55	1985	0	В
108	П	О	2К	20	2653	Наб.р.Маг,55	1985	0	В
89	П	П	ГВ	20	2653	Наб.р.Маг,55	1985	0	В
89	П	П	2К	10	2650	Наб.р.Маг,55 к1	1984	2013	В
89	П	О	2К	10	2650	Наб.р.Маг,55 к1	1984	2013	В
76	П	П	ГВ	10	2650	Наб.р.Маг,55 к1	1984	2013	В
108	П	П	2К	15	2652	Наб.р.Маг,55 к2	1984	0	В
108	П	О	2К	15	2652	Наб.р.Маг,55 к2	1984	0	В
89	П	П	ГВ	15	2652	Наб.р.Маг,55 к2	1984	0	В
57	П	П	2К	15	2651	Наб.р.Маг,55 к2	1984	2007	В
57	П	О	2К	15	2651	Наб.р.Маг,55 к2	1984	2007	В
57	П	П	ГВ	15	2651	Наб.р.Маг,55 к2	1984	2007	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	2К	20	2649	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
57	П	О	2К	20	2649	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
57	П	П	ГВ	20	2649	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
57	П	П	2К	20	2648	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
57	П	О	2К	20	2648	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
57	П	П	ГВ	20	2648	Наб.р.Маг,55 к3	1984	0	В
108	П	П	2К	20	2649	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
108	П	О	2К	20	2649	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
76	П	П	ГВ	20	2649	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
108	П	П	2К	20	2648	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
108	П	О	2К	20	2648	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
76	П	П	ГВ	20	2648	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
57	П	П	2К	21	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	2018	В
57	П	О	2К	21	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	2018	В
57	П	П	ГВ	21	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	2018	В
159	П	П	2К	15	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
159	П	О	2К	15	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
76	П	П	ГВ	15	2647	Наб.р.Маг,55 к4	1983	0	В
159	П	П	2К	8	2642	Пролет,65 к.2	1986	0	В
159	П	О	2К	8	2642	Пролет,65 к.2	1986	0	В
89	П	П	ГВ	8	2642	Пролет,65 к.2	1986	0	В
76	П	П	2К	18	2678a	Наб.р.Маг,57	1990	2005	В
76	П	О	2К	18	2678a	Наб.р.Маг,57	1990	2005	В
57	П	П	ГВ	18	2678a	Наб.р.Маг,57	1990	2005	В
76	П	П	2К	27	2621	Наб.р.Маг,57 к2	1986	2005	В
76	П	О	2К	27	2621	Наб.р.Маг,57 к2	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	27	2621	Наб.р.Маг,57 к2	1986	2005	В
76	П	П	2К	4	2620	Наб.р.Маг,57 к3	1985	0	В
76	П	О	2К	4	2620	Наб.р.Маг,57 к3	1985	0	В
57	П	П	ГВ	4	2620	Наб.р.Маг,57 к3	1985	0	В
89	П	П	2К	28	2622	Наб.р.Маг,59 к1	1986	2009	В
89	П	О	2К	28	2622	Наб.р.Маг,59 к1	1986	2009	В
57	П	П	ГВ	28	2622	Наб.р.Маг,59 к1	1986	2009	В
108	П	П	2К	36	2655a	Наб.р.Маг,63	1990	2005	В
108	П	О	2К	36	2655a	Наб.р.Маг,63	1990	2005	В
89	П	П	ГВ	36	2655a	Наб.р.Маг,63	1990	2005	В
89	П	П	2К	15	2625	Наб.р.Маг,65	1986	2005	В
89	П	О	2К	15	2625	Наб.р.Маг,65	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	15	2625	Наб.р.Маг,65	1986	2005	В
89	П	П	2К	15	2626	Наб.р.Маг,65	1986	0	В
89	П	О	2К	15	2626	Наб.р.Маг,65	1986	0	В
57	П	П	ГВ	15	2626	Наб.р.Маг,65	1986	0	В
57	П	П	2К	8	2657	Наб.р.Маг,65 к2	1985	0	В
57	П	О	2К	8	2657	Наб.р.Маг,65 к2	1985	0	В
45	П	П	ГВ	8	2657	Наб.р.Маг,65 к2	1985	0	В
89	П	П	2К	6,5	2656	Наб.р.Маг,65 к3	1985	0	В
89	П	О	2К	6,5	2656	Наб.р.Маг,65 к3	1985	0	В
57	П	П	ГВ	6,5	2656	Наб.р.Маг,65 к3	1985	0	В
108	П	П	2К	29,5	2626	Наб.р.Маг,67	1985	0	В
108	П	О	2К	29,5	2626	Наб.р.Маг,67	1985	0	В
89	П	П	ГВ	29,5	2626	Наб.р.Маг,67	1985	0	В
57	П	П	2К	26	2627	Наб.р.Маг,67	1985	2019	В
57	П	О	2К	26	2627	Наб.р.Маг,67	1985	2019	В
57	П	П	ГВ	26	2627	Наб.р.Маг,67	1985	2019	В
89	П	П	2К	29,5	2645a	Наб.р.Маг,69	1989	2005	В
89	П	О	2К	29,5	2645a	Наб.р.Маг,69	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	29,5	2645a	Наб.р.Маг,69	1989	2005	В
108	П	П	2К	15	2645	Наб.р.Маг,71	1985	0	В
108	П	О	2К	15	2645	Наб.р.Маг,71	1985	0	В
89	П	П	ГВ	15	2645	Наб.р.Маг,71	1985	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	23	2669	Наб.р.Маг,71 к2	1985	2015	В
89	П	О	2К	23	2669	Наб.р.Маг,71 к2	1985	2015	В
57	П	П	ГВ	23	2669	Наб.р.Маг,71 к2	1985	2015	В
108	П	П	2К	5	2669	Наб.р.Маг,71 к3	1985	0	В
108	П	О	2К	5	2669	Наб.р.Маг,71 к3	1985	0	В
57	П	П	ГВ	5	2669	Наб.р.Маг,71 к3	1985	0	В
57	П	П	2К	6	2639	Наб.р.Маг,71 к4	1985	2015	В
57	П	О	2К	6	2639	Наб.р.Маг,71 к4	1985	2015	В
57	П	П	ГВ	6	2639	Наб.р.Маг,71 к4	1985	2015	В
57	П	П	2К	6	2640	Наб.р.Маг,71 к4	1985	0	В
57	П	О	2К	6	2640	Наб.р.Маг,71 к4	1985	0	В
57	П	П	ГВ	6	2640	Наб.р.Маг,71 к4	1985	0	В
57	П	П	2К	6	2642	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
57	П	О	2К	6	2642	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
57	П	П	ГВ	6	2642	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
57	П	П	2К	6	2641	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
57	П	О	2К	6	2641	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
57	П	П	ГВ	6	2641	Наб.р.Маг,73 к4	1984	0	В
159	П	П	2К	46	2642	Наб.р.Маг.73 д3	1984	2014	В
159	П	О	2К	46	2642	Наб.р.Маг.73 д3	1984	2014	В
108	П	П	ГВ	46	2642	Наб.р.Маг.73 д3	1984	2014	В
159	П	П	2К	18,5	2615	2615а	1991	2005	В
159	П	О	2К	18,5	2615	2615а	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	18,5	2615	2615а	1991	2005	В
159	П	П	2К	44,5	2615а	2680	1991	2005	В
159	П	О	2К	44,5	2615а	2680	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	44,5	2615а	2680	1991	2005	В
159	П	П	2К	18,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
159	П	О	2К	18,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	18,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
159	П	П	2К	29,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
159	П	О	2К	29,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	29,5	2680	Пролет,55	1991	2005	В
159	П	П	2К	34	2680	2681	1991	2005	В
159	П	О	2К	34	2680	2681	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	34	2680	2681	1991	2005	В
159	П	П	2К	18	2681	Пролет,55	1991	2005	В
159	П	О	2К	18	2681	Пролет,55	1991	2005	В
108	П	П	ГВ	18	2681	Пролет,55	1991	2005	В
76	П	П	2К	9	2681	Пролет,55	1992	2005	В
76	П	О	2К	9	2681	Пролет,55	1992	2005	В
57	П	П	ГВ	9	2681	Пролет,55	1992	2005	В
108	П	П	2К	77,5	2681	2682	1992	2005	В
108	П	О	2К	77,5	2681	2682	1992	2005	В
76	П	П	ГВ	77,5	2681	2682	1992	2005	В
76	П	П	2К	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
76	П	О	2К	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
57	П	П	ГВ	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
76	П	П	2К	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
76	П	О	2К	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
57	П	П	ГВ	29	2682	Пролет,55 к1	1992	2005	В
76	П	П	2К	38	26166	Пролет,57	1991	2008	В
76	П	О	2К	38	26166	Пролет,57	1991	2008	В
57	П	П	ГВ	38	26166	Пролет,57	1991	2008	В
108	П	П	2К	21	26166	Пролет,59	1989	2009	В
108	П	О	2К	21	26166	Пролет,59	1989	2009	В
76	П	П	ГВ	21	26166	Пролет,59	1989	2009	В
89	П	П	2К	15	2634	Пролет,59 к.1	1989	2005	В
89	П	О	2К	15	2634	Пролет,59 к.1	1989	2005	В
57	П	П	ГВ	15	2634	Пролет,59 к.1	1989	2005	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	19	2636	Пролет,61	1983	0	В
89	П	О	2К	19	2636	Пролет,61	1983	0	В
76	П	П	ГВ	19	2636	Пролет,61	1983	0	В
108	П	П	2К	5	2638	Пролет,61 к.1	1983	0	В
108	П	О	2К	5	2638	Пролет,61 к.1	1983	0	В
57	П	П	ГВ	5	2638	Пролет,61 к.1	1983	0	В
108	П	П	2К	25	2633	Пролет,61 к.2	1984	0	В
108	П	О	2К	25	2633	Пролет,61 к.2	1984	0	В
57	П	П	ГВ	25	2633	Пролет,61 к.2	1984	0	В
108	П	П	2К	24	2658	Пролет,63 к.1	1986	2005	В
108	П	О	2К	24	2658	Пролет,63 к.1	1986	2005	В
76	П	П	ГВ	24	2658	Пролет,63 к.1	1986	2005	В
108	П	П	2К	6	2641	Пролет,65 к.3	1986	0	В
108	П	О	2К	6	2641	Пролет,65 к.3	1986	0	В
76	П	П	ГВ	6	2641	Пролет,65 к.3	1986	0	В
108	П	П	2К	12	2659	Пролет,65 к.1	1986	2018	В
108	П	О	2К	12	2659	Пролет,65 к.1	1986	2018	В
76	П	П	ГВ	12	2659	Пролет,65 к.1	1986	2018	В
89	П	О	2К	23	2649	2649т	1988	2016	В
89	П	П	ГВ	23	2649	2649т	1988	2016	В
89	П	П	2К	3,5	2678	Наб.р.Маг,57/1	1985	0	В
89	П	О	2К	3,5	2678	Наб.р.Маг,57/1	1985	0	В
76	П	П	ГВ	3,5	2678	Наб.р.Маг,57/1	1985	0	В
89	П	П	2К	13	2631	2646	1986	0	В
89	П	О	2К	13	2631	2646	1986	0	В
89	П	П	ГВ	13	2631	2646	1986	0	В
57	П	П	2К	9,5	2646	Пролетар,61/4	1986	2005	В
57	П	О	2К	9,5	2646	Пролетар,61/4	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	9,5	2646	Пролетар,61/4	1986	2005	В
57	П	П	ГВ	6,5	2630	Пролет,61к5	1986	0	В
57	П	П	2К	15	2646	Пролетар,61/4а	1986	0	В
57	П	О	2К	15	2646	Пролетар,61/4а	1986	0	В
57	П	П	ГВ	15	2646	Пролетар,61/4а	1986	0	В
57	П	П	2К	7,5	2632	Пролетар, 61/3	1986	0	В
57	П	О	2К	7,5	2632	Пролетар, 61/3	1986	0	В
57	П	П	ГВ	7,5	2632	Пролетар, 61/3	1986	0	В
				39936,8					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристики трубопроводов тепловых сетей ЦТП №13**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	10,8	669	671	1986	0	В
108	П	П	ГВ	97	618	660	1992	0	В
159	П	П	2К	54	609	608	1963	0	В
159	П	П	2К	60	608б	607	1963	0	В
159	П	О	2К	60	608б	607	1963	0	В
108	П	О	2К	13,5	672	672а	1986	0	В
108	П	П	2К	78	608	608а	1963	2014	В
108	П	О	2К	78	608	608а	1963	2014	В
108	П	П	2К	18	608а	608б	1963	0	В
159	П	О	2К	18	608а	608б	1963	0	В
273	П	П	2К	7,8	614а	614	2020	0	В
159	П	О	2К	54	609	608	1963	0	В
108	П	П	ГВ	26	616	627	1970	0	В
76	П	П	2К	62	617	616	1987	0	В
76	П	О	2К	62	617	616	1987	0	В
426	П	П	2К	60	617	618	1970	0	В
57	П	П	ГВ	62	617	616	1987	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
426	П	О	2К	60	617	618	1970	0	В
273	П	П	ГВ	60	617	618	1970	0	В
219	П	П	2К	7	617	617a	1989	0	В
219	П	О	2К	7	617	617a	1989	0	В
219	П	О	2К	60	617a	636	1989	0	В
159	П	П	ГВ	7	617	617a	1989	0	В
219	П	П	2К	60	617a	636	1989	0	В
159	П	П	ГВ	60	617a	636	1989	0	В
219	П	П	2К	60	636	637	1989	0	В
219	П	О	2К	60	636	637	1989	0	В
159	П	П	ГВ	60	636	637	1989	0	В
159	Н	П	2К	120	637	682a	1977	2013	В
159	Н	О	2К	120	637	682a	1977	2013	В
159	П	П	2К	20	682a	682	1977	2009	В
159	П	О	2К	20	682a	682	1977	2009	В
159	Н	П	2К	50	682	681	1977	0	В
159	Н	О	2К	50	682	681	1977	0	В
108	П	П	2К	60	670б	669	1978	0	В
108	П	О	2К	60	670б	669	1978	0	В
108	П	О	2К	10,8	669	671	1986	0	В
108	П	П	ГВ	10	627	628	1970	0	В
108	П	П	2К	26	671	658	1986	0	В
108	П	О	2К	26	671	658	1986	0	В
108	П	П	2К	27,5	658	672	1986	0	В
108	П	О	2К	27,5	658	672	1986	0	В
108	П	П	2К	13,5	672	672a	1986	0	В
108	П	П	2К	65	670	670в	1970	0	В
108	П	О	2К	65	670	670в	1970	0	В
108	П	П	2К	110	670в	670б	1970	0	В
108	П	О	2К	110	670в	670б	1970	0	В
108	П	П	2К	18	611	670	1987	2013	В
108	П	О	2К	18	611	670	1987	2013	В
108	Н	П	ГВ	20	2817б	Флотская,7/7	2009	0	В
108	П	П	ГВ	43	619	614	1987	2020	В
89	П	П	2К	14,8	681	680	1970	2019	В
89	П	О	2К	14,8	681	680	1970	2019	В
159	Н	П	2К	70	680	850	1989	0	В
159	Н	О	2К	70	680	850	1989	0	В
159	Н	П	2К	80	850	852a	1989	0	В
159	Н	О	2К	80	850	852a	1989	0	В
159	Н	П	2К	30	852a	852	1989	0	В
159	Н	О	2К	30	852a	852	1989	0	В
219	П	П	2К	64	612	611	1989	2020	В
219	П	О	2К	64	612	611	1989	2020	В
159	П	П	2К	60	611	610	1989	2009	В
159	П	О	2К	60	611	610	1989	2009	В
159	П	П	2К	46	610	609	1963	0	В
159	П	О	2К	46	610	609	1963	0	В
273	П	П	2К	66	618	619	1963	2020	В
89	П	П	2К	13,5	672a	673	1986	0	В
89	П	О	2К	13,5	672a	673	1986	0	В
273	П	О	2К	66	618	619	1963	2020	В
108	П	П	ГВ	66	618	619	1963	2020	В
273	П	П	2К	43	619	614	1987	2020	В
273	П	О	2К	43	619	614	1987	2020	В
159	П	П	2К	97	618	660	1992	0	В
159	П	О	2К	97	618	660	1992	0	В
159	П	П	ГВ	17,5	2825	2826	1990	0	В
219	П	О	2К	17,5	2825	2826	1990	0	В
219	П	П	2К	17,5	2825	2826	1990	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	24	2824	2825	1990	0	В
219	П	О	2К	24	2824	2825	1990	0	В
219	П	П	2К	24	2824	2825	1990	0	В
159	Н	П	ГВ	7	2820	2820б	2009	0	В
108	П	П	ГВ	33	2807	2809	1975	0	В
159	П	О	2К	33	2807	2809	1975	0	В
159	П	П	2К	33	2807	2809	1975	0	В
159	П	П	ГВ	22	2814а	2813	1975	2022	В
219	П	О	2К	22	2814а	2813	1975	2022	В
219	П	О	2К	23,5	2816а	2815	1975	2013	В
219	П	П	2К	22	2814а	2813	1975	2022	В
159	П	П	ГВ	35	2814	2814а	1975	0	В
273	П	О	2К	35	2814	2814а	1975	0	В
159	П	П	ГВ	52	2820б	2824	1988	0	В
219	П	О	2К	52	2820б	2824	1988	0	В
219	П	П	2К	52	2820б	2824	1988	0	В
76	П	П	ГВ	10	858	Флот.22 крыльцо	1990	2018	В
89	П	О	2К	10	858	Флот.22 крыльцо	1990	2018	В
57	П	П	ГВ	8	623	Приморская,1а	1964	2020	В
57	П	О	2К	8	623	Приморская,1а	1964	2020	В
57	П	П	2К	8	623	Приморская,1а	1964	2020	В
219	П	О	2К	32,5	2816	2816а	1975	0	В
219	П	П	2К	32,5	2816	2816а	1975	0	В
219	П	П	2К	23,5	2816а	2815	1975	2013	В
133	П	П	ГВ	72	2805	2816	1975	1992	В
108	П	П	2К	40	607а	607б	1963	2016	В
108	П	О	2К	40	607а	607б	1963	2016	В
108	П	П	2К	40	607	607а	1963	0	В
108	П	О	2К	40	607	607а	1963	0	В
273	П	П	2К	35	2814	2814а	1975	0	В
159	П	П	ГВ	35	2815а	2814	1975	0	В
219	П	О	2К	35	2815а	2814	1975	0	В
219	П	П	2К	35	2815а	2814	1975	0	В
159	П	П	ГВ	23	2815	2815а	1975	0	В
219	П	О	2К	23	2815	2815а	1975	0	В
219	П	П	2К	23	2815	2815а	1975	0	В
159	П	П	ГВ	23,5	2816а	2815	1975	2013	В
219	П	О	2К	72	2805	2816	1975	1992	В
219	П	П	2К	72	2805	2816	1975	1992	В
159	П	П	ГВ	61	2803а	2804	1975	0	В
273	П	О	2К	61	2803а	2804	1975	0	В
273	П	П	2К	61	2803а	2804	1975	0	В
219	Н	О	2К	7	2820	2820б	2009	0	В
219	Н	П	2К	7	2820	2820б	2009	0	В
89	Н	П	ГВ	7,2	2820	2820а	2009	0	В
89	Н	П	ГВ	36,5	2821	2822	2009	0	В
108	Н	О	2К	36,5	2821	2822	2009	0	В
108	Н	П	2К	36,5	2821	2822	2009	0	В
89	Н	П	ГВ	35	2820а	2821	2009	0	В
159	Н	О	2К	35	2820а	2821	2009	0	В
159	Н	П	2К	35	2820а	2821	2009	0	В
159	Н	П	ГВ	28,5	2819	2820	2009	0	В
219	Н	О	2К	28,5	2819	2820	2009	0	В
219	Н	П	2К	28,5	2819	2820	2009	0	В
159	Н	П	ГВ	53	2818а	2819	2009	0	В
219	Н	О	2К	53	2818а	2819	2009	0	В
219	Н	П	2К	53	2818а	2819	2009	0	В
159	Н	П	ГВ	38	2818	2818а	2009	0	В
219	Н	О	2К	38	2818	2818а	2009	0	В
219	Н	П	2К	38	2818	2818а	2009	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	Н	П	ГВ	41,5	2817	28176	2009	0	В
273	Н	О	2К	41,5	2817	28176	2009	0	В
273	Н	П	2К	41,5	2817	28176	2009	0	В
273	П	П	2К	48	2804	2805	1975	0	В
273	П	О	2К	48	2804	2805	1975	0	В
159	П	П	ГВ	48	2804	2805	1975	0	В
530	П	П	2К	8,2	ЦТП-13	2800	1979	2022	В
530	П	О	2К	8,2	ЦТП-13	2800	1979	2022	В
273	П	П	ГВ	8,2	ЦТП-13	2800	1979	2022	В
108	П	П	2К	6	2810	Портовая,38к2	1974	0	В
108	П	О	2К	6	2810	Портовая,38к2	1974	0	В
76	П	П	ГВ	6	2810	Портовая,38к2	1974	0	В
89	П	П	2К	8	635	Флот.22	1989	0	В
89	П	О	2К	8	635	Флот.22	1989	0	В
76	П	П	ГВ	8	635	Флот.22	1989	0	В
133	П	П	2К	14	859	Октябрьская,10	1990	2022	В
133	П	О	2К	14	859	Октябрьская,10	1990	2022	В
108	П	П	ГВ	14	859	Октябрьская,10	1990	2022	В
219	П	П	2К	32	2813а	2811	1975	0	В
219	П	О	2К	32	2813а	2811	1975	0	В
159	П	П	ГВ	32	2813а	2811	1975	0	В
108	П	П	2К	9	Октябрьская,10	858	1990	0	В
89	П	П	2К	8	808а	окт 20	1989	0	В
89	П	О	2К	8	808а	окт 20	1989	0	В
159	П	П	2К	40	2811	2810	1975	0	В
159	П	О	2К	40	2811	2810	1975	0	В
108	П	П	ГВ	40	2811	2810	1975	0	В
159	П	П	2К	55	2810	2808	1975	2008	В
159	П	О	2К	55	2810	2808	1975	2008	В
108	П	П	ГВ	55	2810	2808	1975	2008	В
57	П	П	ГВ	3	690	Портовая,27к1	1990	0	В
89	П	О	2К	3	690	Портовая,27к1	1990	0	В
89	П	П	2К	3	690	Портовая,27к1	1990	0	В
76	П	П	ГВ	8	808а	окт 20	1989	0	В
159	П	П	2К	31	898	899	1990	0	В
57	П	П	ГВ	8	2816	Портовая,38	1976	0	В
159	П	П	2К	40	2812	2811	1975	0	В
159	П	О	2К	40	2812	2811	1975	0	В
108	П	П	ГВ	40	2812	2811	1975	0	В
325	П	П	2К	15	2802а	2803	1979	0	В
325	П	О	2К	15	2802а	2803	1979	0	В
219	П	П	ГВ	15	2802а	2803	1979	0	В
325	П	П	2К	30	2802	2802а	1975	0	В
325	П	О	2К	30	2802	2802а	1975	2017	В
219	П	П	ГВ	30	2802	2802а	1975	0	В
159	П	П	2К	25	2807	2808	1975	2008	В
159	П	О	2К	25	2807	2808	1975	2008	В
108	П	П	ГВ	25	2807	2808	1975	2008	В
219	П	П	2К	35	2813	2813а	1975	0	В
219	П	О	2К	35	2813	2813а	1975	0	В
133	П	П	ГВ	35	2813	2813а	1975	0	В
76	П	О	2К	8	2816	Портовая,38	1976	0	В
76	П	П	2К	8	2816	Портовая,38	1976	0	В
76	Н	П	2К	7,9	2822	Флотская,7/2	2009	0	В
76	Н	О	2К	7,9	2822	Флотская,7/2	2009	0	В
76	П	П	ГВ	40	Билибина,26	865	1990	0	В
108	П	О	2К	40	Билибина,26	865	1990	0	В
108	П	П	2К	40	Билибина,26	865	1990	0	В
426	П	О	1К	10	28006	ЦТП-13	1979	0	В
426	П	П	1К	10	28006	ЦТП-13	1979	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
219	П	П	2К	38	2826	2827	1990	0	В
219	П	О	2К	38	2826	2827	1990	0	В
159	П	П	ГВ	38	2826	2827	1990	0	В
89	П	П	2К	45	2827	2828	1990	2007	В
89	П	О	2К	45	2827	2828	1990	2007	В
57	П	П	ГВ	45	2827	2828	1990	2007	В
159	П	П	2К	75	2824	2829	1991	0	В
159	П	О	2К	75	2824	2829	1991	0	В
108	П	П	ГВ	75	2824	2829	1991	0	В
159	П	П	2К	22,5	2829	2829а	1991	0	В
159	П	О	2К	22,5	2829	2829а	1991	0	В
108	П	П	ГВ	22,5	2829	2829а	1991	0	В
325	П	О	2К	130	2801а	2802	1988	0	В
219	П	П	ГВ	130	2801а	2802	1988	0	В
426	П	П	2К	155	2801	2801а	1988	0	В
426	П	О	2К	155	2801	2801а	1988	0	В
219	П	П	ГВ	155	2801	2801а	1988	0	В
108	П	П	ГВ	50	2851	2833	1989	0	В
159	П	О	2К	50	2851	2833	1989	0	В
159	П	П	2К	50	2851	2833	1989	0	В
76	П	П	ГВ	6	820	Полярная,2	1989	2011	В
108	П	О	2К	6	820	Полярная,2	1989	2011	В
108	П	П	2К	6	820	Полярная,2	1989	2011	В
426	П	П	1К	58	2800а	2800б	1979	0	В
426	П	О	1К	58	2800а	2800б	1979	0	В
426	П	П	1К	54,5	2801	2800а	1979	0	В
530	П	П	2К	16,4	2800	2800а	1979	2022	В
530	П	О	2К	16,4	2800	2800а	1979	2022	В
273	П	П	ГВ	16,4	2800	2800а	1979	2022	В
159	П	П	2К	46	638	683	1989	2022	В
159	П	О	2К	46	638	683	1989	2022	В
89	П	П	ГВ	46	638	683	1989	2022	В
76	П	П	ГВ	56	Флотская,20/8	634	1989	0	В
108	П	О	2К	56	Флотская,20/8	634	1989	0	В
108	П	П	2К	56	Флотская,20/8	634	1989	0	В
76	П	П	2К	56	634	635	1989	0	В
76	П	О	2К	56	634	635	1989	0	В
57	П	П	ГВ	56	634	635	1989	0	В
273	П	П	2К	56	807	808	1989	2013	В
273	П	О	2К	56	807	808	1989	2013	В
219	П	П	ГВ	56	807	808	1989	2013	В
159	П	П	2К	32	809	820	1989	0	В
159	П	О	2К	32	809	820	1989	0	В
108	П	П	ГВ	32	809	820	1989	0	В
133	П	П	2К	82,5	821	822	1989	0	В
133	П	О	2К	82,5	821	822	1989	0	В
89	П	П	ГВ	82,5	821	822	1989	0	В
133	П	П	2К	92,5	822	823	1989	0	В
133	П	О	2К	92,5	822	823	1989	0	В
89	П	П	ГВ	92,5	822	823	1989	0	В
133	П	П	2К	63	823	824	1989	0	В
133	П	О	2К	63	823	824	1989	0	В
89	П	П	ГВ	63	823	824	1989	0	В
159	П	П	2К	30	820	821	1989	0	В
159	П	О	2К	30	820	821	1989	0	В
108	П	П	ГВ	30	820	821	1989	0	В
273	Н	П	2К	82,5	808	809	1989	0	В
273	Н	О	2К	82,5	808	809	1989	0	В
219	Н	П	ГВ	82,5	808	809	1989	0	В
159	П	П	2К	12	864	Билибина,26	1990	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
159	П	О	2К	12	864	Билибина,26	1990	0	В
108	П	П	ГВ	12	864	Билибина,26	1990	0	В
159	П	П	2К	60	861	864	1990	0	В
159	П	О	2К	60	861	864	1990	0	В
108	П	П	ГВ	60	861	864	1990	0	В
57	П	П	ГВ	6	821	Полярная,2/1	1989	0	В
76	П	О	2К	6	821	Полярная,2/1	1989	0	В
76	П	П	2К	6	821	Полярная,2/1	1989	0	В
133	П	П	ГВ	15	Билибина,26	866	1989	0	В
159	П	О	2К	15	Билибина,26	866	1989	0	В
159	П	П	2К	15	Билибина,26	866	1989	0	В
57	П	П	ГВ	5	Флот.22 крыльцо	Флот.22	1990	0	В
89	П	О	2К	5	Флот.22 крыльцо	Флот.22	1990	0	В
89	П	П	2К	5	Флот.22 крыльцо	Флот.22	1990	0	В
159	П	П	2К	40	860	859	1990	0	В
159	П	О	2К	40	860	859	1990	0	В
89	П	П	ГВ	40	860	859	1990	0	В
159	П	П	2К	80	860	861	1989	0	В
159	П	О	2К	80	860	861	1989	0	В
133	П	П	ГВ	80	860	861	1989	0	В
325	П	П	2К	42	639	860	1989	0	В
325	П	О	2К	42	639	860	1989	0	В
219	П	П	ГВ	42	639	860	1989	0	В
89	П	П	ГВ	64	866	Билибина,26	1990	0	В
108	П	О	2К	64	866	Билибина,26	1990	0	В
108	П	П	2К	64	866	Билибина,26	1990	0	В
159	П	П	2К	35	808	808a	1989	0	В
159	П	О	2К	35	808	808a	1989	0	В
76	П	П	ГВ	35	808	808a	1989	0	В
108	П	П	2К	32	808a	8086	1989	0	В
108	П	О	2К	32	808a	8086	1989	0	В
76	П	П	ГВ	32	808a	8086	1989	0	В
57	Н	П	ГВ	7,9	2822	Флотская,7/2	2009	0	В
273	П	П	2К	20	809	810	1989	0	В
273	П	О	2К	20	809	810	1989	0	В
219	П	П	ГВ	20	809	810	1989	0	В
273	П	П	2К	20	810	817	1989	0	В
273	П	О	2К	20	810	817	1989	0	В
219	П	П	ГВ	20	810	817	1989	0	В
273	П	П	2К	24	817	819	1989	0	В
273	П	О	2К	24	817	819	1989	0	В
219	П	П	ГВ	24	817	819	1989	0	В
273	П	П	2К	90	819	103	1989	0	В
273	П	О	2К	90	819	103	1989	0	В
219	П	П	ГВ	90	819	103	1989	0	В
159	П	П	ГВ	30	2531	2532	1975	0	В
426	П	П	2К	167,6	870	807	1987	2022	В
426	П	О	2К	167,6	870	807	1987	2022	В
219	П	П	ГВ	167,6	870	807	1987	2022	В
377	П	П	2К	79,5	807	869	1989	2022	В
377	П	О	2К	79,5	807	869	1989	2022	В
219	П	П	ГВ	79,5	807	869	1989	2022	В
219	П	П	2К	48	869	678	1987	0	В
219	П	О	2К	48	869	678	1987	0	В
159	П	П	ГВ	48	869	678	1987	0	В
159	П	П	ГВ	82	678	867	1987	0	В
219	П	О	2К	82	678	867	1987	0	В
219	П	П	2К	82	678	867	1987	0	В
426	П	П	2К	93	876	т.А	1987	2022	В
426	П	О	2К	93	876	т.А	1987	2022	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	ГВ	93	876	т.А	1987	2022	В
159	П	П	ГВ	88	662	614	1987	0	В
273	П	П	2К	88	662	614	1987	0	В
273	П	О	2К	88	662	614	1987	0	В
325	П	П	2К	61	869	639	1987	0	В
325	П	О	2К	61	869	639	1987	0	В
219	П	П	ГВ	61	869	639	1987	0	В
325	П	П	2К	95	639	638	1987	0	В
325	П	О	2К	95	639	638	1987	0	В
219	П	П	ГВ	95	639	638	1987	0	В
426	П	П	2К	29,4	877а	877	1990	2022	В
426	П	О	2К	29,4	877а	877	1990	2022	В
219	П	П	ГВ	29,4	877а	877	1990	2022	В
426	П	П	2К	44,6	877	876	1990	2022	В
426	П	О	2К	44,6	877	876	1990	2022	В
219	П	П	ГВ	44,6	877	876	1990	2022	В
159	П	П	2К	45	876	691	1990	0	В
159	П	О	2К	45	876	691	1990	0	В
108	П	П	ГВ	45	876	691	1990	0	В
159	П	П	2К	60	691	692	1990	2007	В
159	П	О	2К	60	691	692	1990	2007	В
108	П	П	ГВ	60	691	692	1990	2007	В
219	П	П	2К	70	877	856	1990	0	В
219	П	О	2К	70	877	856	1990	0	В
108	П	П	ГВ	70	877	856	1990	0	В
159	П	П	2К	11	856а	857	1990	2011	В
159	П	О	2К	11	856а	857	1990	2011	В
89	П	П	ГВ	11	856а	857	1990	2011	В
57	П	П	ГВ	23	Портовая,29	857а	1990	0	В
89	П	О	2К	23	Портовая,29	857а	1990	0	В
89	П	П	2К	23	Портовая,29	857а	1990	0	В
325	П	П	2К	29,1	664г	664	1987	2022	В
325	П	О	2К	29,1	664г	664	1987	2022	В
219	П	П	ГВ	29,1	664г	664	1987	2022	В
325	П	П	2К	67,5	664	663	1987	0	В
325	П	О	2К	67,5	664	663	1987	0	В
219	П	П	ГВ	67,5	664	663	1987	0	В
325	П	П	2К	118	889	663	1987	2021	В
325	П	О	2К	118	889	663	1987	2021	В
219	П	П	ГВ	118	889	663	1987	2021	В
325	П	П	2К	145	888	889	1987	0	В
325	П	О	2К	145	888	889	1987	0	В
219	П	П	ГВ	145	888	889	1987	0	В
159	П	П	2К	55	888	897	1987	0	В
159	П	О	2К	55	888	897	1987	0	В
89	П	П	ГВ	55	888	897	1987	0	В
159	П	П	ГВ	47	663	662	1992	0	В
273	П	О	2К	47	663	662	1992	0	В
273	П	П	2К	47	663	662	1992	0	В
325	П	П	2К	126	2802	888	1990	0	В
325	П	О	2К	126	2802	888	1990	0	В
219	П	П	ГВ	126	2802	888	1990	0	В
219	П	П	2К	47,5	100	2531	1966	0	В
219	П	О	2К	47,5	100	2531	1966	0	В
159	П	П	ГВ	47,5	100	2531	1966	0	В
219	П	П	2К	22,5	101	100	1966	0	В
219	П	О	2К	22,5	101	100	1966	0	В
159	П	П	ГВ	22,5	101	100	1966	0	В
219	П	П	2К	25	102	101	1966	2019	В
219	П	О	2К	25	102	101	1966	2019	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	25	102	101	1966	2019	В
219	П	П	2К	22,5	102а	102	1966	0	В
219	П	О	2К	22,5	102а	102	1966	0	В
159	П	П	ГВ	22,5	102а	102	1966	0	В
219	П	П	2К	19	103	102а	1966	0	В
219	П	О	2К	19	103	102а	1966	0	В
159	П	П	ГВ	19	103	102а	1966	0	В
133	П	П	2К	92	103	104	1966	0	В
133	П	О	2К	92	103	104	1966	0	В
89	П	П	ГВ	92	103	104	1966	0	В
133	П	П	2К	22	104	105	1966	0	В
133	П	О	2К	22	104	105	1966	0	В
89	П	П	ГВ	22	104	105	1966	0	В
108	П	П	2К	42	105	106	1966	2012	В
108	П	О	2К	42	105	106	1966	2012	В
89	П	П	ГВ	42	105	106	1966	2012	В
426	П	О	1К	54,5	2801	2800а	1979	0	В
89	П	П	2К	14	2829а	Флотская,4	1991	0	В
89	П	О	2К	14	2829а	Флотская,4	1991	0	В
89	П	П	ГВ	27	Полярная,9	103а	1964	2022	В
108	П	О	2К	27	Полярная,9	103а	1964	2022	В
108	П	П	2К	27	Полярная,9	103а	1964	2022	В
530	П	П	2К	56,4	2800а	2801	1990	2022	В
530	П	О	2К	56,4	2800а	2801	1990	2022	В
273	П	П	ГВ	56,4	2800а	2801	1990	2022	В
57	П	П	ГВ	14	2829а	Флотская,4	1991	0	В
159	Н	О	2К	20	2817б	Флотская,7/7	2009	0	В
159	Н	П	2К	20	2817б	Флотская,7/7	2009	0	В
219	П	П	ГВ	78,5	617	612	1987	0	В
325	П	О	2К	78,5	617	612	1987	0	В
325	П	П	2К	78,5	617	612	1987	0	В
159	П	П	2К	32	614	620	1991	2020	В
159	П	О	2К	32	614	620	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	32	614	620	1991	2020	В
159	П	П	2К	25	620	621	1991	2020	В
159	П	П	2К	25	620	621	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	25	620	621	1991	2020	В
159	П	П	2К	32	621	622	1991	2020	В
159	П	О	2К	32	621	622	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	32	621	622	1991	2020	В
159	П	П	2К	42,5	623	624	1991	2020	В
159	П	О	2К	42,5	623	624	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	42,5	623	624	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	33	624б	624в	1991	0	В
159	П	О	2К	33	624б	624в	1991	0	В
159	П	П	2К	33	624б	624в	1991	0	В
89	П	П	2К	6	2809	Портовая,38к3	1975	0	В
89	П	О	2К	6	2809	Портовая,38к3	1975	0	В
57	П	П	ГВ	6	2809	Портовая,38к3	1975	0	В
159	П	П	2К	29	624	624а	1991	2020	В
159	П	О	2К	29	624	624а	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	29	624	624а	1991	2020	В
159	П	П	2К	52,5	624а	624б	1991	0	В
159	П	О	2К	52,5	624а	624б	1991	0	В
108	П	П	ГВ	52,5	624а	624б	1991	0	В
159	П	П	2К	20	624в	624г	1991	0	В
159	П	О	2К	20	624в	624г	1991	0	В
108	П	П	ГВ	20	624в	624г	1991	0	В
159	П	П	2К	120	624г	642	1991	0	В
159	П	О	2К	120	624г	642	1991	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	120	624г	642	1991	0	В
159	П	О	2К	31	898	899	1990	0	В
89	П	П	ГВ	31	898	899	1990	0	В
159	П	П	2К	28	897	898	1990	0	В
219	П	П	ГВ	19	2801	877а	1989	2022	В
426	П	О	2К	19	2801	877а	1989	2022	В
426	П	П	2К	19	2801	877а	1989	2022	В
159	П	О	2К	28	897	898	1990	0	В
89	П	П	ГВ	28	897	898	1990	0	В
133	П	П	ГВ	32,5	2816	2816а	1975	0	В
159	П	П	ГВ	47	2803	2803а	1975	0	В
108	П	П	ГВ	7,8	614а	614	2020	0	В
273	П	О	2К	7,8	614а	614	2020	0	В
219	П	П	ГВ	25	638	664г	1987	2018	В
325	П	О	2К	25	638	664г	1987	2018	В
325	П	П	2К	25	638	664г	1987	2018	В
108	П	П	2К	33	6076	607в	1963	0	В
108	П	О	2К	33	6076	607в	1963	0	В
89	П	О	2К	65	673	674	1986	0	В
89	П	П	2К	65	673	674	1986	0	В
219	П	П	ГВ	29,2	т.А	870	1987	2022	В
426	П	О	2К	29,2	т.А	870	1987	2022	В
426	П	П	2К	29,2	т.А	870	1987	2022	В
273	П	О	2К	47	2803	2803а	1975	0	В
273	П	П	2К	47	2803	2803а	1975	0	В
529	П	О	1К	618,6	ТК-18	2801	1979	0	В
529	П	П	1К	618,6	ТК-18	2801	1979	0	В
108	П	О	2К	9	Октябрьская,10	858	1990	0	В
89	П	П	ГВ	9	Октябрьская,10	858	1990	0	В
325	П	П	2К	130	2801а	2802	1988	0	В
159	Н	О	2К	7,2	2820	2820а	2009	0	В
159	Н	П	2К	7,2	2820	2820а	2009	0	В
108	Н	О	2К	12,8	2822	2823	2009	0	В
108	Н	П	2К	12,8	2822	2823	2009	0	В
89	Н	П	ГВ	12,8	2822	2823	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	7,3	2820а	Флотская,7/4	2009	0	В
76	Н	О	2К	7,3	2820а	Флотская,7/4	2009	0	В
76	Н	П	2К	7,3	2820а	Флотская,7/4	2009	0	В
89	П	П	ГВ	24	856	856а	1990	0	В
159	П	О	2К	24	856	856а	1990	0	В
159	П	П	2К	24	856	856а	1990	0	В
108	Н	П	2К	114	2801а	2851	2003	0	В
108	Н	О	2К	114	2801а	2851	2003	0	В
89	Н	П	ГВ	114	2801а	2851	2003	0	В
159	П	П	2К	41	622	623	1991	2020	В
159	П	О	2К	41	622	623	1991	2020	В
108	П	П	ГВ	41	622	623	1991	2020	В
89	П	П	2К	10	858	Флот.22 крыльцо	1990	2018	В
219	Н	П	2К	7,5	28176	2818	2009	0	В
159	Н	П	ГВ	7,5	28176	2818	2009	0	В
219	Н	О	2К	7,5	28176	2818	2009	0	В
89	П	П	2К	14	660	Октябрьская,6	1988	2019	В
89	П	О	2К	14	660	Октябрьская,6	1988	2019	В
57	П	П	ГВ	14	660	Октябрьская,6	1988	2019	В
89	П	П	2К	3	662	Октябрьская,9	1991	2005	В
89	П	О	2К	3	662	Октябрьская,9	1991	2005	В
57	П	П	ГВ	3	662	Октябрьская,9	1991	2005	В
89	П	П	2К	23,5	683	Октябрьская,10	1988	2005	В
89	П	О	2К	23,5	683	Октябрьская,10	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	23,5	683	Октябрьская,10	1988	2005	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	П	2К	19	808а	Октябрьск,20/1	1991	0	В
89	П	О	2К	19	808а	Октябрьск,20/1	1991	0	В
76	П	П	ГВ	19	808а	Октябрьск,20/1	1991	0	В
108	П	П	2К	10	106	Полярная,1	1967	2012	В
108	П	О	2К	10	106	Полярная,1	1967	2012	В
89	П	П	ГВ	10	106	Полярная,1	1967	2012	В
89	П	П	2К	11,6	105	Полярная,3	1966	2022	В
89	П	О	2К	11,6	105	Полярная,3	1966	2022	В
76	П	П	ГВ	11,6	105	Полярная,3	1966	2022	В
89	П	П	2К	9	103а	Полярная,7	1968	0	В
89	П	О	2К	9	103а	Полярная,7	1968	0	В
57	П	П	ГВ	9	103а	Полярная,7	1968	0	В
108	П	П	2К	35	103	Полярная,9	1966	0	В
108	П	О	2К	35	103	Полярная,9	1966	0	В
89	П	П	ГВ	35	103	Полярная,9	1966	0	В
89	П	П	2К	8	103а	Полярная,11	1967	2022	В
89	П	О	2К	8	103а	Полярная,11	1967	2022	В
57	П	П	ГВ	8	103а	Полярная,11	1967	2022	В
76	П	П	2К	5	100	Портовая,13а	1966	2009	В
76	П	О	2К	5	100	Портовая,13а	1966	2009	В
57	П	П	ГВ	5	100	Портовая,13а	1966	2009	В
89	П	П	2К	17	Портовая,15а	Портовая,15	1966	2009	В
89	П	О	2К	17	Портовая,15а	Портовая,15	1966	2009	В
57	П	П	ГВ	17	Портовая,15а	Портовая,15	1966	2009	В
108	П	П	2К	3,5	101	Портовая,15а	1966	0	В
108	П	О	2К	3,5	101	Портовая,15а	1966	0	В
57	П	П	ГВ	3,5	101	Портовая,15а	1966	0	В
108	П	П	2К	37,5	Портовая,15а	Портовая,17	1966	0	В
108	П	О	2К	37,5	Портовая,15а	Портовая,17	1966	0	В
45	П	П	ГВ	37,5	Портовая,15а	Портовая,17	1966	0	В
108	П	П	2К	19	104	Портовая,19	1966	0	В
108	П	О	2К	19	104	Портовая,19	1966	0	В
57	П	П	ГВ	19	104	Портовая,19	1966	0	В
57	П	П	2К	7,5	102	Портовая,19б	1965	0	В
57	П	О	2К	7,5	102	Портовая,19б	1965	0	В
45	П	П	ГВ	7,5	102	Портовая,19б	1966	0	В
159	П	П	2К	8	2805	Портовая,38	1975	0	В
159	П	О	2К	8	2805	Портовая,38	1975	0	В
108	П	П	ГВ	8	2805	Портовая,38	1975	0	В
89	П	П	2К	23	2833	Портовая,26к1	1990	2018	В
89	П	О	2К	23	2833	Портовая,26к1	1990	2018	В
57	П	П	ГВ	23	2833	Портовая,26к1	1990	2018	В
89	П	П	2К	19	2803а	Портовая,38	1987	2011	В
89	П	О	2К	19	2803а	Портовая,38	1987	2011	В
57	П	П	ГВ	19	2803а	Портовая,38	1987	2011	В
76	П	П	2К	10	2804	Портовая,38	1987	0	В
76	П	О	2К	10	2804	Портовая,38	1987	0	В
57	П	П	ГВ	10	2804	Портовая,38	1987	0	В
76	П	П	2К	26	2816а	Портовая,38	1987	2005	В
76	П	О	2К	26	2816а	Портовая,38	1987	2005	В
57	П	П	ГВ	26	2816а	Портовая,38	1987	2005	В
89	П	П	2К	11,5	2815а	Портовая,38	1987	2014	В
89	П	О	2К	11,5	2815а	Портовая,38	1987	2014	В
76	П	П	ГВ	11,5	2815а	Портовая,38	1987	2014	В
89	П	П	2К	10	2814	Портовая,38	1987	0	В
89	П	О	2К	10	2814	Портовая,38	1987	0	В
57	П	П	ГВ	10	2814	Портовая,38	1987	0	В
89	П	П	2К	6,5	2808	Портовая,38к2	1974	0	В
89	П	О	2К	6,5	2808	Портовая,38к2	1974	0	В
32	П	П	ГВ	6,5	2808	Портовая,38к2	1974	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	23,5	2810	Портовая,38к3	1975	0	В
89	П	О	2К	23,5	2810	Портовая,38к3	1975	0	В
57	П	П	ГВ	23,5	2810	Портовая,38к3	1975	0	В
108	П	П	2К	10	2812	Портовая,38,к3	1975	0	В
108	П	О	2К	10	2812	Портовая,38,к3	1975	0	В
57	П	П	ГВ	10	2812	Портовая,38,к3	1975	0	В
76	П	П	2К	4,7	624	Приморская,7	1961	2020	В
76	П	О	2К	4,7	624	Приморская,7	1961	2020	В
57	П	П	ГВ	4,7	624	Приморская,7	1961	2020	В
76	П	П	2К	6	622	Приморская,1а	1972	2020	В
76	П	О	2К	6	622	Приморская,1а	1972	2020	В
57	П	П	ГВ	6	622	Приморская,1а	1972	2020	В
76	П	П	2К	12	620	Приморская,1	1963	2020	В
76	П	О	2К	12	620	Приморская,1	1963	2020	В
57	П	П	ГВ	12	620	Приморская,1	1963	2020	В
89	П	П	2К	20,5	637	Приморская,7,к1	1989	2017	В
89	П	О	2К	20,5	637	Приморская,7,к1	1989	2017	В
89	П	П	ГВ	20,5	637	Приморская,7,к1	1989	2017	В
76	П	П	2К	15	2829	Флотская,4	1991	0	В
76	П	О	2К	15	2829	Флотская,4	1991	0	В
57	П	П	ГВ	15	2829	Флотская,4	1991	0	В
76	П	П	2К	24	2824	Флотская,6	1988	2020	В
76	П	О	2К	24	2824	Флотская,6	1988	2020	В
57	П	П	ГВ	24	2824	Флотская,6	1988	2020	В
89	П	П	2К	12,5	2826	Флотская,6,к2	1989	0	В
89	П	О	2К	12,5	2826	Флотская,6,к2	1989	0	В
57	П	П	ГВ	12,5	2826	Флотская,6,к2	1989	0	В
89	Н	П	2К	23	2823	Флотская,7/1	2009	0	В
89	Н	О	2К	23	2823	Флотская,7/1	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	23	2823	Флотская,7/1	2009	0	В
76	Н	П	2К	6,8	2821	Флотская,7/3	2009	0	В
76	Н	О	2К	6,8	2821	Флотская,7/3	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	6,8	2821	Флотская,7/3	2009	0	В
76	Н	П	2К	8,5	2819	Флотская,7/5	2009	0	В
76	Н	О	2К	8,5	2819	Флотская,7/5	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	8,5	2819	Флотская,7/5	2009	0	В
76	Н	П	2К	14	2818а	Флотская,7/6	2009	0	В
76	Н	О	2К	14	2818а	Флотская,7/6	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	14	2818а	Флотская,7/6	2009	0	В
76	Н	П	2К	18	2817	Флотская,7/8	2009	0	В
76	Н	О	2К	18	2817	Флотская,7/8	2009	0	В
57	Н	П	ГВ	18	2817	Флотская,7/8	2009	0	В
108	П	П	2К	15	2827	Флотская,8	1991	0	В
108	П	О	2К	15	2827	Флотская,8	1991	0	В
89	П	П	ГВ	15	2827	Флотская,8	1991	0	В
89	П	П	2К	12	2828	Флотская,8	1991	0	В
89	П	О	2К	12	2828	Флотская,8	1991	0	В
57	П	П	ГВ	12	2828	Флотская,8	1991	0	В
108	П	П	2К	14	683	Флотская,20/8	1988	2005	В
108	П	О	2К	14	683	Флотская,20/8	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	14	683	Флотская,20/8	1988	2005	В
89	П	П	2К	14	683	Флотская,20/8,2	1988	2005	В
89	П	О	2К	14	683	Флотская,20/8,2	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	14	683	Флотская,20/8,2	1988	2005	В
57	П	П	ГВ	7	628	629а	1970	0	В
159	П	П	ГВ	66	2803	2817	1975	2013	В
219	П	О	2К	66	2803	2817	1975	2013	В
219	П	П	2К	66	2803	2817	1975	2013	В
57	П	П	2К	15	2825	Флотская,6 к.1	1983	2022	В
57	П	О	2К	15	2825	Флотская,6 к.1	1983	2022	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	15	2825	Флотская,6 к.1	1983	2022	В
108	П	П	2К	26,3	692	Портовая,25/21	1986	0	В
108	П	О	2К	26,3	692	Портовая,25/21	1986	0	В
89	П	П	ГВ	26,3	692	Портовая,25/21	1986	0	В
108	П	П	2К	18,6	692	Портовая,25/21	1987	2007	В
108	П	О	2К	18,6	692	Портовая,25/21	1987	2007	В
89	П	П	ГВ	18,6	692	Портовая,25/21	1987	2007	В
108	П	П	2К	11	824	Билибина,24	1988	2021	В
108	П	О	2К	11	824	Билибина,24	1988	2021	В
76	П	П	ГВ	11	824	Билибина,24	1988	2021	В
108	П	П	2К	8	865	Билибина,24	1988	0	В
108	П	О	2К	8	865	Билибина,24	1988	0	В
76	П	П	ГВ	8	865	Билибина,24	1988	0	В
108	П	П	2К	43,5	864	Билибина,26	1988	2007	В
108	П	О	2К	43,5	864	Билибина,26	1988	2007	В
76	П	П	ГВ	43,5	864	Билибина,26	1988	2007	В
108	П	П	2К	19	8086	Октябрьская,20	1992	0	В
108	П	О	2К	19	8086	Октябрьская,20	1992	0	В
76	П	П	ГВ	19	8086	Октябрьская,20	1992	0	В
159	П	П	2К	40	820	Полярная,4/20	1987	2007	В
159	П	О	2К	40	820	Полярная,4/20	1987	2007	В
89	П	П	ГВ	40	820	Полярная,4/20	1987	2007	В
89	П	П	2К	20	Полярная,1	Полярная,5	1969	2007	В
89	П	О	2К	20	Полярная,1	Полярная,5	1969	2007	В
76	П	П	ГВ	20	Полярная,1	Полярная,5	1969	2007	В
57	П	П	2К	14,5	692	Портовая,25/21	1987	0	В
57	П	О	2К	14,5	692	Портовая,25/21	1987	0	В
57	П	П	ГВ	14,5	692	Портовая,25/21	1987	0	В
89	П	П	2К	3,8	691	Портовая,27	1990	0	В
89	П	О	2К	3,8	691	Портовая,27	1990	0	В
57	П	П	ГВ	3,8	691	Портовая,27	1990	0	В
108	П	П	2К	7,3	877	Портовая,27	1990	2007	В
108	П	О	2К	7,3	877	Портовая,27	1990	2007	В
89	П	П	ГВ	7,3	877	Портовая,27	1990	2007	В
89	П	П	2К	21	Портовая,27	690	1990	2007	В
89	П	О	2К	21	Портовая,27	690	1990	2007	В
76	П	П	ГВ	21	Портовая,27	690	1990	2007	В
159	П	П	2К	15	857	Портовая,29	1989	2011	В
159	П	О	2К	15	857	Портовая,29	1989	2011	В
89	П	П	ГВ	15	857	Портовая,29	1989	2011	В
89	П	П	2К	23	857a	Портовая,29	1989	0	В
89	П	О	2К	23	857a	Портовая,29	1989	0	В
57	П	П	ГВ	23	857a	Портовая,29	1989	0	В
89	П	П	2К	16	899	Портовая,31/12	1989	0	В
89	П	О	2К	16	899	Портовая,31/12	1989	0	В
57	П	П	ГВ	16	899	Портовая,31/12	1989	0	В
89	П	П	2К	19	899	Портовая,31/12	1989	0	В
89	П	О	2К	19	899	Портовая,31/12	1989	0	В
57	П	П	ГВ	19	899	Портовая,31/12	1989	0	В
89	П	П	2К	10	898	Портовая,31/12	1989	2007	В
89	П	О	2К	10	898	Портовая,31/12	1989	2007	В
57	П	П	ГВ	10	898	Портовая,31/12	1989	2007	В
89	П	П	2К	10	642	Портовая,33/9	1991	2007	В
89	П	О	2К	10	642	Портовая,33/9	1991	2007	В
57	П	П	ГВ	10	642	Портовая,33/9	1991	2007	В
89	П	П	2К	12	617a	Приморская,7 к2	1992	2007	В
89	П	О	2К	12	617a	Приморская,7 к2	1992	2007	В
76	П	П	ГВ	12	617a	Приморская,7 к2	1992	2007	В
108	П	П	2К	12	634	Флотская,22	1988	2007	В
108	П	О	2К	12	634	Флотская,22	1988	2007	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
57	П	П	ГВ	12	634	Флотская,22	1988	2007	В
89	П	П	2К	25	635	Флотская,22	1990	0	В
89	П	О	2К	25	635	Флотская,22	1990	0	В
57	П	П	ГВ	25	635	Флотская,22	1990	0	В
				25628,9					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристика тепловых сетей мкр. Пионерный**

Наименование участка		Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двутрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладк тепловой сети	Год ввода в эксплуатац ию
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
ЦТП-7	ТВК-1 ВЗ	распед. сети	2К	16,00		426		минвата	Н	1987
ЦТП-7	ТВК-1 ВЗ		ГВ	0,00	16,00		273	минвата	Н	1987
ЦТП-7	ТВК-1 НЗ	распед. сети	2К	16,00		273		минвата	Н	1987
ЦТП-7	ТВК-1 НЗ		ГВ	0,00	16,00		219	минвата	Н	1987
ТВК-1	ТВК-2	распед. сети	2К	45,00		426		минвата	П	1987
ТВК-1	ТВК-2		ГВ	0,00	45,00		273	минвата	П	1987
ТВК-2	ТВК-4	распед. сети	2К	39,00		530		минвата	П	1987
ТВК-2	ТВК-4		ГВ	0,00	39,00		273	минвата	П	1987
ТВК-3	ТВК-4	распед. сети	2К	36,00		219		минвата	П	1987
ТВК-3	ТВК-4		ГВ	0,00	36,00		159	минвата	П	1987
ТВК-4	ТВК-5	распед. сети	2К	80,00		219		минвата	П	1976
ТВК-4	ТВК-5		ГВ	0,00	80,00		114	минвата	П	1976
ТВК-4	Речная 57	распед. сети	2К	35,00		89		минвата	П	1976
ТВК-4	Речная 57		ГВ	0,00	35,00		57	минвата	П	1976
ТВК-4а	Энергост. 8/	распед. сети	2К	10,00		89		минвата	П	1976
ТВК-4а	Энергост. 8/		ГВ	0,00	10,00		57	минвата	П	1976
ТВК-5	ТВК-6	распед. сети	2К	44,00		219		минвата	П	1976
ТВК-5	ТВК-6		ГВ	0,00	44,00		114	минвата	П	1976
ТВК-6	Речная 59	распед. сети	2К	5,00		89		минвата	П	1976
ТВК-6	Речная 59		ГВ	0,00	5,00		57	минвата	П	1976
ТВК-6	ТВК-7	распед. сети	2К	34,00		219		минвата	Н	1977
ТВК-6	ТВК-7		ГВ	0,00	34,00		159	минвата	Н	1977
ТВК-7	Речная 59	распед. сети	2К	5,00		89		минвата	П	1977
ТВК-7	Речная 59		ГВ	0,00	5,00		57	минвата	П	1977
ТВК-7	ТВК-8	распед. сети	2К	37,00		159		минвата	Н	1976
ТВК-7	ТВК-8		ГВ	0,00	37,00		159	минвата	Н	1976
ТВК-8	Речная 59	распед. сети	2К	6,00		114		минвата	П	1976
ТВК-8	Речная 59		ГВ	0,00	6,00		76	минвата	П	1976
ТВК-8	ОМОН	распед. сети	2К	59,00		89		минвата	П	1976
ТВК-8	ОМОН		ГВ	0,00	59,00		57	минвата	П	1976
ТВК-8	ТВК-9	распед. сети	2К	80,00		250		минвата	Н	1977
ТВК-8	ТВК-9		ГВ	0,00	80,00		159	минвата	Н	1977
ТВК-9	Речная 59	распед. сети	2К	9,00		89		минвата	П	1979
ТВК-9	Речная 59		ГВ	0,00	9,00		89	минвата	П	1979
ТВК-9	ТВК-10	распед. сети	2К	67,00		250		минвата	Н	1979
ТВК-9	ТВК-10		ГВ	0,00	67,00		159	минвата	Н	1979
ТВК-10	Речная 59	распед. сети	2К	7,50		89		минвата	П	1989
ТВК-10	Речная 59		ГВ	0,00	7,50		57	минвата	П	1989
ТВК-10	ТВК-11	распед. сети	2К	15,00		250		минвата	П	1989
ТВК-10	ТВК-11		ГВ	0,00	15,00		159	минвата	П	1989
ТВК-4	ТВК-17	распед. сети	2К	36,00		400		минвата	П	1976
ТВК-4	ТВК-17		ГВ	0,00	36,00		250	минвата	П	1976
ТВК-17	ТВК-16	распед. сети	2К	53,00		426		минвата	П	1976
ТВК-17	ТВК-16		ГВ	0,00	53,00		300	минвата	П	1976
ТВК-16	ТВК-15	распед. сети	2К	80,00		426		минвата	П	1976
ТВК-16	ТВК-15		ГВ	0,00	80,00		300	минвата	П	1976
ТВК-15	ТВК-14	распед. сети	2К	54,00		426		минвата	П	1976
ТВК-15	ТВК-14		ГВ	0,00	54,00		300	минвата	П	1976
ТВК-14	ТВК-13	распед. сети	2К	92,00		426		минвата	П	1976



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименование участка		Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двутрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатац ию
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТБК-14	ТБК-13		ГВ	0,00	92,00		300	минвата	П	1976
ТБК-13	УТ-1	распед. сети	2К	64,00		426		минвата	П	1976
ТБК-13	УТ-1		ГВ	0,00	64,00		300	минвата	П	1976
УТ-1	ТБК-12	распед. сети	2К	83,00		426		минвата	П	1976
УТ-1	ТБК-12		ГВ	0,00	83,00		300	минвата	П	1976
ТБК-12	ТБК-11	распед. сети	2К	83,00		426		минвата	П	1976
ТБК-12	ТБК-11		ГВ	0,00	83,00		300	минвата	П	1976
ТБК-11	ТБК-18	распед. сети	2К	75,00		426		минвата	П	1976
ТБК-11	ТБК-18		ГВ	0,00	75,00		300	минвата	П	1976
ТБК-18	ТБК-19	распед. сети	2К	15,00		320		минвата	П	1976
ТБК-18	ТБК-19		ГВ	0,00	15,00		159	минвата	П	1976
ТБК-19	ТБК-20	распед. сети	2К	73,00		320		минвата	П	1976
ТБК-19	ТБК-20		ГВ	0,00	73,00		159	минвата	П	1976
ТБК-20	ТБК-21	распед. сети	2К	35,00		320		минвата	П	1976
ТБК-20	ТБК-21		ГВ	0,00	35,00		159	минвата	П	1976
ТБК-21	Речн. 63/1	распед. сети	2К	10,00		76		минвата	П	1971
ТБК-21	Речн. 63/1		ГВ	0,00	10,00		57	минвата	П	1971
ТБК-21	ТБК-21а	распед. сети	2К	18,00		114		минвата	П	1983
ТБК-21	ТБК-21а		ГВ	0,00	18,00		114	минвата	П	1983
ТБК-21а	Речн. 63	распед. сети	2К	15,00		76		минвата	П	1983
ТБК-21а	Речн. 63		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1983
ТБК-21а	Речн. 63(вставка)	распед. сети	2К	16,00		76		минвата	П	1985
ТБК-21а	Речн. 63(вставка)		ГВ	0,00	16,00		57	минвата	П	1985
ТБК-21	ТБК-22	распед. сети	2К	40,00		300		минвата	П	1983
ТБК-21	ТБК-22		ГВ	0,00	40,00		159	минвата	П	1983
ТБК-22	Речн. 63/1	распед. сети	2К	12,00		76		минвата	П	1979
ТБК-22	Речн. 63/1		ГВ	0,00	12,00		57	минвата	П	1979
ТБК-22	ТБК-23	распед. сети	2К	38,00		300		минвата	П	1979
ТБК-22	ТБК-23		ГВ	0,00	38,00		159	минвата	П	1979
ТБК-23	Речн. 63/1	распед. сети	2К	16,00		76		минвата	П	1986
ТБК-23	Речн. 63/1		ГВ	0,00	16,00		57	минвата	П	1986
ТБК-23	ТБК-23а	распед. сети	2К	52,00		76		минвата	П	1979
ТБК-23	ТБК-23а		ГВ	0,00	52,00		57	минвата	П	1979
ТБК-23а	Речн. 65/1	распед. сети	2К	42,00		76		минвата	Н	1979
ТБК-23а	Речн. 65/1		ГВ	0,00	42,00		57	минвата	Н	1979
ТБК-23а	ТК-1	распед. сети	2К	15,00		76		минвата	П	1979
ТБК-23а	ТК-1		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1979
ТК-1	ТК-11/пг	распед. сети	2К	15,00		76		минвата	П	1979
ТК-1	ТК-11/пг		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1979
ТК-11/пг	Речн. 65 итп1	распед. сети	2К	26,00		76		минвата	П	1979
ТК-11/пг	Речн. 65 итп1		ГВ	0,00	26,00		57	минвата	П	1979
ТК-11/пг	Речн. 65 итп2	распед. сети	2К	21,00		76		минвата	П	1979
ТК-11/пг	Речн. 65 итп2		ГВ	0,00	21,00		57	минвата	П	1979
ТБК-20	ТБК-24	распед. сети	2К	65,00		300		минвата	П	1979
ТБК-20	ТБК-24		ГВ	0,00	65,00		159	минвата	П	1979
ТБК-24	Речн. 63/2	распед. сети	2К	11,00		89		минвата	П	1979
ТБК-24	Речн. 63/2		ГВ	0,00	11,00		76	минвата	П	1979
ТБК-24	ТБК-25	распед. сети	2К	25,00		300		минвата	П	1979
ТБК-24	ТБК-25		ГВ	0,00	25,00		159	минвата	П	1979
ТБК-25	ТБК-26	распед. сети	2К	37,00		159		минвата	П	1984
ТБК-25	ТБК-26		ГВ	0,00	37,00		114	минвата	П	1984
ТБК-26	Речн. 63/3 вставка	распед. сети	2К	23,00		89		минвата	П	1984



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименование участка		Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двутрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТВК-26	Речн. 63/3 вставка		ГВ	0,00	23,00		89	минвата	П	1984
ТВК-26	Речн. 63/3	распед. сети	2К	8,00		89		минвата	П	1984
ТВК-26	Речн. 63/3		ГВ	0,00	8,00		57	минвата	П	1984
ТВК-26	ТВК-27	распед. сети	2К	37,00		219		минвата	П	1984
ТВК-26	ТВК-27		ГВ	0,00	37,00		159	минвата	П	1984
ТВК-27	Речн. 63/3	распед. сети	2К	7,00		89		минвата	П	1984
ТВК-27	Речн. 63/3		ГВ	0,00	7,00		57	минвата	П	1984
ТВК-25	ТВК-28	распед. сети	2К	57,00		300		минвата	П	1985
ТВК-25	ТВК-28		ГВ	0,00	57,00		159	минвата	П	1985
ТВК-28	ТВК-64	распед. сети	2К	70,00		133		минвата	П	1989
ТВК-28	ТВК-64		ГВ	0,00	70,00		89	минвата	П	1989
ТВК-64	Речн. 63/4	распед. сети	2К	75,00		114		минвата	П	1989
ТВК-64	Речн. 63/4		ГВ	0,00	75,00		89	минвата	П	1989
ТВК-28	ТВК-29	распед. сети	2К	40,00		159		минвата	П	1988
ТВК-28	ТВК-29		ГВ	0,00	40,00		114	минвата	П	1988
ТВК-29	Речн. 61/3	распед. сети	2К	40,00		76		минвата	П	1990
ТВК-29	Речн. 61/3		ГВ	0,00	40,00		76	минвата	П	1990
ТВК-29	ТВК-30	распед. сети	2К	41,00		159		минвата	П	1988
ТВК-29	ТВК-30		ГВ	0,00	41,00		114	минвата	П	1988
ТВК-30	Речн. 61/3	распед. сети	2К	27,00		76		минвата	П	1989
ТВК-30	Речн. 61/3		ГВ	0,00	27,00		57	минвата	П	1989
ТВК-30	Речн. 61/2	распед. сети	2К	14,00		76		минвата	П	1985
ТВК-30	Речн. 61/2		ГВ	0,00	14,00		57	минвата	П	1985
ТВК-30	ТВК-32	распед. сети	2К	33,00		159		минвата	П	1988
ТВК-30	ТВК-32		ГВ	0,00	33,00		114	минвата	П	1988
ТВК-32	Речн. 61/2	распед. сети	2К	11,00		76		минвата	П	1988
ТВК-32	Речн. 61/2		ГВ	0,00	11,00		57	минвата	П	1988
ТВК-32	ТВК-33	распед. сети	2К	32,00		159		минвата	П	1988
ТВК-32	ТВК-33		ГВ	0,00	32,00		114	минвата	П	1988
ТВК-33	ТВК-34	распед. сети	2К	40,00		89		минвата	П	1988
ТВК-33	ТВК-34		ГВ	0,00	40,00		76	минвата	П	1988
ТВК-34	Речн. 61/1	распед. сети	2К	4,00		89		минвата	П	1988
ТВК-34	Речн. 61/1		ГВ	0,00	4,00		57	минвата	П	1988
ТВК-34	Речн. 61/3	распед. сети	2К	20,00		89		минвата	П	1988
ТВК-34	Речн. 61/3		ГВ	0,00	20,00		57	минвата	П	1988
ТВК-33	ТВК-35	распед. сети	2К	53,00		133		минвата	П	1988
ТВК-33	ТВК-35		ГВ	0,00	53,00		114	минвата	П	1988
ТВК-35	ТВК-36	распед. сети	2К	44,00		133		минвата	П	1989
ТВК-35	ТВК-36		ГВ	0,00	44,00		114	минвата	П	1989
ТВК-35	Речн. 61/3	распед. сети	2К	15,00		89		минвата	П	1989
ТВК-35	Речн. 61/3		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1989
ТВК-36	Речн. 59/3	распед. сети	2К	15,00		89		минвата	П	1989
ТВК-36	Речн. 59/3		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1989
ТВК-36	ТВК-37	распед. сети	2К	33,00		133		минвата	П	1989
ТВК-36	ТВК-37		ГВ	0,00	33,00		114	минвата	П	1989
ТВК-37	Речн. 59/3	распед. сети	2К	13,00		89		минвата	П	1989
ТВК-37	Речн. 59/3		ГВ	0,00	13,00		57	минвата	П	1989
ТВК-15	ТВК-58	распед. сети	2К	17,00		89		минвата	П	1971
ТВК-15	ТВК-58		ГВ	0,00	17,00		76	минвата	П	1971
ТВК-58	Энергост. 6	распед. сети	2К	10,00		40		минвата	П	1971
ТВК-58	Энергост. 6		ГВ	0,00	10,00		32	минвата	П	1971
ТВК-58	Энергост. 8	распед. сети	2К	10,00		40		минвата	П	1972
ТВК-58	Энергост. 8		ГВ	0,00	10,00		32	минвата	П	1972
ТВК-58	ТВК-59	распед. сети	2К	37,00		159		минвата	П	1971
ТВК-58	ТВК-59		ГВ	0,00	37,00		76	минвата	П	1971
ТВК-59	Энергост. 6/	распед. сети	2К	10,00		40		минвата	П	1971
ТВК-59	Энергост. 6/		ГВ	0,00	10,00		32	минвата	П	1971
ТВК-59	Энергост. 8/	распед. сети	2К	9,00		32		минвата	П	1972

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименование участка	Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двутрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТБК-59	Энергост. 8/	ГВ	0,00	9,00		32	минвата	П	1972
ТБК-59	ТБК-60	распед. сети	2К	33,00		76	минвата	П	1971
ТБК-59	ТБК-60		ГВ	0,00	33,00	76	минвата	П	1971
ТБК-60	Энергост. 6/	распед. сети	2К	10,00		40	минвата	П	1971
ТБК-60	Энергост. 6/		ГВ	0,00	10,00	32	минвата	П	1971
ТБК-60	Энергост. 8/	распед. сети	2К	10,00		32	минвата	П	1972
ТБК-60	Энергост. 8/		ГВ	0,00	10,00	32	минвата	П	1972
ТБК-14	ТБК-38	распед. сети	2К	35,00		250	минвата	П	1972
ТБК-14	ТБК-38		ГВ	0,00	35,00	159	минвата	П	1972
ТБК-38	ТБК-39	распед. сети	2К	33,00		250	минвата	П	1972
ТБК-38	ТБК-39		ГВ	0,00	33,00	159	минвата	П	1972
ТБК-39	ТБК-40	распед. сети	2К	30,00		250	минвата	П	1972
ТБК-39	ТБК-40		ГВ	0,00	30,00	159	минвата	П	1972
ТБК-39	Энергост. 7/	распед. сети	2К	11,00		89	минвата	П	1972
ТБК-39	Энергост. 7/		ГВ	0,00	11,00	76	минвата	П	1972
ТБК-39	Энергост. 7/	распед. сети	2К	10,00		89	минвата	П	1972
ТБК-39	Энергост. 7/		ГВ	0,00	10,00	76	минвата	П	1972
ТБК-40	ТБК-61	распед. сети	2К	64,00		114	минвата	П	1990
ТБК-40	ТБК-61		ГВ	0,00	64,00	89	минвата	П	1990
ТБК-61	Энергост. 9/	распед. сети	2К	12,00		89	минвата	П	1990
ТБК-61	Энергост. 9/		ГВ	0,00	12,00	76	минвата	П	1990
ТБК-61	Энергост. 9/ (ввод д/быта	распед. сети	2К	11,00		57	минвата	П	1993
ТБК-63	Энергост. 9/ (ввод д/быта		ГВ	0,00	11,00	40	минвата	П	1993
ТБК-61	Энергост. 9/	распед. сети	2К	28,00		76	минвата	П	1993
ТБК-61	Энергост. 9/		ГВ	0,00	28,00	57	минвата	П	1993
ТБК-40	ТБК-41	распед. сети	2К	34,00		159	минвата	П	1975
ТБК-40	ТБК-41		ГВ	0,00	34,00	114	минвата	П	1975
ТБК-41	ТБК-42	распед. сети	2К	44,00		114	минвата	П	1975
ТБК-41	ТБК-42		ГВ	0,00	44,00	89	минвата	П	1975
ТБК-42	Энергост. 7а	распед. сети	2К	17,00		57	минвата	П	1975
ТБК-42	Энергост. 7а		ГВ	0,00	17,00	40	минвата	П	1975
ТБК-42	ТБК-42а	распед. сети	2К	23,00		57	минвата	П	1975
ТБК-42	ТБК-42а		ГВ	0,00	23,00	32	минвата	П	1975
ТБК-42а	Энергост. 7а	распед. сети	2К	17,00		57	минвата	П	1975
ТБК-42а	Энергост. 7а		ГВ	0,00	17,00	32	минвата	П	1975
ТБК-41	ТБК-43	распед. сети	2К	23,00		159	минвата	П	1975
ТБК-41	ТБК-43		ГВ	0,00	23,00	114	минвата	П	1975
ТБК-43	Энергост. 5б	распед. сети	2К	20,00		57	минвата	П	1976
ТБК-43	Энергост. 5б		ГВ	0,00	20,00	32	минвата	П	1976
ТБК-41	ТБК-44	распед. сети	2К	65,00		159	минвата	П	1975
ТБК-41	ТБК-44		ГВ	0,00	65,00	114	минвата	П	1975
ТБК-44	ТБК-44а	распед. сети	2К	20,00		159	минвата	П	1975
ТБК-44	ТБК-44а		ГВ	0,00	20,00	114	минвата	П	1975
ТБК-44а	Энергост. 3с	распед. сети	2К	14,00		57	минвата	П	1975
ТБК-44а	Энергост. 3с		ГВ	0,00	14,00	32	минвата	П	1975
ТБК-44а	ТБК-45	распед. сети	2К	23,00		159	минвата	П	1976
ТБК-44а	ТБК-45		ГВ	0,00	23,00	114	минвата	П	1976
ТБК-45	Энергост. 3л	распед. сети	2К	12,00		57	минвата	П	1976
ТБК-45	Энергост. 3л		ГВ	0,00	12,00	32	минвата	П	1976
ТБК-45	ТБК-46	распед. сети	2К	40,00		159	минвата	П	1972
ТБК-45	ТБК-46		ГВ	0,00	40,00	114	минвата	П	1972
ТБК-45	ТБК-45а	распед. сети	2К	23,00		76	минвата	П	1999
ТБК-45	ТБК-45а		ГВ	0,00	23,00	57	минвата	П	1999
ТБК-45а	Энергост. 9/	распед. сети	2К	25,00		76	минвата	П	1999
ТБК-45а	Энергост. 9/		ГВ	0,00	25,00	57	минвата	П	1999
ТБК-44а	ТБК-62	распед. сети	2К	60,00		159	минвата	П	1996
ТБК-44а	ТБК-62		ГВ	0,00	60,00	114	минвата	П	1996

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименование участка		Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двутрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатаци ю
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТБК-62	ТБК-63	распед. сети	2К	50,00		159		минвата	П	1996
ТБК-62	ТБК-63		ГВ	0,00	50,00		127	минвата	П	1996
ТБК-63	УТ-2	распед. сети	2К	70,00		159		минвата	П	1996
ТБК-63	УТ-2		ГВ	0,00	70,00		127	минвата	П	1996
УТ-2	ТБК-54	распед. сети	2К	185,00		426		минвата	П	1996
УТ-2	ТБК-54		ГВ	0,00	185,00		230	минвата	П	1996
ТБК-41	ТБК-48	распед. сети	2К	27,00		159		минвата	П	1996
ТБК-41	ТБК-48		ГВ	0,00	27,00		114	минвата	П	1996
ТБК-48	Энергост. 76	распед. сети	2К	20,00		57		минвата	П	1975
ТБК-48	Энергост. 76		ГВ	0,00	20,00		57	минвата	П	1975
ТБК-48	ТБК-49	распед. сети	2К	40,00		159		минвата	П	1975
ТБК-48	ТБК-49		ГВ	0,00	40,00		114	минвата	П	1975
ТБК-49	Энергост. 76	распед. сети	2К	15,00		57		минвата	П	1975
ТБК-49	Энергост. 76		ГВ	0,00	15,00		57	минвата	П	1975
ТБК-49	ТБК-50	распед. сети	2К	42,00		159		минвата	П	1975
ТБК-49	ТБК-50		ГВ	0,00	42,00		114	минвата	П	1975
ТБК-50	Энергост. 76	распед. сети	2К	14,00		57		минвата	П	1975
ТБК-50	Энергост. 76		ГВ	0,00	14,00		57	минвата	П	1975
УТ-1	ТБК-54	распед. сети	2К	43,00		430		минвата	П	1992
УТ-1	ТБК-54		ГВ	0,00	43,00		230	минвата	П	1992
ТБК-54	ТБК-53	распед. сети	2К	23,00		76		минвата	П	1972
ТБК-54	ТБК-53		ГВ	0,00	23,00		57	минвата	П	1972
ТБК-53	Энергост. 3/	распед. сети	2К	17,00		57		минвата	П	1972
ТБК-53	Энергост. 3/		ГВ	0,00	17,00		57	минвата	П	1972
ТБК-53	Энергост. 3	распед. сети	2К	12,00		57		минвата	П	1972
ТБК-53	Энергост. 3		ГВ	0,00	12,00		57	минвата	П	1972
ТБК-53	ТБК-52	распед. сети	2К	20,00		57		минвата	П	1972
ТБК-53	ТБК-52		ГВ	0,00	20,00		32	минвата	П	1972
ТБК-52	Энергост. 3/	распед. сети	2К	10,00		40		минвата	П	1972
ТБК-52	Энергост. 3/		ГВ	0,00	10,00		32	минвата	П	1972
ТБК-52	Энергост. 3	распед. сети	2К	15,00		40		минвата	П	1972
ТБК-52	Энергост. 3		ГВ	0,00	15,00		32	минвата	П	1972
ТБК-1	УТ-3	распед. сети	2К	20,00		219		минвата	Н	1987
ТБК-1	УТ-3		ГВ	0,00	20,00		нет	минвата	Н	1987
УТ-3	УТ-4	распед. сети	2К	25,00		219		минвата	Н	1972
УТ-3	УТ-4		ГВ	0,00	25,00		нет	минвата	Н	1972
УТ-4	Энер-ой	распед. сети	2К	40,00		40		минвата	Н	1972
УТ-4	Энер-ой		ГВ	0,00	40,00		нет	минвата	Н	1972
УТ-4	УТ-5	распед. сети	2К	125,00		219		минвата	Н	1972
УТ-4	УТ-5		ГВ	0,00	125,00		нет	минвата	Н	1972
УТ-5	УТ-6	распед. сети	2К	125,00		219		минвата	Н	1972
УТ-5	УТ-6		ГВ	0,00	125,00		нет	минвата	Н	1972
УТ-5	ОНД (Нарколог)	распед. сети	2К	30,00		108		минвата	Н	1972
УТ-5	ОНД (Нарколог)		ГВ	0,00	30,00		нет	минвата	Н	1972
ТБК-63	Энергост. 5/3(ДС)	распед. сети	2К	10,00		89		минвата	П	1993
ТБК-63	Энергост. 5/3(ДС)		ГВ	0,00	10,00		57	минвата	П	1975
ТБК-49	ТБК-50	распед. сети	2К	42,00		159		минвата	П	1975
ТБК-49	ТБК-50		ГВ	0,00	42,00		108	минвата	П	1975
ТБК-50	Энергост. 76	распед. сети	2К	14,00		57		минвата	П	1975
ТБК-50	Энергост. 76		ГВ	0,00	14,00		32	минвата	П	1975
ТБК-56	ТБК-13	распед. сети	2К	20,00		57		минвата	П	1975
ТБК-56	ТБК-13		ГВ	0,00	20,00		32	минвата	П	1975
ТБК-13	ТБК-57	распед. сети	2К	55,00		57		минвата	П	1975
ТБК-13	ТБК-57		ГВ	0,00	55,00		32	минвата	П	1975

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименование участка		Назначение т/провода	№ контура	Длина участка в двухтрубном исчислении, м	L ГВС, м.	Д подающего труб-да, мм.	Наружный диаметр ГВС трубопровода, мм.	Теплоизоляц. материал	Тип прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТВК-57	ИД (Хмельницкая)	распед. сети	2К	20,00		57		минвата	П	1975
ТВК-57	ИД (Хмельницкая)		ГВ	0,00	20,00		32	минвата	П	1975
ТВК-54	УТ-2	распед. сети	2К	185,00		377		минвата	П	1975
ТВК-54	УТ-2		ГВ	0,00	185,00		219	минвата	П	1975
УТ-2	ТВК-66	распед. сети	2К	66,00		377		минвата	П	1975
УТ-2	ТВК-66		ГВ	0,00	66,00		219	минвата	П	1975
ТВК-66	ТВК-67	распед. сети	2К	136,00		219		минвата	П	1975
ТВК-66	ТВК-67		ГВ	0,00	136,00		108	минвата	П	1975
ТВК-67	ТВК-67а	распед. сети	2К	83,00		219		минвата	П	1975
ТВК-67	ТВК-67а		ГВ	0,00	83,00		108	минвата	П	1975
ТВК-67а	ТВК-68	распед. сети	2К	112,00		159		минвата	П	1975
ТВК-67а	ТВК-68		ГВ	0,00	112,00		108	минвата	П	1975
ТВК-68	Речн. 61/4	распед. сети	2К	6,00		114		минвата	П	1975
ТВК-68	Речн. 61/4		ГВ	0,00	6,00		76	минвата	П	1975
УТ-2	ТВК-37	распед. сети	2К	55,00		159		минвата	П	1975
УТ-2	ТВК-37		ГВ	0,00	55,00		108	минвата	П	1975
ТВК-11	Речн. 61(ДК)	распед. сети	2К	23,00		89		минвата	П	1975
ТВК-11	Речн. 61(ДК)		ГВ	0,00	23,00		57	минвата	П	1975
ТВК-18	Речн. 61(ДК)	распед. сети	2К	35,00		89		минвата	П	1975
ТВК-18	Речн. 61(ДК)		ГВ		35,00		57	минвата	П	1975
	Итого			5284,50	5284,50					

**Продолжение Таблицы 3.5 - Характеристика участка тепловой сети**

Участок ТС	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Год ввода в эксплуатацию участка ТС	Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в двухтрубном исчислении L, м	Объем трубопроводов V, м3	Теплоизол. материал
				наружный	внутренний			
Тепловая магистраль № 1								
HO1 - HO2	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	63,3	26,6	минвата
HO2 - HO3	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	80,0	39,9	минвата
HO3 - HO4	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	51,1	21,4	минвата
HO4 - HO5	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	5,0	2,1	минвата
HO4 - HO5	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	47,4	19,9	СкППУ-530/40
HO5 - HO6	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	35,8	15,0	СкППУ-530/40
HO6 - HO7	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	47,5	19,9	СкППУ-530/40
HO6 - HO7	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	33,2	13,9	СкППУ-530/40
HO7 - HO8	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	42,5	17,8	СкППУ-530/40
HO7 - HO8	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	60,0	25,2	СкППУ-530/40
HO8 - HO9	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	89,0	37,3	СкППУ-530/60-Оп
HO8 - HO9	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	44,0	18,5	СкППУ-530/60-Оп
HO9 - HO10	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	99,2	41,6	СкППУ-530/60-Оп
HO10 - HO11	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	61,8	25,9	СкППУ-530/60-Оп
HO10 - HO11	канальная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	15,0	6,3	СкППУ-530/60-Оп

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Участок ТС	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Год ввода в эксплуатацию участка ТС	Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в двухтрубном исчислении L, м	Объем трубопроводов V, м3	Теплоизол. материал
				наружный	внутренний			
HO11 - HO12	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	84,7	35,5	СкППУ-530/60-Оп
HO12 - HO13	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	141,7	59,5	СкППУ-530/60-Оп
HO13 - HO14	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	185,8	78,0	СкППУ-530/60-Оп
HO14 - HO15	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	81,0	34,0	СкППУ-530/60-Оп
HO15 - ВУ2	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	90,0	37,8	СкППУ-530/60-Оп
ВУ2 - HO17	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	93,0	39,0	СкППУ-530/60-Оп
HO17 - HO18	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	166,0	69,7	СкППУ-530/60-Оп
HO18 - HO20	надземная	сети теплоснабжения	1963	0,529	0,517	217,0	84,1	СкППУ-530/60-Оп
Итого по канальной прокладке:						409,0	171,6	
Итого по надземной прокладке:						1425,0	597,4	
Всего по тепловой магистрали №1:						1834,0	769,0	
Тепловая магистраль №1А								
УУ1А - HO2	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	63,0	8,5	СкППУ-426/50
HO2 - HO3	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	62,3	8,4	СкППУ-426/50
HO3 - HO4	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	51,5	6,9	СкППУ-426/50
HO4 - HO5	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	77,0	10,4	СкППУ-426/50
HO5 - HO6	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	65,0	8,7	СкППУ-426/50
HO6 - HO7	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	140,0	18,8	СкППУ-426/50
HO7 - HO8	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	77,6	10,4	СкППУ-426/50
HO8 - HO9	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	163,5	22,0	СкППУ-426/50
HO9 - HO10	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	40,0	5,4	СкППУ-426/50
HO9 - HO10	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	47,0	6,3	СкППУ-426/50
HO10 - HO11	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	135,0	18,2	СкППУ-426/50
HO11 - HO12	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	113,0	15,2	СкППУ-426/50
HO11 - HO12	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	15,0	2,0	СкППУ-426/50
HO12 - HO13	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	81,5	11,0	СкППУ-426/50
HO13 - HO14	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	129,6	17,4	СкППУ-426/50
HO13 - HO14	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	5,9	0,8	СкППУ-426/50
HO14 - HO15	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	140,4	18,9	СкППУ-426/50
HO15 - HO16	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	141,3	19,0	СкППУ-426/50
HO16 - HO18	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	186,5	25,1	СкППУ-426/50
HO18 - HO19	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	165,3	22,2	СкППУ-426/50

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Участок ТС	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Год ввода в эксплуатацию участка ТС	Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в двухтрубном исчислении L, м	Объем трубопроводов V, м3	Теплоизол. материал
				наружный	внутренний			
HO19 - HO20	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,426	0,414	190,6	26,6	СкППУ-426/50
Итого по канальной прокладке:						67,9	9,1	
Итого по надземной прокладке:						2023,1	273,2	
Всего по тепловой магистрали №1 А:						2091,0	282,3	
Тепловая магистраль №2								
HO1 - HO2	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	63,0	63,9	минвата
HO2 - HO3	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	62,3	63,2	минвата
HO3 - HO4	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	51,5	52,3	минвата
HO4 - HO5	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	77,0	78,1	минвата
HO5 - HO6	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	65,0	66,0	минвата
HO6 - HO7	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	140,0	142,1	минвата
HO7 - HO8	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	77,6	78,8	минвата
HO8 - HO9	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	163,5	165,9	минвата
HO9 - HO10	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	40,0	40,6	минвата
HO9 - HO10	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	47,0	47,7	минвата
HO10 - HO11	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	135,0	137,0	минвата
HO11 - HO12	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	113,0	114,7	минвата
HO11 - HO12	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	15,0	15,2	минвата
HO12 - HO13	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	78,4	79,6	минвата
HO13 - HO14	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	123,5	125,3	минвата
HO13 - HO14	канальная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	7,0	7,1	минвата
HO14 - HO15	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	142,3	144,4	минвата
HO15 - HO16	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	139,7	141,8	минвата
HO16 - HO18	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	187,3	190,1	минвата
HO18 - HO19	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	161,9	164,3	минвата
HO19 - HO20	надземная	сети теплоснабжения	1975	0,820	0,804	194,0	196,9	минвата
Итого по канальной прокладке:						79,0	70,0	
Итого по надземной прокладке:						2005,0	2045,0	
Всего по тепловой магистрали №2:						2084,0	2115,0	
Тепловая магистраль №3								
ТП11 - УГ1	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	41,5	9,0	СкППУ-530/60-От
УГ1 - HO1	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	70,0	29,4	минвата
HO1 - HO2	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	89,3	37,5	минвата
HO2 - HO3	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	109,8	46,1	минвата



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Участок ТС	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Год ввода в эксплуатацию участка ТС	Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в двухтрубном исчислении L, м	Объем трубопроводов V, м3	Теплоизол. материал
				наружный диаметр	внутренний диаметр			
HO3 - HO4	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	122,0	51,2	минвата
HO4 - HO5	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	111,4	46,7	минвата
HO5 - HO6	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	88,0	36,9	минвата
HO6 - HO7	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	74,4	31,2	минвата
HO7 - HO8	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	99,0	41,5	СкППУ-530/40
HO8 - HO9	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	150,0	62,9	СкППУ-530/40
HO9 - HO10	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	107,3	45,0	СкППУ-530/40
HO10 - HO11	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	107,0	44,9	СкППУ-530/40
HO11 - HO12	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	107,5	45,1	СкППУ-530/40
HO12 - HO13	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	85,8	36,0	СкППУ-530/40
HO13 - HO14	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	124,7	52,3	СкППУ-530/40
HO14 - HO15	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	126,0	52,9	СкППУ-530/40
HO15 - HO16	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	88,2	37,0	СкППУ-530/40
HO16 - HO17	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	145,0	60,8	СкППУ-530/40
HO17 - HO18	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	148,0	62,1	СкППУ-530/40
HO18 - HO19	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	143,0	60,0	СкППУ-530/40
HO19 - HO20	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	143,0	60,0	СкППУ-530/40
HO20 - HO21	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	143,0	60,0	СкППУ-530/40
HO21 - HO22	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	141,0	59,2	СкППУ-530/40
HO22 - HO23	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	143,0	60,0	СкППУ-530/40
HO23 - HO24	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	78,0	32,7	СкППУ-530/40
HO24 - HO25	надземная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	29,0	12,2	СкППУ-530/40
HO24 - HO25	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	126,8	53,2	СкППУ-530/40
HO25 - HO26	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	60,9	25,6	СкППУ-530/40
HO26 - HO27	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	131,0	55,0	СкППУ-530/40
HO27 - HO28	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	65,0	27,3	СкППУ-530/40
HO28 - HO29	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	44,0	18,5	СкППУ-530/40
HO29 - HO30	канальная	сети теплоснабжения	1980	0,529	0,517	70,4	32,5	СкППУ-530/40
Итого по канальной прокладке:						1262,0	532,6	
Итого по надземной прокладке:						2051,0	852,3	
Всего по тепловой магистрали №3:						3313,0	1384,9	
Тепловая магистраль №4								



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Участок ТС	Тип прокладки	Назначение трубопровода	Год ввода в эксплуатацию участка ТС	Диаметр трубопровода, м		Длина трубопровода в двухтрубном исчислении L, м	Объем трубопроводов V, м3	Теплоизол. материал
				наружный	внутренний			
Участок ВК - НО1	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	32,0	25,0	минвата
НО1 - НО2	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	79,4	62,1	минвата
НО2 - НО3	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	101,3	79,3	минвата
НО3 - НО4	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	79,0	61,8	минвата
НО4 - НО5	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	78,5	61,4	минвата
НО5 - НО6	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	74,0	57,9	минвата
НО6 - НО7	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	147,0	115,0	минвата
НО7 - НО8	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	71,0	55,6	минвата
НО8 - НО9	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	130,0	101,7	минвата
НО9 - НО10	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	134,0	104,9	минвата
НО10 - НО11	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	102,0	79,8	минвата
НО11 - НО12	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	125,5	98,2	минвата
НО12 - НО13	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	116,0	90,8	минвата
НО13 - НО14	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	64,5	50,5	минвата
НО13 - НО14	канальная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	34,0	26,6	минвата
НО14 - НО15	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	188,0	147,1	минвата
НО15 - НО16	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	145,5	113,9	минвата
НО15 - НО16	канальная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	24,5	19,2	минвата
НО16 - НО17	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	138,5	108,4	минвата
НО16 - НО17	канальная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	21,5	16,8	минвата
НО17 - НО18	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	243,8	171,4	минвата
НО18 - НО19	надземная	сети теплоснабжения	1983	0,720	0,706	77,0	60,3	минвата
Итого по канальной прокладке:						80,0	62,6	
Итого по надземной прокладке:						2127,0	1645,1	
Всего по тепловой магистрали №4:						2207,0	1707,7	
Ответвление от ТМ № 1А, от П2/1 до ПП2								
П2/1 - ПП2	надземная	сети теплоснабжения	1986	0,219	0,207	120,5	8,1	минвата
Всего по отвлению от ТМ № 1А, от П2/1 до ПП2:						277,22	18,6	
Ответвление от ТМ №4 , от ПП1ас до ЦТП7								
ПП1ас - ЦТП7	надземная	сети теплоснабжения	1987	0,377	0,357	50	10,0	минвата
Всего по отвлению от ТМ №4 , от ПП1ас до ЦТП7:						50	10,0	

**Таблица 3.6** – Общая характеристика распределительных тепловых сетей ЦТП№7-мкр. Пионерный

Наружный, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Объем трубопроводов V, м <sup>3</sup>
32	138	4,416	0,111
45	438	19,71	0,55
57	2160	123,1	5,512
76	2886	219,3	13,092
89	2805	249,6	17,45
114	1338	153	13,657
133	1290	171,6	17,922
159	6318	1004,56	125,448
219	2838	622	106,903
273	1986	542	98,39
325	2214	720	164,27
377	1506	568	168,112
426	5790	2467	821,96
Итого	30123	2951,716	2524,262

Значительная часть тепловых сетей от МТЭЦ - до 1990 года прокладки, т.е. эксплуатируются более 25 лет.

Средняя продолжительность отопительного периода составляет 6672 часов, летнего – 1879 часов, ремонтного периода – 209 часов.

Подключенная тепловая нагрузка к тепловым сетям приведена в разделе 5 настоящей Главы.

Для компенсации температурных расширений трубопроводов применяются П-образные, сальниковые и сильфонные компенсаторы. Кроме того, на тепловых сетях имеются участки самокомпенсации.

На тепловых сетях от МТЭЦ установлено 417 П-образных компенсаторов. Данные по количеству компенсаторов приведены в таблице 3.7.

**Таблица 3.7** - Данные по количеству компенсаторов на тепловых сетях

Тип	Ду, мм.	Количество, шт.
П-образный	32	6
П-образный	45	18
П-образный	57	51
П-образный	76	60
П-образный	89	72
П-образный	114	18
П-образный	133	12
П-образный	159	66
П-образный	219	21
П-образный	273	21
П-образный	325	24
П-образный	377	6
П-образный	426	42
Итого:		417

Тепловые сети от котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

Все котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» оснащены приборами учёта используемых энергетических ресурсов. Кроме того, предприятие осуществляет транспортировку тепловой энергии от Магаданской ТЭЦ.

Каждая из водогрейных котельных подает тепловую энергию в систему теплоснабжения присоединенных потребителей на отопление и горячее водоснабжение. Технологических связей между котельными нет.

Общая протяженность тепловых сетей по котельным и ЦТП МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» составляет 403,5485 км в однострубно́м исчислении. Общая материальная характеристика тепловых сетей от котельных и ЦТП составляет 81142,8. Тепловые сети постройки до 2004 г. – изоляция минвата, с 2004 г. – изоляция ППУ. Толщина изоляции в минвате до 50 мм, в ППУ согласно ГОСТ 30732-2006. Глубина заложения 1,6 м.

Тепловые сети от котельной № 2 трехтрубные: подающий и обратный трубопроводы на отопление и трубопровод на ГВС от системы теплоснабжения МТЭЦ (ЦТП-2), циркуляционный трубопровод на ГВС не предусмотрен. Трубопроводы эксплуатируются с 1987 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной № 21 четырехтрубная: на отопление – подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1937 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №43 четырехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1960 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №44 двухтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы. Водоразбор на ГВС осуществляется из системы отопления. Трубопроводы эксплуатируются с 1996 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №45 четырехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1974 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №46 четырехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1972 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №47 четырехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1968 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №56 четырехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий и обратный трубопроводы. Трубопроводы эксплуатируются с 1972 года.

Схема системы теплоснабжения от котельной №62 трехтрубная: на отопление подающий и обратный трубопроводы; на горячее водоснабжение - подающий трубопровод. Трубопроводы эксплуатируются с 1960 года. Параметры тепловых сетей МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» от котельной указаны в таблице 3.8.

**Таблица 3.8** – Параметры тепловых сетей МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» от котельной №2

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	2К	96,5	3516	3515а	2016	0	В
57	П	П	ГВ	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
89	П	О	2К	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
76	П	П	ГВ	35,8	3509	Марчеканская,10	2016	0	В
108	П	О	2К	35,8	3509	Марчеканская,10	2016	0	В
108	П	П	2К	35,8	3509	Марчеканская,10	2016	0	В
89	П	П	2К	26	3514	Марчеканская,14	2016	0	В
57	П	О	2К	96,5	3516	3515а	2016	0	В
32	П	П	ГВ	96,5	3516	3515а	2016	0	В
108	П	П	ГВ	44	3512	3514	1987	2008	В
89	П	О	2К	26	3514	Марчеканская,14	2016	0	В
76	П	П	ГВ	26	3514	Марчеканская,14	2016	0	В
57	Н	П	ГВ	6	3520а	Марчекан.22	1961	2011	В
76	Н	О	2К	6	3520а	Марчекан.22	1961	2011	В
76	Н	П	2К	6	3520а	Марчекан.22	1961	2011	В
57	П	П	ГВ	6	3517	Марчекан.16	1968	2007	В
108	П	П	ГВ	11	Котельная 2	3500	1987	2002	В
108	П	П	2К	27	3500	3545	1987	2010	В
108	П	О	2К	27	3500	3545	1987	2010	В
57	П	П	ГВ	27	3500	3545	1987	2010	В
108	П	П	2К	87,5	3545	3521	1987	2018	В
108	П	О	2К	87,5	3545	3521	1987	2018	В
57	П	П	ГВ	87,5	3545	3521	1987	2018	В
219	П	П	2К	47	3502	3503	1987	2009	В
219	П	О	2К	47	3502	3503	1987	2009	В
108	П	П	ГВ	47	3502	3503	1987	2009	В
108	П	П	ГВ	53,5	3503	3504	1987	0	В
108	П	П	ГВ	64	3504	3505	1987	0	В
108	П	П	ГВ	81,9	3505	3506	1987	2015	В
108	П	П	ГВ	43	3510	3507	1987	0	В
108	П	П	ГВ	7,5	3507	3508	1987	0	В
108	П	П	ГВ	7	3508	3509	1987	0	В
57	П	П	ГВ	22	3515	3538	1959	2009	В
57	П	О	2К	22	3515	3538	1959	2009	В
57	П	П	2К	22	3515	3538	1959	2009	В
159	П	П	ГВ	15	3515	3516	1987	0	В
219	П	О	2К	15	3515	3516	1987	0	В
219	П	П	2К	15	3515	3516	1987	0	В
133	П	П	ГВ	102	3509	3512	1987	2013	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	Н	П	ГВ	27	3539	Марчекан.17	1968	2009	В
89	Н	О	2К	27	3539	Марчекан.17	1968	2009	В
89	Н	П	2К	27	3539	Марчекан.17	1968	2009	В
57	П	П	2К	18,5	3512	3539	1968	2009	В
57	П	О	2К	18,5	3512	3539	1968	2009	В
57	П	П	ГВ	18,5	3512	3539	1968	2009	В
159	П	П	ГВ	27	3517	3518	1973	1994	В
219	П	О	2К	27	3517	3518	1973	1994	В
219	П	П	2К	27	3517	3518	1973	1994	В
108	П	П	ГВ	25,5	3501	3500	1970	2020	В
159	П	П	ГВ	21	3516	3517	1973	1994	В
219	П	О	2К	21	3516	3517	1973	1994	В
219	П	П	2К	21	3516	3517	1973	1994	В
108	П	П	2К	68	3521	3522	1970	2018	В
108	П	О	2К	68	3521	3522	1970	2018	В
57	П	П	ГВ	68	3521	3522	1970	2018	В
76	П	П	2К	6	3520	Марчекан.20	1960	2009	В
76	П	О	2К	6	3520	Марчекан.20	1960	2009	В
57	П	П	ГВ	6	3520	Марчекан.20	1960	2009	В
57	П	П	2К	27	3538	3537	1970	2007	В
57	П	О	2К	27	3538	3537	1970	2007	В
57	П	П	ГВ	27	3538	3537	1970	2007	В
108	П	П	ГВ	42	3506	3510	1987	2017	В
57	П	О	2К	6	3517	Марчекан.16	1968	2007	В
57	П	П	2К	6	3517	Марчекан.16	1968	2007	В
89	П	П	2К	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
76	П	П	2К	17,5	3545	Марчекан.2/1	1987	2010	В
76	П	О	2К	17,5	3545	Марчекан.2/1	1987	2010	В
57	П	П	ГВ	17,5	3545	Марчекан.2/1	1987	2010	В
89	П	П	2К	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
89	П	О	2К	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
57	П	П	ГВ	33	3522	Марчекан.2к.1	1987	2017	В
57	П	П	2К	7,5	3504	Марчекан.2а	1969	2014	В
57	П	О	2К	7,5	3504	Марчекан.2а	1969	2014	В
57	П	П	ГВ	7,5	3504	Марчекан.2а	1969	2014	В
76	П	П	2К	15	3541	Марчекан.15	1964	2007	В
76	П	О	2К	15	3541	Марчекан.15	1964	2007	В
57	П	П	ГВ	15	3541	Марчекан.15	1964	2007	В
57	П	П	ГВ	32	3507	3541	1970	2013	В
89	П	О	2К	32	3507	3541	1970	2013	В
89	П	П	2К	32	3507	3541	1970	2013	В
108	П	П	ГВ	26	3514	3515	1987	2008	В
57	Н	П	ГВ	132	3521	3524	1970	1998	В
76	Н	О	2К	132	3521	3524	1970	1998	В
76	Н	П	2К	132	3521	3524	1970	1998	В
108	П	П	2К	41	3520	Марчекан.31	1973	2008	В
108	П	О	2К	41	3520	Марчекан.31	1973	2008	В
89	П	П	ГВ	41	3520	Марчекан.31	1973	2008	В
76	П	П	2К	55	3520	3520а	1973	2011	В
76	П	О	2К	55	3520	3520а	1973	2011	В
57	П	П	ГВ	55	3520	3520а	1973	2011	В
108	Н	П	ГВ	677	911е	3502г	1997	2015	В
108	П	П	ГВ	11	3500	кот.№2	1997	0	В
108	П	П	ГВ	25,5	3500	3501	1997	2020	В
108	П	П	ГВ	9	3502	3501	1997	0	В
108	П	П	ГВ	9	3501	3502	1987	2009	В
108	П	П	ГВ	45	3502г	3502	1997	2015	В
219	П	П	2К	18	3518	3519	1973	1994	В
219	П	О	2К	18	3518	3519	1973	1994	В
159	П	П	ГВ	18	3518	3519	1973	1994	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	46,5	3519	3520	1973	1994	В
219	П	О	2К	46,5	3519	3520	1973	1994	В
159	П	П	ГВ	46,5	3519	3520	1973	1994	В
				5298,1					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №21**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	Н	П	ГВ	10	Котельная 21	4000	1976	2012	В
159	Н	О	2К	10	Котельная 21	4000	1976	2006	В
159	Н	П	2К	10	Котельная 21	4000	1976	2006	В
57	П	О	2К	12	4018	д.16 РЫБ	1975	2005	В
57	П	П	2К	12	4018	д.16 РЫБ	1975	2005	В
57	П	П	ГВ	31	4025	д.1/4а Р	1975	2005	В
57	П	О	2К	31	4025	д.1/4а Р	1975	2005	В
57	П	П	2К	31	4025	д.1/4а Р	1975	2005	В
57	П	П	ГВ	10	4021	2вРЫБ	1975	2014	В
57	П	О	2К	10	4021	2вРЫБ	1975	2014	В
57	П	П	2К	10	4021	2вРЫБ	1975	2014	В
57	П	П	ГВ	5,2	4021	2гРЫБ	1975	2014	В
57	П	О	2К	5,2	4021	2гРЫБ	1975	2014	В
57	П	П	2К	5,2	4021	2гРЫБ	1975	2014	В
57	П	П	ГВ	15	4024	10а к2	1975	2005	В
76	П	О	2К	15	4024	10а к2	1975	2005	В
76	П	П	2К	15	4024	10а к2	1975	2005	В
57	П	П	ГВ	21	4022	ж.д10а к 1	1975	2005	В
76	П	О	2К	21	4022	ж.д10а к 1	1975	2005	В
76	П	П	2К	21	4022	ж.д10а к 1	1975	2005	В
57	П	П	ГВ	13	4023	ж.д10	1975	2005	В
57	П	О	2К	13	4023	ж.д10	1975	2005	В
57	П	П	2К	13	4023	ж.д10	1975	2005	В
57	П	П	ГВ	29	4024	ж.д10б	1975	2005	В
76	П	О	2К	29	4024	ж.д10б	1975	2005	В
76	П	П	2К	29	4024	ж.д10б	1975	2005	В
159	Н	П	2К	116	4030	4017	1998	0	В
159	П	О	2К	117	4045	4030	1998	0	В
159	П	П	2К	117	4045	4030	1998	0	В
133	П	О	2К	30	4021	4021а	1976	2005	В
133	П	П	2К	30	4021	4021а	1976	2005	В
89	П	П	ГВ	25	4018	4021	1976	2005	В
133	П	О	2К	25	4018	4021	1976	2005	В
133	П	П	2К	25	4018	4021	1976	2005	В
89	П	П	ГВ	26	4017	4018	1976	2005	В
133	П	О	2К	26	4017	4018	1976	2005	В
133	П	П	2К	26	4017	4018	1976	2005	В
108	Н	П	ГВ	117	4030	4017	1998	2022	В
159	Н	О	2К	116	4030	4017	1998	0	В
108	П	П	2К	6	4023	4024	1975	2005	В
108	П	О	2К	6	4023	4024	1975	2005	В
159	Н	П	2К	95	4010	4045	2000	0	В
159	Н	П	2К	34	4000	4004	1976	2006	В
159	Н	О	2К	34	4000	4004	1976	2006	В
108	Н	П	ГВ	34	4000	4004	1976	2012	В
159	Н	П	2К	45	4009	4010	2000	0	В
57	Н	О	ГВ	59	4000	4003	2006	0	В
108	Н	П	ГВ	59	4000	4003	2006	0	В
159	Н	О	2К	59	4000	4003	2006	0	В
159	Н	П	2К	59	4000	4003	2006	0	В
76	П	П	2К	30	4045	4011	1984	2008	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	О	2К	30	4045	4011	1984	2008	В
89	П	П	ГВ	17	4022	4023	1975	2005	В
133	П	О	2К	17	4022	4023	1975	2005	В
133	П	П	2К	17	4022	4023	1975	2005	В
89	П	П	2К	37,7	4405	4402	1968	2021	В
89	П	О	2К	37,7	4405	4402	1968	2021	В
219	П	П	2К	20	4402	4401	1968	1987	В
219	П	О	2К	20	4402	4401	1968	1987	В
108	П	П	2К	36	4406	4405	1982	2006	В
108	П	О	2К	36	4406	4405	1982	2006	В
108	П	П	2К	5	4407	4406	1982	2006	В
108	П	О	2К	5	4407	4406	1982	2006	В
108	П	О	2К	82	4408	4407	1982	2006	В
108	П	П	2К	82	4408	4407	1982	2006	В
89	П	П	2К	52	4409	4408	1982	2008	В
89	П	О	2К	52	4409	4408	1982	2008	В
57	П	П	ГВ	52	4409	4408	1982	2008	В
89	П	П	2К	55	4006	4409	1982	2008	В
89	П	О	2К	55	4006	4409	1982	2008	В
57	П	П	ГВ	55	4006	4409	1982	2008	В
108	Н	П	2К	57	4004	4005	1968	2006	В
108	Н	О	2К	57	4004	4005	1968	2006	В
57	Н	П	ГВ	37,2	4006	4410	1982	2008	В
57	Н	О	2К	37,2	4006	4410	1982	2008	В
57	Н	П	2К	37,2	4006	4410	1982	2008	В
76	Н	П	ГВ	57	4004	4005	1968	2019	В
58	П	О	ГВ	315	4008	4030	2013	0	В
101	П	П	ГВ	315	4008	4030	2013	0	В
45	П	О	2К	20	4409	Подгорная,13	1937	0	В
45	П	П	2К	20	4409	Подгорная,13	1937	0	В
76	П	П	ГВ	6	4023	4024	1975	2005	В
108	Н	О	2К	34,4	4007	4007a	2007	0	В
57	Н	О	ГВ	34,4	4007	4007a	2007	2018	В
76	Н	П	ГВ	43,7	4007	4007a	2007	0	В
89	П	П	ГВ	30	4021	4021a	1976	2005	В
57	П	П	2К	50	4021a	4025	1976	2005	В
57	П	О	2К	50	4021a	4025	1976	2005	В
57	П	П	ГВ	50	4021a	4025	1976	2005	В
57	П	П	ГВ	12	4018	д.16 РЫБ	1975	2005	В
159	Н	О	2К	95	4010	4045	2000	0	В
57	Н	О	ГВ	10	кот 21	4000	2006	0	В
57	Н	О	ГВ	30,1	4040	Рыбозавод.,21a	2007	2018	В
57	Н	П	ГВ	36,2	4040	Рыбозавод.,21a	2007	2019	В
76	Н	О	2К	36,2	4040	Рыбозавод.,21a	2007	0	В
76	Н	П	2К	36,2	4040	Рыбозавод.,21a	2007	0	В
57	Н	О	ГВ	50,5	4007a	40076	2007	2018	В
57	Н	П	ГВ	48,9	4007a	40076	2007	2019	В
89	Н	О	2К	50,5	4007a	40076	2007	0	В
89	Н	П	2К	50,5	4007a	40076	2007	0	В
57	Н	О	ГВ	8	4007a	Рыбозавод.,19a	2007	0	В
57	Н	П	ГВ	3	4007a	Рыбозавод.,19a	1968	2019	В
108	Н	О	2К	8	4007a	Рыбозавод.,19a	1968	2007	В
108	Н	П	2К	8	4007a	Рыбозавод.,19a	1968	2007	В
57	Н	О	ГВ	16,2	40076	4040	2007	2018	В
57	Н	О	ГВ	58	4003	4008	2006	0	В
108	Н	П	ГВ	58	4003	4008	2006	0	В
159	Н	О	2К	58	4003	4008	2006	0	В
159	Н	П	2К	58	4003	4008	2006	0	В
108	Н	П	2К	34,4	4007	4007a	2007	0	В
57	П	О	ГВ	12	4005a	4007	2007	2018	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	ГВ	13,8	4005а	4007	1968	2007	В
108	П	О	2К	12	4005а	4007	1968	2007	В
108	П	П	2К	12	4005а	4007	1968	2007	В
57	Н	О	ГВ	66,8	4005	4005а	1968	2018	В
108	Н	О	2К	66,8	4005	4005а	1968	2007	В
76	Н	П	ГВ	72,4	4005	4005а	1968	2007	В
108	Н	П	2К	66,8	4005	4005а	1968	2007	В
57	Н	П	ГВ	86,2	4004а	4006	1968	2022	В
133	Н	О	2К	86,2	4004а	4006	1968	2006	В
133	Н	П	2К	86,2	4004а	4006	1968	2006	В
32	П	П	ГВ	20	4409	Подгорная,13	1937	0	В
57	Н	П	ГВ	16,2	40076	4040	2007	2019	В
76	Н	О	2К	16,2	40076	4040	2007	0	В
76	Н	П	2К	16,2	40076	4040	2007	0	В
45	П	П	2К	25	4408	Подгорная,11	1948	0	В
45	П	О	2К	25	4408	Подгорная,11	1948	0	В
32	П	П	ГВ	25	4408	Подгорная,11	1948	0	В
45	П	П	2К	35	4409	Подгорная,12к1	1974	0	В
45	П	О	2К	35	4409	Подгорная,12к1	1974	0	В
45	П	П	ГВ	35	4409	Подгорная,12к1	1974	0	В
57	П	П	2К	3,2	4410а	Подгорная,19	1972	2015	В
57	П	О	2К	3,2	4410а	Подгорная,19	1972	2015	В
57	П	П	ГВ	3,2	4410а	Подгорная,19	1972	2015	В
133	П	П	2К	22	4021а	4022	2005	0	В
133	П	О	2К	22	4021а	4022	2005	0	В
89	П	П	ГВ	22	4021а	4022	2005	0	В
133	Н	П	2К	28	4004	4004а	1968	2006	В
133	Н	О	2К	28	4004	4004а	1968	2006	В
57	Н	П	ГВ	28	4004	4004а	1968	2022	В
57	Н	О	ГВ	57	4004	4005	2006	2018	В
57	Н	О	ГВ	34	4000	4004	2006	0	В
159	Н	О	2К	45	4009	4010	2000	0	В
108	Н	О	2К	79	4008	4009	2006	0	В
108	Н	П	2К	79	4008	4009	2006	0	В
57	Н	П	2К	45,5	4410	4410а	1972	2008	В
57	Н	О	2К	45,5	4410	4410а	1972	2008	В
57	Н	П	ГВ	45,5	4410	4410а	1972	2008	В
				5942,7					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №43**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	2К	32	Котельная 43	5300	1958	2009	В
159	П	О	2К	32	Котельная 43	5300	1958	2009	В
76	П	П	ГВ	32	Котельная 43	5300	1958	2009	В
133	П	П	2К	50	5300	5301	1958	1990	В
133	П	О	2К	50	5300	5301	1958	1990	В
133	П	П	2К	20	5301	5302	1958	1990	В
133	П	О	2К	20	5301	5302	1958	1990	В
133	П	П	2К	89	5302	5303	1958	1990	В
133	П	О	2К	89	5302	5303	1958	1990	В
108	П	П	2К	24	5304	5305	1958	1990	В
108	П	О	2К	24	5304	5305	1958	1990	В
108	П	П	2К	50	5305	5306	1966	2009	В
108	П	О	2К	50	5305	5306	1966	2009	В
108	П	П	2К	32	5306	5307	1966	2009	В
108	П	О	2К	32	5306	5307	1966	2009	В
76	П	П	2К	25	5301	5311	1970	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
76	П	О	2К	25	5301	5311	1970	2011	В
89	П	П	2К	32	5300	5313	1986	2009	В
89	П	О	2К	32	5300	5313	1986	2009	В
76	П	П	ГВ	32	5300	5313	1986	2009	В
89	П	П	2К	50	5313	5314	1986	2009	В
89	П	О	2К	50	5313	5314	1986	2009	В
76	П	П	ГВ	50	5313	5314	1986	2009	В
108	П	П	2К	13	Котельная 43	5316	1983	0	В
108	П	О	2К	13	Котельная 43	5316	1983	0	В
57	П	П	2К	23	5300	5318	1980	2012	В
57	П	О	2К	23	5300	5318	1980	2012	В
57	П	П	2К	21	5318	5319	1980	2012	В
57	П	О	2К	21	5318	5319	1980	2012	В
57	П	П	2К	39	5319	5320	1980	2013	В
57	П	О	2К	39	5319	5320	1980	2013	В
89	П	П	2К	36	5320	5321	1980	2003	В
89	П	О	2К	36	5320	5321	1980	2003	В
89	П	П	2К	40	5321	5324	1977	2003	В
89	П	О	2К	40	5321	5324	1977	2003	В
57	Н	П	2К	83	5324	5324а	1992	2010	В
57	Н	О	2К	83	5324	5324а	1992	2010	В
108	П	П	2К	21	5316	5315	1983	1996	В
32	П	О	ГВ	50	5313	5314	2009	0	В
32	П	О	ГВ	32	5300	5313	2009	0	В
57	П	П	ГВ	13	Котельная 43	5316	1983	0	В
57	П	О	ГВ	32	Котельная 43	5300	2009	0	В
108	П	П	2К	41	5303	5304	1958	2017	В
108	П	О	2К	41	5303	5304	1958	2017	В
108	П	О	2К	21	5316	5315	1983	1996	В
89	П	П	2К	18	5314	Авиационная,3	1987	0	В
89	П	О	2К	18	5314	Авиационная,3	1987	0	В
57	П	П	ГВ	18	5314	Авиационная,3	1987	0	В
				1737					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №44**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
89	П	П	2К	20	Котельная 44	4317	1996	0	В
89	П	О	2К	20	Котельная 44	4317	1996	0	В
133	П	П	2К	10	Котельная 44	4301	1996	2014	В
133	П	О	2К	10	Котельная 44	4301	1996	2014	В
133	П	П	2К	28	4301	4302	1996	0	В
133	П	О	2К	28	4301	4302	1996	0	В
57	П	П	2К	33	4302	4303	1996	0	В
57	П	О	2К	33	4302	4303	1996	0	В
133	П	П	2К	19	4301	4304	1996	0	В
133	П	О	2К	19	4301	4304	1996	0	В
108	П	П	2К	38	4304	4305	1996	0	В
108	П	О	2К	38	4304	4305	1996	0	В
57	П	П	2К	38	4305	4315	1996	0	В
57	П	О	2К	38	4305	4315	1996	0	В
108	П	П	2К	32	4305	4306	1996	0	В
108	П	О	2К	32	4305	4306	1996	0	В
57	П	П	2К	4	4306	4307	1996	0	В
57	П	О	2К	4	4306	4307	1996	0	В
89	П	П	2К	80	4306	4311	1996	0	В
89	П	О	2К	80	4306	4311	1996	0	В
57	П	П	2К	78	4307	4308	1996	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протя жен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	О	2К	78	4307	4308	1996	0	В
57	П	П	2К	42	4308	4310	1996	2007	В
57	П	О	2К	42	4308	4310	1996	2007	В
89	П	П	2К	10	4311	4312	1996	0	В
89	П	О	2К	10	4311	4312	1996	0	В
57	П	П	2К	16	4317	4318	1996	0	В
57	П	О	2К	16	4317	4318	1996	0	В
89	П	П	2К	7,5	4302	Радистов,6	1996	0	В
89	П	О	2К	7,5	4302	Радистов,6	1996	0	В
89	П	П	2К	14,7	4312	Радистов,7	1996	2021	В
89	П	О	2К	14,7	4312	Радистов,7	1996	2021	В
57	П	П	2К	7	4303	Радистов,8	1996	0	В
57	П	О	2К	7	4303	Радистов,8	1996	0	В
45	П	П	2К	4	4310	Радистов,13	1996	0	В
45	П	О	2К	4	4310	Радистов,13	1996	0	В
45	П	П	2К	3	4315	Радистов,3	1996	2005	В
45	П	О	2К	3	4315	Радистов,3	1996	2005	В
				968,4					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №45**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	2К	58	1932	1933	1974	2008	В
159	П	О	2К	58	1932	1933	1974	2008	В
57	П	О	ГВ	56	1953	1954	2013	0	В
57	П	О	ГВ	61	1931	1932	2008	0	В
57	П	О	ГВ	42	Котельная 45	1931	2008	0	В
159	П	П	2К	42	Котельная 45	1931	1974	2008	В
159	П	О	2К	42	Котельная 45	1931	1974	2008	В
133	П	П	ГВ	42	Котельная 45	1931	1974	2008	В
159	П	П	2К	61	1931	1932	1974	2008	В
159	П	О	2К	61	1931	1932	1974	2008	В
133	П	П	ГВ	61	1931	1932	1974	2008	В
108	П	П	ГВ	59,1	1934	1934а	1974	2007	В
159	П	О	2К	59,1	1934	1934а	1974	2007	В
159	П	П	2К	59,1	1934	1934а	1974	2007	В
159	П	П	2К	15	1950	1950а	1974	2010	В
159	П	О	2К	15	1950	1950а	1974	2010	В
76	П	П	ГВ	15	1950	1950а	1974	2010	В
89	П	П	2К	56	1953	1954	1974	2013	В
89	П	О	2К	56	1953	1954	1974	2013	В
57	П	П	ГВ	56	1953	1954	1974	2013	В
57	П	П	ГВ	14	1934а	1944	1974	0	В
57	П	О	2К	14	1934а	1944	1974	0	В
57	П	П	2К	14	1934а	1944	1974	0	В
57	П	П	ГВ	18	1950	Шмелева,2	1979	2010	В
89	П	О	2К	18	1950	Шмелева,2	1979	2010	В
89	П	П	2К	18	1950	Шмелева,2	1979	2010	В
57	П	П	ГВ	25	1953	Шмелева,1	1985	2013	В
76	П	О	2К	25	1953	Шмелева,1	1985	2013	В
76	П	П	2К	25	1953	Шмелева,1	1985	2013	В
57	П	П	ГВ	7	1954	Шмелева,1к.1	1993	2013	В
76	П	О	2К	7	1954	Шмелева,1к.1	1993	2013	В
76	П	П	2К	7	1954	Шмелева,1к.1	1993	2013	В
57	П	П	ГВ	66	1954	Шмелева,1к.2	1981	2013	В
76	П	О	2К	66	1954	Шмелева,1к.2	1981	2013	В
76	П	П	2К	66	1954	Шмелева,1к.2	1981	2013	В
57	П	О	ГВ	15	1950	1950а	2010	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	Н	О	ГВ	190	1950а	1953	2010	0	В
57	П	О	2К	20	1944	Шмелева,3	1974	2013	В
57	П	П	2К	20	1944	Шмелева,3	1974	2013	В
57	П	П	ГВ	20	1944	Шмелева,3	1974	2013	В
159	П	П	2К	81,6	1934а	1949	1974	2007	В
159	П	О	2К	81,6	1934а	1949	1974	2007	В
108	П	П	ГВ	81,6	1934а	1949	1974	2007	В
159	П	П	2К	94,5	1949	1950	1974	2007	В
159	П	О	2К	94,5	1949	1950	1974	2007	В
108	П	П	ГВ	94,5	1949	1950	1974	2007	В
57	П	О	ГВ	66	1954	Шмелева,1к.2	2013	0	В
133	П	П	ГВ	58	1932	1933	1974	2008	В
159	Н	П	2К	51,5	1933	1934	1974	2008	В
159	Н	О	2К	51,5	1933	1934	1974	2008	В
133	Н	П	ГВ	51,5	1933	1934	1974	2008	В
159	Н	П	2К	190	1950а	1953	1974	2010	В
159	Н	О	2К	190	1950а	1953	1974	2010	В
76	Н	П	ГВ	190	1950а	1953	1974	2010	В
57	П	О	ГВ	59,1	1934	1934а	2007	2007	В
57	П	О	ГВ	81,6	1934а	1949	2007	2007	В
57	П	О	ГВ	94,5	1949	1950	2007	2007	В
57	П	О	ГВ	58	1932	1933	2008	0	В
57	Н	О	ГВ	51,5	1933	1934	2008	0	В
				3350,8					

**Продолжение Таблицы 3.9– Параметры тепловых сетей от котельной №46**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	20	2001	2000а	1977	2008	В
76	П	О	2К	20	2001	2000а	1977	2008	В
76	П	П	2К	20	2001	2000а	1977	2008	В
159	П	П	ГВ	49	2000	2006	1976	1997	В
57	П	О	ГВ	20	2010	2011	2012	0	В
57	Н	О	ГВ	16	2061	2060	2012	0	В
57	Н	О	ГВ	51	2060	2017	2012	0	В
57	П	О	ГВ	28,5	2014	2013	2020	0	В
57	П	О	ГВ	29,5	2011	2012	2012	0	В
57	Н	О	ГВ	1048	2077	психушка	2012	0	В
57	П	О	ГВ	38,5	2044	2045	2007	0	В
45	П	О	ГВ	18,5	2015	2014	2020	0	В
57	Н	О	ГВ	40	2017	2018	2012	0	В
57	Н	О	ГВ	127	2018	2018а	2012	0	В
45	П	О	ГВ	12	2017	2016	2020	0	В
57	Н	О	ГВ	124	2010	2061	2012	0	В
57	П	О	ГВ	30	2009	2010	2012	0	В
57	П	О	ГВ	19,5	Котельная 46	2000	2010	0	В
57	П	О	ГВ	49	2000	2006	2010	0	В
57	Н	О	ГВ	50	2006	2001	2010	0	В
273	П	П	2К	19,5	Котельная 46	2000	1976	1997	В
273	П	О	2К	19,5	Котельная 46	2000	1976	1997	В
159	П	П	ГВ	19,5	Котельная 46	2000	1976	1997	В
273	Н	П	2К	50	2006	2001	1977	1997	В
273	Н	О	2К	50	2006	2001	1977	1997	В
159	Н	П	ГВ	50	2006	2001	1977	1997	В
219	П	П	2К	48	2001	2005	1977	2009	В
219	П	О	2К	48	2001	2005	1977	2009	В
133	П	П	ГВ	48	2001	2005	1977	2009	В
219	П	П	2К	74,5	2005	2009	1977	2009	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	О	2К	74,5	2005	2009	1977	2009	В
133	П	П	ГВ	74,5	2005	2009	1977	2009	В
219	П	П	2К	30	2009	2010	1995	2012	В
219	П	О	2К	30	2009	2010	1995	2012	В
133	П	П	ГВ	30	2009	2010	1995	2012	В
219	Н	П	2К	124	2010	2061	2012	0	В
219	Н	О	2К	124	2010	2061	2012	0	В
133	Н	П	ГВ	124	2010	2061	2012	0	В
89	П	П	2К	28,5	2014	2013	1995	2020	В
89	П	О	2К	28,5	2014	2013	1995	2020	В
57	П	П	ГВ	28,5	2014	2013	1995	2020	В
89	П	П	2К	18,5	2015	2014	1995	2020	В
89	П	О	2К	18,5	2015	2014	1995	2020	В
76	П	П	ГВ	18,5	2015	2014	1995	2020	В
89	П	П	2К	38	2016	2015	1995	2020	В
89	П	О	2К	38	2016	2015	1995	2020	В
76	П	П	ГВ	38	2016	2015	1995	2020	В
89	П	П	2К	12	2017	2016	1995	2020	В
89	П	О	2К	12	2017	2016	1995	2020	В
76	П	П	ГВ	12	2017	2016	1995	2020	В
219	Н	П	2К	40	2017	2018	1975	2012	В
219	Н	О	2К	40	2017	2018	1975	2012	В
133	Н	П	ГВ	40	2017	2018	1975	2012	В
219	Н	О	2К	451	2018a	2077	1995	2012	В
219	Н	П	2К	451	2018a	2077	1995	2012	В
57	Н	О	ГВ	451	2018a	2077	2012	0	В
89	Н	П	ГВ	451	2018a	2077	2012	0	В
89	П	П	2К	20	2010	2011	1979	2012	В
89	П	О	2К	20	2010	2011	1979	2012	В
57	П	П	ГВ	20	2010	2011	1979	2012	В
89	П	П	2К	29,5	2011	2012	1979	2012	В
89	П	О	2К	29,5	2011	2012	1979	2012	В
57	П	П	ГВ	29,5	2011	2012	1979	2012	В
219	П	П	2К	32	2009	2039	1978	2009	В
219	П	О	2К	32	2009	2039	1978	2009	В
108	П	П	ГВ	32	2009	2039	1978	2009	В
219	Н	П	2К	52	2039	2040	1978	2009	В
219	Н	О	2К	52	2039	2040	1978	2009	В
108	Н	П	ГВ	52	2039	2040	1978	2009	В
219	Н	П	2К	68	2040	2041	1978	2009	В
219	Н	О	2К	68	2040	2041	1978	2009	В
108	Н	П	ГВ	68	2040	2041	1978	2009	В
219	Н	П	2К	32	2041	2042	1978	2009	В
219	Н	О	2К	32	2041	2042	1978	2009	В
108	Н	П	ГВ	32	2041	2042	1978	2009	В
219	Н	П	2К	56	2042	2043	1978	2009	В
219	Н	О	2К	56	2042	2043	1978	2009	В
108	Н	П	ГВ	56	2042	2043	1978	2009	В
219	П	П	2К	150	2043	2044	1978	2009	В
219	П	О	2К	150	2043	2044	1978	2009	В
108	П	П	ГВ	150	2043	2044	1978	2009	В
133	П	П	2К	38,5	2044	2045	1978	2007	В
133	П	О	2К	38,5	2044	2045	1978	2007	В
89	П	П	ГВ	38,5	2044	2045	1978	2007	В
89	П	П	2К	35	2045	2046	1990	2007	В
89	П	О	2К	35	2045	2046	1990	2007	В
76	П	П	ГВ	35	2045	2046	1990	2007	В
108	Н	П	2К	20	2045	2026	1995	2008	В
108	Н	О	2К	20	2045	2026	1995	2008	В
57	Н	П	ГВ	20	2045	2026	1995	2008	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	Н	П	2К	50	2026	2025	1977	2008	В
108	Н	О	2К	50	2026	2025	1977	2008	В
57	Н	П	ГВ	50	2026	2025	1977	2008	В
108	Н	П	2К	24	2025	2024	1977	2008	В
108	Н	О	2К	24	2025	2024	1977	2008	В
57	Н	П	ГВ	24	2025	2024	1977	2008	В
108	Н	П	2К	80	2024	2047	1977	0	В
108	Н	О	2К	80	2024	2047	1977	0	В
108	П	П	2К	50	2047	2048	1980	0	В
108	П	О	2К	50	2047	2048	1980	0	В
108	Н	П	2К	18	2048	2049	1980	0	В
108	Н	О	2К	18	2048	2049	1980	0	В
108	Н	О	2К	40	2049	2050	1980	0	В
108	Н	П	2К	40	2049	2050	1980	0	В
108	Н	П	2К	12	2050	2050а	1980	0	В
108	Н	О	2К	12	2050	2050а	1980	0	В
219	Н	П	2К	51	2060	2017	1978	2012	В
219	Н	О	2К	51	2060	2017	1978	2012	В
133	Н	П	ГВ	51	2060	2017	1978	2012	В
219	Н	П	2К	16	2061	2060	1978	2012	В
219	Н	О	2К	16	2061	2060	1978	2012	В
133	Н	П	ГВ	16	2061	2060	1978	2012	В
159	Н	П	2К	20	2061	2062	1978	0	В
159	Н	О	2К	20	2061	2062	1978	0	В
57	Н	П	ГВ	20	2061	2062	1978	0	В
159	Н	П	2К	20	2062	2067	1978	0	В
159	Н	О	2К	20	2062	2067	1978	0	В
57	Н	П	ГВ	20	2062	2067	1978	0	В
159	Н	П	2К	15	2067	2063	1978	0	В
159	Н	О	2К	15	2067	2063	1978	0	В
57	Н	П	ГВ	15	2067	2063	1978	0	В
159	Н	П	2К	22	2063	2064	1978	0	В
159	Н	О	2К	22	2063	2064	1978	0	В
57	Н	П	ГВ	22	2063	2064	1978	0	В
76	Н	П	2К	28	2064	2065	1979	0	В
76	Н	О	2К	28	2064	2065	1979	0	В
57	Н	П	ГВ	28	2064	2065	1979	0	В
89	Н	П	2К	71	2006	2003	1977	2010	В
89	Н	О	2К	71	2006	2003	1977	2010	В
57	Н	П	ГВ	71	2006	2003	1977	2010	В
57	Н	П	2К	60	2003	2004	1977	2010	В
57	Н	О	2К	60	2003	2004	1977	2010	В
57	Н	П	ГВ	60	2003	2004	1977	2010	В
57	Н	П	2К	40	2004	2004а	1977	2010	В
57	Н	О	2К	40	2004	2004а	1977	2010	В
57	П	П	2К	64	2004а	2002	1977	2008	В
57	П	О	2К	64	2004а	2002	1977	2008	В
45	П	О	ГВ	38	2016	2015	2020	0	В
219	Н	О	2К	127	2018	2018а	1980	2012	В
219	Н	П	2К	127	2018	2018а	1980	2012	В
273	П	О	2К	49	2000	2006	1976	1997	В
273	П	П	2К	49	2000	2006	1976	1997	В
57	П	О	ГВ	150	2043	2044	2009	0	В
57	Н	О	ГВ	56	2042	2043	2009	0	В
89	П	О	2К	29,5	2013	Майская,8а	1975	2008	В
89	П	П	2К	29,5	2013	Майская,8а	1975	2008	В
57	Н	О	ГВ	32	2041	2042	2009	0	В
57	Н	О	ГВ	68	2040	2041	2009	0	В
57	Н	О	ГВ	52	2039	2040	2009	0	В
57	П	О	ГВ	32	2009	2039	2009	0	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	О	ГВ	74,5	2005	2009	2009	0	В
57	П	О	ГВ	48	2001	2005	2009	0	В
133	Н	П	ГВ	127	2018	2018а	1980	2012	В
76	П	П	ГВ	17	2018	Майская,12а	1975	2011	В
108	П	О	2К	17	2018	Майская,12а	1975	2011	В
108	П	П	2К	17	2018	Майская,12а	1975	2011	В
57	П	О	ГВ	35	2045	2046	2007	0	В
57	П	П	ГВ	29,5	2013	Майская,8а	1975	2008	В
108	П	П	2К	45	Котельная 46	2001а	1976	2011	В
108	П	О	2К	45	Котельная 46	2001а	1976	2011	В
89	Н	П	2К	205	2001а	2001б	1997	0	В
89	Н	О	2К	205	2001а	2001б	1997	0	В
89	Н	П	2К	114	2001б	2001г	1997	0	В
89	Н	О	2К	114	2001б	2001г	1997	0	В
76	П	П	2К	17	2000а	Береговая,10	1972	2011	В
76	П	О	2К	17	2000а	Береговая,10	1972	2011	В
57	П	П	ГВ	17	2000а	Береговая,10	1972	2011	В
76	П	П	2К	17	2012	Береговая,10	1986	2012	В
76	П	О	2К	17	2012	Береговая,10	1986	2012	В
57	П	П	ГВ	17	2012	Береговая,10	1986	2012	В
76	П	П	2К	11	2012	Береговая,10	1989	2012	В
76	П	О	2К	11	2012	Береговая,10	1989	2012	В
57	П	П	ГВ	11	2012	Береговая,10	1989	2012	В
57	П	П	2К	28	2003	Майская,5	1983	2018	В
57	П	О	2К	28	2003	Майская,5	1983	2018	В
57	П	П	ГВ	28	2003	Майская,5	1983	2018	В
76	П	П	2К	12	2014	Майская,10а	1976	2012	В
76	П	О	2К	12	2014	Майская,10а	1976	2012	В
57	П	П	ГВ	12	2014	Майская,10а	1976	2012	В
76	П	П	2К	8	2016	Майская,12а	1977	2012	В
76	П	О	2К	8	2016	Майская,12а	1977	2012	В
57	П	П	ГВ	8	2016	Майская,12а	1977	2012	В
89	П	П	2К	26,5	2018а	Майская,12а	1980	2008	В
89	П	О	2К	26,5	2018а	Майская,12а	1980	2008	В
76	П	П	ГВ	26,5	2018а	Майская,12а	1980	2008	В
89	П	П	2К	38	2020а	Майская,12а	1980	0	В
89	П	О	2К	38	2020а	Майская,12а	1980	0	В
57	П	П	ГВ	38	2020а	Майская,12а	1980	0	В
76	П	П	2К	18	2020а	Майская,12а	1990	2012	В
76	П	О	2К	18	2020а	Майская,12а	1990	2012	В
57	П	П	ГВ	18	2020а	Майская,12а	1990	2012	В
57	П	О	ГВ	31	2046	2046а	2008	0	В
108	П	П	2К	11,5	2043	Садовая,9	1982	2013	В
108	П	О	2К	11,5	2043	Садовая,9	1982	2013	В
76	П	П	ГВ	11,5	2043	Садовая,9	1982	2013	В
89	П	П	2К	7	2044	Садовая,13	1993	0	В
89	П	О	2К	7	2044	Садовая,13	1993	0	В
57	П	П	ГВ	7	2044	Садовая,13	1993	0	В
89	П	П	2К	9	2045	Садовая,13	1993	0	В
89	П	О	2К	9	2045	Садовая,13	1993	0	В
57	П	П	ГВ	9	2045	Садовая,13	1993	0	В
76	П	П	2К	11	2046	Садовая,13	1993	2014	В
76	П	О	2К	11	2046	Садовая,13	1993	2014	В
57	П	П	ГВ	11	2046	Садовая,13	1993	2014	В
76	П	П	2К	31	2046	2046а	1993	2008	В
76	П	О	2К	31	2046	2046а	1993	2008	В
57	П	П	ГВ	31	2046	2046а	1993	2008	В
76	П	П	2К	7	2046а	Садовая,15	1995	2014	В
76	П	О	2К	7	2046а	Садовая,15	1995	2014	В
57	П	П	ГВ	7	2046а	Садовая,15	1995	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	Н	П	ГВ	1048	2077	психушка	2012	0	В
219	Н	О	2К	1048	2077	психушка	2012	0	В
219	Н	П	2К	1048	2077	психушка	2012	0	В
57	Н	П	ГВ	40	2004	2004а	1977	2010	В
57	П	П	ГВ	64	2004а	2002	1977	2008	В
				14368,5					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №47**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	Н	О	ГВ	197	4781	4783	2010	2013	В
57	Н	О	ГВ	146	4780	4781	2010	2013	В
89	П	О	2К	12	4763	Красноярская 39	2012	0	В
76	П	П	ГВ	48	4761	4763	2012	0	В
89	П	П	ГВ	56	4709	4734	1978	0	В
76	П	О	ГВ	56	4709	4734	1978	0	В
57	П	П	ГВ	19,7	4737	школа 23	0	2012	В
57	П	О	ГВ	19,7	4737	школа 23	0	2012	В
57	П	П	2К	19,7	4737	школа 23	0	2012	В
57	П	П	ГВ	14	4754	Синегорская,5	0	2013	В
57	П	О	ГВ	14	4754	Синегорская,5	0	2013	В
57	П	О	2К	14	4754	Синегорская,5	0	2013	В
57	П	П	2К	14	4754	Синегорская,5	0	2013	В
57	Н	О	ГВ	58	4790	4791	0	2011	В
57	Н	О	ГВ	59	4783	4790	1968	2011	В
89	П	О	2К	48	4761	4763	2012	0	В
89	П	П	2К	48	4761	4763	2012	0	В
89	П	П	2К	12	4763	Красноярская 39	2012	0	В
32	П	О	ГВ	48	4761	4763	2012	0	В
32	П	О	ГВ	12	4763	Красноярская 39	2012	0	В
76	П	П	ГВ	12	4763	Красноярская 39	2012	0	В
89	П	О	ГВ	12	4703	4704	0	2007	В
108	П	П	ГВ	12	4703	4704	0	2007	В
219	П	О	2К	12	4703	4704	0	2007	В
108	П	П	2К	39	4717	4718	0	2004	В
32	П	О	ГВ	31	4750	4750а	0	2007	В
108	П	П	2К	51	4718	4719	0	2004	В
89	П	П	2К	34	4719т	4720	0	2014	В
89	П	О	2К	34	4719т	4720	0	2014	В
57	П	О	ГВ	35	4732	4733	2014	0	В
57	П	П	ГВ	34	4719т	4720	0	2014	В
57	П	О	ГВ	34	4719т	4720	0	2014	В
57	П	О	2К	19,7	4737	школа 23	0	2012	В
57	Н	О	ГВ	108	4755а	4758	0	2009	В
159	Н	О	2К	108	4755а	4758	0	2009	В
89	Н	О	2К	25	4790	4790а	0	2009	В
159	Н	П	2К	108	4755а	4758	0	2009	В
89	Н	П	2К	25	4790	4790а	0	2009	В
57	П	О	ГВ	3	4762а	Красн.35	0	2011	В
57	П	О	ГВ	39	4717	4718	0	2004	В
76	П	П	ГВ	39	4717	4718	0	2004	В
108	П	О	2К	39	4717	4718	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	2	4791а	Пер.Степ.20/1	0	2009	В
57	П	П	ГВ	12,5	4733	Вилуйская,1	2014	0	В
159	Н	П	2К	197	4781	4783	1968	2009	В
89	Н	О	2К	2	4790а	пер.Степной,20	1968	2009	В
89	Н	П	2К	2	4790а	пер.Степной,20	1968	2009	В
57	Н	П	ГВ	197	4781	4783	1968	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	Н	О	2К	197	4781	4783	1968	2009	В
57	П	П	ГВ	3	4762а	Красн.35	0	2011	В
76	П	О	2К	3	4762а	Красн.35	0	2011	В
76	П	П	2К	3	4762а	Красн.35	0	2011	В
57	Н	О	ГВ	27	4791	4791а	0	2011	В
57	Н	О	ГВ	2	4790а	Пер.Степной,20	1968	2009	В
57	Н	О	ГВ	25	4790	4790а	0	2011	В
57	Н	П	ГВ	25	4790	4790а	0	2011	В
273	Н	П	2К	25	Котельная 47	4700	2010	0	В
273	Н	О	2К	25	Котельная 47	4700	2010	0	В
108	Н	П	ГВ	25	Котельная 47	4700	2010	0	В
89	Н	О	ГВ	26,7	Котельная 47	4700	2010	2019	В
273	Н	П	2К	140	4700	4701	0	2010	В
273	Н	О	2К	140	4700	4701	0	2010	В
133	Н	П	ГВ	140	4700	4701	0	2010	В
89	Н	О	ГВ	140	4700	4701	0	2019	В
159	П	П	2К	22	4702	4755	0	2018	В
159	П	О	2К	22	4702	4755	0	2018	В
89	П	П	ГВ	22	4702	4755	0	2018	В
89	П	О	ГВ	22	4702	4755	0	2018	В
159	Н	П	2К	16	4755	4755а	0	2007	В
159	Н	О	2К	16	4755	4755а	0	2007	В
89	Н	П	ГВ	16	4755	4755а	0	2007	В
57	Н	О	ГВ	16	4755	4755а	0	2007	В
159	П	П	2К	30	4755	4756	0	2009	В
159	П	О	2К	30	4755	4756	0	2009	В
108	П	П	ГВ	30	4755	4756	0	2009	В
57	П	О	ГВ	30	4755	4756	0	2009	В
76	П	П	2К	5	4756	Красн.30	0	2008	В
76	П	О	2К	5	4756	Красн.30	0	2008	В
57	П	П	ГВ	5	4756	Красн.30	0	2008	В
57	П	О	ГВ	5	4756	Красн.30	0	2008	В
76	П	П	2К	5	4757	Красн.30	0	2008	В
76	П	О	2К	5	4757	Красн.30	0	2008	В
57	П	П	ГВ	5	4757	Красн.30	0	2008	В
57	П	О	ГВ	5	4757	Красн.30	0	2008	В
159	Н	П	2К	36	4758	4757	0	2009	В
159	Н	О	2К	36	4758	4757	0	2009	В
108	Н	П	ГВ	36	4758	4757	0	2009	В
57	Н	О	ГВ	36	4758	4757	0	2009	В
159	П	П	2К	76	4758	4759	0	2009	В
159	П	О	2К	76	4758	4759	0	2009	В
108	П	П	ГВ	76	4758	4759	0	2009	В
57	П	О	ГВ	76	4758	4759	0	2009	В
108	П	П	2К	37	4759	Красн.33	0	2007	В
108	П	О	2К	37	4759	Красн.33	0	2007	В
89	П	П	ГВ	37	4759	Красн.33	0	2007	В
57	П	О	ГВ	37	4759	Красн.33	0	2007	В
108	П	П	2К	48	4759	4762	0	2011	В
108	П	О	2К	48	4759	4762	0	2011	В
57	П	П	ГВ	48	4759	4762	0	2011	В
57	П	О	ГВ	48	4759	4762	0	2011	В
76	П	П	2К	3	4762	Красн.35	0	2011	В
76	П	О	2К	3	4762	Красн.35	0	2011	В
57	П	П	ГВ	3	4762	Красн.35	0	2011	В
57	П	О	ГВ	3	4762	Красн.35	0	2011	В
159	Н	П	2К	39,7	4759	4760	1978	2012	В
159	Н	О	2К	39,7	4759	4760	1978	2012	В
108	Н	П	ГВ	39,7	4759	4760	1978	2012	В
57	Н	О	ГВ	39,7	4759	4760	1978	2012	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	2К	73	4760	4761	0	2010	В
108	П	О	2К	73	4760	4761	0	2010	В
57	П	П	ГВ	73	4760	4761	0	2010	В
57	П	О	ГВ	73	4760	4761	0	2010	В
89	П	П	2К	6	4761	Красн.37	1978	0	В
89	П	О	2К	6	4761	Красн.37	1978	0	В
76	П	П	ГВ	6	4761	Красн.37	1978	0	В
76	П	О	ГВ	6	4761	Красн.37	1978	0	В
219	Н	П	2К	32,2	4701	4764	0	2010	В
219	Н	О	2К	32,2	4701	4764	0	2010	В
133	Н	П	ГВ	32,2	4701	4764	0	2010	В
89	Н	О	ГВ	23,3	4701	4764	0	2019	В
219	П	П	2К	138	4764	4765	0	2005	В
219	П	О	2К	138	4764	4765	0	2005	В
159	П	П	ГВ	138	4764	4765	0	2005	В
108	П	О	ГВ	138	4764	4765	0	2005	В
57	П	О	ГВ	49,2	4737	4738	0	2009	В
57	П	П	ГВ	49,2	4737	4738	0	2009	В
89	П	О	2К	49,2	4737	4738	0	2009	В
89	П	П	2К	49,2	4737	4738	0	2009	В
219	Н	П	2К	110	4765	4766	0	2010	В
219	Н	О	2К	110	4765	4766	0	2010	В
159	Н	П	ГВ	110	4765	4766	0	2010	В
89	Н	О	ГВ	110	4765	4766	0	2010	В
219	П	П	2К	21,2	4766	4712	0	2010	В
219	П	О	2К	21,2	4766	4712	0	2010	В
159	П	П	ГВ	21,2	4766	4712	0	2010	В
89	П	О	ГВ	21,2	4766	4712	0	2010	В
273	П	П	2К	63	4712	4711	1978	0	В
273	П	О	2К	63	4712	4711	1978	0	В
219	П	П	ГВ	63	4712	4711	1978	0	В
159	П	О	ГВ	63	4712	4711	1978	0	В
273	П	П	2К	75	4711	4710	1978	0	В
273	П	О	2К	75	4711	4710	1978	0	В
219	П	П	ГВ	75	4711	4710	1978	0	В
159	П	О	ГВ	75	4711	4710	1978	0	В
219	П	П	2К	43	4710	4709	1978	0	В
219	П	О	2К	43	4710	4709	1978	0	В
133	П	П	ГВ	43	4710	4709	1978	0	В
89	П	О	ГВ	43	4710	4709	1978	0	В
57	П	П	ГВ	31	4750	4750a	0	2007	В
76	П	О	2К	31	4750	4750a	0	2007	В
76	П	П	2К	31	4750	4750a	0	2007	В
219	П	П	2К	16	4709	4708	0	2009	В
219	П	О	2К	16	4709	4708	0	2009	В
133	П	П	ГВ	16	4709	4708	0	2009	В
89	П	О	ГВ	16	4709	4708	0	2009	В
219	П	П	2К	36	4708	4707	0	2007	В
219	П	О	2К	36	4708	4707	0	2007	В
133	П	П	ГВ	36	4708	4707	0	2007	В
89	П	О	ГВ	36	4708	4707	0	2007	В
76	П	П	2К	12	4707	4772	0	2009	В
76	П	О	2К	12	4707	4772	0	2009	В
57	П	П	ГВ	12	4707	4772	0	2009	В
57	П	О	ГВ	12	4707	4772	0	2009	В
219	П	П	2К	60	4707	4706	0	2007	В
219	П	О	2К	60	4707	4706	0	2007	В
133	П	П	ГВ	60	4707	4706	0	2007	В
89	П	О	ГВ	60	4707	4706	0	2007	В
57	П	П	2К	10,7	4706	4706a	0	2010	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	О	2К	10,7	4706	4706а	0	2010	В
57	П	П	ГВ	10,7	4706	4706а	0	2010	В
57	П	О	ГВ	10,7	4706	4706а	0	2010	В
57	Н	О	ГВ	11,6	4706а	Красн.20	0	2010	В
57	Н	О	2К	11,6	4706а	Красн.20	0	2010	В
57	П	П	2К	12,7	4706а	Красн.20	0	2010	В
57	П	О	2К	12,7	4706а	Красн.20	0	2010	В
57	П	П	ГВ	12,7	4706а	Красн.20	0	2010	В
57	П	О	ГВ	12,7	4706а	Красн.20	0	2010	В
219	П	П	2К	26	4706	4705	0	2007	В
219	П	О	2К	26	4706	4705	0	2007	В
133	П	П	ГВ	26	4706	4705	0	2007	В
89	П	О	ГВ	26	4706	4705	0	2007	В
219	П	П	2К	33	4702	4703	0	2007	В
219	П	О	2К	33	4702	4703	0	2007	В
133	П	П	2К	71	4705	4741	0	2007	В
133	П	О	2К	71	4705	4741	0	2007	В
89	П	П	ГВ	71	4705	4741	0	2007	В
57	П	О	ГВ	71	4705	4741	0	2007	В
57	П	П	2К	39	4741	4753	1978	2013	В
57	П	О	2К	39	4741	4753	1978	2013	В
57	П	П	ГВ	39	4741	4753	1978	2013	В
57	П	О	ГВ	39	4741	4753	1978	2013	В
57	П	П	2К	12	4753	4754	1978	2013	В
57	П	О	2К	12	4753	4754	1978	2013	В
57	П	П	ГВ	12	4753	4754	1978	2013	В
57	П	О	ГВ	12	4753	4754	1978	2013	В
57	П	П	2К	12	4754	Синегорская,5	1978	2013	В
57	П	О	2К	12	4754	Синегорская,5	1978	2013	В
57	П	П	ГВ	12	4754	Синегорская,5	1978	2013	В
57	П	О	ГВ	12	4754	Синегорская,5	1978	2013	В
133	П	П	2К	15	4741	4742	0	2007	В
133	П	О	2К	15	4741	4742	0	2007	В
89	П	П	ГВ	15	4741	4742	0	2007	В
57	П	О	ГВ	15	4741	4742	0	2007	В
133	П	П	2К	13	4742	4743	0	2007	В
133	П	О	2К	13	4742	4743	0	2007	В
89	П	П	ГВ	13	4742	4743	0	2007	В
57	П	О	ГВ	13	4742	4743	0	2007	В
108	П	П	2К	127	4743	4744	0	2007	В
108	П	О	2К	127	4743	4744	0	2007	В
76	П	П	ГВ	127	4743	4744	0	2007	В
57	П	О	ГВ	127	4743	4744	0	2007	В
108	П	П	2К	24	4744	4745	0	2007	В
108	П	О	2К	24	4744	4745	0	2007	В
76	П	П	ГВ	24	4744	4745	0	2007	В
57	П	О	ГВ	24	4744	4745	0	2007	В
57	Н	О	ГВ	1133	4700	4780	2007	2013	В
57	Н	П	ГВ	1133	4700	4780	2007	2011	В
219	Н	О	2К	1133	4700	4780	2007	0	В
219	Н	П	2К	1133	4700	4780	2007	0	В
108	П	П	2К	65	4745	4746	0	2007	В
108	П	О	2К	65	4745	4746	0	2007	В
76	П	П	ГВ	65	4745	4746	0	2007	В
57	П	О	ГВ	65	4745	4746	0	2007	В
76	П	П	2К	23	4746	4750	0	2007	В
76	П	О	2К	23	4746	4750	0	2007	В
57	П	П	ГВ	23	4746	4750	0	2007	В
32	П	О	ГВ	23	4746	4750	0	2007	В
57	П	П	2К	39	4750а	4751	0	2007	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	О	2К	39	4750а	4751	0	2007	В
45	П	П	ГВ	39	4750а	4751	0	2007	В
32	П	О	ГВ	39	4750а	4751	0	2007	В
57	П	П	2К	4,5	4751	Син.10а	0	2007	В
57	П	О	2К	4,5	4751	Син.10а	0	2007	В
45	П	П	ГВ	4,5	4751	Син.10а	0	2007	В
32	П	О	ГВ	4,5	4751	Син.10а	0	2007	В
57	П	П	2К	38,5	4751	4752	0	2007	В
57	П	О	2К	38,5	4751	4752	0	2007	В
45	П	П	ГВ	38,5	4751	4752	0	2007	В
32	П	О	ГВ	38,5	4751	4752	0	2007	В
57	П	П	2К	4,5	4752	Син.8а	0	2007	В
57	П	О	2К	4,5	4752	Син.8а	0	2007	В
45	П	П	ГВ	4,5	4752	Син.8а	0	2007	В
32	П	О	ГВ	4,5	4752	Син.8а	0	2007	В
108	П	П	2К	26	4746	4747	0	2007	В
108	П	О	2К	26	4746	4747	0	2007	В
76	П	П	ГВ	26	4746	4747	0	2007	В
57	П	О	ГВ	26	4746	4747	0	2007	В
89	П	П	2К	19	4747	4748	0	2007	В
89	П	О	2К	19	4747	4748	0	2007	В
57	П	П	ГВ	19	4747	4748	0	2007	В
32	П	О	ГВ	19	4747	4748	0	2007	В
89	П	П	2К	27	4748	4737	0	2007	В
89	П	О	2К	27	4748	4737	0	2007	В
57	П	П	ГВ	27	4748	4737	0	2007	В
32	П	О	ГВ	27	4748	4737	0	2007	В
89	П	П	2К	68	4712	4727	0	2009	В
89	П	О	2К	68	4712	4727	0	2009	В
57	П	П	ГВ	68	4712	4727	0	2009	В
57	П	О	ГВ	68	4712	4727	0	2009	В
108	П	П	2К	10	4727	4731	1994	0	В
108	П	О	2К	10	4727	4731	1994	0	В
89	П	П	ГВ	10	4727	4731	1994	0	В
57	П	О	ГВ	10	4727	4731	1994	0	В
108	П	П	2К	10	4731	4732	1994	0	В
108	П	О	2К	10	4731	4732	1994	0	В
89	П	П	ГВ	10	4731	4732	1994	0	В
76	П	О	ГВ	10	4731	4732	1994	0	В
76	П	П	2К	35	4727	4728	0	2007	В
76	П	О	2К	35	4727	4728	0	2007	В
57	П	П	ГВ	35	4727	4728	0	2007	В
57	П	О	ГВ	35	4727	4728	0	2007	В
57	Н	П	2К	24	4729	Вил.2	0	2008	В
57	Н	О	2К	24	4729	Вил.2	0	2008	В
32	Н	П	ГВ	24	4729	Вил.2	0	2008	В
32	Н	О	ГВ	24	4729	Вил.2	0	2008	В
57	П	П	2К	26	4729	4730	0	2007	В
57	П	О	2К	26	4729	4730	0	2007	В
32	П	П	ГВ	26	4729	4730	0	2007	В
32	П	О	ГВ	26	4729	4730	0	2007	В
57	Н	П	2К	24	4730	Вил.4	0	2007	В
57	Н	О	2К	24	4730	Вил.4	0	2007	В
32	Н	П	ГВ	24	4730	Вил.4	0	2007	В
32	Н	О	ГВ	24	4730	Вил.4	0	2007	В
133	Н	П	2К	12	4712	4713	0	2004	В
133	Н	О	2К	12	4712	4713	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	12	4712	4713	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	12	4712	4713	0	2004	В
133	Н	П	2К	18	4713	4713а	0	2004	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
133	Н	О	2К	18	4713	4713а	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	18	4713	4713а	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	18	4713	4713а	0	2004	В
57	Н	П	ГВ	2	4791а	Пер.Степ.20/1	1968	2009	В
89	Н	О	2К	2	4791а	Пер.Степ.20/1	1968	2009	В
89	Н	П	2К	2	4791а	Пер.Степ.20/1	1968	2009	В
108	Н	П	2К	25	4713а	4714	0	2004	В
108	Н	О	2К	25	4713а	4714	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	25	4713а	4714	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	25	4713а	4714	0	2004	В
108	Н	П	2К	10	4714	4714а	0	2004	В
108	Н	О	2К	10	4714	4714а	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	10	4714	4714а	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	10	4714	4714а	0	2004	В
108	Н	П	2К	22	4714а	4715	0	2004	В
108	Н	О	2К	22	4714а	4715	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	22	4714а	4715	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	22	4714а	4715	0	2004	В
108	Н	П	2К	10	4715	4715а	0	2004	В
108	Н	О	2К	10	4715	4715а	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	10	4715	4715а	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	10	4715	4715а	0	2004	В
108	Н	П	2К	24	4715а	4716	0	2004	В
108	Н	О	2К	24	4715а	4716	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	24	4715а	4716	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	24	4715а	4716	0	2004	В
108	Н	П	2К	12	4716	4716а	0	2004	В
108	Н	О	2К	12	4716	4716а	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	12	4716	4716а	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	12	4716	4716а	0	2004	В
57	П	О	ГВ	32	4738	4739	0	2009	В
57	П	П	ГВ	32	4738	4739	0	2009	В
89	П	О	2К	32	4738	4739	0	2009	В
89	П	П	2К	32	4738	4739	0	2009	В
57	П	О	2К	13	4739	школа 23	0	2009	В
57	П	П	2К	13	4739	школа 23	0	2009	В
108	Н	П	2К	18	4716а	4717	0	2004	В
108	Н	О	2К	18	4716а	4717	0	2004	В
76	Н	П	ГВ	18	4716а	4717	0	2004	В
57	Н	О	ГВ	18	4716а	4717	0	2004	В
57	П	П	2К	24	4719	Вил.7а	0	2009	В
57	П	О	2К	24	4719	Вил.7а	0	2009	В
57	П	П	ГВ	24	4719	Вил.7а	0	2009	В
57	П	О	ГВ	24	4719	Вил.7а	0	2009	В
89	П	П	2К	92	4719	4719т	0	2004	В
89	П	О	2К	92	4719	4719т	0	2004	В
76	П	П	ГВ	92	4719	4719т	0	2004	В
57	П	О	ГВ	92	4719	4719т	0	2004	В
57	П	П	2К	4,5	4720	Гидр.12	1994	2014	В
57	П	О	2К	4,5	4720	Гидр.12	1994	2014	В
57	П	П	ГВ	4,5	4720	Гидр.12	1994	2014	В
57	П	О	ГВ	4,5	4720	Гидр.12	1994	2014	В
89	П	П	2К	30	4720	4721	1994	2014	В
89	П	О	2К	30	4720	4721	1994	2014	В
57	П	П	ГВ	30	4720	4721	1994	2014	В
57	П	О	ГВ	30	4720	4721	1994	2014	В
57	П	П	2К	4,5	4721	Гидр.14	1994	2014	В
57	П	О	2К	4,5	4721	Гидр.14	1994	2014	В
57	П	П	ГВ	4,5	4721	Гидр.14	1994	2014	В
57	П	О	ГВ	4,5	4721	Гидр.14	1994	2014	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	2К	22	4721	4722	1994	2012	В
76	П	О	2К	22	4721	4722	1994	2012	В
57	П	П	ГВ	22	4721	4722	1994	2012	В
57	П	О	ГВ	22	4721	4722	1994	2012	В
57	П	П	2К	16	4722	Гидр.16	1994	2014	В
57	П	О	2К	16	4722	Гидр.16	1994	2014	В
57	П	П	ГВ	16	4722	Гидр.16	1994	2014	В
57	П	О	ГВ	16	4722	Гидр.16	1994	2014	В
57	П	П	2К	33	4722	4723	1994	2012	В
57	П	О	2К	33	4722	4723	1994	2012	В
57	П	П	ГВ	33	4722	4723	1994	2012	В
57	П	О	ГВ	33	4722	4723	1994	2012	В
57	П	П	2К	16	4723	Гидр.18 пластик	1994	2014	В
57	П	О	2К	16	4723	Гидр.18 пластик	1994	2014	В
57	П	П	ГВ	16	4723	Гидр.18 пластик	1994	2014	В
57	П	О	ГВ	16	4723	Гидр.18 пластик	1994	2014	В
57	П	П	2К	42	4723	Гидр.20	1994	2012	В
57	П	О	2К	42	4723	Гидр.20	1994	2012	В
57	П	П	ГВ	42	4723	Гидр.20	1994	2012	В
57	П	О	ГВ	42	4723	Гидр.20	1994	2012	В
76	П	П	2К	33	4762	4762а	0	2011	В
76	П	О	2К	33	4762	4762а	0	2011	В
57	П	П	ГВ	33	4762	4762а	0	2011	В
57	П	О	ГВ	33	4762	4762а	0	2011	В
108	П	П	ГВ	33	4702	4703	0	2007	В
89	П	О	ГВ	33	4702	4703	0	2007	В
57	Н	П	ГВ	146	4780	4781	1968	2011	В
57	Н	П	ГВ	59	4783	4790	1968	2011	В
108	Н	О	2К	59	4783	4790	1968	2009	В
108	Н	П	2К	59	4783	4790	1968	2009	В
89	П	О	ГВ	54	4704	4705	0	2007	В
108	П	П	ГВ	54	4704	4705	0	2007	В
219	П	О	2К	54	4704	4705	0	2007	В
159	Н	О	2К	146	4780	4781	1968	2009	В
159	Н	П	2К	146	4780	4781	1968	2009	В
57	П	О	ГВ	12,5	4733	Виллойская,1	2014	0	В
57	П	О	2К	12,5	4733	Виллойская,1	2014	0	В
57	П	П	2К	12,5	4733	Виллойская,1	2014	0	В
76	П	П	2К	35	4732	4733	2014	0	В
76	П	О	2К	35	4732	4733	2014	0	В
57	П	П	ГВ	35	4732	4733	2014	0	В
57	Н	П	ГВ	2	4790а	пер.Степной,20	1968	2009	В
89	Н	П	2К	58	4790	4791	1968	2009	В
89	Н	О	2К	58	4790	4791	1968	2009	В
57	Н	П	ГВ	58	4790	4791	1968	2011	В
89	Н	П	2К	27	4791	4791а	1968	2009	В
89	Н	О	2К	27	4791	4791а	1968	2009	В
57	Н	П	ГВ	27	4791	4791а	1968	2011	В
133	Н	П	2К	85	4783	4784	1968	2008	В
133	Н	О	2К	85	4783	4784	1968	2008	В
57	Н	П	ГВ	85	4783	4784	1968	2011	В
76	П	П	2К	7	4784	пер.Степной,18	1968	2008	В
76	П	О	2К	7	4784	пер.Степной,18	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	7	4784	пер.Степной,18	1968	2008	В
133	Н	П	2К	45	4784	4785	1968	2008	В
133	Н	О	2К	45	4784	4785	1968	2008	В
57	Н	П	ГВ	45	4784	4785	1968	2011	В
108	П	П	2К	39	4785	4786	1968	2008	В
108	П	О	2К	39	4785	4786	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	39	4785	4786	2011	2011	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
76	П	П	2К	4	4786	пер.Степной,16	1968	2008	В
76	П	О	2К	4	4786	пер.Степной,16	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	4	4786	пер.Степной,16	1968	2008	В
108	П	П	2К	30	4786	4787	1968	2008	В
108	П	О	2К	30	4786	4787	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	30	4786	4787	1968	2011	В
76	Н	П	2К	21	4787	пер.Степной,10	1968	2008	В
76	Н	О	2К	21	4787	пер.Степной,10	1968	2008	В
57	Н	П	ГВ	21	4787	пер.Степной,10	1968	2008	В
89	П	П	2К	77	4787	4789	1968	2008	В
89	П	О	2К	77	4787	4789	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	77	4787	4789	1968	2011	В
76	П	П	2К	11	4789	ул.Централь,29	1968	2008	В
76	П	О	2К	11	4789	ул.Централь,29	1968	2008	В
57	П	П	ГВ	11	4789	ул.Централь,29	1968	2008	В
108	Н	П	ГВ	108	4755а	4758	0	2009	В
57	П	О	ГВ	51	4718	4719	0	2004	В
76	П	П	ГВ	51	4718	4719	0	2004	В
108	П	О	2К	51	4718	4719	0	2004	В
219	П	П	2К	12	4703	4704	0	2007	В
57	Н	П	2К	40	4728	4728а	0	2007	В
57	Н	О	2К	40	4728	4728а	0	2007	В
32	Н	П	ГВ	40	4728	4728а	0	2007	В
32	Н	О	ГВ	40	4728	4728а	0	2007	В
57	П	П	2К	25	4728а	4729	0	2007	В
57	П	О	2К	25	4728а	4729	0	2007	В
32	П	П	ГВ	25	4728а	4729	0	2007	В
32	П	О	ГВ	25	4728а	4729	0	2007	В
219	П	П	2К	54	4704	4705	0	2007	В
108	П	П	2К	64	4755а	Красн.32	0	2012	В
108	П	О	2К	64	4755а	Красн.32	0	2012	В
57	П	П	ГВ	64	4755а	Красн.32	0	2008	В
57	П	О	ГВ	64	4755а	Красн.32	0	2008	В
57	Н	О	ГВ	85	4783	4784	2008	2011	В
57	Н	О	ГВ	45	4784	4785	2008	2011	В
57	П	О	ГВ	39	4785	4786	2008	2011	В
57	П	О	ГВ	30	4786	4787	2008	2011	В
57	П	О	ГВ	77	4787	4789	2008	2011	В

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №56**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
57	П	П	ГВ	3,4	4628а	Королева,1Б	2021	0	В
57	П	О	2К	3,4	4628а	Королева,1Б	2021	0	В
57	П	П	2К	3,4	4628а	Королева,1Б	2021	0	В
57	Н	О	2К	57	Котельная 56	забор	1983	0	В
89	П	О	ГВ	37	4601	4602	2003	0	В
219	П	П	ГВ	37	4601	4602	2003	0	В
108	П	О	ГВ	70	4600	4600а	2003	0	В
219	П	П	ГВ	70	4600	4600а	2003	0	В
108	П	О	ГВ	11	Котельная 56	4600	2003	0	В
219	П	П	ГВ	11	Котельная 56	4600	2003	0	В
76	П	П	2К	21	4609	4663	1983	2019	В
89	П	О	2К	26	4613	4667	1983	2003	В
89	П	П	2К	26	4613	4667	1983	2003	В
57	П	П	ГВ	18	4683	Гагарина,28	2005	2008	В
57	П	П	ГВ	19,4	4684	Гагарина,26	2005	2006	В
89	П	О	2К	16	4649	Гагарина,11	1989	2005	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	16	4649	Гагарина,11	1989	2005	В
76	П	О	2К	13,4	4648	Гагарина,1	1989	2005	В
76	П	П	2К	13,4	4648	Гагарина,1	1989	2005	В
219	П	О	2К	83	4632а	4633	1985	0	В
219	П	П	2К	83	4632а	4633	1985	0	В
159	П	П	ГВ	38,4	4646	46466	1979	2014	В
57	П	О	2К	30	4658	4659	2010	0	В
57	П	П	2К	30	4658	4659	2010	0	В
108	П	О	2К	17	4647	Королева 4/1	2006	2019	В
108	П	П	2К	17	4647	Королева 4/1	2006	2019	В
57	П	П	ГВ	17	4647	Королева 4/1	2006	2019	В
57	П	О	ГВ	80	4646	4647	2003	2017	В
76	П	П	ГВ	80	4646	4647	2003	2017	В
57	П	О	ГВ	145	4601	4646	2003	2011	В
159	П	П	ГВ	145	4601	4646	2003	2011	В
57	П	О	ГВ	62	4634	4635	2022	0	В
426	П	П	2К	42	4605	4606	1983	1983	В
426	П	О	2К	65	4604	4605	1983	1983	В
426	П	П	2К	65	4604	4605	1983	1983	В
426	П	О	2К	41	4603	4604	1983	1983	В
426	П	П	2К	41	4603	4604	1983	1983	В
426	П	О	2К	69	4602	4603	1983	1983	В
426	П	П	2К	69	4602	4603	1983	1983	В
426	П	О	2К	37	4601	4602	1983	1983	В
426	П	П	2К	37	4601	4602	1983	1983	В
426	П	О	2К	32,2	4600	4600а	1983	1983	В
426	П	П	2К	4,3	4600	4600а	1983	1983	В
426	П	О	2К	11	Котельная 56	4600	1983	2017	В
426	П	П	2К	11	Котельная 56	4600	1983	2017	В
426	П	О	2К	42	4605	4606	1983	1983	В
426	П	П	2К	50	4606	4607	1983	1983	В
426	П	О	2К	50	4606	4607	1983	1983	В
426	П	П	2К	32	4607	4608	1983	1983	В
426	П	О	2К	32	4607	4608	1983	1983	В
426	П	П	2К	123	4608	4609	1983	1983	В
426	П	О	2К	123	4608	4609	1983	1983	В
426	П	П	2К	38	4609	4610	1983	1983	В
426	П	О	2К	38	4609	4610	1983	1983	В
426	П	П	2К	20	4610	4611	1983	1983	В
426	П	О	2К	20	4610	4611	1983	1983	В
426	П	П	2К	38	4611	4612	1983	1983	В
426	П	О	2К	38	4611	4612	1983	1983	В
426	П	П	2К	40	4612	4613	1983	1983	В
426	П	О	2К	40	4612	4613	1983	1983	В
426	П	П	2К	73	4613	4614	1983	1983	В
426	П	О	2К	73	4613	4614	1983	1983	В
426	П	П	2К	41	4614	4615	1983	1983	В
426	П	О	2К	41	4614	4615	1983	1983	В
325	Н	П	2К	84	4615	4617	1992	2006	В
325	Н	О	2К	84	4615	4617	1992	2006	В
325	Н	П	2К	35	4617	4618	1988	2006	В
325	Н	О	2К	35	4617	4618	1988	2006	В
325	Н	П	2К	34	4618	4619	1988	2006	В
325	Н	О	2К	34	4618	4619	1988	2006	В
219	П	П	2К	145	4601	4646	1991	2011	В
219	П	О	2К	145	4601	4646	1991	2011	В
159	П	П	2К	71	4646	4647	1991	1991	В
159	П	О	2К	71	4646	4647	1991	1991	В
89	П	П	2К	97	4602	4626	1990	2003	В
89	П	О	2К	97	4602	4626	1990	2003	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	О	2К	34,5	4605а	4681	2005	2008	В
108	П	П	2К	34,5	4605а	4681	2005	2008	В
108	П	П	2К	115,5	4681	4683	1989	2008	В
108	П	О	2К	115,5	4681	4683	1989	2008	В
89	П	П	2К	48,6	4683	4684	1989	2008	В
89	П	О	2К	48,6	4683	4684	1989	2008	В
159	П	П	ГВ	3	4606	4660	2003	2003	В
76	П	О	ГВ	3	4606	4660	2003	2003	В
159	П	П	ГВ	83	4660	4661	1985	2012	В
89	П	О	ГВ	83	4660	4661	1985	2012	В
76	П	О	2К	62	4661	4662	1985	2020	В
76	П	П	2К	62	4661	4662	1985	2020	В
159	П	П	ГВ	49	4662	4663	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	49	4662	4663	1985	2008	В
159	П	П	ГВ	33	4663	4664	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	33	4663	4664	1985	2008	В
159	П	П	ГВ	18	4664	4665	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	18	4664	4665	1985	2008	В
159	П	П	ГВ	37	4665	4666	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	37	4665	4666	1985	2008	В
159	П	П	ГВ	51	4666	4667	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	51	4666	4667	1985	2008	В
159	П	П	ГВ	59	4667	4668	1985	2008	В
76	П	О	ГВ	59	4667	4668	1985	2008	В
89	П	П	2К	36	4670	4671	1993	2005	В
89	П	О	2К	36	4670	4671	1993	2005	В
89	Н	П	2К	43	4671	т.3	1993	2006	В
89	Н	О	2К	43	4671	т.3	1993	2006	В
133	П	П	2К	56	т.Б	4648	1989	2005	В
133	П	О	2К	56	т.Б	4648	1989	2005	В
108	П	П	2К	104	4648	4649	1989	2005	В
108	П	О	2К	104	4648	4649	1989	2005	В
76	П	П	2К	44	4652	4651	1989	2008	В
76	П	О	2К	44	4652	4651	1989	2008	В
133	П	П	2К	39,2	4654	4652	1989	2007	В
133	П	О	2К	39,2	4654	4652	1989	2007	В
133	П	П	2К	46	4655	4654	1989	2007	В
133	П	О	2К	46	4655	4654	1989	2007	В
57	П	О	ГВ	24	4632а	т.П	2005	2008	В
57	П	П	ГВ	24	4632а	т.П	2005	2008	В
76	П	П	2К	42,8	4649	Гагарина,7	1978	2005	В
76	П	О	2К	42,8	4649	Гагарина,7	1978	2005	В
76	П	П	2К	19	4651	4629	1978	2008	В
76	П	О	2К	19	4651	4629	1978	2008	В
89	П	П	2К	63,4	4655	4656	1990	2007	В
89	П	О	2К	63,4	4655	4656	1990	2007	В
89	П	О	2К	24	4632а	т.П	1985	2008	В
89	П	П	2К	24	4632а	т.П	1985	2008	В
219	П	П	2К	65	4619	4630	1985	2019	В
219	П	О	2К	65	4619	4630	1985	2019	В
219	П	П	2К	94	4630	4631	1985	2008	В
219	П	О	2К	94	4630	4631	1985	2008	В
219	П	П	2К	38,7	4632	4632а	1985	2008	В
219	П	О	2К	38,7	4632	4632а	1985	2008	В
219	П	П	2К	142	4633	4634	1985	2003	В
219	П	О	2К	142	4633	4634	1985	2003	В
219	П	П	2К	62	4634	4635	1988	2022	В
219	П	О	2К	62	4634	4635	1988	2022	В
219	П	П	2К	48,4	4631	4632	1985	2022	В
219	П	О	2К	48,4	4631	4632	1985	2022	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	П	2К	56	4635	4636	1980	2012	В
219	П	О	2К	56	4635	4636	1980	2012	В
89	П	П	2К	27	4636	4637,Корол 15/1	1992	2022	В
89	П	О	2К	27	4636	4637,Корол,15/1	1982	2022	В
159	П	П	2К	47	4636	4638	1980	2013	В
159	П	О	2К	47	4636	4638	1980	2013	В
159	П	П	2К	14	4638	Королева,15	1980	2013	В
159	П	О	2К	14	4638	Королева,15	1980	2013	В
159	П	П	2К	50	Королева,15	военторг	1980	1980	В
159	П	О	2К	50	Королева,15	военторг	1980	1980	В
159	П	О	2К	43	военторг	4639	1980	2012	В
159	П	П	2К	43	военторг	4639	1980	2012	В
159	П	П	2К	46	4639	Королева,17	1980	2010	В
159	П	О	2К	46	4639	Королева,17	1980	2010	В
133	П	П	2К	88	Королева,17	4640	1980	2013	В
133	П	О	2К	88	Королева,17	4640	1980	2013	В
108	П	П	2К	42	4640	4641	1982	1982	В
108	П	О	2К	42	4640	4641	1982	1982	В
219	П	П	2К	95	4635	4642	1979	2004	В
219	П	О	2К	95	4635	4642	1979	2004	В
219	П	П	2К	60	4642	4643	1979	2004	В
219	П	П	2К	33	4643	4643a	1985	2004	В
219	П	О	2К	33	4643	4643a	1985	2004	В
219	П	П	2К	74	4643a	4644	1985	2004	В
219	П	О	2К	74	4643a	4644	1985	2004	В
159	П	П	2К	49	4644	4645	1985	1985	В
159	П	О	2К	49	4644	4645	1985	1985	В
219	П	П	2К	137	4619	4620	1994	2010	В
219	П	О	2К	137	4619	4620	1994	2010	В
273	П	П	2К	126	4620	4621	1972	1972	В
273	П	О	2К	126	4620	4621	1972	1972	В
273	П	П	2К	252	4621	4622	1972	2013	В
273	П	О	2К	252	4621	4622	1972	2013	В
219	П	О	2К	60	4642	4643	1979	2004	В
57	П	О	ГВ	65,8	4605	46056	2005	2019	В
108	П	П	ГВ	64,5	4605	46056	2005	0	В
89	П	П	2К	3	4606	4660	1985	2003	В
89	П	О	2К	22	4614	4668	1983	2017	В
89	П	П	2К	22	4614	4668	1983	2017	В
89	П	О	2К	22	4612	4666	1983	2003	В
89	П	П	2К	22	4612	4666	1983	2003	В
76	П	О	2К	21	4609	4663	1983	2019	В
219	П	П	ГВ	65	4604	4605	2003	0	В
89	П	О	ГВ	41	4603	4604	2003	0	В
219	П	П	ГВ	41	4603	4604	2003	0	В
89	П	О	ГВ	69	4602	4603	2003	0	В
219	П	П	ГВ	69	4602	4603	2003	0	В
108	П	О	ГВ	65	4604	4605	2003	0	В
159	П	П	ГВ	42	4605	4606	2003	2021	В
76	П	О	ГВ	42	4605	4606	2003	2021	В
76	П	О	ГВ	62	4661	4662	2003	2020	В
159	П	П	ГВ	62	4661	4662	2003	2020	В
159	Н	П	ГВ	84	4615	4617	2006	0	В
76	Н	О	ГВ	84	4615	4617	2006	0	В
159	Н	П	ГВ	35	4617	4618	2006	0	В
76	Н	О	ГВ	35	4617	4618	2006	0	В
159	Н	П	ГВ	34	4618	4619	2006	0	В
76	Н	О	ГВ	34	4618	4619	2006	0	В
159	П	П	ГВ	65	4619	4630	2003	2019	В
159	П	П	ГВ	94	4630	4631	2003	2008	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	48,4	4631	4632	2003	2022	В
57	П	О	ГВ	65	4619	4630	2003	2019	В
57	П	О	ГВ	94	4630	4631	2003	2021	В
57	П	О	ГВ	48,4	4631	4632	2003	2022	В
159	П	П	ГВ	30	4668	4670	2003	2008	В
76	П	О	ГВ	30	4668	4670	2003	2008	В
89	П	П	2К	40	4667	Гагарина,8	2003	0	В
89	П	О	2К	40	4667	Гагарина,8	2003	0	В
57	П	П	ГВ	40	4667	Гагарина,8	2003	0	В
89	П	П	2К	4	4660	Гагарина,20	1975	2003	В
89	П	О	2К	4	4660	Гагарина,20	1975	2003	В
57	П	П	ГВ	4	4660	Гагарина,20	1975	2003	В
76	П	П	2К	4	4661	Гагарина,18	1975	2003	В
76	П	О	2К	4	4661	Гагарина,18	1975	2003	В
57	П	П	ГВ	4	4661	Гагарина,18	1975	2003	В
89	П	П	2К	6	4663	Гагарина,14	1975	2019	В
89	П	О	2К	6	4663	Гагарина,14	1975	2019	В
57	П	П	ГВ	6	4663	Гагарина,14	1975	2003	В
89	П	П	2К	7	4609	Гагарина,13	1975	2003	В
89	П	О	2К	7	4609	Гагарина,13	1975	2003	В
57	П	П	ГВ	28	4663	Гагарина,13	2003	2019	В
89	П	П	2К	5	4666	Гагарина,10	1975	2003	В
89	П	О	2К	5	4666	Гагарина,10	1975	2003	В
57	П	П	ГВ	5	4666	Гагарина,10	1975	2003	В
89	П	П	2К	8	4612	Гагарина,9	1975	2019	В
89	П	О	2К	8	4612	Гагарина,9	1975	2019	В
57	П	П	ГВ	30	4666	Гагарина,9	1975	2003	В
89	П	П	2К	8	4668	Гагарина,6	1975	2017	В
89	П	О	2К	8	4668	Гагарина,6	1975	2017	В
57	П	П	ГВ	8	4668	Гагарина,6	1975	2017	В
89	П	П	2К	11	4614	Гагарина,5	1975	2017	В
89	П	О	2К	11	4614	Гагарина,5	1975	2017	В
57	П	П	ГВ	33	4668	Гагарина,5	1975	2017	В
108	П	П	2К	12	4631	Королева,3	1985	2003	В
108	П	О	2К	12	4631	Королева,3	1985	2003	В
57	П	П	ГВ	12	4631	Королева,3	1985	2003	В
108	П	П	2К	12	4632	Королева,5	1985	2012	В
108	П	О	2К	12	4632	Королева,5	1985	2012	В
57	П	П	ГВ	12	4632	Королева,5	1985	2012	В
89	П	П	ГВ	56	т.Б	4648	2005	0	В
89	Н	П	ГВ	9,8	4617	т.Б	2005	0	В
133	Н	О	2К	9,8	4617	т.Б	2005	0	В
133	Н	П	2К	9,8	4617	т.Б	2005	0	В
57	П	О	ГВ	90	4632а	4633 ППУ	2007	0	В
57	Н	О	ГВ	61	т.В	ул.Королева 2	2005	2008	В
57	Н	П	ГВ	61	т.В	ул.Королева 2	2005	2008	В
89	Н	О	2К	61	т.В	ул.Королева 2	2005	2008	В
159	П	П	ГВ	62	4634	4635	2004	2022	В
108	П	П	ГВ	142	4633	4634	2004	0	В
89	П	П	ГВ	56	4635	4636	2004	2012	В
89	П	П	ГВ	14	4638	Королева,15	2004	2013	В
89	П	П	ГВ	47	4636	4638	2004	2013	В
76	П	П	ГВ	50	Королева,15	военторг	2004	0	В
76	П	П	ГВ	43	военторг	4639	2004	0	В
76	П	П	ГВ	46	4639	Королева,17	2004	2010	В
76	П	П	ГВ	88	Королева,17	4640	2004	2013	В
57	П	П	ГВ	42	4640	4641	2004	0	В
108	П	П	ГВ	74	4643а	4644	2004	2004	В
108	П	П	ГВ	33	4643	4643а	2004	2004	В
108	П	П	ГВ	49	4644	4645	2004	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	208	4646а	4643	1991	2004	В
219	П	П	2К	208	4646а	4643	1991	2004	В
219	П	О	2К	208	4646а	4643	1991	2004	В
76	П	П	ГВ	3	4643а	Королева,21	2004	2004	В
108	П	П	2К	3	4643а	Королева,21	1985	2004	В
108	П	О	2К	3	4643а	Королева,21	1985	2004	В
76	П	П	ГВ	8	4644	Королева,23	2004	2004	В
108	П	П	2К	8	4644	Королева,23	1985	2004	В
108	П	О	2К	8	4644	Королева,23	1985	2004	В
76	П	П	ГВ	18	4645	Королева,25	2004	2004	В
108	П	П	2К	18	4645	Королева,25	1985	2004	В
108	П	О	2К	18	4645	Королева,25	1985	2004	В
76	П	П	ГВ	98	4645	Королева,29	2004	0	В
108	П	П	2К	98	4645	Королева,29	1985	2004	В
108	П	О	2К	98	4645	Королева,29	1985	2004	В
159	П	П	ГВ	60	4642	4643	2004	2004	В
57	П	П	ГВ	24	4642	Королева,13	2004	2004	В
108	П	П	2К	24	4642	Королева,13	1979	2004	В
108	П	О	2К	24	4642	Королева,13	1979	2004	В
159	П	П	ГВ	95	4635	4642	2004	2004	В
57	П	П	ГВ	27	4636	4637,Корол,15/1	2004	2022	В
57	П	П	ГВ	11	4640	Королева,19	2004	0	В
108	П	П	2К	11	4640	Королева,19	1982	2004	В
108	П	О	2К	11	4640	Королева,19	1982	2004	В
57	П	П	ГВ	16	4641	Королева,27	2004	0	В
89	П	П	2К	16	4641	Королева,27	1982	2004	В
89	П	О	2К	16	4641	Королева,27	1982	2004	В
57	П	П	ГВ	50	4662	Гагарина,16	2004	2020	В
76	П	П	2К	50	4662	Гагарина,16	1985	2020	В
76	П	О	2К	50	4662	Гагарина,16	1985	2020	В
159	Н	П	ГВ	191,6	46466	4646а	2004	0	В
219	Н	П	2К	191,6	46466	4646а	1979	2004	В
219	Н	О	2К	191,6	46466	4646а	1979	2004	В
89	П	П	2К	10	4652	Гагарина,17	1989	2005	В
89	П	О	2К	10	4652	Гагарина,17	1989	2005	В
76	П	П	2К	11	4654	Гагарина,15	1989	2005	В
76	П	О	2К	11	4654	Гагарина,15	1989	2005	В
57	П	О	ГВ	38,7	4632	4632а	2005	2008	В
57	П	П	ГВ	38,7	4632	4632а	2005	2008	В
89	П	П	2К	12,4	4657	Королева,1/1	2005	2007	В
89	П	О	2К	12,4	4657	Королева,1/1	2005	2007	В
57	П	П	ГВ	97	4602	4626	2004	0	В
89	П	П	2К	19,4	4684	Гагарина,26	1989	2006	В
89	П	О	2К	19,4	4684	Гагарина,26	1989	2006	В
89	П	П	2К	18	4683	Гагарина,28	1989	2008	В
89	П	О	2К	18	4683	Гагарина,28	1989	2008	В
108	П	П	2К	22	4634	Королева,7	1985	2018	В
108	П	О	2К	22	4634	Королева,7	1985	2018	В
57	П	П	ГВ	22	4634	Королева,7	1985	2018	В
108	П	П	2К	10	4634	Королева,9	1985	2021	В
108	П	О	2К	10	4634	Королева,9	1985	2021	В
57	П	П	ГВ	10	4634	Королева,9	1985	2021	В
89	П	П	2К	45	Королева,9	Королева,11	1982	2009	В
89	П	О	2К	45	Королева,9	Королева,11	1982	2009	В
108	П	П	2К	43	4630	Королева,1	2005	2019	В
108	П	О	2К	43	4630	Королева,1	2005	2019	В
76	П	П	ГВ	43	4630	Королева,1	2005	2019	В
76	П	П	ГВ	12,4	4657	Королева,1/1	2005	2007	В
76	П	П	ГВ	22,8	4656	4657	2005	2007	В
89	П	О	2К	3	4606	4660	1985	2003	В



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
89	П	П	2К	4	4608	4661	1983	2003	В
89	П	О	2К	4	4608	4661	1983	2003	В
57	П	П	ГВ	48,6	4683	4684	2005	2008	В
76	П	П	ГВ	115,5	4681	4683	2005	2008	В
133	П	О	2К	64,5	4605	46056	2005	0	В
76	П	П	ГВ	34,5	4605a	4681	2005	2008	В
133	П	П	2К	64,5	4605	46056	2005	0	В
76	П	П	ГВ	63,4	4655	4656	2005	2007	В
57	Н	П	ГВ	67	т.П	т.Р	2005	2008	В
76	П	П	ГВ	39,2	4654	4652	2005	2007	В
57	Н	О	ГВ	67	т.П	т.Р	2005	2008	В
57	П	П	ГВ	11	4654	Гагарина,15	2005	0	В
76	П	П	ГВ	46	4655	4654	2005	2007	В
89	П	П	2К	24	т.Р	т.В	2005	2008	В
76	П	П	ГВ	10	4652	Гагарина,17	1989	2005	В
89	Н	О	2К	67	т.П	т.Р	2005	2008	В
89	Н	П	2К	67	т.П	т.Р	2005	2008	В
89	Н	П	2К	61	т.В	ул.Королева 2	2005	2008	В
57	П	П	ГВ	24	т.Р	т.В	2005	2008	В
57	П	О	ГВ	24	т.Р	т.В	2005	2008	В
89	П	О	2К	24	т.Р	т.В	2005	2008	В
57	П	О	ГВ	85,5	4658	4655	2005	2007	В
89	П	П	ГВ	85,5	4658	4655	2005	2007	В
89	П	О	2К	38	т.3	4672	2005	0	В
89	П	П	ГВ	104	4648	4649	2005	0	В
89	П	П	2К	38	т.3	4672	2005	0	В
57	П	П	ГВ	13,4	4648	Гагарина,1	2005	0	В
76	П	П	ГВ	16	4649	Гагарина,11	2005	0	В
57	П	П	ГВ	42,8	4649	Гагарина,7	2005	0	В
76	П	О	2К	40	4615	4670	1992	2011	В
76	П	П	2К	40	4615	4670	1992	2011	В
57	П	П	ГВ	45	Королева,9	Королева,11	1982	2009	В
159	П	П	2К	85,5	4658	4655	2005	2007	В
159	П	О	2К	85,5	4658	4655	2005	2007	В
89	Н	П	2К	158,1	4647	4647a	2005	2008	В
89	Н	О	2К	158,1	4647	4647a	2005	2008	В
57	Н	О	ГВ	52	46056	4605a	2005	2019	В
108	Н	П	ГВ	52	46056	4605a	2005	0	В
133	Н	О	2К	52	46056	4605a	2005	0	В
133	Н	П	2К	52	46056	4605a	2005	0	В
89	П	П	2К	22,8	4656	4657	1990	2007	В
89	П	О	2К	22,8	4656	4657	1990	2007	В
76	П	О	ГВ	40	4670	4615	2005	2011	В
159	П	П	ГВ	40	4670	4615	2005	2011	В
57	П	П	ГВ	30	4658	4659	2010	0	В
57	П	П	ГВ	12	4605a	Гагарина,22	2005	0	В
108	П	О	2К	12	4605a	Гагарина,22	2005	0	В
108	П	П	2К	12	4605a	Гагарина,22	2005	0	В
426	П	П	2К	65,7	4600	4600a ППУ	1983	2017	В
426	П	О	2К	37,8	4600	4600a ППУ	1983	2017	В
57	П	П	ГВ	24,6	4628	4628a	2021	0	В
57	П	О	2К	24,6	4628	4628a	2021	0	В
57	П	П	2К	24,6	4628	4628a	2021	0	В
76	Н	П	ГВ	158,1	4647	4647a	2005	2008	В
57	Н	О	ГВ	158,1	4647	4647a	2005	2008	В
89	П	П	2К	16,2	4647a	Королева,4	2005	0	В
89	П	О	2К	16,2	4647a	Королева,4	2005	0	В
76	П	П	ГВ	16,2	4647a	Королева,4	2005	0	В
57	П	О	ГВ	16,2	4647a	Королева,4	2005	0	В
219	П	П	2К	55,8	4603	4603a	2005	2008	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
219	П	О	2К	55,8	4603	4603а	2005	2008	В
108	П	П	ГВ	55,8	4603	4603а	2005	2008	В
57	П	О	ГВ	55,8	4603	4603а	2005	2008	В
219	П	П	2К	141,4	4603а	подвал школы	2005	0	В
219	П	О	2К	141,4	4603а	подвал школы	2005	0	В
108	П	П	ГВ	141,4	4603а	подвал школы	2005	0	В
57	П	О	ГВ	141,4	4603а	подвал школы	2005	0	В
159	П	П	2К	37,7	подвал школы	4658	2005	2007	В
159	П	О	2К	37,7	подвал школы	4658	2005	2007	В
89	П	П	ГВ	37,7	подвал школы	4658	2005	2007	В
57	П	О	ГВ	37,7	подвал школы	4658	2005	2007	В
219	П	П	2К	38,4	4646	4646б	1979	2014	В
219	П	О	2К	38,4	4646	4646б	1979	2014	В
57	Н	П	2К	57	Котельная 56	забор	1983	0	В
426	П	П	2К	64	4600а	4600б	2007	0	В
426	П	О	2К	64	4600а	4600б	2007	0	В
219	П	П	ГВ	64	4600а	4600б	2007	0	В
108	П	О	ГВ	64	4600а	4600б	2007	0	В
426	П	П	2К	259	4600б	4601	1983	2018	В
426	П	О	2К	259	4600б	4601	1983	2018	В
219	П	П	ГВ	259	4600б	4601	2003	2018	В
108	П	О	ГВ	259	4600б	4601	2003	2018	В
57	П	П	ГВ	19	4651	4629	2008	0	В
57	П	П	ГВ	44	4652	4651	2008	0	В
				20543,9					

**Продолжение Таблицы 3.9 – Параметры тепловых сетей от котельной №62**

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К- первич. 2К- вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
159	П	П	ГВ	16	транзит	кот.62	1987	2019	В
325	П	О	2К	16	транзит	кот.62	1987	2019	В
57	П	О	2К	9,5	5052	ЛЮС,2	1960	2007	В
57	П	П	2К	9,5	5052	ЛЮС,2	1960	2007	В
325	П	П	2К	16	транзит	кот.62	1987	2019	В
133	Н	О	2К	43,1	5044а	5055	1992	2010	В
133	Н	П	2К	43,1	5044а	5055	1992	2010	В
325	П	О	2К	18,5	Котельная 62	5001	1987	2019	В
325	П	П	2К	18,5	Котельная 62	5001	1987	2019	В
325	П	П	2К	34,7	5001	5001а	1987	2019	В
325	П	О	2К	34,7	5001	5001а	1987	2019	В
325	П	П	2К	46,3	5001а	5003	1987	2019	В
325	П	О	2К	46,3	5001а	5003	1987	2019	В
219	П	П	2К	32	5003	5004	1988	0	В
219	П	О	2К	32	5003	5004	1988	0	В
219	П	П	2К	48	5004	5005	1988	0	В
219	П	О	2К	48	5004	5005	1988	0	В
159	П	П	ГВ	48	5004	5005	1988	0	В
219	П	П	2К	124	5005	5006	1988	0	В
219	П	О	2К	124	5005	5006	1988	0	В
159	П	П	ГВ	124	5005	5006	1988	0	В
219	П	П	2К	70	5006	5007	1988	0	В
219	П	О	2К	70	5006	5007	1988	0	В
159	П	П	ГВ	70	5006	5007	1988	0	В
219	П	П	2К	150	5007	5010	1988	0	В
219	П	О	2К	150	5007	5010	1988	0	В
159	П	П	ГВ	150	5007	5010	1988	0	В
159	П	П	2К	46	5010	5011	1988	0	В
159	П	О	2К	46	5010	5011	1988	0	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./ откл.
108	П	П	ГВ	46	5010	5011	1988	0	В
159	П	П	2К	54	5011	5013	1988	0	В
159	П	О	2К	54	5011	5013	1988	0	В
108	П	П	ГВ	54	5011	5013	1988	0	В
159	П	П	2К	44	5013	5013а	1988	0	В
159	П	О	2К	44	5013	5013а	1988	0	В
108	П	П	ГВ	44	5013	5013а	1988	0	В
159	П	П	ГВ	18,5	Котельная 62	5001	1987	2019	В
159	П	П	ГВ	34,7		5001а	1987	2019	В
159	П	П	ГВ	46,3		5003	1987	2019	В
159	П	П	ГВ	32	5003	5004	1988	0	В
159	П	П	2К	260	5013а	5015	1988	0	В
159	П	О	2К	260	5013а	5015	1988	0	В
108	П	П	ГВ	260	5013а	5015	1988	0	В
159	П	П	2К	40	5015	5019	1988	0	В
159	П	О	2К	40	5015	5019	1988	0	В
108	П	П	ГВ	40	5015	5019	1988	0	В
108	П	П	2К	54	5019	5020	1988	0	В
108	П	О	2К	54	5019	5020	1988	0	В
89	П	П	ГВ	54	5019	5020	1988	0	В
325	П	П	2К	66	5003	5033а	1989	0	В
325	П	О	2К	66	5003	5033а	1989	0	В
159	П	П	ГВ	66	5003	5033а	1989	0	В
219	П	П	2К	36	5033а	5060	1989	0	В
219	П	О	2К	36	5033а	5060	1989	0	В
108	П	П	ГВ	36	5033а	5060	1989	0	В
219	П	П	2К	26	5060	5061	1989	0	В
219	П	О	2К	26	5060	5061	1989	0	В
108	П	П	ГВ	26	5060	5061	1989	0	В
133	П	О	2К	20	5044	5045	1980	0	В
273	П	П	2К	26	5033а	5033	1976	0	В
273	П	О	2К	26	5033а	5033	1976	0	В
133	П	П	ГВ	26	5033а	5033	1976	0	В
273	П	П	2К	54	5033	5038	1976	0	В
273	П	О	2К	54	5033	5038	1976	0	В
133	П	П	ГВ	54	5033	5038	1976	0	В
273	П	П	2К	32	5038	5040	1976	0	В
273	П	О	2К	32	5038	5040	1976	0	В
133	П	П	ГВ	32	5038	5040	1976	0	В
273	П	П	2К	24	5040	5041	1976	0	В
273	П	О	2К	24	5040	5041	1976	0	В
133	П	П	ГВ	24	5040	5041	1976	0	В
133	П	П	2К	14	5041	5042	1976	0	В
133	П	О	2К	14	5041	5042	1976	0	В
89	П	П	ГВ	14	5041	5042	1976	0	В
133	П	П	2К	40	5041	5043	1976	0	В
133	П	О	2К	40	5041	5043	1976	0	В
89	П	П	ГВ	40	5041	5043	1976	0	В
133	Н	П	2К	65	5043	5043б	1989	2010	В
133	Н	О	2К	65	5043	5043б	1989	2010	В
89	Н	П	ГВ	65	5043	5043б	1989	2010	В
133	Н	П	2К	40	5043б	5044	1989	2010	В
133	Н	О	2К	40	5043б	5044	1989	2010	В
89	Н	П	ГВ	40	5043б	5044	1989	2010	В
133	П	П	2К	13	5044	5044а	1992	2010	В
133	П	О	2К	13	5044	5044а	1992	2010	В
89	П	П	ГВ	13	5044	5044а	1992	2010	В
133	Н	П	2К	24	5055	5055а	1992	2010	В
133	Н	О	2К	24	5055	5055а	1992	2010	В
89	Н	П	ГВ	24	5055	5055а	1992	2010	В

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

диаметр	Вид прокл. П-подз. Н-надз.	Вид уч-ка П-подающ. О-обр.	Тип уч-ка 1К-первич. 2К-вторич. ГВ-гор.вода	протяжен. М	начальная камера	конечная камера	год ввода	год кап. ремонта	Вкл./откл.
133	П	П	2К	20	5055а	5054	1992	2010	В
133	П	О	2К	20	5055а	5054	1992	2010	В
89	П	П	ГВ	20	5055а	5054	1992	2010	В
133	П	П	2К	42	5054	5056	1992	2010	В
133	П	О	2К	42	5054	5056	1992	2010	В
89	П	П	ГВ	42	5054	5056	1992	2010	В
89	П	П	2К	74	5056	5053	1992	2015	В
89	П	О	2К	74	5056	5053	1992	2015	В
57	П	П	ГВ	74	5056	5053	1992	2015	В
108	П	П	2К	80	5053		1992	0	В
108	П	О	2К	80	5053		1992	0	В
57	П	П	ГВ	80	5053		1992	0	В
89	П	П	2К	20		5052	1976	0	В
89	П	О	2К	20		5052	1976	0	В
57	П	П	ГВ	20		5052	1976	0	В
108	П	П	2К	12		5051а	1976	0	В
108	П	О	2К	12		5051а	1976	0	В
57	П	П	ГВ	12		5051а	1976	0	В
89	П	П	2К	120	5044	5045 ППУ	1980	2009	В
89	П	О	2К	120	5044	5045 ППУ	1980	2009	В
133	П	П	2К	20	5044	5045	1980	0	В
76	П	П	2К	58	5045	5047	1989	2010	В
76	П	О	2К	58	5045	5047	1989	2010	В
76	П	П	2К	83,8	5047	5049а	1989	2014	В
76	П	О	2К	83,8	5047	5049а	1989	2014	В
57	П	П	ГВ	9,5	5052	ЛОС,2	1960	2007	В
57	П	П	2К	9,5	5051а	ЛОС,1	1967	2013	В
57	П	О	2К	9,5	5051а	ЛОС,1	1967	2013	В
57	П	П	ГВ	9,5	5051а	ЛОС,1	1967	2013	В
108	П	П	2К	3	5056	Пионерская,3	1976	0	В
108	П	О	2К	3	5056	Пионерская,3	1976	0	В
57	П	П	ГВ	3	5056	Пионерская,3	1976	0	В
57	П	П	2К	11	5054	Пионерская,1	1971	2009	В
57	П	О	2К	11	5054	Пионерская,1	1971	2009	В
57	П	П	ГВ	11	5054	Пионерская,1	1971	2009	В
57	П	П	2К	12	5053	Пионерская,3к.1	1988	0	В
57	П	О	2К	12	5053	Пионерская,3к.1	1988	0	В
57	П	П	ГВ	12	5053	Пионерская,3к.1	1988	0	В
76	П	П	2К	52,9	5060	Пионерская,13	1993	2019	В
76	П	О	2К	52,9	5060	Пионерская,13	1993	2019	В
57	П	П	ГВ	52,9	5060	Пионерская,13	1993	2019	В
89	Н	П	ГВ	43,1	5044а		1992	2010	В
89	П	П	2К	38	5042	Пионерская,6	1971	2013	В
89	П	О	2К	38	5042	Пионерская,6	1971	2013	В
57	П	П	ГВ	38	5042	Пионерская,6	1971	2013	В
57	Н	П	2К	99	5052	Раздольная,2	2006	0	В
57	Н	О	2К	99	5052	Раздольная,2	2006	0	В
45	П	П	2К	20	5011	Пионерская,2а	1970	0	В
45	П	О	2К	20	5011	Пионерская,2а	1970	0	В
45	П	П	ГВ	20	5011	Пионерская,2а	1970	0	В
				6595,1					

**Таблица 3.10** – Сводная таблица по параметрам тепловых сетей от котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Источник тепловой энергии	Средневзвешенный диаметр, м	Длина участка (в однотрубном исчислении), м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Котельная №2, Марчеканская, 2, к. 3	134	5298,1	710,5
Котельная №21, Рыбозаводская, 10	97,5	5942,70	579,63

Котельная №43, ул. Авиационная, 10	92	1737	160,5
Котельная №44, м-н Радист	82	968,40	79,30
Котельная №45	108,8	3350,80	364,65
Котельная №46, ул. Майская, б/н	131	14368,50	1879,30
Котельная №47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	112,4	20616,60	2316,28
Котельная №56, ул. Гагарина, 25	167	20864,30	3489,51
Котельная №62, ул. Пионерская, 2	148	6595,10	976,07
Итого:	132,4	79741,50	10555,73

**Таблица 3.11** – Сводная таблица по параметрам тепловых сетей от ЦТП МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Источник тепловой энергии	Средневзвешенный диаметр, м	Длина участка (в однострубно́м исчислении), м	Материальная характеристика, м²	Объём сети, м³
ЦТП №1	212,4	48799,30	10366,56	2258,822
ЦТП №2	208,6	59799,30	12474,59	2575,115
ЦТП №3	107,4	2035,00	218,51	16,67
ЦТП №4	207,8	33834,20	7031,31	1613,181
ЦТП №5	210,2	28992,50	6095,19	1329,087
ЦТП №6	197	20060,90	3947,91	828,323
ЦТП №8	213	3253,40	693,90	129,04
ЦТП №9	213	17676,10	3771,39	795,27
ЦТП №10	367,5	22556,00	8288,93	3550,732
ЦТП №11	223	20406,60	4550,71	1145,102
ЦТП №12	196	40169,30	7891,12	1570,083
ЦТП №13	200	26224,40	5256,98	1067,719
Итого:	218	323807,00	70587,08	16879,14

Подключенная тепловая нагрузка к тепловым сетям приведена в разделе 5 настоящей Главы.

Для компенсации температурных расширений трубопроводов применяются П-образные компенсаторы. Кроме того, на тепловых сетях имеются участки самокомпенсации.

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

На тепловых сетях от котельных МУП. Г. Магадана применяются чугунные, стальные фланцевые задвижки.

Количество арматуры, установленной на тепловых сетях по МТЭЦ приведено в таблице 3.12.

Полный перечень по количеству секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях города представлен в электронной модели являющейся неотъемлемой частью схемы теплоснабжения.

**Таблица 3.12** – Количество арматуры, установленной на тепловых сетях по источникам теплоснабжения

Название ТК, ТП, ЦТП, павильонов	Тип камеры	Тип и количество арматуры	
		секционирующей	регулирующей
ЦТП-7	ЦТП		
ТБК-2	ТК	6	
ТБК-3	ТК		

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Название ТК, ТП, ЦТП, павильонов	Тип камеры	Тип и количество арматуры	
		секционирующей	регулирующей
ТБК-4	ТК	9	
ТБК-4а	ТК	3	
ТБК-5	ТК		
ТБК-6	ТК	3	
ТБК-7	ТК	3	
ТБК-8	ТК	6	
ТБК-9	ТК	3	
ТБК-10	ТК	6	
ТБК-11	ТК	6	
ТБК-12	ТК	3	
ТБК-13	ТК	3	
ТБК-14	ТК	3	
ТБК-15	ТК	3	
ТБК-16	ТК		
ТБК-17	ТК	3	
ТБК-18	ТК	3	
ТБК-19	ТК		
ТБК-20	ТК	6	
ТБК-21	ТК	6	
ТБК-21а	ТК	6	
ТБК-22	ТК	3	
ТБК-23	ТК	3	
ТБК-23а	ТК	6	
ТБК-24	ТК	6	
ТБК-25	ТК	3	
ТБК-26	ТК	3	
ТБК-27	ТК	3	
ТБК-28	ТК	6	
ТБК-29	ТК	3	
ТБК-30	ТК	6	
ТБК-32	ТК	6	
ТБК-33	ТК		
ТБК-34	ТК	6	
ТБК-35	ТК	3	
ТБК-36	ТК	3	
ТБК-37	ТК	3	
ТБК-38	ТК		
ТБК-39	ТК	6	
ТБК-40	ТК	3	
ТБК-41	ТК	9	
ТБК-42	ТК	3	
ТБК-42а	ТК		
ТБК-43	ТК	3	
ТБК-44	ТК		
ТБК-44а	ТК	3	
ТБК-45	ТК	3	
ТБК-45а	ТК	6	
ТБК-48	ТК	3	
ТБК-49	ТК	3	
ТБК-50	ТК	6	
ТБК-52	ТК		
ТБК-53	ТК		
ТБК-54	ТК	3	
ТБК-56	ТК		

Название ТК, ТП, ЦТП, павильонов	Тип камеры	Тип и количество арматуры	
		секционирующей	регулирующей
ТВК-57	ТК		
ТВК-61	ТК	9	
ТВК-62	ТК	3	
ТВК-63	ТК	3	
ТВК-64	ТК	3	
ТВК-66	ТК	3	
ТВК-67	ТК		
ТВК-67а	ТК		
ТВК-68	ТК	3	
ТК-1	ТК		
ТК-11/пг	ТК		
ТК-11/пг	ТК		
УТ-1	ТК	6	
УТ-2	ТК	6	
ТП-1	ТП	9	

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

Каналы при канальной прокладке трубопроводов собраны из лотковых элементов, перекрываемых плоскими съемными плитами. Наружные поверхности каналов защищены гидроизоляцией. Для размещения арматуры смонтированы тепловые камеры. Строительная часть камер выполнена в основном из железобетона, с устройством монолитных участков бетона. Перекрытие камер выполняется из железобетонных плит перекрытия. По наружным поверхностям стен камер, соприкасающихся с грунтом, выполняется обмазочная гидроизоляция горячим битумом. В перекрытии камер устанавливаются чугунные люки. Сведения по строительным особенностям тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов приведены таблице 3.13.

**Таблица 3.13** – Сведения по строительным особенностям тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
5	3350	4500	2800	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Правонабережная д.18
6а	3000	5400	3100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Правонабережная д. 14
6а	3000	5400	3100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Советская д.1
8	2700	3600	2100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Советская д.5
9	1600	3700	2100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Советская д.9
10	1750	2900	2100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Советская д.9
11	1600	3100	2100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Советская д.5
12	3000	3600	3350	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Советская д.5



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
13	1800	2500	3100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Советская д.9
13	1800	2500	3100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Советская д.15
14	5000	7000	6000	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Советская д.15
4	2700	3100	2600	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Транспортная
Тп12	3000	3600	3350	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Советская д.5
414А	3000	4000	4000	400	Плита	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб. р. Магаданки д. 12
415	2000	4000	4000	400	Плита	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб. р. Магаданки д. 12
414	6000	8000	7000	400	Плита	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб. р. Магаданки д. 12
Тп-б	2500	4800	3000	400		Два слоя рубероида на битумной мастике		Наб. р. Магаданки д. 12
Тп-в	5600	4600	3700	400		Два слоя рубероида на битумной мастике		Наб. р. Магаданки д. 12
2а	2000	Проходной канал	1500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 20
					ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 18
3	2000	1700	1600	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 24
2	2000	1800	1800	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 24
21	2800	3600	4200	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 24
5	2400	3100	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д. 20
7	2100	2400	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 24 к. 1
7	2100	2400	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 24 к. 1
14	2600	4200	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д. 23
127	2000	3700	2600	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Советская, 28 -ул. Вострецова4
22	2200	2600	3100	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д. 27
23	5100	4000	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 30
24	1700	2600	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 30
471	2000	2000	2000	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д. 27
59а	2100	5000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д. 32
42	1800	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блоки	Школьный пер-к д. 7
64	1800	2900	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блоки	Школьный пер-к д. 3
43	2000	3600	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Школьный пер-к д. 7
44	1700	4100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Школьный пер-к д. 7

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
45	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Портовая д. 4
46	2000	2000	2600	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Портовая д. 4
47	2000	3000	3500	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Портовая д. 4
48	2000	2000	3500	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Портовая д. 2
49	2000	2400	3500	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Портовая д. 2
50	2000	2400	3500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Портовая д. 2
51	1600	4200	1600	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Ленина д. 22
52	2000	2300	2300	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Ленина д. 22
53	2000	2200	2500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Ленина д. 22
54	1800	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Ленина д. 20
59	1500	3000	2000	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д. 32
57	1800	2000	1800	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Пр. К.Маркса д. 36/20
56	2000	5200	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса
59а	2100	5000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д. 32
58	1800	5200	3500	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пер. Школьный д. 1
62	1700	2000	1300	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пер. Школьный д. 1
63	1800	2300	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блоки	пер. Школьный д. 3
538	1600	6000	3500	400	ж/б плиты		ФБС	Пр. К. Маркса д. 5 Транспортная
121	4800	3000	3050	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.18
120	2350	2900	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Советская д.26
150	2000	3000	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса д. 18
122	1500	5300	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.19
8	3100	4800	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса д. 20
124	3000	3300	2500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.23
14	2600	4200	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.23
123	1500	7100	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.22
128	2200	2800	2700	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.24
15	4200	4100	2500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. Вострцова,4
125	1600	2000	1100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Советская д.24

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
126	2200	2600	2700	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Советская д.28
133	1200	2900	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		ул. Верхняя
135	1600	3000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		ул. Вострещова
137	1300	2700	2000	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Верхняя, д.21
147	1700	1800	1500	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Верхняя, д.24
140a	1600	2100	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Транспортная, д.17
148	800	2000	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. Вострещова д.5
147a	1700	2600	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. Вострещова д.25
149	1300	1570	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. Вострещова д.5
151	2500	3600	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.18
153	1740	3560	2960	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.16
154	2500	5000	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.16
154a	3000	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.14
160	2300	4800	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.14
156a	2000	1800	1800	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.12
170 (171)	1700	4000	4000	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.10
156	2000	Прох. канал	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.12
161	3000	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.14
159	1600	1700	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Транспортная, д.11
161a	2000	3400	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.11
163	1900	2500	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 15а
163a	2600	6000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 15а
140	1900	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 17
163б	1700	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 17
164	1860	Проходной канал	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Транспортная д. 17
164a	3000	3100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 17
165	1700	3000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д. 17
166	1600	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	2-ой Транспортный пер., д.4
193	2500	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	2-ой Транспортный пер., д.4

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
69	2100	4200	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блоки	пр. К. Маркса д.10
170(17 0а)	2000	1700	2000	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.8
176	1500	4000	3000	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.8
176а	1900	3500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.8
176а	1900	3500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.4
182б	2500	4800	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.1
182б	2500	4800	3800	400			ФБС	пр. К.Маркса д.1
187а	1500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6а
187	1500	2500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
191	1400	2800	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
193а	1400	1500	1400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.8а
194	1700	3000	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
192	1400	2500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко д.8а
202	1160	3350	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко д.10
203	3000	2800	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко д.10
202б	2000	2200	2600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко д.10
202а	1500	3300	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко д.10
205	1450	2100	2100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	III Тр-ный пер.д.10
206	1300	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	III Тр-ный пер.д.10
187а	1500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6а
187	1500	2500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
191	1400	2800	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
193а	1400	1500	1400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.8а
194	1700	3000	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Солдатенко д.6
207	1800	3500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	3-ий транспортный пер.,д.12
208	1300	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	3-ий транспортный пер.,д.12
208а	1700	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	3-ий транспортный пер.,д.11
208б	1700	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	3-ий транспортный пер.,д.11
221	800	1300	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса, д.38

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
225	4000	4100	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса
223	1000	1300	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. Ленина д.19
226	3100	3700	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса, д.38
229	4000	4500	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса, д.40
230	2000	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса, д.40
231	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса, д.40
233	4700	3700	2930	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.44
234	2100	4800	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.44
235	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		пр. К.Маркса д.48
236				400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		пр. К.Маркса д.50
280	1400	2000	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.48
236а	1900	2900	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.50
237	1900	5300	4800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.50
238	1500	1500	1500	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.50
251	2240	1600	1300	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.50
239	1500	2500	2500	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.16
240	1500	2000	1500	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса – ул. Парковая
241	1300	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Парковая, 18
243	2500	2700	2000	400	ж/б плиты		ФБС	ул. Парковая, 18
245	2870	4400	3400	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	ул. Парковая, 19
253	2300	4100	3100	400	ж/б плиты	2 слоя рубероида с промазкой швов горячим битумом	Монолитный ж/б	ул. Парковая, 19
252	2000	5000	5000	400	ж/б плиты	2 слоя рубероида с промазкой швов горячим битумом	Монолитный ж/б	ул. Парковая
261	1900	3000	4300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Парковая, 15
743	2400	4100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Парковая, 21
256а	2500	4500	3000	400	ж/б плиты	2слоя рубероида по битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 54а
257	2000	4200	3800	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 54а
257а	1400	канал	1300	400	ж/б плиты		Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 54а
265	2300	3300	3300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д. 54а

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
259	2800	3500	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Якутская д.46б
268	4000	6400	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Парковая, 15
300а	2000	4000	3700	Толщина	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.47
260	2500	3180	3060	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Якутская д.46б
258	2500	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул. Парковая, 15
806	2800	3100	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.48
261а	3000	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.48
270	2100	3200	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.60
242	3000	5250	3750	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	ул. Парковая, 15
267	2100	3200	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса, д.56
271	2300	3700	4100	Толщина	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса, д.54
256	1500	4500	3000	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса, д.54а
271а	1800	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса
271	1900	2300	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.56
274	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.56
277	2500	3150	4400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.39
278	3000	5400	4100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.39
283	2500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.41а
280а	1200	2500	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.41
286	2200	4500	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.12
374	2000	4200	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.10
289	2500	4500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.11а
290	2000	3000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.11
298	3000	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.47/2
289	2500	4500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.11а
291	3000	3500	2000	Толщина	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.11
297	2800	3100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса
301	2300	4200	3700	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.47
302	2700	5000	4100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.49



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
295	3000	4500	4100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.49б
303	2700	4500	4100	100	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.49
304	2000	3600	3200	100	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.49
305	2900	3600	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса д.51/14
306	2200	3400	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса д.51/14
307	2000	3400	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.14
318	2000	4300	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.14
310a	1800	2500	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.14
311a	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.19а
313	2400	4250	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.20а
310	1800	2800	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.14
311	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.19
295	3000	4500	4100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К. Маркса д. 49б
315	2000	3500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.10
316	2000	3600	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.10
317	4000	4300	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.10
312	2500	6000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.14
331	2600	3000	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.17
341a	2500	6000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.17
350a	3100	4000	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.7/15
346	2800	3750	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.7/15
352	2000	5000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.11
354	1500	2100	1400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.9
356a	1600	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.9 – ул. Парковая ба
360	2000	3100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 24а
356	1800	3100	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.6а
361	1800	1600	2100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.26а
362a	2600	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.24
361a	2000	2600	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.2



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
362	2000	2000	1700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.24
363	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.18
364	2100	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.18
382a	2000	4400	5400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пл. Горького д.6-пл. Горького д.6а
365	2200	4200	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пл. Горького д.6
366	2000	3000	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.6
367	2000	3000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.8а
369	1750	2130	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького
350	2000	4200	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.11
353	1700	2500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.9
371a	2000	проходной	2140	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.10
373	2000	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая 10/10
374	2000	4200	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.10
371	2700	4300	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.10
368	2000	4200	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.8а
377	1400	6000	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.7
379	2300	2600	1900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.9
370	4100	5400	5400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.9
376 a	2400	1600	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.9
378	2700	2500	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.6
380	2400	1700	3400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.7
382	2700	1400	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького д.3
383	1400	1200	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	2-ой пр. Горького3
392	2400	3100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.6
393	3000	3200	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.6
394	2400	3000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.6
395	2000	3300	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.12
400	1800	2500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.10
381	3000	3600	3300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.14

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
427	1200	1200	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.4
429	2100	3700	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.4
391	2500	3050	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.6
380a	2500	2700	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.7
426	1800	2000	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.4
431	1800	4700	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.11
432	1800	4700	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.11
433	1900	4200	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького д.2
435	2000	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К.Маркса д.33/15
434	1500	2000	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.9
441	1500	2000	2000	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Ленина д.12
442	1500	1800	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Ленина д.10
443	1000	1200	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Ленина д.8
444	1500	1500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Ленина д.6
444a	1700	1300	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.6
445	1700	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.7
430	2300	5600	6200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.11
440	2000	4000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.12
461	1500	1800	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.14
462	2000	2100	1900	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Ленина д.16
463	1500	1300	1300	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Ленина д.18
464	1200	1100	1200	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.31/18
465	2000	1300	1500	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	пр. К.Маркса д.31/18
466	1300	1300	1300	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.31
467	1500	1100	1100	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.31
468	1300	2000	1300	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.31/18
469	1800	4000	5000	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.31/18
472	1300	1400	1800	120	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса д.27
476	1100	1300	950	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского, 7А

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
460	1800	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина д.1/14
477	1400	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина д.1/14
478	1400	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Пушкина д.3
479	1100	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Пушкина д.5
482	1200	3000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина д.6
480	2400	5000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина д.7
483	1900	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Дзержинского д.3а
484	1500	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	Ул. Дзержинского д.3а
485	1500	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д.5
486	2000	2000	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д.5
487	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д.3
487a	2000	2000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.4
488	2000	2150	2100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д.1
489	2300	2250	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского д.1
490	2200	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.2
481	2000	4600	2600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Пушкина д.7
493	2000	3500	3500	400				Ул. Дзержинского д.6
494	2000	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Дзержинского д.6
495	1700	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Дзержинского д.2
491	2200	3000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Дзержинского-ул. Пушкина
512a	2200	3500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Пушкина 11/11
512	2000	4000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Дзержинского 12
513	1650	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Дзержинского 14а
515	2000	4500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса
522	2700	5000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская, д.12
524	1800	2500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская, д.12 – ул. Пушкина
530	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.17
529	3000	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская, д.14
527	2200	3000	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская, д.14
531	2500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.17

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
532	1500	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.156
533	3000	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.13
534	2500	4600	4500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.11
535	2500	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.11
536	3000	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.11
530	1700	3000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.11
550	2000	3650	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.7
538	1600	6000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса д.5
538a	2500	5000	4500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.14
539	2000	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.14
540	2000	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.12- Пр. К.Маркса
541	2200	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.10
542	2000	4000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.10
542 a	2500	5000	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.8
544	2000	4100	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.6
545	1800	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.5/23
547	1800	1500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Транспортная д.6
543	1600	3200	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная д.5/23
733	1700	4000	1750	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина д.5
736	2600	6500	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.22
735в	2500	3300	2900	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина д.7а
736а	2600	6500	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.22
736	2600	6500	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.22
737а	2100	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина д.6
737б	2000	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина д.6
813а	2000	2500	2300	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Скуридина д.6б
737	2400	4500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.22
738	2000	3500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина д.1/23
811	2800	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Скуридина д.6

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
739	2300	3500	3900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Скуридина д.1/23
740	2200	5400	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Скуридина д.3
741	2300	4000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.21
742	2300	4100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Парковая д.21
135	1600	3000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. Вострещова, 4
141	2000	3000	2100	400				пр. Вострещова, 8
279	2000	5000	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К.Маркса
133	1200	2900	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса , 1
227	2000	1900	1800	400				Пр. К.Маркса , 33/15
136	1800	2500	2500	400	ж/б плиты			Ул. Верхняя
139	2300	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная, 19
142	1200	2000	2800	400				Ул. Транспортная 27
143	3000	4000	4000	400				Ул. Транспортная д.29
134	1500	1200	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	кирпич	ул. Советская д.24
1	4400	6400	5900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская д.15
514	4000	5000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Советская д.15
6605	2500	2000	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6606	2000	1500	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6607	1400	2600	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6608	1350	1600	1400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6620	1500	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 3
6610	1430	1000	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6611	1400	1000	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6612	1250	1400	800	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Ул. Сибирская
6613	1600	1800	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6614	1500	3000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская
6614	1500	3000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 17в
6616	1600	1700	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 23
6621	1000	1100	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 1
6622	1700	2100	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 2 -Ул. Сибирская, 10
6623	1400	2400	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Сибирская, 10 – ул. Песочная

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
6624	1500	1500	1400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная
6625	1500	2100	1700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 23 – ул. Песочная, 21а
6626	1800	2000	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 21а
6627	1400	2100	1600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 19б
6628	1400	1700	1700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 19
6629	1400	2000	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 19а
6630	1800	1700	1100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная, 19б
6631	1800	1400	1100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Песочная
2а	2000	3000	1750	400				Пр. К.Маркса – пр. К.Маркса, 20
2	2000	1800	1800	400				Пр. К.Маркса – пр. К.Маркса, 22
5	2400	3100	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Дзержинского, 20
5	2400	3100	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Дзержинского, 22
431	2100	2400	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Пр. К. Маркса – пр. К, Маркса 24/1
8	3100	4800	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Пр. К. Маркса – пр. К, Маркса 20/1
8	3100	4800	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	блочный	Ул. Советская – ул. Советская, 19/1
14	2600	4200	3700	400				Ул. Советская – ул. Советская, 21
14	2600	4200	3700					Ул. Советская – ул. Советская, 23
44	1700	4100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 4-Ул. Портовая 4 (3)
46	2000	2000	2600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 4-Ул. Портовая 4 (2)
47	2000	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 4-Ул. Портовая 4 (1)
48	2000	2000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 4-Ул. Ленина, 22/2 (6)
49	2000	2400	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 2-Ул. Ленина, 22/2 (5)
50	2000	2400	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Портовая 2-Ул. Ленина, 22/2 (4)
52				400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина, 22/2
52	2000	2300	2300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина - Ул. Ленина, 22/2
53	2000	2200	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина, 22/2
54	1800	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина - Ул. Ленина, 22/2
56	2000	5200	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса – пр. К. Маркса, 36/20
58	1800	5200	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса – пр. К. Маркса, 34



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
62	1700	2000	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса – пр. К. Маркса, 32
63	1800	2300	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Вострецова, 3
135	1600	3000	3200	400				Ул. Школьной -Ул. Школьной, 1
135	1600	3000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Вострецова Вострецова, 4
137	1300	2300	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Вострецова 21
139	2300	4000	3000	400				Ул. Вострецова 10
139	2300	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная 21
140a	1600	2100	1800					Ул. Транспортная 19
141	2000	3000	2100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная 27
141	2000	3000	2100	400				Ул. Транспортная -Ул. Транспортная 25
142	1200	2000	2800					Ул. Транспортная -Ул. Транспортная 29
148	800	2000	2400					Ул. Вострецова – Вострецова,5 (1)
149	1300	1570	1600					Ул. Вострецова,5 – Вострецова,5 (2)
150	2000	3000	5000					Пр. К. Маркса – пр. К. Маркса, 18
153	1740	3560	2960	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса, 16
154	2500	5000	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса, 14
154a	3000	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса, 14/1
159	1600	1700	1500					Ул. Транспортная 11
163a	2600	6000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Транспортная 17
176a	1900	3500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса, 4
176	1500	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пр. К. Маркса, 8
187a	1500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко, 4а
187a	1500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко 6а
191	1400	2800	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко, 6
192	1400	2500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Солдатенко, 8а
221	800	1300	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 38
223	1200	1300	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 19
225	4000	4100	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 38
226	3100	3700	4200					Пр. К.Маркса 40
230	2000	2500	2500	400				Пр. К.Маркса 40
231	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса, 42



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
233	4700	3700	2930	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса, 44
236а	1900	2900	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса, 50
238	1500	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса, 50
239	1500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 16
253	2300	4100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21/1
256а	2500	4500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 54 а
256	1500	4500	300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 54 а
257	1400	канал	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 54 а- Пр. К.Маркса 54 а
265	2300	3300	3300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 54 а- Пр. К.Маркса 54 а
271а	1800	3200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 56
271	2300	3700	4100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 54
277	2500	3150	4400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	2пр Горького, 5
277	2500	3150	4400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	2пр Горького, 5а
280а	1200	2500	2200					Пр. К.Маркса 41
290	2000	3000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 11а
301	2300	4200	3700	400				Пр. К.Маркса 47
302	2700	5000	4100	400				Пр. К.Маркса 49
303	2700	4500	4100	400				Пр. К.Маркса 49
304	2000	3600	3200	400				Пр. К.Маркса 49
305	2900	3600	3000	400				Пр. К.Маркса 51\14
306	2200	3400	3200	400				Ул. Якутская 14
307	2000	3400	3000	400				Ул. Якутская 14
311а	2000	4000	4000	400				Ул. Горького 19
315	2000	3500	3000	400				Ул. Якутская 10(3)
317	4000	4300	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская 10/1
317	4000	4300	3700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская 10
352	2000	5000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 11
360	2000	3100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 24а
361а	2000	2600	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 2 (1)
361а	2000	2600	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 2 (2)
361	1800	1600	2100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 26а
362	2000	2000	1700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 24
364	2100	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 16

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
364	2100	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 18
367	2000	3000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 8
369	1750	2130	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 8 (2)
371	2700	4300	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Горького-ул. Парковая 10/10(1)
373	2000	3000	3000	400				Ул. Горького-ул. Парковая 10/10(3)
373	2000	3000	3000	400				Ул. Горького-ул. Парковая 10/10(2)
377	1400	1200	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 7
379	2300	2600	1900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 7а
379	2300	2600	1900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 9 (школа 2)
380	2500	1700	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 7
382а	2000	4400	5400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького 3а, 3б
383	1400	1200	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького 3
391	2500	3050	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького 6
392	2400	3100	3100	400				пл. Горького 6(3)
394	2400	3000	2900	400				пл. Горького 6(4)
426	1800	2000	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького 4
427	1200	1200	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького 4
431	1800	4700	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 11
433	1900	4200	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького 2
435	2000	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 15 – пр. К.Маркса 33/15 (2)
435	2000	3000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		пр. К.Маркса - пр. К.Маркса , 33/15
442	1500	1800	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 10
443	1000	1200	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 8
444а	1700	1300	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 6
461	1500	1800	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Ул. Ленина 14
462	2000	2100	1900	400				Ул. Ленина 16а
463	1500	1300	1300	400				Ул. Ленина 18
464	1200	1100	1200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 18
465	2000	1300	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Пр. К.Маркса 31 Пр. К.Маркса 31/18
466	1300	1300	1300	400				Пр. К.Маркса -Пр. К.Маркса 31
467	1500	1100	1100	400				Пр. К.Маркса -Пр. К.Маркса 31

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
468	1300	2000	1300	400				Ул. Ленина - Пр. К.Маркса 31/18
468	1300	2000	1300	400				Ул. Ленина - Ул. Ленина 18а
472	1300	1400	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К.Маркса 27 Пр. К.Маркса 27
476	1100	1300	950	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского 9б
477	1700	2000	3500	400				Ул. Ленина 12
477	1700	2000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Ул. Пушкина, 1
481	2000	4600	2600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина, 7
484	1500	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского 3а
484	1500	1500	1500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пушкина 4а
485	1500	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике		Ул. Дзержинского 5
486	2000	2000	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Дзержинского 3
487а	2000	2000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 4
490	2200	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 2
491	2200	3000	3800	400				Ул. Пушкина 9
512	2000	4000	6000	400				Ул. Дзержинского 10
512	2000	4000	6000	400				Ул. Дзержинского 12
513	1650	2000	2000	400				Ул. Дзержинского 14а
514	4000	5000	6000	400				Ул. Дзержинского 14
515	2000	4500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Пр. К. Маркса 23
533	3000	4000	3500	400				Пр. К. Маркса 13
535	2500	4000	3500	400				Пр. К. Маркса 11а
539	2000	3500	3500	400				Ул. Транспортная 14
540	2000	4000	3000	400				Ул. Транспортная 12
541	2200	4000	3000	400				Ул. Транспортная 10
735 6	2000	3000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина 5б
735б	2000	3000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина 5а
735в	2500	3300	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина 7б
735	2500	3300	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Гагарина 7а
737 6	2000	2000	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина, 6а
740	2200	5400	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина, 3
741	2300	4000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21(2)
741	2300	4000	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21/3
742	2300	4100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21/2
742	2300	4100	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21/2

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
743	2400	4100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 21 (3)
811	2800	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Скуридина, 6
13	1600	3000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Советская 21(1)
57	1800	2000	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Пр. К. Маркса 36/20
TK125	1600	2000	1100	200	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская 24
TK№126	2000	3300	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Советская 23
TK№126	2000	3300	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Советская 28
515	2000	4500	2000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. К.Маркса 23
112	1800	3800	3000	400	ж/б плиты		блоки	ул. Железнодорожная д.11
112a	1600	2500	1800	400				ул. Железнодорожная д.11
113	1000	2000	2000	300	ж/б плиты		ФБС	Ул. Западная д.2 -4
114	1300	3000	2700	400				Ул. Западная д. 2 -4
119	1300	3500	1900	400				Ул. Западная д. 4
133	1200	2900	2500	400				Ул. Верхняя д. 17
157	1500	2500	2500	400				Ул. Верхняя д. 9
168	1600	3300	2500	400				Ул. Верхняя д. 7
168a	1500	1800	1000	400				Ул. Верхняя д. 9
174	1300	3000	2700	400				Ул. Верхняя д. 7
169	1200	1700	1600	400				Ул. Заводская д.8а
174a	1300	1600	1600	400				Ул. Верхняя
174б	1300	1400	1600	400				Ул. Верхняя
175	1300	2400	2200	400				Ул. Верхняя, 13
175a	1900	1700	1200	400				Ул. Верхняя, 15
215	1100	1900	1500	400				Ул. Западная д.6а
215a	1200	1000	100	400				Ул. Западная д.6
216	1700	1900	1800	400				Ул. Западная д.6
217	1500	1500	1400	400				Ул. Заводская д.6
218	1500	2300	1700	400				Ул. Западная д.3
219	1300	1600	1400	400				Ул. Западная д.6б
4501	2850	5800	5500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
4502	2500	4500	4500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
4505	2100	2900	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
4506	2700	3500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
4506a	2000	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
4507	3000	5000	3500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Железнодорожная
4506a	2000	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная, 8а
4510	2800	4200	3500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 8а

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
4508	2000	2500	3200	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 3
4509	2000	2800	2500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 3
4510	2800	4200	3500	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 8а
4511	1600	3100	1850	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 8а-3
4512	2500	3200	5000	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 8а-3
4513	2900	5000	4800	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Ул. Речная, 3
4515	3000	6000	6000	300	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	Монолитный ж/б	Железнодорожная, 11
4515а	1000	1000	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Железнодорожная, 11
4500	5000	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Речная
320	2000	3800	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская, 6 (ввод 1)
320	2000	3800	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская, 6 (ввод 2)
323	2300		3600					Ул. Якутская, 4а
323	2300	4150	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская, 6а
324а	2400	2800	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького, 19а
325	2500	3200	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая 3 корп. 2
325	2500	3200	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская, 34/1
326	1600	3000	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская, 32
326	1600	3000	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская, 34
334	1800	1800	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская, 30
343	3150	3000	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая, 3
345	1700	1500	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая, 1
387	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15/1
387	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15/2
387	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15 к4
388а	1700	2900	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15/3
388	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 13
389	2500	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15
390	1800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 15
414	2700	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магад, 12/1
421	2800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина, 5

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
423	3200	2900	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина, 7
425А	1600	1100	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	пл. Горького, 6
438	2200	5000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.15
439	2300	2800	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д. 13
439	2300	2800	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д. 13 к 1
454	4000	6500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д. 5
456	3000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д. 3
501в	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3 к1
501в	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3а
501г	2000	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3а
501г	2000	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3а
501д	2300	3000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская 5
503	3000	4000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.3
504	2800	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.3
509	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.1
510	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.1 (3 ввод)
511	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.1 (2 ввод)
511	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки д.1 (1 ввод)
321	2000	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская д.6
323	2300	4150	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Якутская
324	4000	5000	4500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская34/1
330	2100	4600	3100	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького д.17
324а	2400	2800	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.40а
325	2500	3200	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	ул.Пролетарской,34к.1
326	1600	3000	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарской
327	1800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарской
327	1800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.39
328	2000	4000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.25/1
331	2600	3000	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького,7/15



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
340	2500	3600	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Горького, 7/15
341	1500	4300	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.5
342	2000	2200	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д.5
342-343	3150	3000	2400	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая, 3-5
343-344	2500	2500	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая д. 3
344-334	1800	2500	1800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д. 30
345	1700	1500	1300	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Парковая, 3-1
387	3000	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15/2
1187	1800	3300	1900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул.Пролетарская, 33к.1
388	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15/1
388a	1700	2900	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 13
389	2500	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15
439	2300	2800	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 13
390	1800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15
437	2680	3850	3350	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15
397	2000	3000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 9
398	2000	3500	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская
399	2000	3100	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 9
411	2500	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 11- 13
402	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 11- 13
399a	2400	3400	2200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 9
403	2100	4200	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 11- 13
404	3000	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 11- 13
405	3000	7000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 13
458	2300	4600	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 7-5
406				400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.13
407	5000	7000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.17
408	4500	6000	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.17
414	6000	8000	7000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
413	2200	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 11-13
420	2400	3500	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.3
412	1900	2500	3600	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.3
412a	3000	2420	1700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д. 1-3
413 a	2000	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 1-1а
414a	3000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки
415	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки
416	2500	5000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Набережная
417	3000	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 25 к.4
418	3000	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки
418a	2200	5000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская
419	2000	5000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 39
328	2200	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.25 к.1,4
386	3000	6000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 39а-33/1
421	2800	3500	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.5
422	2000	3400	2900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина,5-7
423	3200	2900	2700	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина д.7
424	2600	3700	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 7-9
425	2000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 7-9
425a	1600	1100	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. пл. Горькогоб
430	2300	5600	6200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 7-9
438	2200	5000	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 15
452	2500	4300	4200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.5
453	2000	4500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 2а
453	2000	4500	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Ленина 2а
454	4000	6500	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Наб.р.Магаданки 5
456	3000	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки д.3
504	2800	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки д.3
455	3000	6000	5000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р.Магаданки 5

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Номер камеры	Внутренние размеры, (мм)			Толщина стенки (мм)	Конструкция перекрытия	Наличие гидроизоляции	Материал стенки	Участок сети
	высота	длина	ширина					
457а	1800	7000	3200	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки 7-5
501	2000	3500	4500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3к.2
501в	1800	3000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская з к.2
450	3000	4200	3500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3/3
501г	2000	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.3а
501д	2300	3000	2500	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Советская д.5
502	2000	4000	3000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская 3а
502-509	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р.Магаданки 3
503	2000	4000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р.Магаданки
503	3000	4000	3800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки д.3
509-510	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки д. 1
510-511	3500	4000	4000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки д. 1
1185	2800	6000	6000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская
1187	1800	3300	1900	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.33/1
1188	2100	2900	2800	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Пролетарская д.33/1
505	2000	1200	1000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Ул. Набережная
410	6000	8000	7000	400	ж/б плиты	Два слоя рубероида на битумной мастике	ФБС	Набережная р. Магаданки

**е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности**

Регулирование отпуска тепловой энергии в сеть центральное, качественное по температурным графикам 114/55°C (ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3), 114/55°C (ТМ №4).

Отпуск тепла потребителям, присоединенным непосредственно к тепломагистрали МТЭЦ №1А, производится по температурному графику 73-55 °С.

Отпуск тепла с коллекторов Магаданской ТЭЦ осуществляется по температурному графику 114/55°C.

Регулирование отпуска тепловой энергии от районных котельных осуществляется по температурным графикам, указанному в таблице 3.14

**Таблица 3.14 – Температурные графики теплоисточников и ЦТП (второй контур)**

Наименование котельной/ЦТП, адрес	Температурный график
МТЦ	

Наименование котельной/ЦТП, адрес	Температурный график
магистраль ТМ №1, ТМ №2 и ТМ №3	114-55
магистраль ТМ №4	114-55
магистраль ТМ-1А	73-55
Котельные	
Котельная №2, ул. Марчеканская, 2 к.3	95/70
Котельная №21, ул. Рыбозаводская, 10	95/70
ЦТП-19, Портовое шоссе, 45	95/70
Котельная №43, ул. Авиационная, 10	80/60
Котельная №44, микрорайон Радист	80/60
Котельная-45,	95/70
Котельная №46, ул. Майская	95/70
Котельная №47, пгт. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	95/70
Котельная №56, пгт. Сокол, ул. Гагарина, 25	95/70
Котельная №62, ул. Пионерская, 2	95/70
ЦТП	
ЦТП (вторичный контур) по ул. Советская, 15	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Нагаевская, 38	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Кольцевая, 32	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Лево-Набережная, 7	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Колымская, 19	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Речная, 8б	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Пролетарская, 17а	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Брусничная, 28г	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Пролетарская, 83/1	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Пролетарская, 57/2	73-55
ЦТП (вторичный контур) по ул. Портовая, 20	73-55

**ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

Фактический температурный режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденному графику регулирования отпуска тепла.

В соответствии с пунктом 6.2.59 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть  $\pm 3\%$ ;
- по давлению в подающем трубопроводе  $\pm 5\%$ ;
- по давлению в обратном трубопроводе  $\pm 0,2 \text{ кгс/см}^2$ .

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную температурным графиком не более чем на  $+3\%$ .

Температурный режим работы «Магаданской ТЭЦ» определяется в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график представлен на рисунках 2.3-2.11. Части 2 настоящей актуализированной схемы теплоснабжения.

Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети представлены в пункте «е» Части 2 настоящей актуализированной схемы теплоснабжения.

### **з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей**

Гидравлический режим тепловых сетей определяет давление в подающих и обратных трубопроводах; располагаемые напоры на выводе тепловой сети у источника теплоты и на тепловых пунктах потребителей; давление во всасывающих патрубках сетевых и подкачивающих насосов, требуемые напоры насосов источника теплоты и подкачивающих станций.

Гидравлический режим разрабатывается с учетом следующих требований:

-давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимое рабочее давление в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты, в то же время должно быть выше на 0,5 кгс/см<sup>2</sup> статического давления систем теплоснабжения для обеспечения их заполнения;

-давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее 0,5 кгс/см<sup>2</sup>;

-давление воды во всасывающих патрубках сетевых и подпиточных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и должно быть не менее 0,5 кгс/см<sup>2</sup>;

-перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплоснабжения с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах;

-статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимое давление в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах теплоснабжения, непосредственно присоединенных к сетям, и должно обеспечивать заполнение их водой.

Оценка обеспеченности потребителей расчетным количеством теплоносителя и тепловой энергии проводится на основе гидравлических расчетов тепловых сетей.

Гидравлический расчет существующих сетей теплоснабжения проводится для наиболее удаленных от каждого источника тепловой энергии потребителей. В результате расчета определены расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при

учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Гидравлический расчет системы централизованного теплоснабжения муниципальное образование «Город Магадан» выполнен с применением электронной модели системы теплоснабжения, построенной на базе геоинформационной системы «ZULU 8.0» с применением программно-расчетного комплекса «ZULU THERMO 8.0». Результаты расчетов и описание существующих гидравлических режимов отражены в Главе 3 Обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения». В электронной модели, возможно, провести гидравлическую оценку теплоснабжения потребителей при различных сценариях развития ситуации, путем открытия/закрытия секционирующих задвижек, моделирования возникновения аварийной ситуации на тепловой сети, также возможно провести гидравлический расчет при прокладке новых участков теплосетей, строительства перемычек для увеличения надежности теплоснабжения потребителей и обеспечения перспективных потребителей тепловой энергией в полном объеме.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета.

На пьезометрических графиках отражены:

- линия напора в подающем трубопроводе;
- линия напора в обратном трубопроводе;
- линия потерь напора на шайбе;
- линия поверхности земли;
- высота зданий;
- линия статического напора;
- линия вскипания.

Потеря напора на дроссельной диафрагме (далее – шайба) представляет собой вертикальную линию подающего или обратного трубопроводов в зависимости от места ее расположения. Шайба устанавливается для снижения величины располагаемого напора до требуемого значения, при располагаемом напоре соответствующему нормативному показателю шайба не устанавливается. В случае когда линия напора на обратном трубопроводе находится ниже высоты здания потребителя, происходит незаполняемость системы теплопотребления, которая приводит к прекращению циркуляции теплоносителя. Для разрешения данной ситуации рекомендуем устанавливать шайбу на обратном

трубопроводе. В случае когда линия напора на обратном трубопроводе находится выше высоты здания потребителя, устанавливаем шайбу на подающем трубопроводе. Когда значение напора в обратном трубопроводе выше геодезической отметки на 60 м, необходимо предусмотреть установку насосного оборудования на обратном трубопроводе или изменить зависимую схему присоединения на независимую. Давление в подающем трубопроводе не должно превышать допустимые значения на источнике тепловой сети и абонентских установках, которые зависят от характеристик оборудования и применяемого сортамента труб и в большинстве случаев составляет 16-25 кгс/см<sup>2</sup>. Минимальное значение давления в подающем и обратном трубопроводах принимают 0,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Линия поверхности земли показывает изменение рельефа местности от начальной до конечной точки пьезометрического графика, на которой обозначена вертикальная линия, соответствующая высоте здания.

Линия статического напора обозначена пунктирным голубым цветом и строится относительно самого высокого здания системы теплоснабжения каждого конкретного источника. Она показывает состояние системы при отсутствии циркуляции (отключении сетевых насосов). Линия статического напора может располагаться как ниже, так и выше линии напора на обратном трубопроводе.

Линия вскипания обозначена оранжевым цветом и должна находиться ниже линии напора в подающем трубопроводе.

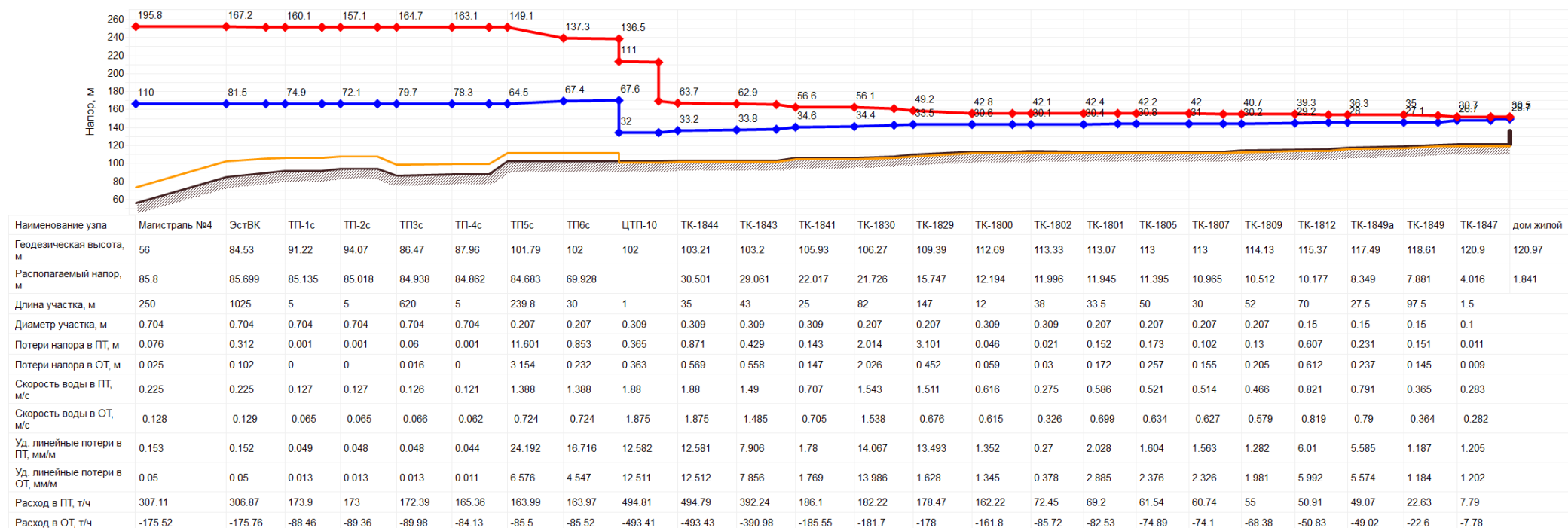


Рис. 3.1 – Пьезометрический график работы тепломагистрали № 4 ТЭЦ



Необходимый гидравлический режим на магистральных тепловых сетях обеспечивают сетевые и подпиточные насосы на источниках теплоснабжения. Гидравлические режимы тепловых сетей представлены в таблицах 3.15-3.16.

**Таблица 3.15** – Сведения по давлению, расходах и температуре теплоносителя по котельным на период самой холодной пятидневки в отопительный сезон.

№ котельной	G1 <sup>CO</sup> , т/ч	G2 <sup>CO</sup> , т/ч	G3 <sup>ГВС</sup> , т/ч	G4 <sup>ГВС</sup> , т/ч	P1 <sup>CO</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P2 <sup>CO</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P3 <sup>ГВС</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P4 <sup>ГВС</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	T1 <sup>CO</sup> , °C	T2 <sup>CO</sup> , °C	T3 <sup>ГВС</sup> , °C	T4 <sup>ГВС</sup> , °C
2	102,30	100,50	15,20	-	5,2	3,9	6,7	-	90	67	53	-
21	78,30	77,90	7,20	1,00	5,0	3,9	5,3	4,1	92	69	70	52
43	43,80	42,80	2,70	1,40	5,2	4,2	4,2	3,2	75	57	73	68
44	20,30	19,80	-	-	4,6	2,4	-	-	78	60	-	-
45	24,60	24,00	3,80	1,00	5,5	1,3	5,0	4,2	93	73	71	49
46	187,79	187,15	21,39	7,98	6,0	4,2	6,5	0,8	89	67	70	50
47	197,30	197,00	29,70	16,80	4,4	2,3	3,1	1,6	94	69	75	47
56	637,40	634,60	50,10	13,00	7,0	3,9	6,0	4,0	88	67	70	57
62	128,07	127,88	21,66	-	5,4	3,2	6,4	-	90	77	73	-

Сведения по давлению, расходах и температуре теплоносителя по ЦТП предприятия на период самой холодной пятидневки в отопительный сезон

№ ЦТП	G1 <sup>ТЭЦ</sup> , т/ч	G2 <sup>ТЭЦ</sup> , т/ч	G3 <sup>CO</sup> , т/ч	G4 <sup>CO</sup> , т/ч	G5 <sup>ГВС</sup> , т/ч	P1 <sup>ТЭЦ</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P2 <sup>ТЭЦ</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P3 <sup>CO</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P4 <sup>CO</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	P5 <sup>ГВС</sup> , кгс/см <sup>2</sup>	T1 <sup>ТЭЦ</sup> , °C	T2 <sup>ТЭЦ</sup> , °C	T3 <sup>CO</sup> , °C	T4 <sup>CO</sup> , °C	T5 <sup>ГВС</sup> , °C
1 н.з.	560	460	840	840	100	7,3	3,6	5,0	1,3	3,8	110	59	73	59	74
1 в.з.			1160	1160		7,3	3,6	6,5	2,8	5,9	110	58	73	58	74
2	640	500	2170	2161	140	4,4	2,0	7,8	3,6	7,1	112	59	73	59	73
4	420	340	1390	1390	80	5,0	5,4	7,0	4,1	6,8	112	58	73	58	75
5	355	266	1080	1080	75	10,0	5,2	7,5	4,4	6,8	113	57	73	57	72
6	170	115	554	548	53	7,7	2,7	7,0	5,0	7,1	113	57	74	57	68
8	32	25	107	95	-	9,8	4,0	7,6	6,5	7,6	113	54	74	54	74
9	250	200	740	740	49	7,8	6,8	7,4	4,2	7,0	113	58	74	58	68
10	169	136	432	430	42	8,0	6,0	6,6	3,6	6,2	104	61	76	61	75
11	184	116	529	522	57	8,2	8,6	5,6	4,0	5,6	111	56	73	56	75
12	540	380	1605	1600	166	7,3	7,6	7,0	4,0	6,8	113	57	73	57	75
13	307	225	947	947	66	6,7	4,0	5,5	1,9	4,7	112	57	73	57	71

Примечание - ЦТП № 8 горячее водоснабжение осуществляется из подающего трубопровода системы отопления.

**Таблица 3.16** – Гидравлические режимы тепловых сетей от ЦТП

Адрес	Наименование узла	Номер источника	Температура на входе 1 контура, °С	Температура на выходе 1 контура, °С	Температура на входе 2 контура, °С	Температура на выходе 2 контура, °С	Давление в под. тр-де отопл. на выходе 2 контура, м	Давление в обр. тр-де отопл. на входе 2 контура, м	Температура на ГВС	Давление в под. тр-де ГВС, м
улица Советская, 15	ЦТП-1 ОБ и ГВС Нижней зоны	1	66-114	32-55	32-55	36-73	50,0	13,0	60-75	58,0
улица Советская, 15	ЦТП-1 ОБ и ГВС Верхней зоны	1	66-114	32-55	32-55	36-73	65,0	25,0	60-75	37,0
улица Нагаевская, 38	ЦТП-2	2	66-114	32-55	32-55	36-73	77,0	36,0	60-75	71,0
улица Кольцевая, 32	ЦТП-4	4	66-114	32-55	32-55	36-73	72,0	41,0	60-75	71,0
улица Транспортная, 5	ЦТП-5	5	66-114	32-55	32-55	36-73	77,0	43,0	60-75	72,0
улица Колымская, 19	ЦТП-6	6	66-114	32-55	32-55	36-73	71,0	50,0	60-75	70,0
ул. Речная	ЦТП-7 ОБ и ГВС Нижней зоны	7	66-114	32-55	32-55	36-73	60,0	30,0	60-75	100,0
ул. Речная	ЦТП-7 ОБ и ГВС Верхней зоны	7	66-114	32-55	32-55	36-73	90,0	60,0	60-75	100,0
улица Речная, 86	ЦТП-8	8	66-114	32-55	32-55	36-73	73,0	62,0	60-75	70,0
улица Пролетарская, 17а	ЦТП-9	9	66-114	32-55	32-55	36-73	72,0	42,0	60-75	64,0
улица Брусничная, 28г	ЦТП-10	10	66-114	32-55	32-55	36-73	67,0	32,0	60-75	64,0
улица Пролетарская, 83 к1	ЦТП-11	11	66-114	32-55	32-55	36-73	60,0	40,0	60-75	60,0

Адрес	Наименование узла	Номер источника	Температура на входе 1 контура, °С	Температура на выходе 1 контура, °С	Температура на входе 2 контура, °С	Температура на выходе 2 контура, °С	Давление в под. тр-де отопл. на выходе 2 контура, м	Давление в обр. тр-де отопл. на входе 2 контура, м	Температура на ГВС	Давление в под. тр-де ГВС, м
улица Пролетарская, 57 корпус 2	ЦТП-12	12	66-114	32-55	32-55	36-73	76,0	41,0	60-75	72,0
улица Портовая, 20	ЦТП-13	13	66-114	32-55	32-55	36-73	54,0	18,0	60-75	48,0

По результатам гидравлического расчетов фактически установившегося режима и с учетом подключения перспективных потребителей (расчет выполнен для трубопроводов магистральных тепловых сетей от МТЭЦ до ЦТП), установлены следующие проблемы:

- на отдельных участках магистрали ТМ №1 потери напора достигают более 20м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают более 300мм/м, что в более чем 10 раз превышает оптимальные значения для устойчивой гидравлической работы магистрали, в связи с чем пропускная способность магистрали ТМ №1 не только не позволяет подключать перспективных потребителей (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 20%), но и существенно сказывается на обеспечении существующей тепловой нагрузки даже с учетом открытия перемычки между ТМ №1 и ТМ №2 по подающему и обратному трубопроводу;

- на участках магистрали ТМ №3 потери напора достигают значений до 12м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 130мм/м, что также, как и в случае с магистралью ТМ №1 не позволит подключать перспективных потребителей без снижения качества предоставляемых услуг (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 17%);

- на участках магистрали ТМ №4 потери напора достигают значений до 0,8м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 14мм/м, что свидетельствует о достаточно большом запасе пропускной способности;

- с учетом высоких потерь напора в магистральных трубопроводах ТМ №1, ТМ №2 и ТМ №3 поддержание оптимального гидравлического режима требует больших затрат на эл.энергию для работы сетевых насосов, что в свою очередь увеличению себестоимости отпускаемой тепловой энергии и росту тарифа.

На основании вышеизложенного, обеспечение присоединенной тепловой нагрузки существующими магистральными сетями (ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3) невозможно. Необходима реконструкция магистральных сетей ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3 с увеличением диаметров и обеспечение резервирования ТМ №4 в связи с большой удаленностью ЦТП-10 от иных источников тепловой энергии действующих на территории МО «Город Магадан».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения требуется:

1. Отключение и демонтаж ТМ №1 и ТМ №1а до ТП11. Строительство ТМ №5 «Нагаевская» до ТП11.

2. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТП11 до ТК-6а

- 2.1. Участок от ТП-11 до ТК-3 – 37м, 2д 820х9мм, надземная прокладка
- 2.2. Участок от ТК-3 до ТК-4 – 44м, 2д 820х9мм, полупроходной канал
- 2.3. Участок от ТК-4 до ТК-5 – 206м, 2д 820х9мм, надземная прокладка
- 2.4. Участок от ТК-5 до перехода на 530х7мм – 96м, 2д 820х9мм, надземная прокладка
- 2.5. От перехода до середины ТК-6а – 7м, 2д 530х7мм, надземная прокладка.
3. Строительство ТМ №5 до ЦТП-2
4. Строительство ТМ №5 до ЦТП-4
5. Строительство нового участка ТМ №3 от ПЗ/3 до ТУ-458 без отключения существующей магистрали
6. Реконструкция ТМЗ до ЦТП-9
7. Реконструкция ТМЗ до ТП19

Расчетный расход сетевой воды по МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» на 01.05.2024 г. указан в таблице 3.17:

**Таблица 3.17** - Расчетный расход сетевой воды по МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»

№	Адрес (наименование) теплоисточника	Нагрузка (Гкал/ч)			Расчетный расход сетевой воды
		Отопление	вентиляция	ГВС	
1	котельной № 2	2,51	0,0	1,51	101
2	котельной № 21	1,81	0,0	1,02	77
3	котельной № 43, район 13-го км	0,74	0,0	0,17	43
4	котельной № 44, мкрн. Радист	0,47	0,0	0,13	20
5	котельной № 45	0,74	0,0	0,32	26
6	котельной № 46	4,21	0,47	2,39	185
7	котельной № 47, поселок Уптар	4,46	0,0	1,98	184
8	котельной № 56, поселок Сокол	14,85	0,13	4,68	627
9	котельной № 62	3,12	0,0	2,32	126
10	«ЦТП № 19», Портовое шоссе, 45	0,3	0,0	0,0	12

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

Согласно «Методическим рекомендациям по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» МДК 4-01.2001, утвержденных Приказом Госстроя России от 20.08.2001 №191 применяются следующие понятия:

«Авария» - повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов на срок 36 часов и более.

«Инцидент» - отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов т/сетей;

- отклонения от гидравлического и (или) теплового режимов;

- нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Статистика отказов и восстановлений теплоснабжения из-за нарушений, произошедших на тепловых сетях за последние 5 лет, представлена в таблице 3.18-3.19.

**Таблица 3.18** - Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных и распределительных тепловых сетей в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ				
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0

**Таблица 3.19**- Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных и распределительных тепловых сетей в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Источники МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»				
2019	0,000129	0,64	н/д	н/д
2020	0,000233	1,16	н/д	н/д
2021	0,000401	2,01	н/д	н/д
2022	0,000709	3,54	н/д	н/д
2023	0,000714	3,57	н/д	н/д

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

Потребители тепловой энергии по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

– первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

– вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;



- промышленных зданий до 8 °С;
- третья категория - остальные потребители.

При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

- подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;
- подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 3.20;
- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды; – согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

**Таблица 3.20** – Допустимое снижение подачи тепловой энергии

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %, до	78	84	87	89	91

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

На момент актуализации Схемы не существует единого метода для мониторинга состояния тепловых сетей, неразрушающего контроля металла трубопроводов, который бы сочетал в себе одновременно простоту и широкий диапазон применения на тепловых сетях, высокую эффективность и достоверность результатов. В связи с этим используются несколько видов технической диагностики. Их достоверность проверяется путем визуально-измерительного контроля. Опрессовка на прочность повышенным давлением.

Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время показывает низкую эффективность 20 – 40%. То есть только 20% повреждений выявляется в ремонтный период и 80% уходит на период отопления. Организация и планирование ремонта теплотехнического оборудования. Постоянная работоспособность всякого оборудования поддерживается его правильной эксплуатацией и своевременным ремонтом.

Надежная и безопасная эксплуатация теплоэнергетического оборудования в пределах установленных параметров работы может быть обеспечена только при строгом выполнении определенных запланированных во времени мероприятий по надзору и уходу за оборудованием, включая проведение необходимых ремонтов. Совокупность организационно-технических мероприятий в теплоэнергетической промышленности представляет собой единую систему, именуемой системой планово-предупредительного ремонта (ППР), или системой технического обслуживания и ремонта оборудования.

Важной составной частью системы ППР или системы технического обслуживания и ремонта являются организация и проведение ремонтов оборудования, на которых сосредотачивается основная часть трудовых и материальных затрат. Назначение ремонтов – поддерживать высокие эксплуатационные и технико-экономические показатели оборудования. С этой целью ремонт включает комплекс работ, направленных на предотвращение или остановку износа, а также на полное или частичное восстановление размеров, форм и физико-механических свойств материалов или отдельных деталей и узлов, так и всего оборудования. Используя накопленный опыт по эксплуатации и ремонту оборудования, рекомендации заводов-изготовителей оборудования, чтобы добиться значительного снижения трудоемкости при выполнении ремонтных работ, снижения расхода материалов и ЗИПа без снижения срока службы и надежности эксплуатационного оборудования на предприятии устанавливаются следующие виды обслуживания и ремонта: ТО-1, плановое техническое обслуживание (как правило, полугодовое); ТО-2, плановое техническое обслуживание (как правило, годовое); КР, капитальный ремонт. Модернизация оборудования выполняется при выводе его в капитальный ремонт. Модернизацией, находящегося в эксплуатации оборудования, называется приведение его в соответствие с современными требованиями и улучшение технических характеристик путем внедрения частичных изменений в схемы и конструкции. Целесообразность модернизации должна быть экономически обоснована.

В Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ установлены следующие параметры испытаний: для магистральных трубопроводов испытательное давление составляет 1,6- 2,0 МПа, продолжительность испытаний под давлением – не менее 10 минут. для распределительных (квартальных) трубопроводов испытательное давление составляет 1,6 МПа, продолжительность испытаний под давлением – не менее 10 минут.

Испытания тепловых сетей проводятся с исполнением следующих мероприятий: расхолаживание подающего трубопровода на испытываемом участке тепловых сетей до

температуры 40°C (при необходимости); проверка закрытия запорной арматуры на ответвлениях от магистрали (для магистральных сетей) и на объектах теплопотребления (для внутриквартальных сетей) с открытием дренажных устройств после нее; установка манометров на концевых участках; заполнение и развоздушивание тепловых сетей; постепенный подъем давления до испытательных параметров - согласно регламенту, выдержка давления в течение требуемого времени. Испытательные давления создаются сетевыми насосами на котельных; снижение давления до рабочего и осмотр тепловых сетей согласно регламенту испытаний.

Графики ППР (годовые) составляются начальниками структурных подразделений накануне нового года, проверяются и корректируются производственно-техническим отделом и утверждаются главным инженером предприятия. Затем на основании годовых графиков составляются месячные планы работ, которые включают в себя организационно-технические мероприятия, мероприятия по охране труда и техники безопасности, а также месячные графики ППР и капитального ремонта. Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов. В 2023 году по сведениям Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ было заменено 366 метров тепловых сетей в ремонтный период, по данным МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» - 3,8 км.

**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**

Для обеспечения эксплуатации и ремонта теплоэнергетического оборудования, техники и механизмов, наладки и контроля режимов функционирования тепловых сетей на теплоснабжающих предприятиях созданы и действуют специальные службы и структурные подразделения.

Периодичность проведения гидравлических, температурных испытаний тепловой сети определяется руководителем теплосетевой организации. Испытания проводятся на основании РД 153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)».

Для оценки технического состояния тепловых сетей (выявления дефектов после отопительного сезона и для проведения ремонтных работ) системы централизованного теплоснабжения муниципальное образование «Город Магадан» проводятся испытания на прочность и плотность - не позже, чем через две недели после окончания отопительного сезона.

---

Испытания проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок» и «Правилами техники безопасности при эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей».

Испытания проводятся ежегодно - после окончания отопительного сезона. График испытаний согласовывается с администрацией муниципального образования «Город Магадан». Испытательное давление для трубопроводов составляет: для магистральных трубопроводов - 1,2 МПа, для распределительных (квартальных) трубопроводов и ответвлений тепловых сетей - 1,0 МПа.

Испытательные давления создаются сетевыми насосами теплоисточника. Перед испытаниями производится подготовка ТЭС к гидравлической опрессовке от питательных насосов, проверяется состояние запорной арматуры и наличие дренажных устройств после арматуры, врезка манометров на концевых участках.

При проведении гидравлических испытаний проводятся следующие мероприятия:

- проверка закрытия запорной арматуры на отпайках от магистрали (для магистральных сетей) и на объектах теплоснабжения (для внутриквартальных сетей) с открытием дренажных устройств после нее;
- заполнение и развоздушивание тепловых сетей;
- постепенный подъем давления до испытательных параметров - согласно инструкции, выдержка давления в течение 20 мин;
- снижение давления до 0,6 МПа и осмотр тепловых сетей согласно инструкции.

Результаты проведенных гидравлических испытаний тепловых сетей учитываются при формировании планов капитального ремонта совместно со сроком эксплуатации теплотрассы и количеством зарегистрированных на ней за отопительный сезон дефектов.

Летний ремонт тепловых сетей производится в соответствии с утвержденным планом работ по подготовке к зимнему периоду на основе результатов анализа выявленных дефектов, повреждений, периодических осмотров и ежегодных испытаний на прочность и плотность. График ремонтных работ составляется исходя из условия одновременного ремонта трубопроводов тепловой сети и тепловых пунктов. Перед проведением ремонтов тепловых сетей трубопроводы освобождаются от сетевой воды.

н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполняется на основании приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 N 36 от 10.08.2012 N 377).

Расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат (потерь) теплоносителей:

Потери с нормативной утечкой

Теплоноситель (вода)

Нормативные значения годовых потерь теплоносителя

$$G_{ут.н.} = \frac{\alpha V_{ср.год} n_{год}}{100} = m_{у.год} \cdot n_{год}, \quad \text{м}^3$$

Здесь и далее номера формул указаны в соответствии с "Инструкцией по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии", утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325 (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).

В формуле:

$\alpha$  - норма среднегодовой утечки теплоносителя, принимаемая в пределах 0,25% (0,0025) от среднегодовой емкости трубопровода тепловой сети;

$n_{год}$  - продолжительность функционирования тепловой сети в течении года, час;

$V_{ср.год}$  - среднегодовая емкость тепловой сети,  $\text{м}^3$ ;

$$V_{ср.год} = \frac{V_{от} n_{от} + V_{л} n_{л}}{n_{от} + n_{л}}, \quad \text{м}^3$$

$V_{от}$  и  $V_{л}$  - емкость трубопроводов тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах,  $\text{м}^3$ ;

$n_{от}$  и  $n_{л}$  - продолжительность функционирования тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах, час.

Для многотрубных систем теплоснабжения (раздельные тепловые сети для отопления и горячего водоснабжения) объем сети определяется:

для отопления - по отопительному периоду:

$$G_{ут.н.}^{от} = \alpha V_{от} n_{от}, \quad \text{м}^3$$

Затраты на пусковое заполнение.

Технологические затраты теплоносителя, связанные с вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после планового ремонта или реконструкции, принимаются условно в размере 1,5- кратной емкости тепловой сети находящейся в ведении организации, осуществляющей передачу тепловой энергии

$$G_{\text{зап}} = 1,0 \times V_{\text{тр}}, \text{ м}^3$$

Технологические затраты теплоносителя, обусловленные его сливом приборами автоматики и защиты тепловых сетей и систем теплоснабжения, не рассчитываются, так как в проекте сетей не предусмотрены приборы автоматики и защиты тепловых сетей.

Расчет нормативных эксплуатационных потерь тепловой энергии, обусловленных потерями теплоносителя

Нормативные потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя

а) Теплоноситель «вода»

$$Q_{\text{у.н.}} = m_{\text{у.н.год}} \cdot \rho_{\text{вод}}^0 c [b t_{1\text{год}} + (1-b) t_{2\text{год}} - t_{\text{х.год}}] \cdot n_{\text{год}} 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

$m_{\text{у.н.год}}$  - среднечасовая годовая норма потерь теплоносителя, обусловленная утечкой, м<sup>3</sup>/ч

$\rho_{\text{вод}}^0$  - среднегодовая плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, кг/м<sup>3</sup>;

$t_{1\text{год}}$  и  $t_{2\text{год}}$  - среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С;

$t_{\text{х.год}}$  - среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник теплоснабжения и используемой для подпитки тепловой сети, °С;

$c$  - удельная теплоемкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/кг х град.С;

$b$  - доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом (при отсутствии данных принимается в пределах от 0,5 до 0,75). В расчете принято 0,75.

$$t_{\text{х.год}} = \frac{t_{\text{х.от}} \cdot n_{\text{от}} + t_{\text{х.л}} \cdot n_{\text{л}}}{n_{\text{от}} + n_{\text{л}}}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

$t_{\text{х.от}}, t_{\text{х.л}}$  - температура холодной воды в отопительный и летний периоды.

$n_{\text{от}}, n_{\text{л}}$  - продолжительность отопительного и неотопительного периода,

Нормативные затраты тепловой энергии на заполнение системы

Нормативные затраты тепла на заполнение системы теплоснабжения после планового ремонта и пуска новых сетей

$$Q_{\text{зап}} = 1,5 V_{\text{сис}} \cdot \rho_{\text{зап}}^0 \cdot C \cdot (t_{\text{зап}} - t_{\text{х}}) \cdot 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

$t_{\text{зап}}, t_{\text{х}}, P$  – при температуре сетевой воды в период заполнения сетей ( по октябрю месяцу)

Расчет нормативных технологических потерь тепловой энергии через изоляционные конструкции тепловых сетей

Потери тепловой энергии через изоляцию

Расчет нормативных часовых потерь тепловой энергии через изоляцию выполнен для среднегодовых условий функционирования тепловых сетей

а) Подземная прокладка:

$$Q_{\text{из.н.год}} = \sum_1^i (q_{\text{из.н}} L \beta) 10^{-6}, \text{ Гкал/ч}$$

б) Надземная прокладка:

- подающий трубопровод

$$Q_{\text{из.н.год.п}} = \sum_1^i (q_{\text{из.н.п}} L \beta) 10^{-6}, \text{ Гкал/ч}$$

- обратный трубопровод

$$Q_{\text{из.н.год.о}} = \sum_1^i (q_{\text{из.н.о}} L \beta) 10^{-6}, \text{ Гкал/ч}$$

L - длина трубопровода подземной прокладки в двухтрубном исчислении, надземной в однострубном, м;

$\beta$  - коэффициент местных потерь, учитывающий потери запорной арматурой, компенсаторами, опорами (принимается 1,2 при диаметре трубопроводов до 150мм и 1,15 - при диаметре 150мм и более, а также при всех диаметрах трубопроводов бесканальной прокладки);

$q_{\text{из.н.}}$ ,  $q_{\text{из.н.п.}}$ ,  $q_{\text{из.н.о.}}$  - удельные часовые потери тепла трубопроводов каждого диаметра, определенные пересчетом табличных значений норм удельных часовых тепловых потерь на среднегодовые условия функционирования тепловой сети, подающих и обратных трубопроводов подземной прокладки - вместе, надземной – отдельно, ккал/м ч.

Удельные часовые потери принимаются в соответствии с Приложением №1 к "Порядку расчета и обоснования нормативов технологических потерь в процессе передачи тепловой энергии" по таблицам в зависимости от типа прокладки трубопроводов и норм проектирования, на основании которых смонтирована изоляция.

Пересчет табличных значений на среднегодовые условия (интерполяция и экстраполяция производится по формулам:

Для подземной прокладки:

$$q_{\text{из.н}} = q_{\text{из.н.}\Delta T_1} + (q_{\text{из.н.}\Delta T_2} - q_{\text{из.н.}\Delta T_1}) \frac{\Delta t_{\text{год}} - \Delta T_1}{\Delta T_2 - \Delta T_1}, \text{ ккал/м ч;}$$

$$\Delta t_{\text{год}} = \frac{T_{\text{н.год}} + T_{\text{о.год}}}{2} - t_{\text{зр.год}}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

$q_{\text{из.н.}\Delta T_1}$  и  $q_{\text{из.н.}\Delta T_2}$  - удельные часовые тепловые потери подающих и обратных трубопроводов каждого диаметра при 2-х смежных табличных значениях (меньшем и большем, чем для



конкретной тепловой сети) среднегодовой разности температуры теплоносителя и грунта, ккал/ч м;

$\Delta t_{\text{год}}$  - среднегодовая разность температуры теплоносителя и грунта для рассматриваемой тепловой сети, °С;

$\Delta T_1$  и  $\Delta T_2$  - смежные, меньшее и большее, чем для конкретной тепловой сети, табличные значения среднегодовой разности температуры теплоносителя и грунта, °С;

$T_{\text{п.год}}$  и  $T_{\text{о.год}}$  - значения среднегодовой температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах рассматриваемой тепловой сети, °С;

$t_{\text{гр.год}}$  - среднегодовая температура грунта на глубине заложения трубопроводов тепловой сети, °С;

Для надземной прокладки (по подающим и обратным трубопроводам отдельно)

Подающий трубопровод -

$$q_{\text{из.н.п}} = q_{\text{из.н.п.}\Delta T_1} + (q_{\text{из.н.п.}\Delta T_2} - q_{\text{из.н.п.}\Delta T_1}) \frac{\Delta t_{\text{год}} - \Delta T_1}{\Delta T_2 - \Delta T_1},$$

Обратный трубопровод -

$$q_{\text{из.н.о}} = q_{\text{из.н.о.}\Delta T_1} + (q_{\text{из.н.о.}\Delta T_2} - q_{\text{из.н.о.}\Delta T_1}) \frac{\Delta t_{\text{о.год}} - \Delta T_1}{\Delta T_2 - \Delta T_1},$$

$q_{\text{из.н.п.}\Delta T_2}$  и  $q_{\text{из.н.п.}\Delta T_1}$  - удельные часовые тепловые потери подающих трубопроводов каждого конкретного диаметра при 2-х смежных табличных значениях (меньшем и большем, чем для конкретной тепловой сети) среднегодовой разности температуры теплоносителя и наружного воздуха, ккал/ч м;

$q_{\text{из.н.о.}\Delta T_2}$  и  $q_{\text{из.н.о.}\Delta T_1}$  - удельные часовые тепловые потери обратных трубопроводов каждого конкретного диаметра при 2-х смежных табличных значениях (меньшем и большем, чем для конкретной тепловой сети) среднегодовой разности температуры теплоносителя и наружного воздуха, ккал/ч м;

$\Delta t_{\text{п.год}}$  и  $\Delta t_{\text{о.год}}$  - среднегодовая разность температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети и наружного воздуха, °С;

$\Delta T_1$  и  $\Delta T_2$  - смежные, меньшее и большее, чем для конкретной тепловой сети, табличные значения среднегодовой разности температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети и наружного воздуха, °С.

*Нормативы потерь и затрат теплоносителя и потерь тепловой энергии тепловых сетей представлены в таблицах 3.21.1-3.21.2 соответственно.*

**Таблица 3.21.1** – Нормативы потерь и затрат теплоносителя и потерь тепловой энергии тепловых сетей

Организация	Потери и затраты теплоносителя, м <sup>3</sup> /год	Потери тепловой энергии, Гкал/год
МО «Город Магадан»	533578,6	274612,1

Нормативные технологические потери и затраты теплоносителя в

распределительных сетях, находящихся на балансе МУП «Магадантеплосеть» составляют 533578,6 м<sup>3</sup>, в т. ч.:

- с нормированной утечкой – 487929,7 м<sup>3</sup>,
- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков т/сетей – 34236,7 м<sup>3</sup>,
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы – 11412,2 м<sup>3</sup>.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя составляют 274612,1 Гкал/год, в т. ч.:

- потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя 24519,5 Гкал/год,
- потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей – 250092,6 Гкал/год.

**Таблица 3.21.2** – Нормативы потерь и затрат теплоносителя и потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне действия МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Наименование источника	Потери и затраты теплоносителя, м <sup>3</sup> / год	Потери тепловой энергии, Гкал/год
Котельная №2	1818,9	1400
Котельная №21	1001,7	1225
Котельная №43	232,7	340
Котельная №44	102,8	227
Котельная №45	630,3	536
Котельная №46	4357,7	3175
Котельная №47	4736	4139
Котельная №56 + (электрокотельная)	11787,8	6387
Котельная №62	2678,5	2381
Итого:	27346,3	19809

**о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года**

Сведения по фактическим тепловым потерям, а также фактическим и нормативным затратам теплоносителя представлены в таблицах 3.22-3.23.

**Таблица 3.22** – Динамика изменения фактических потерь тепловой энергии в распределительных и магистральных сетях

Показатель	Ед. изм	2020	2021	2022	2023
Филиал "Магаданская ТЭЦ «ПАО "Магаданэнерго»					
Расход тепловой энергии на потери	тыс. Гкал	233,629	247,964	203,965	217,456

**Таблица 3.23** – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источников теплоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»

Наименование источника	Ед. изм	2021	2022	2023
МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»				

Наименование источника	Ед. изм	2021	2022	2023
Котельная №2	тыс. Гкал	1370,00	1410,00	1320,00
Котельная №21	тыс. Гкал	1260,00	1190,00	1170,00
Котельная №43	тыс. Гкал	330,00	320,00	330,00
Котельная №44	тыс. Гкал	240,00	230,00	230,00
Котельная №45	тыс. Гкал	550,00	540,00	550,00
Котельная №46	тыс. Гкал	3220,00	3150,00	3120,00
Котельная №47	тыс. Гкал	4420,00	4350,00	4320,00
Котельная №56 + (электрокотельная)	тыс. Гкал	6590,00	6360,00	6380,00
Котельная №62	тыс. Гкал	2570,00	2470,00	2420,00
ИТОГО:		20550,00	20020,00	19840,00

**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, эксплуатируемых МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ 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**

Для системы теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» характерны следующие типы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям:

- ЦТП с параллельным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением систем отопления с применением насосного смешения;
- ЦТП с насосным смешением (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 114-55 °С);
- ТП с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением систем отопления (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 114-55 °С);
- Непосредственное присоединение систем отопления (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 95-70 °С).
- Котельные №№21,43,47,56,62 с подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением систем отопления.

Характеристика теплообменного оборудования, установленного на котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлена 3.24.

**Таблица 3.24** – Характеристика теплообменного оборудования, установленного на котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Перечень характеристика	Теплообменники		
	инв. №	Марка, тип	Кол. шт.
Котельная-21, ул. Рыбозаводская, 10	000410499	Alfa Laval	1

		Alfa Laval	1
Котельная-43, ул. Авиационная, 10	000400002	FP-205-25-1 ЕН	1
	000400048	FP-205-25-1 ЕН	1
Котельная-47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	000410024-№1 000410023-№2	FP-70/16-123-отопление №1,2	2
	000410055	FP-70/16423-гвс №1	1
	000410054	FP-70/16423-гвс №2	1
	000410053	FP-205/16-гвс №3	1
Котельная-56, ул. Гагарина, 25	000400023	пластин. НН№21	1
	000400024	пластин. НН№21	1
	000400025	пластин. НН№21	1
Котельная-62, ул. Пионерская, 2	000426092	Теплообменник пластинчатый FP202\16	1
	000410052	ГВС НН №14 - теплообменник пластинчатый FP-205/16	1

**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**

Расчёт с потребителями за тепловую энергию, отпущенную из тепловых сетей, осуществляется по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и расчетным методом - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета. Населению по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и по нормативам - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета.

Сведения по оснащению МКД общедомовыми приборами учета энергоресурсов в г. Магадане представлены в таблице 3.25-3.26.

Планы по оснащению потребителей приборами учета отсутствуют или не предоставлены.

**Таблица 3.25** – Сведения по установленным ОДПУ в жилых домах, находящихся в коммерческом учете

Адрес	Тип учёта	Модель	Дата установки
Марчеканская Д. 2/1	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 2а	Тепло	ВКТ-7	16.05.2014
Марчеканская Д. 2к1 (Блок Кв. С 1 По 31)	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 2к1 (Блок Кв. С 32 По 60)	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 10	Тепло	ВКТ-7	04.12.2014
Марчеканская Д. 15	Тепло	ВКТ-7	20.05.2014
Марчеканская Д. 17	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 20	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 22	Тепло	ВКТ-7	17.04.2014
Марчеканская Д. 31 (Блок Кв. С 1 По 24)	Тепло	ВКТ-7	06.05.2014
Марчеканская Д. 31 (Блок Кв. С 25 По 88)	Тепло	ВКТ-7	06.05.2014
Бассейновый Пер. Д. 10а	Тепло	ВКТ-7	14.03.2014
Бассейновый Пер. Д. 10б	Тепло	ВКТ-7	14.03.2014
Подгорная Д. 7	Тепло	СГВ-20	11.11.2022
Рыбозаводская Д. 19а	Тепло	ВКТ-7	14.03.2014
Рыбозаводская Д. 21а	Тепло	ВКТ-7	14.03.2014
Цветочная Д. 16	Тепло	ПУЛЬСАР	13.05.2019
Радистов Д. 6	Тепло	ВКТ-7	02.06.2014
Радистов Д. 7	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Шмелева Д. 1 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	02.06.2014

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Адрес	Тип учёта	Модель	Дата установки
Шмелева Д. 1 (Блок Кв. С 31 По 53)	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Шмелева Д. 1 (Блок Кв. С 59 По 88)	Тепло	ВКТ-7	02.06.2014
Шмелева Д. 2	Тепло	ВКТ-7	02.06.2014
3-Я Линия Д. 31	Тепло	Условный	18.11.2019
Береговая Д. 10 (Блок Кв. С 1 По 24)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Береговая Д. 10 (Блок Кв. С 25 По 54)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Береговая Д. 10 (Блок Кв. С 55 По 84)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Майская Д. 8а	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Майская Д. 10а	Тепло	ВКТ-7	22.01.2014
Майская Д. 12а (Блок Кв. С 1 По 40)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Майская Д. 12а (Блок Кв. С 41 По 70)	Тепло	ВКТ-7	22.01.2014
Майская Д. 12а (Блок Кв. С 71 По 100)	Тепло	ВКТ-7	22.01.2014
Майская Д. 12а (Блок Кв. С 101 По 128)	Тепло	ВКТ-7	22.01.2014
Майская Д. 12а (Блок Кв. С 129 По 156)	Тепло	ВКТ-7	22.01.2014
Садовая Д. 9 (Блок Кв. С 85 По 108)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Садовая Д. 9 (Блок Кв. С 1 По 53)	Тепло	ВКТ-7	11.03.2014
Садовая Д. 11	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Садовая Д. 13 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Садовая Д. 13 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Садовая Д. 13 (Блок Кв. С 61 По 90)	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Садовая Д. 15	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Снежная Д. 2	Тепло	ЭКО НОМ	16.10.2020
Виллюйская 1	Тепло	ВКТ-7	21.10.2015
Красноярская Д. 8	Тепло	ТМК-Н130	04.09.2013
Красноярская Д. 30 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 30 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 32	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 33	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Красноярская Д. 35 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 35 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 37	Тепло	ВКТ-7	09.06.2014
Красноярская Д. 39	Тепло	ТМК Н130	18.01.2012
Степной Пер Д. 18	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Степной Пер Д. 20	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Степной Пер Д. 20/1	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Центральная Д. 29	Тепло	ВКТ-7	11.06.2014
Гагарина Д. 1	Тепло	ВКТ-7	10.12.2014
Гагарина Д. 5	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 6	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 7	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 8	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 9	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 10	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Гагарина Д. 11	Тепло	ВКТ-7	27.05.2014
Гагарина Д. 13	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 14	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 15	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 16	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 17	Тепло	ВКТ-7	27.05.2014
Гагарина Д. 18	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 20	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 26	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 28	Тепло	ВКТ-7	22.05.2014
Гагарина Д. 32	Тепло	ТВ-7	31.10.2022
Королева Д. 1	Тепло	ВКТ-7	27.05.2014
Королева Д. 1а	Тепло	ВКТ-7	27.05.2014
Королева Д. 16	Тепло	ТВ-7	31.10.2022
Королева Д. 2 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 2 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 3 (Блок Кв. С 1 По 60)	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 3 (Блок Кв. С 61 По 120)	Тепло	ВКТ-7	27.05.2014

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Адрес	Тип учёта	Модель	Дата установки
Королева Д. 4 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 4 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 4 (Блок Кв. С 76 По 135)	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 5 (Блок Кв. С 1 По 60)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 5 (Блок Кв. С 61 По 120)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 7	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 9	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 13 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 13 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 15 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.12.2014
Королева Д. 15 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	10.12.2014
Королева Д. 15/1	Тепло	ВКТ-7	28.05.2014
Королева Д. 17 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.12.2014
Королева Д. 17 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	10.12.2014
Королева Д. 19 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 19 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 21 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 21 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 23 (Блок Кв. С 1 По 58)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 23 (Блок Кв. С 59 По 118)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 25 (Блок Кв. С 1 По 58)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 25 (Блок Кв. С 59 По 118)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 27 (Блок Кв. С 1 По 30)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 27 (Блок Кв. С 31 По 60)	Тепло	ВКТ-7	10.06.2014
Королева Д. 29 (Блок Кв. С 1 По 58)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Королева Д. 29 (Блок Кв. С 59 По 118)	Тепло	ВКТ-7	29.05.2014
Пионерская Д. 3	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Пионерская Д. 6	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014
Пионерская Д. 13	Тепло	ВКТ-7	20.01.2014

**Таблица 3.26** - Сведения по установленным ОДПУ у юрлиц, находящихся в коммерческом учете

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
ООО "Мега Трейд"	магазин	ул. Марчekanская, д.20	1	отопление	СГВ-20	13.10.2005
			1	отопление	СГВ-20	
			1	ГВС	СГВ-20	
Ополинская С.Е.	Баня	ул. Марчekanская, д.13	2	ГВС	ВСКМ 90-32	16.02.2006
Черников С.Б.	пиномонтажная мастерская	ул. Марчekanская, д.18	3	отопление	СВКМ-25Г	29.10.2007
			3	отопление	СВКМ-25Г	
Попенко П.В.	кафе "Шаурма"	ул. Марчekanская, д.31	4	ГВС	СВК-15Г	26.04.2005
Брыкля Г.М.	произ. помещ.	ул. Марчekanская, д.2/1	5	ГВС	СВУ-15	28.07.2010
			5	ГВС	СВК-15	28.07.2010
Медведева О.В.	неж.- помещение	ул. Марчekanская, д.17	6	ГВС	СГВ-15	16.09.2010
Пляскин А.А.	склад	ул. Марчekanская, д.31	7	ГВС	СВК-15 Г	11.10.2013
Кваша М.С.	магазин	ул. Марчekanская, д.31	8	ГВС	VLF-U	14.06.2019
АО Почта России	отделение связи 2	ул. Марчekanская, д.20	9	ГВС	ОСВУ-15	11.03.2011
Пограничное управление по	адм.- помещ	ул. Марчekanская, д.4	10	отопление	СПТ-941	01.10.1996

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
Магаданской обл.			10	отопление	КТСП-Н	
			10	отопление	ВСТ-40	
			10	отопление	ВСТ-40	
			10	ГВС	ВСКМ 90-15	
МБУДО "ДЮЦ"	клуб "Чайка"	ул. Марчечанская, д.2 к.1	11	ГВС	СВК-15	24.11.2011
Медведева Е.М.	цех полефабрикатов	ул. Литейная, д.8	12	ГВС	ЭКО-25	23.04.2010
ГУ МЧС России по Магаданской области	Нежил.пом-е 1эт		13	отопление	СПТ-941	20.10.2017
	Быт. Пом-я 2эт.	Портовое шоссе,222.	13	отопление	КТСП-Н	20.10.2017
			13	отопление	М.Ф.(п)	20.10.2017
			13	отопление	М.Ф. (о)	20.10.2017
ООО «Дальсельхоз»	вахта, проходная	ул. Рыбозаводская, д.2	14	отопл.	СВК 20	27.10.2006
			14	отопл.	СВК 20	
ФГУ «Охотскрыбвод»	Мастерская (зд.кот.)	ул. Рыбозаводская, д.1	15	отопление	СПТ-941	06.09.2006
			15	отопление	КТПТР-01	
			15	отопление	ВСТН-80	
			15	отопление	ВСТН-80	
			15	ГВС	ОСВ-25	
ООО "ЭСА"	офис - магазин	ул. Первомайская, д.8	16	отопление	СПТ-941	11.11.2008
			16	отопление	КТПТР-01	
			16	отопление	ВСТ-25	
			16	отопление	ВСТ-25	
	база "Зеленный крокодил"	ул. Подгорная, д.7	17	отопление	СПТ-941	14.11.2008
			17	отопление	КТСПР	
			17	отопление	ВСТ-Н 80	
			17	отопление	ВСТ-Н 80	
Розголь К.В.	Частный дом	ул.Подгорная, д.7	18	отопление	СГВ-20	11.11.2022
	Физ.лицо		18	отопление	СГВ-20	
			18	ГВС	ВСКМ-15	
Красовский Ш.В.	неж.- помещение	пер. Бассейновый. д.10 Б.	19	отопление	СПТ-941	14.02.2020
			19	отопление	КТС-Б	14.02.2020
			19	отопление	МФ	14.02.2020
			19	отопление	МФ	14.02.2020
			19	ГВС	СВКМ-15У	25.09.2015
			19	ГВС	СВКМ-15У	25.09.2015
Лисовская И.В.	Частный дом	ул.Цветочная, д.16.	20	отопление	Пульсар	13.05.2019
	Физ.Лицо	ул.Цветочная, д.16.	20	ГВС	VLF-U	13.05.2019
		ул.Цветочная, д.16.	20	ГВС	VLF-U	13.05.2019
Волчанова К.С.	магазин	ул. Авиационная, д.3	21	ГВС	СВКМ -15У	03.06.2011
			21	ГВС	СВКМ -15У	
			21	ГВС	СВКМ -15У	
Васянин М.М.	тех. здание	ул. Радистов, б/н	22	отопление	ЭСКО-Т2	28.10.2011
			22	отопление	ПРЭ-50	
			22	отопление	ПРЭ-50	
			22	отопление	КТС-Б	
Мегалинская Е.Н.	Баня	ул.Дукча, д.б/н, Баня.	23	ГВС	САЯНЫ-РМД	16.11.2018
ОГУДЭП "Магаданское"	гараж	ул. Береговая, д.9	24	отопл.	СВК-15-3-2	06.09.2011
			24	отопл.	СВК-15-3-2	
			25	отопл.	СПТ-941	11.12.2015



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
			25	отопл.	МФ	
			25	отопл.	МФ	
			25	отопл.	КТСП-Н	
Климова Т.П.	магазин	ул. Садовая, д.9	26	ГВС	СГВ-15	20.02.2015
ОГБУЗ "МОДПиН"	Котельная	ул. Снежная, д.8	27	отопление	ТМК Н 130	26.10.2012
	Больница		27	отопление	КТПТР-01	
			27	отопление	ПРЭМ	
			27	отопление	ПРЭМ	
			27	ГВС	ПРЭМ	
			27	ГВС	ПРЭМ	
			27	ГВС	КТПТР-01	
АО Почта России	отделение связи	ул. Садовая, д.9	28	ГВС	ОСВУ-15	11.03.2011
МУК ДК "Снежный"	дом культуры	ул. Майская, д.14	29	отопление	ЭСКО-Т	12.10.2008
			29	отопление	ПРЭ	
			29	отопление	ПРЭ	
			29	отопление	КТПТР-05	
			29	отопление	КТПТР-05	
	дом культуры	ул.Береговая, д.10	30	ГВС	ЭКО-15У	27.01.2023
			30	ГВС	ЭКО-15У	
			30	ГВС	ЭКО-15У	
			30	ГВС	ЭКО-15У	
			30	ГВС	ЭКО-15У	
МОГБУЗ "Городская поликлиника"	фил-ал поликлиники	ул. Садовая, д.9	31	ГВС	СГВ-15	31.05.2012
			31	ГВС	СГВ-15	
			31	ГВС	СГВ-15	
			31	ГВС	СГВ-15	
Усик Л.В.	Физ.лицо	ул.Снежная, д.2	32	отопление	ЭКО НОМ	16.10.2020
	Частный дом		32	отопление	СВКМ	
Железков А.А.	Физ.Лицо	ул. 3-я линия, д.31.	33	отопление	СВКМ-15У	18.11.2019
	Частный дом		33	отопление	СВКМ-15У	
ПАО "МагаданЭнерго сбыт"	адм.- помещ кв 24	ул. Майская, д.8А	34	ГВС	СВКМ	19.06.2002
ГУ МЧС России по Магаданской области	склад	п.Снежный, 23 км.	35	отопление	ВСКМ-90-32	09.09.2022
			35	отопление	ВСКМ-90-32	
Тищенко Т.А.	магазин	ул. Садовая, д.9	36	ГВС	ВСКМ 90-15	15.11.2013
ООО "ГУК "Соколовское ЖКХ"	жилой дом	ул. Вилюйская, 1	37	отопление	ВКТ-7	17.10.2014
			37	отопление	МФ 5.2.1-Б-50	
			37	отопление	МФ 5.2.1-Б-50	
			37	отопление	КТСП-Н	
			37	ГВС	МФ 5.2.1-Б-32	
			37	ГВС	МФ 5.2.1-Б-25	
			37	ГВС	КТСП-Н	
МОГБУЗ "Городская поликлиника"	фил-ал поликлиники	ул. Краснаярская, д.37	38	ГВС	VLF-U-15	27.07.2011
ПАО "МагаданЭнерго сбыт"	адм.помещ.	ул. Краснаярская, д.37	39	ГВС	СВКМ-15 У	17.04.2019
ФБУ ИК-4 УФСИН Росси по Магаданской обл.	ИК-4 (склад)	ул.Степной, д.8	40	отопление	СПТ-941	06.10.2010
			40	отопление	КТСПР-01	
			40	отопление	ВСТ-40	
			40	отопление	ВСТ-40	
			40	ГВС	СВУ-15	
АО Усть-СреднеканГЭСстрой	жилая квартира	ул. Краснаярская, д.32 к.1 кв.17	41	ГВС	МК-У	22.11.2017

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
МБУ г.Магадана "КЗХ"	гараж	ул. Усть Илимская 1	42	отопление	СПТ-941	24.03.2010
			42	отопление	КТПТР-01	24.03.2010
			42	отопление	ВСТН-50	24.03.2010
			42	отопление	ВСТН-50	24.03.2010
			42	ГВС	VLF-U	24.03.2010
	слеж. помещение	ул. Красноярская, д.37	43	ГВС	СВКМ-15У	25.04.2012
Маленко Ю.Н.	магазин	ул. Центральная, д.29	44	ГВС	ВСКМ-15	08.02.2012
Мэрия города Магадана	Мэрия п.Уптар	ул. Красноярская, д.33	45	ГВС	СГВ-15	06.03.2013
ЗАО "Полнос Логистика"	адм. - корпус	ул. Красноярская, д.33	46	ГВС	СВК-20	13.03.2013
	адм. - корпус	ул. Красноярская, д.33	46	ГВС	СВК-20	13.03.2013
	Д/Ж	ул. Синегорская, д.2	47	отопление	ТМК Н 130	13.06.2013
	Общ.домовой прибор		47	отопление	МФ	
			47	отопление	МФ	
			47	отопление	КТСП-Н	
			47	ГВС	ПРЭМ	
			47	ГВС	ПРЭМ	
			47	ГВС	КТСП-Н	
	кв.№1	ул. Синегорская, д.2	48	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№2	Д/Ж	49	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№4	квартиры	50	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№6		51	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№7		52	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№8		53	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№11		54	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№12		55	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№13		56	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№14		57	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№15		58	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№16		59	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№17		60	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
	кв.№18		61	ГВС	СГВ-15	23.03.2022
МУП г.Магадана "Водоканал"	ТК 4783	ул. Усть-Илимская	62	ГВС	СВКМ-15 Г	18.11.2015
	ТК 4783	пер. Степной	63	ГВС	VALTEC	20.10.2013
ОГАУ "Магаданфармация"	Аптека	ул.Красноярская, д.37.	64	ГВС	СГВ-15	09.02.2022
Алимурадов А.М.	магазин	ул. Красноярская, д.32	65	ГВС	VLF-U	01.09.2010
МОУ ДОД "ДЮСШ №5"	фитнесцентр	ул. Красноярская, б/н	66	ГВС	СВКМ-15У	13.10.2010
МДОУ «Детский сад №65»	детский сад № 65	ул. Красноярская, 34	67	отопление	СПТ-943	28.11.2007
			67	ГВС	КТПТР-01	
			67	отопление	КТПТР-01	
			67	отопление	ВСТН-40	
			67	отопление	ВСТН-40	
			67	ГВС	ВСТ-25	
МОУ СОШ № 23	школа № 23	ул. Синегорская, д.1	68	Отопление	СПТ-943-1	03.10.2007
			68	Отопление	МФ	

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
			68	Отопление	МФ	
			68	Отопление	КТПТР-01	
			68	ГВС	КТПТР-01	
			68	ГВС	ВСТ-25	
			68	ГВС	ВСТ-25	
			68	Отопление	СПТ-943-1	
			68	Отопление	МФ	
			68	Отопление	МФ	
			68	Отопление	КТПТР-01	
			68	ГВС	КТПТР-01	
			68	ГВС	ВСТ 15-02	
			68	Отопление	ВСКМ-90-25	
			68	Отопление	ВСКМ-90-25	
			68	Отопление	ВСКМ-90-32	
			68	Отопление	ВСКМ-90-32	
ООО "ЛАРС"	магазин	ул. Краснаярская, 33	69	ГВС	ЭКО-15	16.06.2010
МДК «Энергетик»	дом культуры	ул. Краснаярская, 10	70	отопление	ЭСКО-Т	03.10.2007
			70	отопление	ПРЭ	
			70	отопление	ПРЭ	
			70	отопление	КТПТР-05	
ГУ МЧС России по Магаданской области	пожарная часть	ул. Краснаярская 28	71	отопление	ВКТ-7	25.10.2017
			71	отопление	М.Ф.5.2.2.(п)	25.10.2017
			71	отопление	М.Ф.5.2.2.(о)	25.10.2017
			71	отопление	КТСП-Н	25.10.2017
			71	ГВС	М.Ф.5.2.2	25.10.2017
			71	ГВС	КТСП-Н	25.10.2017
ОГКУ «Пож.- спас. Центр»	пожарная часть	ул. Королева, д.21А	72	отопление	СПТ-941	05.03.2014
			72	отопление	КТСП-Н	
			72	отопление	ВСКМ-90- 25(п)	
			72	отопление	ВСКМ-90- 25(о)	
Сизова Е.С.	магазин	ул. Гагарина, д.5	73	ГВС	СГВ-15	30.05.2012
Белобородова Е.Н.	магазин	ул.Королёва, д.11.	74	ГВС	СГВ-15	16.01.2019
МОГБУЗ "Городская поликлиника"	больница	ул. Гагарина, д.24	75	отопление	СПТ-941-01	28.11.2007
	"Авиамедицина"		75	отопление	ВЭПС-40	
			75	отопление	ВЭПС-40	
			75	отопление	КТПТР-01	
			75	ГВС	ВСТ-25	
	хоз. корпус		76	отопление	СПТ-941	28.11.2007
			76	отопление	КТПТР-01	
			76	отопление	ВСТН 50	
			76	отопление	ВСТН 50	
			76	ГВС	ВСКМ 90-15	
Воронкова Е.А.	магазин	ул. Гагарина, д.14	77	ГВС	СВУ-15	31.10.2007
ПАО "Ростелеком"	Автомат.телефон .станция	ул.Гагарина, д.1а.	78	отопление	Карат-Компакт	14.10.2018
Гойко А.А.	магазин	ул. Королева, д.17	79	ГВС	СВК 15-1,5	19.11.2008
МБУ г.Магадана "КЗХ"	слеж. помещение	ул. Гагарина, д.18	80	ГВС	СВКМ-15У	25.04.2012
	слеж. помещение	ул. Королева, д.23	81	ГВС	СВКМ-15У	02.04.2012
	мет. гараж	ул. Гагарина, д.4	82	ГВС	СВКМ-15У	24.03.2010
АО Почта России	здание АОПП П	56 - й км основной трассы	83	отопление	СПТ-941	07.10.2009
	Аэропорт	Аэропорт	83	отопление	КТСПР-01	
			83	отопление	МФ	
			83	отопление	МФ	

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
Григорьева А.В.	магазин	ул. Гагарина, д.20	84	ГВС	СВКМ	05.06.2013
ФГУП "Госкорпорация по ОрВД"	командно-дисп. пункт	56 - й км основной трассы	85	отопление	СПТ-941	07.10.2009
	Аэронавигация	Аэропорт	85	отопление	КТСБрТ100	
	Аэропорт		85	отопление	ВЭПС	
			85	отопление	ВЭПС	
Калинин Т.А.	нежилое помещ.	ул. Королева, д.5	86	ГВС	ВСКМ 90-15	28.03.2012
Кроупа Е.А.	неж.- помещение	ул. Королева, д.15/1	87	ГВС	ВСКМ-15У	18.12.2013
	неж.- помещение	ул. Королева, д.15/1	88	ГВС	Экватэль	18.12.2013
Леонова А.Н.	салон сот.-связи	ул. Гагарина, д.10	89	ГВС	СВК 15-3-2	05.10.2011
МОГБУЗ"Станц. скорой мед.помощи"	служ.- помещ	ул. Королева, д.1/1	100	ГВС	VLF-U 15	22.12.2010
ООО"ЮКОН"	магазин	ул. Гагарина, д.10	101	ГВС	СГВ-15	06.08.2014
	магазин	ул. Гагарина, д.17	102	ГВС	СГВ -15	16.05.2012
Соколова А.Н.	магазин	ул. Королева, д.5	103	ГВС	СВКМ-15	05.04.2017
Андреева О.М.	неж.- помещение	ул.Гагарина, д.16	104	ГВС	МК-У	07.04.2021
Гетманц С.Н.	неж.- помещение	ул.Гагарина, д.20.	105	ГВС	ВСКМ-15	11.08.2021
Шмаков А.С.	неж.- помещение	ул. Королева, д.5	106	ГВС	ЭКО-15У	05.02.2014
МУП г.Магадана «Водоканал»	адм. - помещ.	ул. Гагарина, д.4	107	отопление	СПТ-941	17.10.2007
	Гараж		107	отопление	КТПТР-01	
			107	отопление	ПФ	
			107	отопление	ПФ	
ОМВД РФ по г.Магадану	адм. - помещ.	ул.Гагарина, д 26	108	ГВС	СВУ-15	23.03.2016
ООО "Русский продукт"	магазин	ул. Гагарина, д.17	109	ГВС	СВКМ	20.03.2013
Брантук Л.В.	неж.- помещение	ул. Королева, д.5	110	ГВС	СВКМ-15У	08.04.2015
	Парикмахерская		111	ГВС	СВКМ-15У	08.04.2015
МБУК г.Магадан"Центр р.библ.сист"	библиотека	ул. Королева, д.13	112	ГВС	СВКМ-15У	29.06.2011
Колосов Д.П.	Гостин / Ресторан	ул.Королёва,11.(2- подезд)Рестор.	113	ГВС	СВКМ-15	24.10.2018
	Сулейменов М.А	ул.Королёва,11.(1- подезд)Гостин.	114	ГВС	MTW	01.02.2017
Закапко Н.В.	магазин	ул.Гагарина, д.17.	115	отопление	СВК-20Г	09.10.2019
			115	отопление	СВК-20Г	
			115	ГВС	МК-4	
ОГАУК "Агенство по туризму МО"	адм. - помещ.	ул.Гагарина, д.32	116	ГВС	СВКМ-20Г	07.12.2022
МОГАУ "МФЦ"	адм. - помещ.	ул.Королева, 1-Б.	117	ГВС	Пульсар -15	22.06.2022
			117	ГВС	Пульсар -15	22.06.2022
			117	отопление	Пульсар	05.10.2022
АО Почта России	отделение связи 18	ул. Королева, д.13	118	ГВС	ВСКМ-15	03.08.2011
МОУ СОШ № 20	школа № 20	ул. Гагарина, д.19	119	отопление	СПТ-941	03.10.2007
			119	отопление	КТПТР-01	
			119	отопление	М.Ф-5.2.2	
			119	отопление	М.Ф-5.2.2	
			119	ГВС	ВСТ-32	
МДОУ «Детский сад № 64»	детский сад № 64	ул. Королева, д.5А	120	отопление	СПТ-941	03.10.2007
			120	отопление	КТПТР-01	
			120	отопление	МФ	
			120	отопление	МФ	
			120	ГВС	СВКМ-32Г	

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
АО "Аэропорт" Магадан	аэропорт	56 - й км основной трассы	121	отопление	СПТ-941	07.10.2009
	п.Сокол	п.Сокол	121	отопление	ТСМ-6	
			121	отопление	ТСМ-6	
			121	отопление	КРТ-1	
			121	отопление	КРТ-1	
			121	отопление	ВЭПС-200	
			121	отопление	ВЭПС-200	
Мэрия города Магадана	Мэрия п.Сокол	ул. Гагарина, д.11	122	ГВС	СГВ-15	25.05.2011
Сбербанк России	банк	ул. Королева, д.11	123	ГВС	СВКМ	24.10.2012
МБУК "Центр Досуга"	адм.- помещ	ул. Гагарина, д.13А	124	отопление	ЭСКО-Т	12.11.2008
			124	отопление	ПРЭ	
			124	отопление	ПРЭ	
			124	отопление	КТПТР-05	
Дружинин А.А.	магазин	ул. Гагарина, д.14	125	ГВС	ЭКОМ-15У	12.12.2012
Хлестунова Н.В.	парикмахерская	ул.Гагарина, д.9.	126	ГВС	СВК-15Г	11.11.2015
ООО "Центральная аптека"	аптека	ул. Королева, д.5	127	ГВС	СГВ-15	09.10.2013
			127	ГВС	СГВ-15	09.10.2013
Кузнецова Т.В.	магазин	ул. Королева, д.13	128	ГВС	СВКМ-15	28.03.2012
		ул. Королева, д.13	128	ГВС	СВКМ-15	28.03.2012
МБУДО "Социально-Педагогический центр"	адм. - помещ.	ул. Гагарина, д.20А	129	отопление	СПТ 943-1	25.05.2011
			129	отопление	КТПТР-05	
			129	отопление	ВСТ-40(под.)	
			129	отопление	ВСТ-40(обр.)	
			129	ГВС	КТПТР-01	
			129	ГВС	Пульсар	
ГКОУ "МОШИ"	школа - интернат	ул. Гагарина, д.19	130	отопление	СПТ-941	21.11.2001
			130	отопление	КТСП-Н	
			130	отопление	МФ-65	
			130	отопление	МФ-65	
			130	ГВС	ВСКМ-32	14.09.2004
МАУ г.Магадана "Спортивная школа №5"	бассейн	ул. Гагарина, д.19	131	отопление	СПТ-943-2	16.02.2011
			131	отопление	ВСТН-50	
			131	отопление	ВСТН-50	
			131	отопление	КТПТР-01	
			131	ГВС	ВСТН-32	
			131	ГВС	ВСТН-32	
			131	ГВС	КТПТР-01	
	"ДЮСШ № 5"	ул. Гагарина, д.30	132	отопление	ТМК Н 130	18.01.2012
			132	отопление	МФ 5.21.Б-32	
			132	отопление	МФ 5.21.Б-32	
			132	отопление	КТПТР-01	
			132	ГВС	КТПТР-01	
			132	ГВС	WFW-24	
	"ДЮСШ № 5"	ул. Гагарина, д.28	133	ГВС	СВКМ-15У	11.11.2014
Василенко О.А.	магазин	ул. Королева, д.5	134	ГВС	ЭКОМ-15У	12.12.2012
МБУ г.Магадана "Спортивная парашютная школа"	неж.- помещение	ул. Королева, д.4	135	ГВС	СВГ-15	16.05.2012
			135	ГВС	СВГ-15	16.05.2012
			135	ГВС	СВГ-15	16.05.2012
Максимова Е.С.	магазин	ул. Королева, д.7	136	ГВС	ВСКМ-15	15.02.2012
			136	ГВС	ВСКМ-15	15.02.2012
ПАО "МагаданЭнерго сбыт"	офис.помещ.	ул.Гагарина, д. 20	137	ГВС	СВК-15-3-2	07.03.2018

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
Кузнецова И.В.	парикмахерская	ул. Королёва, 1, корп.1.	138	ГВС	VLF-U 15	28.03.2018
Бebutov A.Я.	Магазин	ул.Гагарина, 10.	139	ГВС	Пульсар-15У	23.05.2018
ХКО "Сокол" КОКО УВКО(УКВ)	неж.- помещение	ул.Гагарина, д.18, кв.20.	140	ГВС	VLF-U 15	19.04.2023
Воскресенцева К.Н.	неж.- помещение	ул.Королева, 1/1.	141	ГВС	СГВ-15	20.09.2023
Шишков Д.В.	неж.- помещение	ул.Королева, 1, корп.1.	142	ГВС	СВК-15	04.05.2022
ООО "Орланс"	строящ.дом	ул.Королева, б/н.	143	отопление	ВКТ-9	31.01.2024
Трофимова А.В.	маникюрный салон	ул. Королёва, 1, корп.1.	144	ГВС	VLF-U	12.12.2018
СОК "Снежный"	"Патриот", "Родничек"	ул. Пионерская, д.б/н	145	отопление	СПТ-943	26.10.2012
	"спальные корпуса"		145	отопление	ПРЭМ-40	
			145	отопление	ПРЭМ-40	
			145	отопление	КТПТР-01	
			145	ГВС	ПРЭМ-32	
			145	ГВС	КТПТР-01	
	"Дзержинец"	ул. Пионерская, д.б/н	146	отопление	СПТ-941	04.03.2005
	"главный корпус"		146	отопление	МФ 5.21-6-50	
			146	отопление	МФ 5.21-6-50	
			146	отопление	КТПТР-01	
МОГБУ "ДООПТ и ГТС"	двухэтажное здание	ул. Пионерская, д.1А	147	отопление	ВКТ-7	20.08.2007
			147	отопление	ПРЭМ	
			147	отопление	ПРЭМ	
			147	отопление	КТС-Б	
			147	отопление	КТС-Б	
			147	ГВС	ТС-Б-Р	
			147	ГВС	ВСКМ 90-25	
	гаражи	ул. Пионерская, д.1А, стр.2	148	отопление	СГВ-15	24.11.2023
ОГКУ «Пож.-спас. Центр»	пожарное депо	ул. Пионерская, д.2	149	отопление	СПТ-941	13.02.2007
			149	отопление	КТСП-Н	
			149	отопление	ВСТ-40	
			149	отопление	ВСТ-40	
			149	ГВС	СГВ-15	
ГКУ "Магаданский областной ОДИ"	гаражные боксы	ул. Пионерская, д.10Г	150	отопление	СГВ-20	13.02.2007
			150	отопление	СГВ-20	
		(гаражные боксы).	150	отопление	СГВ-20	
			150	отопление	СГВ-20	
			150	ГВС	СГВ-15	
	основное здание	ул. Пионерская, д.10Г	151	отопление	СПТ-943.1	25.03.2005
			151	отопление	ВЭПС-40	
			151	отопление	ВЭПС-40	
			151	отопление	КТПТР-01	
			151	ГВС	МФ2.2.1.1-Б-32	
			151	ГВС	ТСП-Н	
МТЭЦ филиал ПАО ЭиЭ Магаданэнерго	База отдыха "Энергетик"	ул. Пионерская, д.б/н	152	отопление	СПТ-961	02.11.2012
			152	отопление	МФ (п)	

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

Наименования организации	Помещение	Адрес	Узел	Ресурс (ГВС, отопление, ХВС)	Марка прибора	Дата установки узла
			152	отопление	МФ (о)	
			152	отопление	КТСП-1088	
			152	ГВС	МФ	
			152	ГВС	КТПТР-01	
Управление ФСБ	Оздоровит.комп лекс	ул. Пионерская, д.2.к.4	153	отопление	СПТ-941	14.03.2000
			153	отопление	МФ	
			153	отопление	МФ	
			153	отопление	КТПТР-01	
			153	ГВС	СВК-25г	
МОГАУ "ДЮОЦ"	изолятор, пристройка	ул. Пионерская, д.1	154	отопление	ВКТ-7	26.08.2015
	дом отдыха		154	отопление	КТСП-Н	
	ТК 5011		154	отопление	МФ 5.2.2.	
			154	отопление	МФ 5.2.2.	
			154	ГВС	МФ 5.2.2.	
			154	ГВС	КТСП-Н	
КФХ "Фауна"	неж.- помещение	ул. ЛОС - 1	155	ГВС	СВУ-15	01.11.2012
	Анисимов Ю.Ю.		155	ГВС	СВУ-15	
АО Почта России	отделение связи 3	ул. Пионерская, д.4	156	отопление	СПТ-941	06.12.2002
			156	отопление	КТПТР-01	
			156	отопление	ВСТ-32	
			156	отопление	ВСТ-32	
			156	ГВС	VLF-R	
ГКУ Психоневрологи й интернат "Снежное"	интернат	ул. Пионерская, д.10В	157	отопление	СПТ-941	18.11.2004
			157	отопление	КТСПР	18.11.2004
			157	отопление	ВСТ-50	18.11.2004
			157	отопление	ВСТ-50	18.11.2004
			157	ГВС	ВСКМ-90-25	18.11.2004
МДОУ «Детский сад №31»	ясли-сад № 31	ул. Пионерская, д.18 к.1	158	отопление	СПТ-943	21.09.2007
			158	отопление	ВСТ-32	
			158	отопление	ВСТ-32	
			158	отопление	КТПТР	
			158	ГВС	КТПТР-01	
			158	ГВС	ВСТ-20	

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

Основной задачей теплоснабжающих предприятий на территории муниципального образования «Город Магадан» является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей, и систем теплоснабжения, обеспечение нормативов и качества услуг теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях и тепловых энергоустановках.

В структурном подразделении филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ организована диспетчерская служба (далее ДС). ДС является структурным производственно-техническим подразделением МТЭЦ, которое осуществляет оперативное руководство работой электростанции и тепловых сетей.



В МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» организована аварийно-диспетчерская служба.

Основными направлениями в работе АДС являются:

- контроль за работой котельных;
- контроль за работой тепловых сетей;
- контроль работы ЦТП;
- мониторинг параметров теплоносителя;
- локализация технологических нарушений на сетях;
- подготовка рабочих мест для выполнения ремонтов силами персонала предприятия.

Системы диспетчеризации и телемеханизации на ЦТП и Котельных отсутствуют, регулировка температурных и гидравлических режимов осуществляется по средствам регуляторов температуры и давления в ручном режиме, ЦТП оснащены GSM сигнализациями «Кситал» на случай нарушения гидравлических режимов и обесточивания объектов.

Основными задачами Аварийно-Диспетчерской Службы являются:

1. Осуществляет доклад в ЕДДС о контроле работы котельных: ежедневно с 07<sup>00</sup> до 08<sup>00</sup>;
  2. Осуществляет доклад о завозе и остатках мазута на предприятии: департамент ЖКХиКИ, приемная мэрии – понедельник, пятница до 12<sup>00</sup>; прокуратура г. Магадана – четверг до 16<sup>00</sup>; ЕДДС – пятница до 12<sup>00</sup>;
  3. Осуществляет доклад о отключениях ГВС и СО по МО г. Магадан, об остатках топлива на котельных предприятия: департамент ЖКХиКИ – пятница до 12<sup>00</sup>;
  4. Осуществляет сводный доклад за прошедший месяц о отключениях ГВС и СО по МО г. Магадан, об остатках топлива на котельных предприятия: департамент ЖКХиКИ, прокуратура г. Магадана – каждое 24 число месяца;
  5. Осуществляет отчет об ответственных по предприятию: ЕДДС, управление ГОиЧС – каждое 22 число месяца;
  6. Осуществляет выпуск распоряжений, касающихся поддержания температурного и гидравлического режимов, а также оптимальной работы ЦТП и котельных;
  7. Осуществляет оперативные переговоры и переписку;
  8. Выполняет составление графиков дежурств и ответственных по предприятию;
  9. Руководит всей оперативной работой ЦТП, котельных, тепловых сетей, задавая и контролируя через соответствующий оперативный и инженерно-технический персонал
-

структурных подразделений предприятия, гидравлический и температурный режимы работы тепловых сетей, ЦТП и котельных;

10. Ведет оперативный диспетчерский журнал, журнал распоряжений и другую техническую документацию;

11. Контролирует параметры теплоносителя и в случае расхождения с графиком отпуска тепловой энергии принимает меры по упорядочению теплового и гидравлического режимов;

12. Организует ликвидацию возникающих аварийных ситуаций, а в случае необходимости вызывает на работу персонал районов тепловых сетей, цеха ремонта оборудования автотранспортного участка;

13. Проверяет по телефонной связи работу всех объектов предприятия, а при необходимости личным посещением; Личным посещением в обязательном порядке проверяются объекты без персонала и без связи;

14. Производит замену оперативного персонала из числа резерва или выходных сменщиков, в случае невыхода на работу очередного сменщика оперативного персонала котельных, ЦТП (болезнь, нетрезвое состояние) в выходные, ночные и праздничные дни;

15. Осуществляет контроль над выполнением заявок от потребителей тепловой энергии и оперативного персонала котельных и ЦТП с регистрацией в соответствующих журналах и организует их выполнение через оперативный персонал АДС, районов т/сетей, цеха ремонта оборудования;

16. На дату окончания завоза топлива по действующим договорам, по согласованию с главным инженером, составляет заявку в виде служебной записки в юридический отдел о необходимой поставке и дате начала завоза топлива на энергетические объекты предприятия, для своевременного заключения договоров на закупку, транспортировку и хранение топлива;

17. В день вывоза топлива подает письменную заявку перевозчику на предоставление техники согласно приложению, к договору о перевозке, с последующей досылкой на бумажном носителе;

18. За три дня подаёт в ООО «МагаданНефто» письменную разнарядку о примерном количестве отпускаемого топлива, с последующей досылкой на бумажном носителе;

19. Осуществляет контроль за завозом топлива и его наличием на котельных, в случаях недостаточного количества в емкостях хранения по согласованию с директором и главным

инженером, вводит ограничение по отпуску тепловой энергии одновременно занимаясь завозом топлива;

20. В случае отказа в отпуске топлива составляется АКТ об отказе за подписью представителей МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и перевозчика;

21. По указанию администрации предприятия МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» персонал АДС принимает участие в противоаварийных тренировках;

22. Координирует работу всех подразделений и служб предприятия.

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

В центральных тепловых пунктах (ЦТП) города установленные насосы, обеспечивают снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе на отопление путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода. Насосы поддерживают располагаемый перепад давлений у потребителей и подают необходимой температуры воду на горячее водоснабжение.

Автоматизация на тепловых пунктах на территории муниципального образования «Город Магадан» на крайне низком уровне. Уровень автоматизации на тепловых пунктах ограничен пусковыми сборками насосного оборудования, а также регуляторами параметров теплоносителя в тепловой сети.

**ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

В соответствии с нормативными документами (ПТЭ (п.4.11.8, 4.12.40), СНиП «Тепловые сети» 2.04.07-86 (п. 12.14), Правила эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплопотребления)) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействиях.

На теплоисточниках для автоматической защиты тепловых сетей от превышения давления установлены предохранительные клапаны.

**х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

Пункт 6 статья 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей

организации) орган местного самоуправления поселения или городского поселения 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 теплоснабжающей организацией бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечению 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.

Информация о выявленных бесхозяйных тепловых сетях представлена в соответствие с письмом Департамента жилищно-коммунального хозяйства и коммунальной инфраструктуры мэрии Города Магадана от 16.05.2024 № 1528:

- Тепловая сеть от ТК-5315 до ТК-5315а, от ТК-5315а до ТК-53156, от ТК-53156 до ТК-5349 (кадастровый номер 49:09:031709:444) по адресу: г. Магадан, мкр-н «Авиатор» (в районе ул. Лозовая, Цветочная, 1-го Авиационного пер.) (постановлением от 15.11.2023 № 3697-пм «Об определении теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей» определено МУП г. Магадана. «Магадантеплосеть»);

- Тепловая сеть от ТВК-1374(37) до внешней границы стены многоквартирного дома № 15А по ш. Колымскому в г. Магадане (постановлением от 22.04.2024 № 1320-пм «Об определении теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей» определено МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»);

- Тепловая сеть от ТВК-1070 до внешней границы стены многоквартирного дома № 15А по ш. Колымскому в г. Магадане (постановлением от 22.04.2024 № 1320-пм «Об определении теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей» определено МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»);

- Участок тепловой сети от ТВК-330 до внешней границы стены многоквартирного дома № 17 по ул. Горького в г. Магадане (постановлением от 22.04.2024 № 1320-пм «Об определении теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозных тепловых сетей» определено МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»);

- Участок тепловой сети от наружной стены тепловой камеры ТК-253 до внешней стены многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Магадан, ул. Парковая, д. 19 (кадастровый номер 49:09:030108:1045) (постановлением от 04.04.2024 № 1066-пм «Об определении теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозных тепловых сетей» определено МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»).

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

Энергетическая характеристика разрабатывается с учетом технического состояния тепловых сетей и уровня их эксплуатации, обеспечивающих выполнение требований, принятых технических решений по тепловым сетям и системе теплоснабжения в целом, а также с учетом старения тепловых сетей.

Энергетическая характеристика должна отражать реально достижимую энергетическую эффективность транспорта и распределения тепловой энергии при эксплуатационных режимах работы.

1.1. Нормы тепловых потерь (нормы плотности теплового потока) — значения тепловых потерь тепловыми сетями через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых значениях температуры теплоносителя и окружающей среды, принимаемые при проектировании тепловых сетей.

1.2. Нормируемые эксплуатационные тепловые потери — значения тепловых потерь, установленные в соответствии с настоящими Методическими указаниями (части II) на предстоящий период работы при ожидаемых температурных режимах работы тепловой сети и параметрах окружающей среды.

1.3. Фактические эксплуатационные тепловые потери — значения тепловых потерь за прошедший период при фактических температурных режимах работы тепловых сетей и параметрах окружающей среды за этот же период. Фактические тепловые потери определяются по методике действующих правил учета тепловой энергии и теплоносителя.

Данные величины указаны в таблицах 26.

1.4. Показатель тепловых потерь водяной тепловой сети — условная величина, определяемая отношением среднегодовых потерь тепловой энергии в целом по тепловой

сети (по видам прокладки) к ее материальной характеристике и среднегодовой разности температур сетевой воды и окружающей среды.

1.5. Параметры окружающей среды — внешние климатические факторы, объективно влияющие на величину тепловых потерь: среднегодовые, средние сезонные и среднемесячные значения температуры воздуха и грунта на глубинах заложения трубопроводов тепловых сетей, продолжительность отопительного и летнего периодов работы тепловой сети. Принимаются по данным местной метеорологической службы или климатологическим справочникам.

1.6. Материальная характеристика тепловой сети — сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Материальная характеристика включает в себя все участки тепловой сети, находящиеся на балансе предприятия тепловых сетей (электростанции), с распределением их по типам прокладки и видам теплоизоляционных конструкций, а также при необходимости по принадлежности к отдельным организационным структурным единицам (районам) предприятий тепловых сетей.

**ч) описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Изменения в характеристиках тепловых сетей представлены в таблице 3.27.

**Таблица 3.27** – Изменения в характеристиках тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяженность тепловых сетей (в однострубно́м исчислении), км	
		Новая редакция	Ранее разработанная схема
1	МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	403,5	398,4
2	Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ	54,783	54,783

#### **ЧАСТЬ 4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**а) описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Функциональная структура теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя.

В муниципальном образовании «Город Магадан» централизованное теплоснабжение осуществляется двумя теплоснабжающими организациями, наделенными статусом ЕТО:

- Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ;
- МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ (далее – МТЭЦ). МТЭЦ единственный источник теплоснабжения центральной части города Магадана.

Тепловую энергию потребителям непосредственно города Магадана поставляет МТЭЦ.

Тепловая энергия, произведённая в МТЭЦ, по магистральным сетям передаётся МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» для транспортировки по распределительным сетям в систему теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан».

МТЭЦ поставляет тепловую энергию в виде горячей воды по 4 магистралям до 11 ЦТП (№№ 1, 2, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13), ЦТП № 7 в микрорайоне Пионерный и прямым потребителям от ТМ № 1А.

В г. Магадан эксплуатируются три насосные станции:

- от ЦТП №4 «Танкодром» повысительная;
- от ЦТП №6 «Попова» повысительная;
- понижающая насосная станция по Октябрьской;
- от ЦТП №2 «Полярная» понижающая.

На балансе МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» находятся 11 ЦТП (№№ 1, 2, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13), снабжающихся тепловой энергией от МТЭЦ (ЦТП № 7 в микрорайоне Пионерный - в ведении МТЭЦ). Также в своём ведении МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» имеет 10 собственных локальных источников выработки тепловой энергии: 10 водогрейных котельных (№№ 2, 21, 43, 44, 45, 46, 47, 56, 62, ЦТП № 19).

Зонами действия котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» являются:



Водогрейная котельная № 2 обеспечивает тепловой энергией (отопление) систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 2 м-на Марчекан является жилой фонд, представленный жилыми домами этажностью 1 - 6 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС от ЦТП №2.

Водогрейная котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения в микрорайоне Новая Веселая. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 21, м-н Новая Веселая, является жилой фонд, представленный жилыми домами: как частными, так и многоквартирными (1-5 этажей), которые имеют централизованную систему ГВС от котельной № 21.

Водогрейная котельная № 43, ул. Авиационная, 10, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения в микрорайоне 13-го километра основной трассы. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 43, район 13 километра основной трассы, является жилой фонд, представленный жилыми домами: как частными, так и многоквартирными (1-5 этажей), которые имеют централизованную систему ГВС.

Водогрейная котельная №44 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения мкрн. Радист. Основным потребителем тепловой энергии от котельной № 44, мкрн. Радист, является жилой фонд, представленный жилыми домами (частными и многоквартирными -1-5 этажей).

Водогрейная котельная № 45 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии котельной № 45 является жилой фонд, представленный жилыми домами частными и многоквартирными (1 - 5 этажей), которые имеют централизованную систему горячего водоснабжения.

Водогрейная котельная № 46 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона. Основным потребителем тепловой энергии от котельной является жилой фонд, представленный жилыми домами, как частными, так и многоквартирными (1 - 5 этажей), а также бюджетные учреждения, которые имеют централизованную систему ГВС.

Водогрейная котельная № 47 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения поселка Уптар. Основным потребителем системы теплоснабжения поселка Уптар, является жилой фонд, представленный жилыми домами этажностью 1 - 5 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС, а также бюджет и прочие потребители.

Водогрейная котельная № 56 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения поселка Сокол. Основным потребителем тепловой энергии от котельной

№ 56 поселка Сокол является жилой фонд, представленный многоквартирными жилыми домами 1 - 5 этажей, которые имеют централизованную систему ГВС.

Также к системе теплоснабжения котельной присоединены бюджетные учреждения (объекты: Школа-Интернат, Детский сад № 64, Больница, Детская поликлиника, Библиотека и т. д.), прочие предприятия (в т. ч. аэропорт).

Водогрейная котельная № 62, ул. Пионерская, 2, обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения микрорайона. Потребителями тепловой энергии котельной № 62, являются жилые дома, бюджетные учреждения и прочие потребители, которые имеют централизованную систему ГВС.

Водогрейный источник тепловой энергии ЦТП № 19 обеспечивает тепловой энергией систему теплоснабжения по ул. Портовое шоссе, 45. Потребителями тепловой энергии являются: отдел контрольно-измерительных приборов МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и ГКУ 1 отряда ФПС по Магаданской области.

Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии на территории муниципального образования «Город Магадан» приведены на рисунках 4.1-4.4.

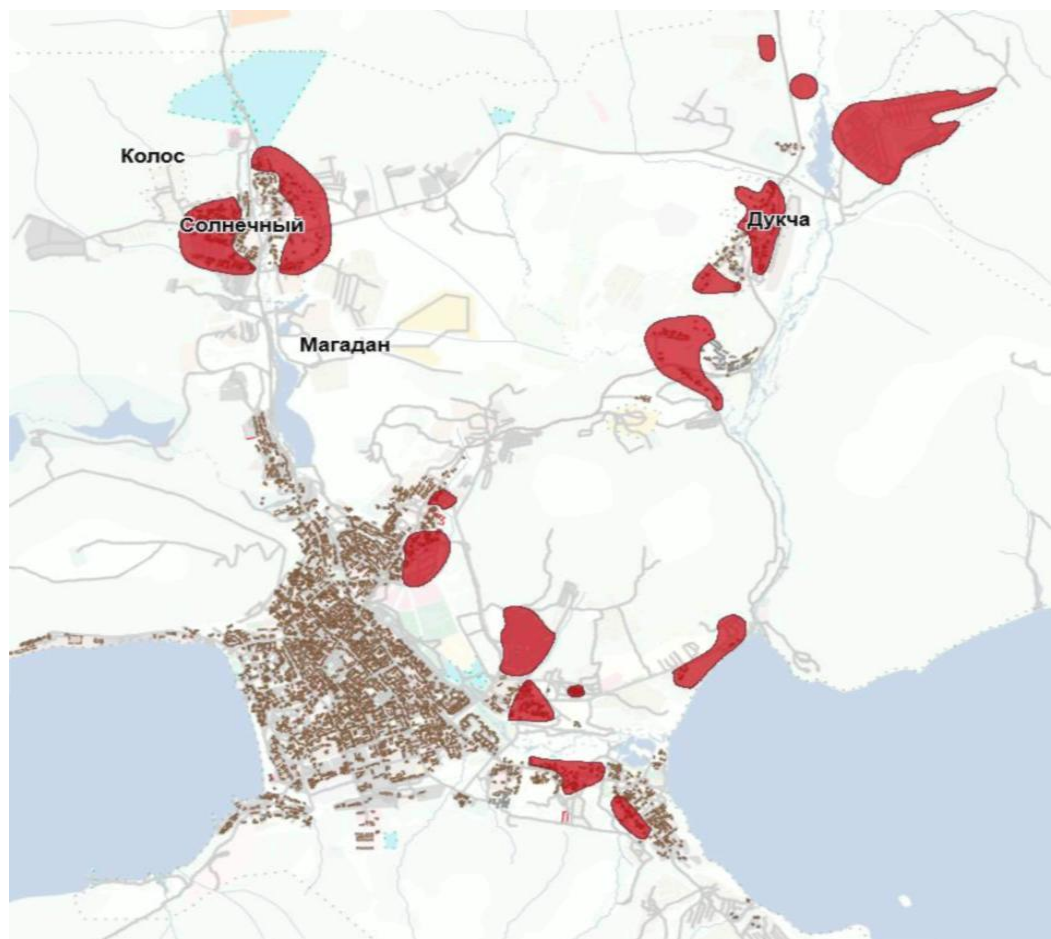


Рис. 4.1 - Зоны индивидуального теплоснабжения на территории МО «Город Магадан»

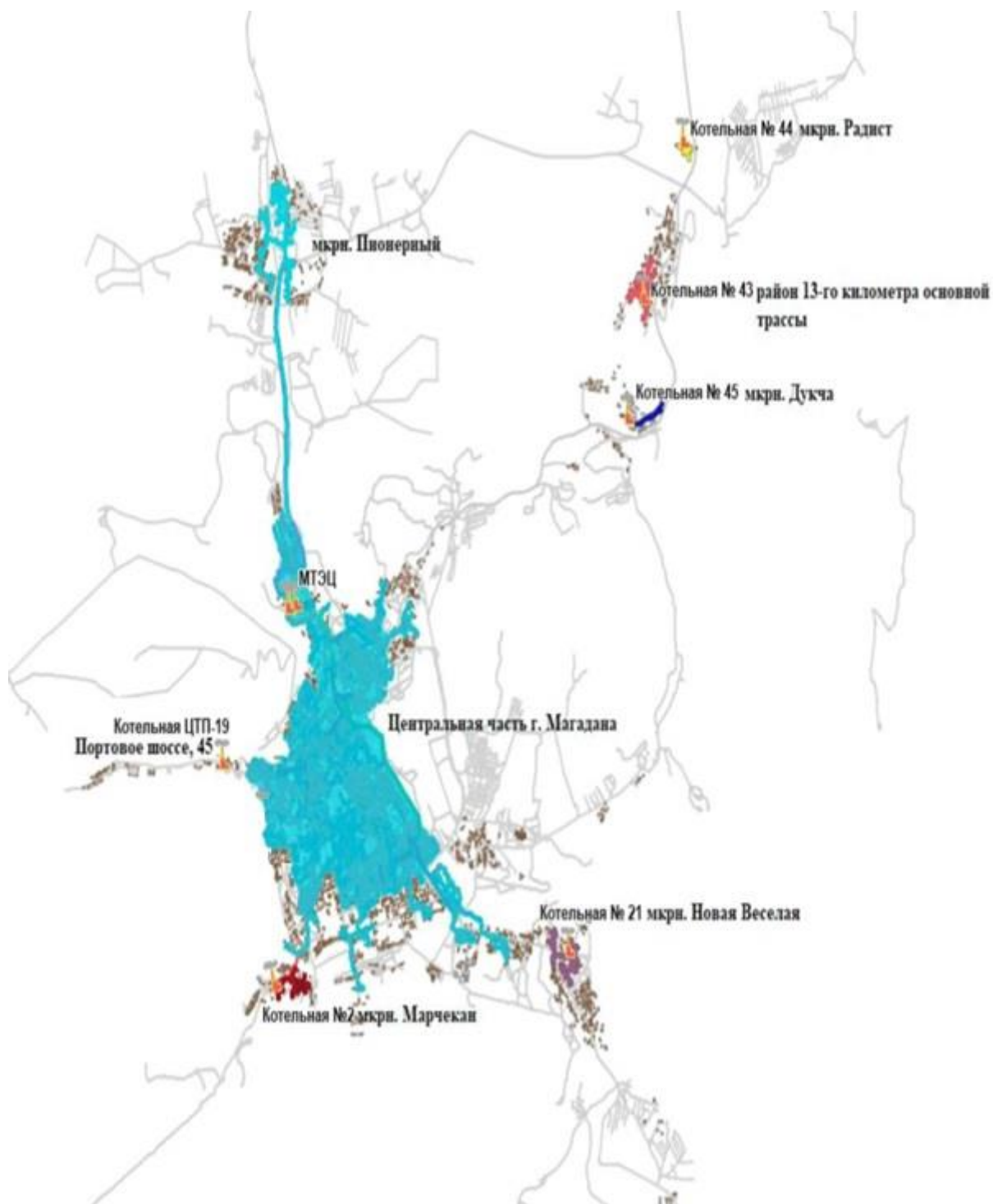


Рис. 2.2 – Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии на территории МО «Город Магадан»



Рис. 4.3 – Зоны индивидуального теплоснабжения на территории МО «Город Магадан»

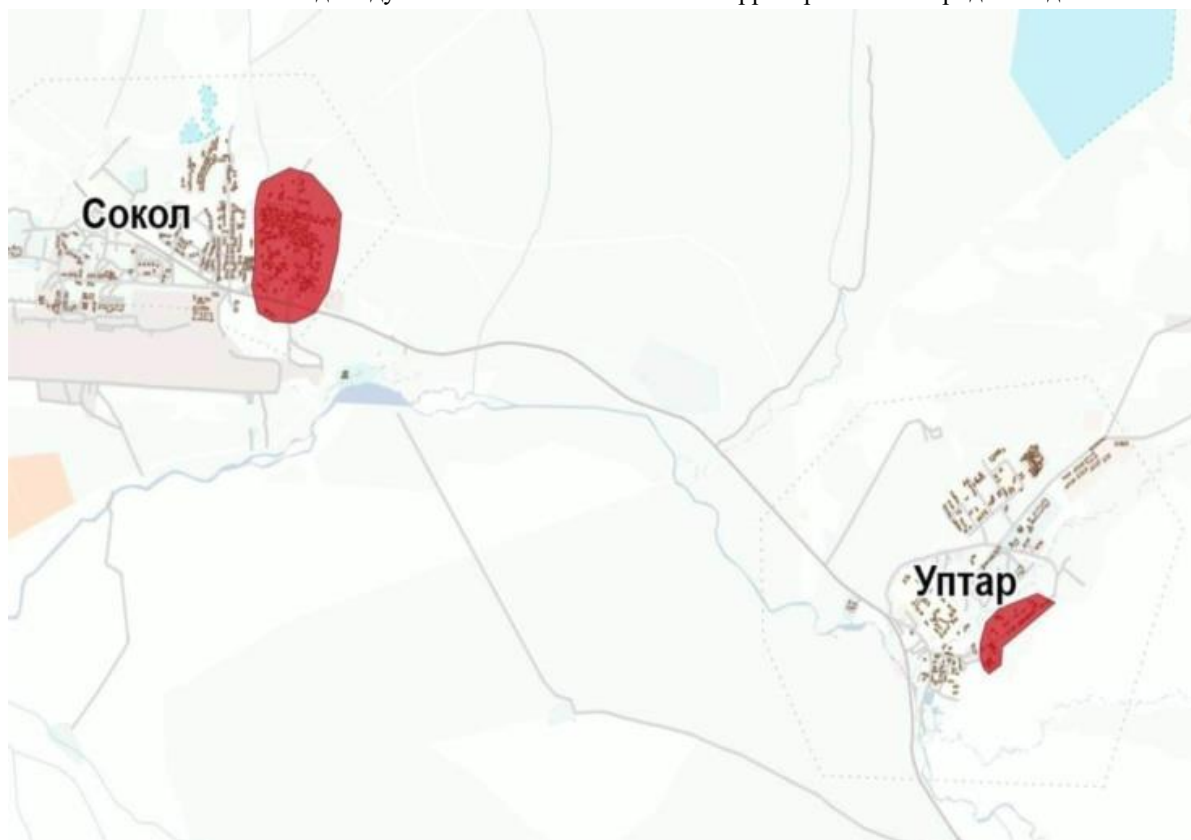


Рис. 4.4 – Зоны индивидуального теплоснабжения на территории МО «Город Магадан»

На перспективу развития предполагается расширения зоны охвата централизованного теплоснабжения от МТЭЦ.

Для котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» зоны теплоснабжения на перспективу не изменятся.

**б) описание зон эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, всех систем теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан», включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

Постановлением мэрии города Магадана от 07.04.2015 № 1333 «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования «Город Магадан» определены единые теплоснабжающие организации:

1. Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ – в границах зоны обслуживания филиала, осуществляющего поставку тепловой энергии в горячей воде на территории муниципального образования «Город Магадан»;

2. МУП г. Магадана «Магадантеплосеть, осуществляющего теплоснабжение в зонах действия котельных на территории муниципального образования «Город Магадан».

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, всех систем теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» описаны в Книги 1 «Схема теплоснабжения» (утверждаемая часть) в разделе 10 «Решение о присвоении статуса ЕТО».

## ЧАСТЬ 5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) описаний значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании «Город Магадан» определяется потребностями потребителей. Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления муниципального образования «Город Магадан» приведены в таблице 5.1.

**Таблица 5.1** – Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха.

№ п/п	Наименование источника/ЦТП	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Полезный отпуск, Гкал/год
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	
1	ЦТП № 1	77,55	47,275	0,000	30,272	889231,00
2	ЦТП № 2	91,59	48,169	0,139	43,178	
3	ЦТП № 4	52,81	32,033	0,111	20,662	
4	ЦТП № 5	48,79	27,064	0,000	21,726	
5	ЦТП № 6	21,44	12,299	0,055	9,089	
6	ЦТП № 7	24,99	17,348	0,000	7,645	
7	ЦТП № 8	2,32	2,097	0,000	0,221	
8	ЦТП № 9	28,46	17,646	0,000	10,814	
9	ЦТП № 10	14,5	9,248	0,000	5,253	
10	ЦТП № 11	22,94	12,564	0,000	10,373	
11	ЦТП № 12	67,7	38,606	0,074	29,024	
12	ЦТП № 13	41,07	23,146	0,000	17,927	
13	Котельная № 2, ул. Марчканская, 2 + покупное тепло от ТЭЦ	2,510	2,510	0,000	0,000	10626,00
14	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	2,850	1,830	0,000	1,020	6470,00
15	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	0,920	0,750	0,000	0,170	3310,00
16	Котельная № 44, мкрн. Радист	0,600	0,470	0,000	0,130	1160,00
17	Котельная № 45, мкрн. Дукча	1,060	0,740	0,000	0,320	2030,00
18	Котельная № 46, ул. Майская	6,950	4,600	0,000	2,350	15700,00
19	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	7,040	4,830	0,000	2,210	17630,00
20	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	19,470	14,530	0,000	4,940	49222,00
21	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	5,470	3,150	0,000	2,320	10870,00
23	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,300	0,300	0,000	0,000	300,00
Итого г. Магадан:		537,631	319,057	0,379	218,195	1002315

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

Функциональная структура теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя.

В муниципальном образовании «Город Магадан» централизованное теплоснабжение осуществляется двумя теплоснабжающими организациями, наделенными статусом ЕТО:

- Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ;
- МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии муниципального образования «Город Магадан» указаны в таблице 5.2.



**Таблица 5.2** - Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии муниципальное образование «Город Магадан»

№ п/п	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч (с учётом резервного оборудования)	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч				Тепловая нагрузка на коллекторе источника ТЭ, Гкал/ч
							Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	
1	МТЭЦ	495,000	495,000	7,020	487,980	39,619	490,461	285,347	0,379	204,735	530,080
2	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	3,77	2,540	0,120	2,420	0,210	2,510	2,510	0,000	0,000	2,730
3	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	4,48	3,500	0,218	3,282	0,490	2,850	1,830	0,000	1,020	3,350
4	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	2,16	1,620	0,253	1,367	0,120	0,920	0,750	0,000	0,170	1,030
5	Котельная № 44, мкрн. Радист	1,00	0,750	0,042	0,708	0,104	0,600	0,470	0,000	0,130	0,684
6	Котельная № 45, мкрн. Дукча	2,48	1,250	0,235	1,015	0,380	1,060	0,740	0,000	0,320	1,440
7	Котельная № 46, ул. Майская	12,50	7,900	0,380	7,520	1,215	6,950	4,600	0,000	2,350	8,285
8	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	12,06	8,040	0,435	7,605	0,775	7,040	4,830	0,000	2,210	7,225
9	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	41,40	29,200	0,860	28,340	2,130	19,470	14,530	0,000	4,940	22,270
10	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	12,90	8,600	0,360	8,240	1,390	5,470	3,150	0,000	2,320	6,850
11	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,895	0,430	0,150	0,280	0,000	0,300	0,300	0,000	0,000	0,300
ИТОГО:						46,433	537,631	319,057	0,379	218,195	

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

Анализ ситуации проведен на сайте социальной сети для специалистов по теплоснабжению портала «РосТепло.ру».

Источник <http://www.rosteplo.ru/soc/blog/pravo/597.html>

Одним из негативных факторов, влияющих на функционирование и развитие системы централизованного теплоснабжения (далее СЦТ), а также развитие источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, является применение индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в многоквартирных жилых домах (далее МКД), подключенных к действующим системам теплоснабжения.

Отказ потребителей от централизованного теплоснабжения приводит к следующим негативным факторам при осуществлении теплоснабжающими организациями регулируемой деятельности.

При частичном теплоснабжении МКД от существующих СЦТ общие помещения зданий (подвалы, тамбуры, чердаки) отапливаются преимущественно от СЦТ, следовательно, и оплата осуществляется только потребителями тепловой энергии, подключенными к СЦТ.

Индивидуальное теплоснабжение потребителей может носить неравномерный характер, т. е. эксплуатироваться только в период нахождения хозяев квартир в помещениях. В период отключения индивидуального теплоснабжения данные квартиры отапливаются частично от смежных квартир, подключенных СЦТ, за счет естественных процессов теплопередачи. Таким образом, при отключении индивидуальных теплоисточников, смежные квартиры потребляют более необходимого количества тепловой энергии от СЦТ, что приводит к необоснованным переплатам потребителей.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

---

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

«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, за исключением случаев, определенных схемой 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°C;
- давление теплоносителя - до 1 МПа».

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее по тексту – ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований

законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т. п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т. п. хотя

бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого, при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СП 54.13330.2016 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7), применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

- общей системы теплоснабжения дома;
- общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;
- системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

Кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты тепловых потерь системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом. Но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 (Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе) забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного

самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

Кроме всего вышеперечисленного отказ потребителей от централизованного теплоснабжения приводит к следующим последствиям:

Существенно снижается подключенная нагрузка к источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

В межотопительный период выработка электрической энергии не производится, либо производится в конденсационном режиме из-за отсутствия потребителей тепловой энергии.

Существуют значительные ограничения установленной мощности на источниках с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Случаев применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в муниципальном образовании «Город Магадан» не зафиксировано.

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

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за год в целом, основанные на анализе тепловых нагрузок потребителей, внесены в таблицу 5.3.

**Таблица 5.3** – Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления МО «Город Магадан»



№ п/п	Наименование источника/ЦТП	Подключенная нагрузка, гкал/ч				Полезный отпуск, Гкал/год
		Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	
1	ЦТП № 1	76,698	46,687	0,000	30,011	884997,00
2	ЦТП № 2	90,793	47,704	0,139	42,950	
3	ЦТП № 4	52,320	31,817	0,111	20,392	
4	ЦТП № 5	48,903	27,122	0,000	21,781	
5	ЦТП № 6	21,213	12,088	0,055	9,071	
6	ЦТП № 7	24,411	17,269	0,000	7,141	
7	ЦТП № 8	2,318	2,095	0,000	0,223	
8	ЦТП № 9	28,005	17,315	0,000	10,690	
9	ЦТП № 10	14,471	9,245	0,000	5,226	
10	ЦТП № 11	22,936	12,555	0,000	10,381	
11	ЦТП № 12	67,657	38,572	0,074	29,011	
12	ЦТП № 13	40,736	22,878	0,000	17,858	
13	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	2,510	2,510	0,000	0,000	10626,00
14	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	2,850	1,830	0,000	1,020	6470,00
15	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	0,920	0,750	0,000	0,170	3310,00
16	Котельная № 44, мкрн. Радист	0,600	0,470	0,000	0,130	1160,00
17	Котельная № 45, мкрн. Дукча	1,060	0,740	0,000	0,320	2030,00
18	Котельная № 46, ул. Майская	6,950	4,600	0,000	2,350	15700,00
19	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	7,040	4,830	0,000	2,210	17630,00
20	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	19,470	14,530	0,000	4,940	49222,00
21	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	5,470	3,150	0,000	2,320	10870,00
23	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	0,300	0,300	0,000	0,000	300,00
Итого г. Магадан:		537,631	319,057	0,379	218,195	1002315

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

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению устанавливаются едиными для многоквартирных домов и жилых домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, степень благоустройства, расположенных в аналогичных климатических условиях.

В соответствии с требованиями Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306, новые нормативы дифференцированы и зависят от года постройки здания и количества в нем этажей.

Степень оснащённости многоквартирного дома индивидуальными приборами учета определяется на основании данных управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного кооператива или иного специализированного потребительского кооператива как соотношение количества

оснащенных индивидуальными или общими (квартирными) приборами учета холодной (горячей) воды жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме к общему количеству жилых и нежилых помещений, в которых технической документацией на многоквартирный дом предусмотрена точка разбора холодной (горячей) воды.

При определении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на общедомовые нужды учтены уборочные площади помещений, не являющихся частями жилых (нежилых) помещений в многоквартирных домах и предназначенных для обслуживания более одного помещения в многоквартирном доме, за исключением площадей технических этажей, чердаков, подвалов, лифтовых и иных шахт, земельных участков, на которых расположены многоквартирные дома, с элементами озеленения и благоустройства.

Нормативы потребления коммунальных услуг установлены в соответствии с требованиями к качеству коммунальных услуг, предусмотренными законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В случае, если в нежилом помещении многоквартирного дома отсутствует точка разбора холодной (горячей) воды (в соответствии с технической документацией на многоквартирный дом), для расчета принимаются нормативы потребления, установленные при наличии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета холодной (горячей) воды в жилом (нежилом) помещении многоквартирного дома, соответствующие степени оснащенности домов индивидуальными приборами учета.

В муниципальном образовании «Город Магадан» утверждены нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области от 11 июня 2013 года № 1/2013-НКУ (таблица 5.4).

**Таблица 5.4** – Нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение на территории муниципального образования «Город Магадан»

Категория жилых помещений		Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения
1.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,6
2.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,63
3.	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. метр в месяц на человека	2,89

Категория жилых помещений		Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения
4.	Многоквартирные дома коридорного, секционного и коридорно-секционного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные ваннами 1500-1550 мм, душем, канализацией при всех жилых комнатах	куб. метр в месяц на человека	3,35
5.	Многоквартирные дома коридорного, секционного и коридорно-секционного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные душевыми и канализацией при всех жилых комнатах, без ванн	куб. метр в месяц на человека	2,42
6.	Многоквартирные дома коридорного, секционного и коридорно-секционного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные общими кухнями и общими душевыми в каждой секции здания	куб. метр в месяц на человека	2,15
7.	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	куб. метр в месяц на человека	
8.	Многоквартирные и жилые дома с подвозной водой	куб. метр в месяц на человека	-

В муниципальном образовании «Город Магадан» утверждены нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области от 11 сентября 2012 года № 61-НКУ (таблица 5.5).

**Таблица 5.5** – Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление на территории муниципального образования «Город Магадан»

№ п/п	Наименование муниципального образования	Нормативы потребления коммунальных услуг отопление, Гкал/м кв. в месяц		
		Жилые помещения	Общедомовые нужды	
Муниципальное образование «Город Магадан»				
п.п. 1-9 Исключены. - Приказ Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 11.06.2013 № 1/2013-НКУ				
1	1-этажные с деревянными, каркасно- засыпными или смешанными стенами	п. Уптар, п. Сокол	0,039	
		м-н. Дукча, м-н. Радист, 13-й км	0,040	-
		м-н. Снежный, м-н Снежная Долина	0,036	
		м-н Марчекан, м-н Новая Веселая	0,039	-
(п. 10 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
2.	2-этажные с деревянными, каркасно- засыпными или смешанными стенами, каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами	п. Уптар, п. Сокол	0,034	
		м-н. Дукча, м-н. Радист, 13-й км	0,034	-
		м-н. Снежный, м-н Снежная Долина	0,033	
		м-н Марчекан, м-н Новая Веселая	0,035	-
(п. 11 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
3.	3-4-этажные здания каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами	п. Уптар, п. Сокол	0,029	
		м-н. Дукча, м-н. Радист,	0,030	-
		м-н. Снежный, м-н Снежная Долина	0,030	-
		м-н Марчекан, м-н Новая Веселая	0,033	-
(п. 12 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
4.		п. Уптар, п. Сокол	0,030	
		м-н. Дукча, м-н. Радист	0,027	-

№ п/п	Наименование муниципального образования		Нормативы потребления коммунальных услуг	
			отопление, Гкал/м кв. в месяц	
	5-9-этажные здания каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами	м-н. Снежный, м-н Снежная Долина	0,026	-
		м-н Марчекан, м-н Новая Веселая	0,026	-
		(п. 13 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)		
5.	1-2-этажные с деревянными, каркасно-засыпными или смешанными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,022	
(п. 14 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
6.	1-3-этажные каменные здания с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,024	
(п. 15 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
7.	4-9-этажные каменные здания с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,020	
п. 16 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
8.	здания коридорного типа каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,025	
(п. 17 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
9.	2-3-этажные здания секционного типа с деревянными, каркасно-засыпными или смешанными стенами, каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,027	
(п. 18 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
10.	5-6-этажные здания секционного типа каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,019	
(п. 19 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
11.	здания коридорно-секционного типа каменные с панельными, блочными или кирпичными стенами в зоне действия МТЭЦ		0,023	
(п. 20 в ред. Приказа Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ)				
п.п. 21-23. Утратили силу с 1 сентября 2012 года. - Приказ Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области от 08.10.2012 N 91-НКУ				

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании надворных построек приведены в таблице 5.6.

**Таблица 5.6** – Нормативы потребления тепловой энергии при использовании надворных построек на территории муниципального образования «Город Магадан»

Муниципальное образование «Город Магадан»				
№	Наименование норматива		Ед. изм.	Норматив <*>
1.	Надворные постройки	Индивидуальные гаражи в зоне действия МТЭЦ	Гкал/м в месяц	0,020
		Бани в зоне действия МТЭЦ	Гкал/м в месяц	0,015
		Теплицы в зоне действия МТЭЦ	Гкал/м в месяц	0,060
(в ред. Приказа Департамента цен и тарифов Магаданской области от 18.07.2016 N 29/2016-НКУ)				

<\*> Норматив рассчитан исходя из оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно в течение календарного года.

**е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии**

Величины договорных тепловых нагрузок не превышают расчетных (фактических).

Изменения тепловых нагрузок, произошедшие за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, связаны с технологическим подключением новых потребителей, переходу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения, а также переключению тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованно теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчета по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточные количества подаваемой теплоты в городе незначительные. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты, что даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям.

Потребление тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха  $-29^{\circ}\text{C}$  (расчетные тепловые нагрузки) соответствует максимальным тепловым нагрузкам потребителей, установленным в договорах теплоснабжения.

**ж) описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан», произошло увеличение тепловых нагрузок потребителей в зонах действия всех источников тепловой энергии, указанных в таблице 5.7.

**Таблица 5.7 - Подключенные потребители в 2023 году**

---

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)

---

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Камера подключения	Ду мм	L м	Присоединенная нагрузка Гкал/час
1	ООО ГУК "Соколовское ЖКХ"	ул. Королева, 21Б	н/д	н/д	н/д	0,214

## ЧАСТЬ 6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

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, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Для оценки текущего состояния развития зоны централизованного теплоснабжения и проверки достаточности установленной мощности котельной для покрытия тепловых нагрузок, проведен расчет баланса тепловых нагрузок и мощности источника теплоснабжения.

На основе этих данных были сформированы балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии. Тепловая нагрузка внешних потребителей в горячей воде для составления баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии определена согласно п.6.1.3. «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» по формуле:

$$Q_{\text{р.гв}}^{\text{вн}} = \sum_{i=1}^I (Q_{\text{о.р}} + Q_{\text{в.р}} + Q_{\text{гвс.р}} + Q_{\text{техн.р}})_i$$

где I - количество теплоиспользующих установок отдельно стоящих потребителей, присоединенных к тепловым сетям;



$Q_{(o,p,i)}$  - тепловая нагрузка отопления (тепловая мощность теплоиспользующих установок отопления)  $i$ -ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{(v,p,i)}$  - тепловая нагрузка вентиляции (тепловая мощность теплоиспользующих установок вентиляции)  $i$ -ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{(гвс,p,i)}$  - тепловая нагрузка горячего водоснабжения (тепловая мощность теплоиспользующих установок горячего водоснабжения)  $i$ -ого внешнего потребителя, Гкал/ч;

$Q_{(техн,p,i)}$  - тепловая нагрузка на технологические нужды (тепловая мощность технологических теплоиспользующих установок в горячей воде)  $i$ -ого внешнего потребителя, Гкал/ч.

Система теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» не отнесена к ценовой зоне теплоснабжения.

Ценовые зоны теплоснабжения – населенные пункты, которые по решению местной власти перешли на метод «альтернативной котельной», то есть те, где цены на тепловую энергию для потребителей ограничены предельным уровнем. Для отнесения к ценовым зонам теплоснабжения муниципалитеты должны соответствовать следующим критериям (ч. 1 ст. 23.3. 190-ФЗ):

- наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;
- пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них частями 14 - 18 статьи 23.13 190-ФЗ;

- наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения

Система теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» не отнесена к ценовой зоне теплоснабжения, но удовлетворяет первым двум критериям для отнесения её к ценовым зонам теплоснабжения.

Ценовая зона теплоснабжения ориентирована на рыночное саморегулирование. Её принцип — потребитель не должен платить больше утверждённого в регионе предельного уровня цены, рассчитанного в соответствии с методом «альтернативной котельной». А вот меньше предельного тарифа цену опустить можно. Всё зависит от объёма инвестиций в систему теплоснабжения, возврат которых обеспечивается за счёт оплаты услуг потребителями по свободной цене. Объём инвестирования определяет ЕТО. Она же ответственна за эффективную работу системы теплоснабжения.

Потребитель может выбрать, каким способом получать услугу: через ЕТО, посредством центрального теплоснабжения или посредством строительства индивидуального теплоисточника. А у ЕТО есть стимул для оптимизации и развития. Для этого нужно установить конкурентную цену на тепло.

Как реализуется метод «альтернативной котельной»

В рамках модели «альтернативной котельной» законом предусмотрен ряд инструментов: ценообразование, соглашение и ответственность.

Ценообразование. С потребителями услуг теплоснабжения договор заключается по свободной цене (ст. 23.4 190-ФЗ). При этом нужно руководствоваться тремя положениями:

Цена не должна превышать предельный уровень цены, утвержденный в регионе (уполномоченным органом) по методу альтернативной котельной.

Дифференциация цен для потребителей должна осуществляться исходя из экономически обоснованных различий (п. 19 (3) Правил организации теплоснабжения в РФ, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808).

Муниципалитет и ЕТО могут установить дополнительные гарантии для граждан по сдерживанию роста цены, которые обеспечат плавный рост договорной цены до уровня цены альтернативной котельной (ч. 17 ст. 23.13 190-ФЗ и Правил, утверждённых постановлением Правительства РФ от 23.07.2018 № 860).

Как действовать в случае, когда стороны не могут договориться о свободной цене, законом не предусмотрено. Эксперты полагают, что в таком случае ЕТО скорее всего

придётся доказывать экономическую обоснованность цены перед антимонопольным органом или через суд.

Соглашение. ЕТО и муниципалитет должны договориться, как теплоснабжающая организация будет исполнять свои обязательства. Это могут быть банковские гарантии, страхование риска ответственности с использованием иного способа обеспечения, предусмотренного ГК РФ (ч. 16 ст. 23.13 190-ФЗ). Также подписывается соглашение о выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения.

Муниципалитет должен контролировать надлежащее исполнение соглашения.

Ответственность. За услуги ненадлежащего качества ЕТО должна снизить потребителю размер платы по договору.

Порядок снижения качества услуг регламентирован законодательством (приложения № 1 и 2 Правил теплоснабжения).

За что несёт ответственность ЕТО:

За некачественное обслуживание (ст. 23.9 190-ФЗ). Предусмотрены штрафы в пользу потребителей.

За неисполнение предписания муниципалитета об устранении нарушений в части качества. Предусмотрены штрафы до 1 млн. руб. (в соответствии со ст. 19.5 КоАП РФ).

Проверить и зафиксировать нарушения следует в течение 2-х часов с момента сообщения. В течение суток составляется соответствующий акт (п.п. 124 (10), 124 (11) Правил теплоснабжения).

Как перейти на метод «альтернативной котельной»: алгоритм

Каждое муниципальное образование самостоятельно решает, переходить на механизм «альтернативной котельной» или нет. Алгоритм перехода состоит из четырёх этапов.

Оценка особенностей рынка теплоснабжения, проработка ценовых последствий. Это задача муниципалитета и ЕТО. При положительном решении нужно заручиться поддержкой органов власти субъекта и подать в Министерство энергетики РФ заявление об отнесении муниципального образования к ценовой зоне теплоснабжения.

Проверка документов и оценка последствий для региона. Это совместная задача Минэнерго, Минстроя и ФАС. Далее ведомства формируют предложение об отнесении (или не отнесении) муниципального образования к ценовой зоне теплоснабжения для Правительства РФ.

Переходный период. Начинается в случае одобрения предложения Правительством РФ. В течение переходного периода сохраняется прежнее ценовое регулирование (ст. 2, ч. 4 ст. 23.3 Закона о теплоснабжении).

Актуализация схем и согласование нерегулируемой цены на тепло с потребителями и подписание соглашения. На данные процедуры даётся семь месяцев.

Внедрённой новой модель теплоснабжения считается с момента утверждения предельного уровня цены на теплоэнергию с тарифным органом субъекта РФ.

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии для МТЭЦ и котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлены в таблицах 6.1 – 6.2.

**Таблица 6.1** – Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки МТЭЦ

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная тепловая мощность, в том числе:	495	495	495	495	495
отборы паровых турбин, в том числе:	-	-	-	-	-
производственных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	-	-	-	-	-
РОУ	-	-	-	-	-
ПВК	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции	495	495	495	495	495
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	35,02	35,02	35,02	29,295	39,619
ТМ -1	-	-	-	-	-
ТМ-1А	-	-	-	-	-
ТМ-2	-	-	-	-	-
ТМ-3	-	-	-	-	-
ТМ-4	-	-	-	-	-
Потери в паропроводах	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	488,03	488,03	496,91	497,66	490,46
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	488,03	488,03	496,91	497,66	490,46
отопление и вентиляция	282,20	282,20	289,67	290,42	285,73
горячее водоснабжение	205,84	205,84	207,24	207,24	204,73
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	488,03	488,03	496,91	497,66	490,46
отопление и вентиляция	282,20	282,20	289,67	290,42	285,73
горячее водоснабжение	205,84	205,84	207,24	207,24	204,73
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-35,071	-35,071	-43,937	-40,67	-42,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-35,071	-35,071	-43,937	-40,67	-42,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	387,98	387,98	387,98	387,98	387,98

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	366,02	366,02	372,68	373,25	367,85
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 6.2** – Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки источников МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Котельная-2, Марчеканская, 2</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,75	3,75	3,75	3,75	3,79
Располагаемая тепловая мощность станции	2,50	2,50	2,50	4,41	2,54
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,31	2,31	2,41	2,51	2,52
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,31	2,31	2,41	2,51	2,52
отопление и вентиляция	2,31	2,31	2,41	2,51	2,52
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,14	-0,14	-0,24	1,57	-0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,14	-0,14	-0,24	1,57	-0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,73	1,73	1,81	1,88	1,89
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная-21, Рыбозаводская, 10</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая тепловая мощность станции	3,50	3,50	3,50	4,16	3,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,85	2,85	2,92	2,83	2,86
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,85	2,85	2,92	2,83	2,86
отопление и вентиляция	2,40	2,40	2,46	1,81	1,84
горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,46	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,06	-0,06	-0,13	0,62	-0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,06	-0,06	-0,13	0,62	-0,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,14	2,14	2,19	2,12	2,15
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-43, ул. Авиационная, 10					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Располагаемая тепловая мощность станции	1,62	1,62	1,62	1,96	1,62
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,08	1,08	1,09	0,91	0,91
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,08	1,08	1,09	0,91	0,91
отопление и вентиляция	0,88	0,88	0,89	0,74	0,74
горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,17	0,17	0,16	0,68	0,34
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,17	0,17	0,16	0,68	0,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,81	0,81	0,81	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-44, м-н Радист					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность станции	0,75	0,75	0,75	1,04	0,75
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,58
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,58
отопление и вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,47	0,45
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,29	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,29	0,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-45, п. Дукча					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	2,48	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,66	0,66	0,66	1,06	1,06
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,66	0,66	0,66	1,06	1,06
отопление и вентиляция	0,36	0,36	0,36	0,74	0,74
горячее водоснабжение	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	0,81	-0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	0,81	-0,43

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,50	0,50	0,50	0,80	0,80
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-46, ул. Майская, б/н					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Располагаемая тепловая мощность станции	7,90	7,90	7,90	14,37	7,90
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,17	6,17	6,31	7,07	7,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,17	6,17	6,31	7,07	7,07
отопление и вентиляция	4,71	4,71	4,85	4,68	4,68
горячее водоснабжение	1,46	1,46	1,46	2,39	2,39
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	-0,01	5,71	-0,77
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,14	0,14	-0,01	5,71	-0,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,63	4,63	4,73	5,30	5,30
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Располагаемая тепловая мощность станции	8,04	8,04	8,04	10,38	8,04
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,90	6,90	6,95	6,44	6,45
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,90	6,90	6,95	6,44	6,45
отопление и вентиляция	4,97	4,97	5,02	4,46	4,46
горячее водоснабжение	1,93	1,93	1,93	1,98	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,07	-0,07	-0,12	2,73	0,38
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,07	-0,07	-0,12	2,73	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,18	5,18	5,21	4,83	4,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	41,40	41,40	41,40	41,40	41,40
Располагаемая тепловая мощность станции	29,20	29,20	29,20	41,32	29,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,40	18,40	18,50	19,66	20,14
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,40	18,40	18,50	19,66	20,14
отопление и вентиляция	14,95	14,95	15,05	14,98	15,10
горячее водоснабжение	3,45	3,45	3,45	4,68	5,04
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,81	7,81	7,71	18,67	6,07
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	7,81	7,81	7,71	18,67	6,07
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	31,40	31,40	31,40	31,40	31,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,80	13,80	13,88	14,75	15,11
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная-62, ул. Пионерская, 2					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Располагаемая тепловая мощность станции	8,60	8,60	8,60	9,90	8,60
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,54	5,54	5,64	5,44	5,46
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,54	5,54	5,64	5,44	5,46
отопление и вентиляция	4,27	4,27	4,37	3,12	3,14
горячее водоснабжение	1,27	1,27	1,27	2,32	2,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,31	1,31	1,21	2,71	1,39
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,31	1,31	1,21	2,71	1,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,16	4,16	4,23	4,08	4,10
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦТП-19 Портовое шоссе, 45					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,65	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	0,20	-0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	0,20	-0,02

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения**

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии муниципальное образование «Город Магадан» представлена в таблице 6.1.

**в) описание гидравлических режимов, обеспечивающие 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**

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты пропускной способности) передачи тепловой энергии от источников тепловой энергии к потребителю, разрабатываются в электронной модели актуальной схемы теплоснабжения.

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс Zulu Thermo 8.0.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения теплогидравлических расчетов сценария развития системы теплоснабжения централизованного теплоснабжения муниципального образования.

Пакет Zulu Thermo 8.0 позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Гидравлический расчет выполнен на базе электронной модели системы централизованного теплоснабжения муниципального образования в ПРК Zulu Thermo 8.0. Результаты расчета представлены в пьезометрических графиках, построенные на основании расчета (Часть 3).

Наиболее удаленные от основных источников тепловой энергии потребители на территории муниципального образования «Город Магадан» представлены в таблице 6.2.

**Таблица 6.2** – Наиболее удаленные от основных источников тепловой энергии потребители на территории муниципального образования «Город Магадан»

Наименование источника	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Расстояние от источника т/энергии, м
МТЭЦ	пер.Марчканский,37	Жилой дом	8821
Котельная № 2, ул. Марчканская, 2	ул. Литейная,27	Жилой дом	830
Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	пер. Бассейный,10б	Жилой дом	714

Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	ул. Молодежная, 2	Жилой дом	683
Котельная № 44, мкрн. Радист	ул. Радистов, 13	Жилой дом	233
Котельная № 45	ул. Дукча, 1	Жилой дом кв. 1-30	769
Котельная № 46, ул. Майская	ул. Снежная, 8	Психдиспансер	2300
Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	пер. Степной, 8	Склад	1756
Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	СТЗ аэропорта	адм. здание РСУ	2882
Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	ул. Пионерская, 10г	ГУ «Магаданский областной дом интернат для престарелых и инвалидов «Ветераны Колымы»	1245
ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	Внешние сети теплоснабжения отсутствуют.		0

По результатам гидравлического расчетов фактически установившегося режима и с учетом подключения перспективных потребителей (расчет выполнен для трубопроводов магистральных тепловых сетей от МТЭЦ до ЦТП), установлены следующие проблемы:

- на отдельных участках магистрали ТМ №1 потери напора достигают более 20м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают более 300мм/м, что в более чем 10 раз превышает оптимальные значения для устойчивой гидравлической работы магистрали, в связи с чем пропускная способность магистрали ТМ №1 не только не позволяет подключать перспективных потребителей (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 20%), но и существенно сказывается на обеспечении существующей тепловой нагрузки даже с учетом открытия перемычки между ТМ №1 и ТМ №2 по подающему и обратному трубопроводу;

- на участках магистрали ТМ №3 потери напора достигают значений до 12м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 130мм/м, что также, как и в случае с магистралью ТМ №1 не позволит подключать перспективных потребителей без снижения качества предоставляемых услуг (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 17%);

- на участках магистрали ТМ №4 потери напора достигают значений до 0,8м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 14мм/м, что свидетельствует о достаточно большом запасе пропускной способности;

- с учетом высоких потерь напора в магистральных трубопроводах ТМ №1, ТМ №2 и ТМ №3 поддержание оптимального гидравлического режима требует больших затрат на эл.энергию для работы сетевых насосов, что в свою очередь увеличению себестоимости отпускаемой тепловой энергии и росту тарифа.

На основании вышеизложенного, обеспечение присоединенной тепловой нагрузки существующими магистральными сетями (ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3) невозможно. Необходима реконструкция магистральных сетей ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3 с увеличением



диаметров и обеспечение резервирования ТМ №4 в связи с большой удаленностью ЦТП-10 от иных источников тепловой энергии действующих на территории МО «Город Магадан».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения требуется:

1. Отключение и демонтаж ТМ №1 и ТМ №1а до ТП11. Строительство ТМ №5 «Нагаевская» до ТП11;
2. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТП11 до ТК-6а:
  - 2.1. Участок от ТП-11 до ТК-3 – 37м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.2. Участок от ТК-3 до ТК-4 – 44м, 2д 820х9мм, полупроходной канал;
  - 2.3. Участок от ТК-4 до ТК-5 – 206м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.4. Участок от ТК-5 до перехода на 530х7мм – 96м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.5. От перехода до середины ТК-6а – 7м, 2д 530х7мм, надземная прокладка.
3. Строительство ТМ №5 до ЦТП-2;
4. Строительство ТМ №5 до ЦТП-4;
5. Строительство нового участка ТМ №3 от ПЗ/3 до ТУ-458 без отключения существующей магистрали;
6. Реконструкция ТМ3 до ЦТП-9;
7. Реконструкция ТМ3 до ТП19.

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

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Объективным фактором является то, что распределение объектов теплоэнергетики по территории поселения не может быть равномерным по причине разной плотности размещения потребителей тепловой энергии.

Как правило, основными причинами возникновения дефицита и снижения качества теплоснабжения являются отказ теплоснабжающих организаций от выполнения инвестиционных обязательств, приводящих к снижению резервов мощности и роста объемов теплопотребления.

Чтобы избежать появления и нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать баланс между нагрузками вновь вводимых объектов потребления тепловой энергии и располагаемыми мощностями источников систем теплоснабжения.

На момент актуализации (корректировки) схемы теплоснабжения в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» дефициты тепловой мощности имеется по МТЭЦ в объеме 42,1 Гкал/ч.

Дефицит тепловой энергии по МТЭЦ связан со строительством новых объектов и отсутствием сведений (мероприятий) по реконструкции источника тепловой энергии.

В соответствии с приказом №833 от 01.12.2022 г. «Об эксплуатационном оборудовании (котлов) котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» с учетом резерва тепловой мощности» определен порядок в организации по обеспечению эксплуатации котельных с учетом резервирования котельного оборудования.

Дефицит/резерв тепловой мощности котельных указан в таблице 6.1.

**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 муниципальном образовании «Город Магадан» на источниках тепловой энергии существуют резерв тепловой мощности, за исключением МТЭЦ. Расширение технологических зон действия источника тепловой энергии не предусмотрено. Для реализации расширения технологических зон действия источника тепловой энергии необходима разработка проектной документации на реконструкцию сетей и теплоисточника.

Величина резерва тепловой мощности источника тепловой энергии с учетом «нетто» указана в таблице 6.1.

Изменения балансов тепловой мощности источника тепловой энергии зависит от подключения новых потребителей.

**е) описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, связаны с подключением новых потребителей, износом тепловых сетей и проведением режимно-наладочных мероприятий на источниках тепловой энергии.

## **ЧАСТЬ 7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

**а) описание 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**

### **ВПУ МТЭЦ**

В качестве исходной воды для приготовления подпитка теплосети города используется вода с горводохранилища на р. Каменушка, поступающая по деривационному водоводу.

Единственным водопользователем водохранилища на р. Магаданка является Магаданская ТЭЦ – организация, эксплуатирующая водохранилище. Водохранилище выполняет роль пруда-охладителя. Фактически водохранилище используется для следующих целей:

- охлаждение механизмов и вспомогательного оборудования котлотурбинного цеха;
- восполнение потерь воды в системе ГЗУ.

Кроме того, оно является резервным источником горячего водоснабжения города. В аварийных ситуациях, в маловодные годы на основании постановления Мэрии города Магадан при условии согласования с органами санэпиднадзора возможно использование воды из водохранилища для приготовления подпитка теплосети города Магадана.

**Летний режим.** В период с июня по сентябрь Магаданская ТЭЦ производит выработку и отпуск тепла и горячей воды потребителям города, используя электроэнергию, поступающую из энергосистемы. В этот период выработка электроэнергии собственным оборудованием не производится. Холодная вода с городского водохранилища подается в электрокотельную, где предварительно подогревается в электрокотлах. Далее вода поступает на подпиточную установку и передается в тепловые сети города. Расчеты с потребителями производит Отделение «Теплосбыт» Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ.

**Зимний режим.** В период с октября по май холодная вода с городского водохранилища предварительно подогревается в конденсаторе турбоагрегата ст.№ 6, далее в конденсаторе турбоагрегата ст.№ 8, проходит систему подогревателей, электрокотельную, затем вода поступает на подпиточную установку. Готовый подпиток передается в тепловые сети города.

В период с июня по сентябрь Магаданская ТЭЦ производит выработку, отпуск тепла и горячей воды потребителям города, используя электроэнергию, поступающую из энергосистемы и тепло, вырабатываемое одним паровым котлом части среднего давления станции БКЗ-50-39 ф (генерирующим пар для деаэрации подпиточной воды т/сети).

Технологическая схема ВПУ подпитки котлов выполнена по упрощенной схеме обессоливания: осветление на механических фильтрах, двухступенчатое Н-катионирование, декарбонизация, одноступенчатое анионирование. Проектная производительность ВПУ 80 м<sup>3</sup>/ч, фактическая 20-45 м<sup>3</sup>/ч. В качестве основного источника водоснабжения используется артезианская вода, в качестве резервного источника водоснабжения ВПУ может использоваться вода из питьевого или технического водохранилища. Исходная артезианская вода подогретая в турбинном отделении КТЦ до 18-20°C поступает на 3 механических однокамерных фильтра диаметром 3,0 м загруженных дробленным антрацитом на высоту 1,0 м. Перед ВПУ установлен бак запаса исходной воды объемом 100 м<sup>3</sup>.

Взрыхление механических фильтров производится осветленной водой после работающего механического фильтра.

Осветленная вода, после механических фильтров, поступает на три Н-катионитовых фильтра 1 ступени (Н-1 ст.) диаметром 2,0 м, загруженные катионитом Дауэкс HCR-S-(Н) (фильтры №1, 3) и КУ-2-8 (фильтр № 2) на высоту 2,3 м.

Взрыхление Н-1 ст. производится Н-катионированной водой после работающего фильтра 1 ступени. После Н-катионитовых фильтров 1 ступени вода подается на три Н-катионитовые фильтра 2 ступени (Н-2 ст.) диаметром 2,0 м, загруженных катионитом КУ-2-8 (фильтры №1, 3) и Дауэкс HCR-S-(Н) (фильтр № 2) на высоту 1,0-1,11 м.

Взрыхление Н-2 ст. производится Н-катионированной водой после работающего фильтра 2 ступени.

Перед регенерацией Н-1,2 ст. дополнительно взрыхляются кислыми отмывочными водами из бака промывки кислых вод объемом 100 м<sup>3</sup>.

Регенерация Н-катионитовых фильтров совместная, отключение фильтров происходит при снижении кислотности после Н-1 ст. на 0,2 мг-экв/дм<sup>3</sup>. После Н-катионитовых фильтров установлены 2 декарбонизатора (1 рабочий, 1 резервный) и бак декарбонизированной воды объемом 100 м<sup>3</sup>. Содержание углекислоты после декарбонизаторов не превышает 4,0-5,0 мг/дм<sup>3</sup>.

Декарбонизированная вода поступает на 3 анионитовых фильтра, загруженных высокоосновным анионитом АВ-17-8 (фильтр №1) и Дауэксом SBR-(P) (фильтры № 2, 3) на высоту 1,6 – 1,7 м.

Взрыхление анионитовых фильтров производится обессоленной водой, дополнительно перед регенерацией, фильтры взрыхляются щелочными отмывочными водами из бака промывки щелочных вод объемом 100 м<sup>3</sup>. Регенерация анионитовых фильтров проводится подогретым на 5-10°С по сравнению с обессоленной водой раствором щелочи.

Анионитовые фильтры отключаются на регенерацию при достижении кремнекислоты в обессоленной воде 500 мкг/дм<sup>3</sup>. Ионообменный материал анионитовых фильтров 1 раз в год подвергается соле-щелочной обработке для восстановления обменной емкости. Регенерационные воды ионитовых фильтров собираются в 2-х баках-нейтрализаторах, объемом по 220 м<sup>3</sup>, для взаимной нейтрализации и затем сбрасываются в ПЛК. Взрыхляющие воды механических фильтров направляются в ПЛК.

Обессоленная вода поступает в 3 бака запаса обессоленной воды объемом по 500 м<sup>3</sup> каждый.

Качество химобессоленной воды соответствует ПТЭ и обеспечивает соблюдение норм качества питательной воды на МТЭЦ.

Утвержденная режимная карта ВПУ представлена в таблице 7.1.

Состав и характеристика основного оборудования ВПУ подпитки энергетических котлов представлена в таблице 7.2.

Состав и характеристика бакового хозяйства ВПУ представлена в таблице 7.3.

**Таблица 7.1 – Режимная карта ВПУ**

НАИМЕНОВАНИЕ ФИЛЬТРОВ (загруженный материал)	НАИМЕНОВАНИЕ ОПЕРАЦИИ														
	ВЗРЫХЛЕНИЕ			РЕГЕНЕРАЦИЯ				ОТМЫВКА					ФИЛЬТРАЦИЯ		Примечание
	Расход воды (м³/час)	Продолжи- тельность (мая.)	Контроль	Расход воды (м³ /час)	Концентрация регенери- рующего раствора, %	Расход 100% реагента («им³)	Контроль	Расход воды (м3/час)	Продолжи- тельность отмывки на БН-1,2	Отмывка в резерв (мг-экв./л)	Отмывка в работу (мкг-эка./л)	Контр	Нагрузка (м³/час)	Показатели оключения на регенерацию	
Механический фильтр (гидроаитрацвт А)	30-35	25 - 30	Вынос фильтрующего материала					30-35	25-30 (сброс 8 дренаж)			Выно фильтрую матери	35-49	При разности давления на входе и на выходе >0,8-1 кгс/см² или по графику (1 р/нед)	
Н - катнионитовый фильтр I ступени (КУ-2-8, Dowex HCR-S)	30-35	20-35	1.Вынос материала 2.Полное осветление волы.	31	1,5 - 2,0	40*50 H₂SO₄	Каждые концентрация раствора H₂SO₄	31	20 - 25	Ж - 0,05 К=О,8-1,0	Жне>3 К- К=Краб+ 0,1-0,2	Кажды 10-15 м кислотно жестко	35-60 кратко- временно до 80	При снижении кислотности на 0,2 мг-экв/л	Расход 100% H₂SO₄ 50xV <sub>I ст.</sub>
Н - катнионитовый фильтр II ступени (КУ-2-8, Dowex HCR-S)	30 - 35	25 - 30	1.Вынос материала 2.Полное осветление воды.	31	4,0 * 5,0	50H₂SO₄	Каждые 5 мин. концентрация раствора H₂SO₄	31	15 - 20	Ж = 0,01	Жне>3	Каждые 10-15 м кислотнос жесткос	35-80	1.Появлнии Щ <sub>пор</sub> в ХВО. 2. После выдачи 10500 тн воды.	1.При совместной регенерации расход 100% H₂SO₄ 50x(V <sub>I ст.</sub> +V <sub>п</sub> ) 2. Режим регенерации ведется по Н-кат. Ф-ру II ст. 3. Режим отмывки – по Н-кат. фильтру I ст. 4.По окончании отмывки на Н <sub>кот</sub> +Н <sub>пот</sub> Na не > 500 мкг/кг
Декарбонизатор													не<30		
Анионитовый фильтр (АВ-17-8, Dowex SBR-P)	38 - 44	3S - 40	1. Вынос материала. 2. Полное осветление воды.	8 - 12	2 - 4	90 NaOH	Каждые 15 мин, концентрация раствора NaOH	8-16	45-50	SiO₂ = 500 мкг/кг Щ <sub>г</sub> <100	SiO₂ = 200 мкг/кг Щ <sub>г</sub> -отс.		25-60	SiO₂ =0,2-0,5 мг/л	1.Подогрев регенерационного раствора до 30-40 °C 2. Давать выдержку с щелочью в течении 30- 40 мин.
								25-30	50-60						
		СОЛЕВАЯ ОБРАБОТКА													
			1. Вынос материала. 2. Полное осветление воды	6-12	10-12	150NaCl		25	1. Отмывка до Ж = 10 - 20 мкг-экв./кг 2. Отмывка до СГ = содержание СГ в исходной вод						

**Таблица 7.2** – Состав и характеристика основного оборудования ВПУ подпитки энергетических котлов

№ п/п	Наименование оборудования	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Технические характеристики	Материал загрузки	Высота загрузки, м	Межремонтный цикл, год	Средняя ежегодная наработка, ч	Год последнего ремонта
1	Механический фильтр № 1	45	1962	ФОВ Д=3,0 м	Гидро- антрацит А	1,0	3	2500	2011
2	Механический фильтр № 2	45	1962	ФОВ Д=3,0 м	Гидро- антрацит А	1,0	3	2500	2010
3	Механический фильтр № 3	45	1962	ФОВ Д=3,0 м	Гидро- антрацит А	1,0	3	2500	2012
4	Механический фильтр № 4	45	1962	ФОВ Д=3,0 м	-	-	3	0	-
4	Н-катион. фильтр I ст. № 1	45	1973	ФИП Д=2,0 м	ДауэксНС R-S-(H)	2,1	3	2500	2013
5	Н-катион. фильтр I ст. № 2	45	1973	ФИП Д=2,0 м	КУ-2-8	2,26	3	2500	2013
6	Н-катион. фильтр I ст. № 3	45	1973	ФИП Д=2,0 м	ДауэксНС R-S-(H)	2,2	3	2500	2013
7	Н-катион. фильтр II ст. № 1	45	1973	ФИП Д=2,0 м	КУ-2-8	1,1	3	2500	2011
8	Н-катион. фильтр II ст. № 2	45	1973	ФИП Д=2,0 м	ДауэксНС R-S-(H)	1,18	3	2500	2011
9	Н-катион. фильтр II ст. № 3	45	1973	ФИП Д=2,0 м	КУ-2-8	1,15	3	2500	2011
10	Анионитовый фильтр № 1	45	1972	ФИП Д=2,0 м	AB-17-8	1,6	3	2500	2012
11	Анионитовый фильтр № 2	45	1973	ФИП Д=2,0 м	Дауэкс SBR-(P)	1,74	3	2500	2012
12	Анионитовый фильтр № 3	45	1973	ФИП Д=2,0 м	Дауэкс SBR-(P)	1,65	3	2500	2012
13	Декарбонизатор № 1	100	1973	Д=1,5 м Н=2,6 м	Кольца Рашига	1,1	3	3750	2010
14	Декарбонизатор № 2	100	1973	Д=1,5 м Н=2,6 м	Кольца Рашига	1,1	3	3750	2011

**Таблица 7.3** – Состав и характеристика бакового хозяйства ВПУ

№ п/п	Наименование оборудования	Рабочий объем, м <sup>3</sup>	Год ввода в эксплуатацию	Межремонтный цикл, год	Дата последнего ремонта (освидетельствования)
1.	БКВ	100	1973	--	2005 (2011)
2.	БДВ	100	1973	--	2009 (2012)
3.	БПКВ	100	1973	—	2012 (2011)
4.	БПЩВ	100	1973	--	2005 (2011)
5.	БН - 1	220	1973	3	2013
6.	БН - 2	220	1973	3	2012
7.	БХОВ- 1	500	1984	3	2008 (2011)
8.	БХОВ- 2	500	1974	3	2011 (2011)
9.	БХОВ- 3	500	1984	3	2013 (2012)
10.	БМК - 1	1,5	1973	—	2009
11.	БМК - 2	1,5	1973	--	--
12.	БМК - 3	1,5	1973	—	2010
13.	БМЩ - 1	3	1973	—	—
14.	БМЩ - 2	3	1973	—	—
15.	Растворитель каустика № 1	1	1973	--	--
16.	Растворитель каустика № 2	1	1973	--	--
17.	Солевая ячейка № 1	5	1973	--	2012
18.	Солевая ячейка № 2	5	1973	--	2009
19.	Бак-мерник соли № 1	2,3	1973	--	--
20.	Бак-мерник соли № 2	2,3	1973	--	--



На МТЭЦ для восполнения потерь сетевой воды, расходуемой на горячее водоснабжение города, технологических потерь при передаче тепловой энергии и для создания запаса подпиточной воды используются установки подпитки теплосети типа УПТ-600, УПТ-1600 и УПТ-1800.

Подпитка тепловой сети производится непрерывно для восполнения расхода ГВС, потерь в тепловых сетях и поддержания давления в обратной магистрали теплосети при различных режимах.

Установки подпитки теплосети предназначены для непрерывного восполнения сетевой воды: расходуемой на горячее водоснабжение потребителей (открытая система); технологических потерь теплоносителя при передаче по сетям; создания запаса подпиточной воды. Установка подпитки теплосети состоит из следующего оборудования:

- сетевого деаэратора атмосферного типа (удаление из подпиточной воды коррозионно-активных газов - кислорода  $O_2$ , свободной углекислоты -  $CO_2$ );
- насосы сырой воды для подачи циркуляционной воды или воды питьевого качества в сетевой деаэратор;
- насосы подпитки теплосети для подачи деаэрированной воды из деаэратора в тепловую сеть;
- пароводяные подогреватели сырой воды для подогрева сырой воды до сетевого деаэратора
- водоводяные подогреватели для охлаждения подпиточной воды и подогрева сырой воды;
- охладители конденсата;
- баки-аккумуляторы подпиточной воды для создания запаса подпиточной воды и сглаживания пиковых режимов водоснабжения;
- регулировочные насосы подпитки теплосети для подачи подпиточной воды из баков-аккумуляторов в напорные трубопроводы прямого и обратного теплопровода.

Состав и техническая характеристика основного оборудования, входящего в состав УПТ, приведены в таблице 7.4.

**Таблица 7.4 – Характеристика основного оборудования установок подпитки тепловой сети**

№ п/п	Установка / Наименование оборудования
1	УПТ - 600
1.1	Сетевой деаэратор атмосферного типа ст.№5 - 1шт.: - объем бака-75м <sup>3</sup> ; - рабочее давление-1.2 ата; - тип колонки - ДСА-300; - количество колонок-2шт; - производительность колонки-300 м <sup>3</sup> /ч
1.2	Насос сырой воды (НСВ) ст.№6- подача подогретой сырой воды после основного бойлера на СД-5: - тип 200Д-90, год ввода в эксплуатацию1986г.; - производительность - 720 м <sup>3</sup> /ч; - напор - 89 м.в.ст.; - тип эл.двигателя А113-4; - частота вращения - 1450 об мин; - мощность - 250 кВт
1.3	Пароводяной подогреватель сырой воды ПСВ ст.№3: - тип - ПСВ-500-14-23; - давление в паровом пространстве - 14 кг/см <sup>2</sup> ; - давление воды в трубной системе - 23 кг/см <sup>2</sup> ; - расход воды 1500 т/ч; - температура воды на входе - 50°С; - температура воды на выходе-100°С; - расчетная теплопроизводительность - 60 Гкал/ч
1.4	Водоводяной подогреватель ВВП ст.№7: - тип ПСВ - 500-14-23; - площадь поверхности нагрева - 500 м <sup>2</sup> ; - давление в корпусе - 14 кг/см <sup>2</sup> ; - давление в трубной системе 23 кг/см <sup>2</sup> ; - расход воды в трубной системе - 1500 м <sup>3</sup> /ч; - расход воды в корпусе - 600 м <sup>3</sup> /ч; - расчетная теплопроизводительность - 60 Гкал/ч
2	УПТ - 1600
2.1	Сетевые деаэраторы атмосферного типа СД ст.№1, 2, 3 - 3шт. - объем бака-75м <sup>3</sup> ; - рабочее давление-1.2 ата; - тип колонки - ДСА-200; - количество колонок-2шт; - производительность колонки-200 м <sup>3</sup> /ч СД ст. №4: - объем бака 100 м <sup>3</sup> ; - тип колонки ДСА-200; - количество колонок - 2шт.
2.2	Насосы сырой воды (НСВ) ст.№6- подача подогретой сырой воды после основного бойлера в СД ст. №1, 2, 3, 4: - НСВ - 1, 2 тип ЦН-400*105, дата ввода в эксплуатацию 1962 г. - производительность – 500 м <sup>3</sup> /ч; - напор - 92,5 м.в.ст.; - тип двигателя А-101-4М - число оборотов двигателя - 1450 об/мин; - температура воды - до 100 °С; - мощность эл.двигателя 125 кВт - НСВ - 3, 4, 5 - тип 200Д-60, дата ввода в эксплуатацию 1975 г.; - производительность - 400 м <sup>3</sup> /ч; - напор - 82 м.в.ст.; - тип электродвигателя А-3315-52-4У3; - число оборотов двигателя - 1450 об мин; - мощность - 160 кВт
2.3	Насосы подпитки теплосети, НПТ - 1, 2, 3, 4, 5: - НПТ - 1, 2, тип ЦН-400*105, дата ввода в эксплуатацию 2013г.;

№ п/п	Установка / Наименование оборудования
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- производительность 400 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- напор 96 м.в.ст;</li> <li>- число оборотов двигателя 1450 об/мин;</li> <li>- мощность эл.двигателя 100 кВт;</li> <li>- ток э.д. 275А;</li> <li>- НПТ-3, 4, 5, тип 200Д-90;</li> <li>- производительность 400 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- тип двигателя: 4-А-3<sup>^</sup>-4У3-2шт., А3315-52-4У3-2 шт.;</li> <li>- напор 78 м.в.ст;</li> <li>- число оборотов двигателя 1450 об/мин;</li> <li>- мощность эл.двигателя 100 кВт</li> </ul>
2.4	<p>Водоводяные подогреватели ПВП ст.1,2 и ВВП ст.№ 3, 4, 5, 6:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ПВП-1,2-2 шт.: -тип НН №81;</li> <li>- площадь одной пластины 0,84 м2;</li> <li>- условный проход портов, 300 мм;</li> <li>- максимальная площадь теплообмена ,167 м<sup>2</sup>;</li> <li>- расчетное давление для двух контуров, 16 кг/см<sup>2</sup>;</li> <li>- расчетная температура, 15 оС;</li> <li>- расход воды через ПВП,</li> <li>- по подпиточной воде 615 м3/ч;</li> <li>- по воде питьевого качества 320 м3/ч;</li> <li>- ВВП - 3, 4, 5, 6 - тип МВН 2052-62 - 4 секции;</li> <li>- площадь поверхности теплообмена - 116,4 м<sup>2</sup> ;</li> <li>- допустимая температура воды 150 °С</li> </ul>
2.5	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ПСВ ст. №1, 2:</li> <li>- типа ПСВ-200-7-14;</li> <li>- площадь поверхности теплообмена - 200 м<sup>2</sup>;</li> <li>- давление в корпусе - 7 кг/см<sup>2</sup>;</li> <li>- давление в трубной части 14 кг/см<sup>2</sup>;</li> <li>- расход воды - 800 м3 /ч;</li> <li>- расчетная теплопроизводительность - 32 Гкал/ч</li> </ul>
2.6	<p>Охладители конденсата: - ПСВ 1, тип ОГ-6, 2 шт.;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- площадь поверхности теплообмена 6 м2;</li> <li>- ПСВ 2, тип МВН 2052-62, 2 шт;</li> <li>- площадь поверхности теплообмена 29,1 м<sup>2</sup></li> </ul>
2.7	Бак-аккумулятор, БА ст. 1, 2: - емкость бака 3000 м3
2.8	<p>Регулировочные насосы подпитки теплосети, РНПТ с. №1, 2, 3:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тип 200Д-60, 3 шт., ввод в эксплуатацию 1975 г.;</li> <li>- производительность 400 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- напор 92,5 м.в.ст.;</li> <li>- тип эл.двигателя: 4АМН2874У3-1шт., А3315-52-4У3-2шт.;</li> <li>- мощность э.д. 160 кВт</li> </ul>
2.9	<p>Конденсатные насосы ПСВ №2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тип 4К-90/85, 2шт, ввод в эксплуатации. 1975г.;</li> <li>- производительность 90 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- напор 48 м.в.ст.;</li> <li>- мощность э.д. 17 кВт</li> </ul>
3	УПТ - 1800
3.1	<p>Сетевые деаэраторы атмосферного типа СД ст.№6, 7, 8 - 3шт.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объем бака-75м3;</li> <li>- рабочее давление-1.2 ата;</li> <li>- тип колонки - ДСА-300;</li> <li>- количество колонок-2шт;</li> <li>- производительность колонки-300 т/ч</li> </ul>
3.2	<p>Насосы сырой воды (НСВ) ст.№8, 9, 10- подача сырой воды в СД через ВВП и ПСВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тип Д-2000-100-2, 3 шт., ввод в эксплуатацию 1984г.;</li> <li>- производительность – 2000 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- напор - 100 м.в.ст.;</li> </ul>

№ п/п	Установка / Наименование оборудования
	- тип электродвигателя А4-4-50У-6У3 - число оборотов двигателя - 980 об/мин; - мощность эл.двигателя 800 кВт
3.3	Насосы подпитки теплосети, НПТ - 6, 7, 8, 9 для подачи деаэрированной воды из СД в теплосеть: - тип 300 Д-70, 4 шт., ввод в эксплуатацию в 1984 г.; - производительность 1250 м <sup>3</sup> /ч; - напор 70 м.в.ст; - тип электродвигателя А355х4 - число оборотов двигателя 1500 об/мин; - мощность эл.двигателя 315 кВт
3.4	Конденсатные насосы, КН ПСВ - 3, 4, 5, 6, служат для откачки конденсата ПСВ-4, 5 в котловые деаэраторы, КД - 4, 5, 6, 7: - КН ПСВ - 3, 4, тип КСВ-125-140, 2 шт., ввод в эксплуатацию в 1984 г.; - производительность 125 м <sup>3</sup> /ч; - напор 140 м.в.ст; - тип эл.двигателя 4А2509-2; - число оборотов двигателя 3000 об/мин; - мощность эл.двигателя 75 кВт; КН ПСВ - 5, 6, тип 5КС-5*2, 2 шт., ввод в эксплуатацию 1965 г.; - производительность 50 м <sup>3</sup> /ч; - напор 52 м.в.ст; - тип электродвигателя АОП-73-4 - число оборотов двигателя 1500 об/мин; - мощность эл.двигателя 28 кВт
3.5	Сетевые насосы II-го подъема, СЭН - 21, 22, 23, 24, 25, 26, служат для подачи сетевой воды через водогрейные котлоагрегаты: - тип КХА-300-660-40А; - производительность 1250 м <sup>3</sup> /ч; - напор 140 м.в.ст; - мощность эл.двигателя 710 кВт
3.6	Пароводяные подогреватели сырой воды ПСВ ст.№1, 2, служат для подогрева сырой воды: -тип ПСВ - 500-3-23; - площадь поверхности теплообмена 500м <sup>2</sup> ; - давление в корпусе - 3 кг/см <sup>2</sup> ; - давление в трубной части 23 кг/см <sup>2</sup> ; - расход воды - 1500 м <sup>3</sup> /ч; - максимальная температура нагрева воды 120 °С; - расчетная теплопроизводительность - Гкал/ч; - число ходов по воде - 2; - гидравлическое сопротивление трубного пучка 5,5 м.в.ст
3.7	Водоводяные подогреватели ВВП ст.№8, 9: -тип 1200ТКГ-16-М1-С/20-6-1; - площадь поверхности теплообмена 250 м <sup>2</sup> ; - давление в межтрубном пространстве 16 кг/см <sup>2</sup> ; -давление в трубном пространстве 16 кг/см <sup>2</sup> ; - максимальная температура среды – 120 °С;
3.8	Охладители выпара СД - 6, 7, 8, для охлаждения пара, уходящего с головок деаэраторов при удалении О <sub>2</sub> и СО <sub>2</sub> : - тип ОВА-24НЖ; - площадь поверхности теплообмена 24м <sup>2</sup> ; - давление в межтрубном пространстве 1,2 кг/см <sup>2</sup> ; - давление в трубном пространстве 4 кг/см <sup>2</sup> ; - максимальная температура среды – 104 °С
3.9	Охладители конденсата: - ПСВ 4, 5, тип ОВА-24 НЖ; - площадь поверхности теплообмена м <sup>2</sup> ; - давление в межтрубном пространстве кг/см <sup>2</sup> ; - давление в трубном пространстве кг/см <sup>2</sup> .

Проектная производительность ВПУ 80 м<sup>3</sup>/ч, среднегодовая - 22-29 м<sup>3</sup>/ч (при максимальной производительности 45 м<sup>3</sup>/ч и минимальной 20 м<sup>3</sup>/ч). Средняя производительность ВПУ удовлетворяет потребность станции в добавочной воде полностью.

В перспективе на Магаданской ТЭЦ планируется увеличение мощности энергетических котлов - установка одного угольного котла БКЗ-220-100.

Проектная производительность ВПУ более чем вдвое превосходит существующую потребность, что позволяет увеличивать перспективное теплоснабжение без вложений в водоподготовку.

Для восполнения потерь сетевой воды, расходуемой на горячее водоснабжение города, а также восполнения потерь в виде утечек в трубопроводах системы теплоснабжения и для создания запаса подпиточной воды на Магаданской ТЭЦ действуют установки подпитки теплосети: УПТ-600, УПТ-1600 и УПТ-1800.

Баланс располагаемой мощности водоподготовительных установок МТЭЦ представлен в таблице 7.5.

**Таблица 7.5** - Годовой расход теплоносителя ТЭЦ, тыс. М<sup>3</sup>

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	5083,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	4,75
сверхнормативный расход воды	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Расход воды на ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	-

**Таблица 7.5** - Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети МТЭЦ, тыс. м<sup>3</sup>

Зона действия источника тепловой энергии ПАО «Магаданэнерго» Филиал «Магаданская ТЭЦ»	Размерность	2023 год
Производительность ВПУ	тонн/ч	2200
Средневзвешенный срок службы	лет	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2200
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	тонн/ч	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м <sup>3</sup>	6
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	595
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	850
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1200
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/час	+1605
Доля резерва	%	72
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	5083,277

Зона действия источника тепловой энергии ПАО «Магаданэнерго» Филиал «Магаданская ТЭЦ»	Размерность	2023 год
- нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	4,75
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-

Проектная производительность установленной водоподготовительной установки превосходит существующую потребность, что позволяет наращивать теплопотребление без вложений в водоподготовку.

#### ВПУ котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

На всех локальных котельных водоснабжение осуществляется из горводопровода МУП «Водоканал» водой питьевого качества, водоподготовка на котельных не предусмотрена.

Существующий баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети представлен в таблице 7.6.

**Таблица 7.6 – Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети**

№ п/п	Наименование котельной	Производительность ВПУ	Система теплоснабжения	Подпитка, м³	Объем на заполнение, м³
1	Котельная №2, Марчеканская, 2	отсутствует	Открытая	1621,32	151,29
2	Котельная №21, Рыбозаводская, 10	отсутствует	Открытая, часть потребителей с циркуляционным труб-м	892,48	83,28
3	Котельная №43, ул. Авиационная, 10	отсутствует	Открытая	209,14	19,52
4	Котельная №44, м-н Радист	отсутствует	Открытая	90,34	8,43
5	Котельная №45	отсутствует	Открытая	585,77	54,66
6	Котельная №46, ул. Майская,	отсутствует	Открытая	4000,75	373,32
7	Котельная №47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	отсутствует	закрытая	4434,77	413,82
8	Котельная №56, ул. Гагарина, 25	отсутствует	Открытая, часть потребителей с циркуляционным труб-м	10612,23	990,26
9	Котельная №62, ул. Пионерская, 2	отсутствует	Открытая, часть потребителей с циркуляционным труб-м	2238,12	208,85
	Итого:			24684,92	

Баланс существующей мощности водоподготовительных установок котельных не приводится ввиду отсутствия таких установок.

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

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированной редакцией СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения имеют требуемый резерв, который составляет более 50%. Таким образом производительность водоподготовительных установок в системе централизованного теплоснабжения позволяет обеспечить теплоносителем тепловые сети и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения. Также предусмотрена аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

В соответствии с Федеральным Федеральным закон от 30.12.2021 N 438-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15.5 следующего содержания:

- п. 15.5 - утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения;
- Согласно части 3 статьи 23 п.7.1 - обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;
- Часть 9 статья 29 признана утратившей силу.

**в) описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения**

Изменения в балансах водоподготовительных установок в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не зафиксированы



## ЧАСТЬ 8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

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

### Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

На МТЭЦ проектное топливо – Ургальский и Аркагалинский каменный уголь, но по результатам опытного сжигания на данный момент сжигается Кузнецкий каменный уголь, доставка которого осуществляется железнодорожным транспортом, морским и автотранспортом. Складирование угля производится на угольное поле в два штабеля емкостью 100000 тонн и 200000 тонн. В качестве растопочного топлива используется мазут топочный марки М40, М100. Доставка мазута производится посезонно спецтранспортом филиала ПАО «Магаданэнерго» в резервуары мазутного хозяйства МТЭЦ (емкость 700 м<sup>3</sup> – 3 шт.). В зимнее время года предусмотрена система прогрева жидкого топлива.

### Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» для выработки тепловой энергии в качестве топлива используют мазут М-100, на котельной №56 - электрическая энергия и мазут М-100, на ЦТП№19 - электрическая энергия и дизельное топливо (резерв).

Сведения об основных видах топлива для котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» приведены в таблице 8.1.

**Таблица 8.1** – Сведения об основных видах топлива для котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

№ п/п	Наименование источника, наименование объекта	Вид основного топлива
1	Котельная № 2, ул. Марчканская, 2	мазут М-100
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	мазут М-100
3	Котельная № 31, ул. Приморская, 8, к. 2	мазут М-100
4	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	мазут М-100
5	Котельная № 44, мкрн. Радист	мазут М-100
6	Котельная № 45	мазут М-100
7	Котельная № 46, ул. Майская	мазут М-100
8	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	мазут М-100
9	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	электрическая энергия и мазут М-100
10	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	мазут М-100
11	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	электрическая энергия и дизельное топливо

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

Ежеквартально Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.5.3. «Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации», утвержденного правительством Российской Федерации от 28 мая 2008 г. №4 00 и пунктом 22 «Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» от 26 февраля 2004 г. № 109, а также пунктом 5 «Административного

регламента Министерства энергетики Российской Федерации по исполнению государственной функции по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электрических станциях и котельных», утвержденного приказом Минэнерго России от 6 мая 2009 г. № 136, утверждаются нормативы создания запасов топлива на тепловых электрических станциях и котельных электроэнергетики (неснижаемый - ННЗТ, Общий – ОНЗТ и в том числе Эксплуатационный - НЭЗТ), которые неуклонно выдерживаются.

### Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

Основным топливом для МТЭЦ является каменный уголь. Вспомогательным (подсветка котлоагрегатов при пуске и останове, проверка АЗК, обдувка поверхностей нагрева) топочный мазут. Аварийное топливо для МТЭЦ не рассчитывается. В соответствии с подпунктом 4.5.3 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 для МТЭЦ утверждены нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более и приведены в таблице 8.2.

**Таблица 8.2** – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, тыс. т

Энергокомпания, электростанция	Тип топлива	Вид топлива	на 01.01.2023					на 01.02.2023					на 01.03.2023				
			ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	НАЗТ	НВЗТ	ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	НАЗТ	НВЗТ	ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	НАЗТ	НВЗТ
ПАО «Магаданэнерго»																	
Магаданская ТЭЦ	основное	уголь, т	220 127	11 541	208 586			177 339	11 541	165 798			141 549	11 541	130 008		
	вспомогательное	мазут, т	183	22			161	184	22			162	202	22			180

У филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ имеется возможность обеспечения необходимых объёмов нормативов запасов топлива размещением каменного угля в штабеле, а жидкого топлива – в резервуары мазутного хозяйства МТЭЦ (ёмкость 700

мЗ – 3 шт.).

Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Магаданской области от 9 января 2014 г. № 9-пп «Об утверждении Положения о министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области», от 30 октября 2014 г. № 910-пп «Об уполномоченном органе», министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области приказом министерства строительства, ЖКХ и энергетики Магаданской области «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» на 2015 год» от 22 декабря 2014 г. № 17/2014-НЗТ утверждены нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» и приведены в таблице 8.3

**Таблица 8.3** – Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) отопительных котельных МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	В том числе	
			неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т
котельная № 2	мазут	0,253	0,094	0,159
ЦТП № 19	Дизель.топливо	0,002	0,002	0,000
котельная № 21	мазут	0,231	0,060	0,171
котельная № 31	мазут	0,003	0,000	0,003
котельная № 43	мазут	0,115	0,037	0,078
котельная № 44	мазут	0,064	0,021	0,043
котельная № 45	мазут	0,115	0,034	0,081
котельная №46	мазут	0,553	0,174	0,379
котельная № 47	мазут	0,606	0,191	0,415
котельная № 56	мазут	0,537	0,407	0,130
котельная № 62	мазут	0,281	0,062	0,219
Итого:	мазут	2,758	1,080	1,678
	Дизель.топливо	0,002	0,002	0,000

У МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» имеется возможность обеспечения необходимых объёмов нормативов запасов топлива размещением жидкого топлива в резервуары мазутного хозяйства.

**в) описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки**

Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ.

На МТЭЦ проектное топливо – Ургальский и Аркагалинский каменный уголь, но по результатам опытного сжигания на данный момент сжигается Кузнецкий каменный уголь, доставка которого осуществляется железнодорожным транспортом, морским и автотранспортом. Характеристики поставляемого угля по договору: Размер кусков – 0-300 мм Низшая теплота сгорания  $Q_{пр}=5450-5600$  ккал/кг; Влажность  $W_p=15,00\%$ ; Зольность  $A_p=19,9\%$  Выход летучих веществ (на сухое беззольное состояние)  $V_{dat}=37,0-43,5\%$  Общая сера (на сухое состояние)  $S_d \leq 0,6\%$ .

При поставке каждой партии каменного угля ЗАО «Вертикаль», согласно договору, предоставляет сертификат качества на поставляемый каменный уголь.

Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть».

Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» для выработки тепловой энергии в качестве топлива используют мазут М-100, электрическую энергию, дизельное топливо. Характеристики данных видов топлива не предоставлены.

**г) описание использования местных видов топлива**

Местные виды топлива при производстве тепловой энергии на территории муниципального образования «Город Магадан» не используются.

**д) описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

На источниках тепловой энергии муниципального образования «Город Магадан» используются следующие виды топлива:

- Уголь каменный (МТЭЦ). Уголь Кузбас-Кузнецкий;
- Мазут М-100 (котельные);
- Электрическая энергия (котельные №№ 56, ЦТП-19).

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждой системе теплоснабжения указаны в таблице 8.4

**Таблица 8.4 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания**

№ п/п	Наименование источника	Значение показателя
1	Магаданская ТЭЦ	
1.1.	МТЭЦ	
	вид топлива	Уголь каменный

№ п/п	Наименование источника	Значение показателя
1	Магаданская ТЭЦ	
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	5450-5600
2	МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	
2.1.	Котельная № 2	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.2.	Котельная № 21	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.3.	Котельная № 43	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.4.	Котельная № 44	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.5.	Котельная № 45	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.6.	Котельная № 46	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.7.	Котельная № 47	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.8.	Котельная № 56	
	вид топлива	эл. энергия
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	
2.9.	Котельная № 62	
	вид топлива	мазут
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	9050-9300
2.10.	Котельная ЦТП-19	
	вид топлива	эл. энергия
	доля топлива, используемого для производства ТЭ, %	100
	Низшая теплота сгорания, ккал/нм <sup>3</sup> (ккал/кг)	

### Магаданская ТЭЦ

Топливоно-энергетический баланс МТЭЦ представлен в таблице 8.5.

**Таблица 8.5** - Топливоно-энергетический баланс источника комбинированной выработки МТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2023
		утверждено ДЦТ	факт
Отпуск тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал	1 120 481	1 115 702
с коллекторов	Гкал	960 000	959035
от КЭВ	Гкал	160 481	156667
Потери в сетях	Гкал	225 510	217 456

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2023
		утверждено ДЦТ	факт
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. кВтч	75 000	90 354
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,20	166,97
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВтч	478,00	475,98
Суммарный расход условного топлива	т.у.т.	195 402	203 134
Вид топлива (поставка)	Кузнецкий каменный уголь марки Д, Г, ДГ		
Топочный мазут	тнт	411	468
Твердое топливо	тнт	250 188	256 023
Дизельное топливо	тнт	48	43
Максимальный часовой расход каменного угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	94,13	
Максимальный часовой расход каменного угля в летний период	т/ч	17,62	

Значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии для МТЭЦ указаны в таблице 8.5.

#### **Котельные МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

Топливо-энергетический баланс по источникам тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлен в таблице 8.7.

Значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии для источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» представлены в таблице 8.7.

**Таблица 8.6** - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2023							
Уголь	н/д	н/д	256023	256023	202412	н/д	5600
Мазут	н/д	н/д	468	468	659	н/д	9700
Дизельное топливо	н/д	н/д	43	43,448	63	н/д	
2022							
Уголь	н/д	н/д	251830	251830	199097	н/д	5600
Мазут	н/д	н/д	251	251	353	н/д	9700
Дизельное топливо	н/д	н/д	44	44	64	н/д	
2021							
Уголь	н/д	н/д	259880	259880	205461	н/д	5600
Мазут	н/д	н/д	381	381	537	н/д	9700
Дизельное топливо	н/д	н/д	44	44	64	н/д	
2020							
Уголь	н/д	н/д	240432	240432	190086	н/д	5600
Мазут	н/д	н/д	447	447	629	н/д	9700
Дизельное топливо	н/д	н/д	39	39	56	н/д	
2019							
Уголь	н/д	н/д	240432	240432	190086	н/д	5600
Мазут	н/д	н/д	447	447	629	н/д	9700
Дизельное топливо	н/д	н/д	39	39	56	н/д	



**Таблица 8.7 - Топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»**

№ п/п	Наименование источника	Выработка, Гкал/год	Расход тепловой энергии на с/н, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год	Потери тепловой энергии в сетях, Гкал/год	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, т н. т. (Мазут М-100)/ тыс. кВт*ч	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	Максимальный часовой расход топлива при расчетной температуре наружного воздуха, т/ч, тыс. кВт*ч
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	9090,00	830,00	8260,00	1320,00	6940,00	1180,10	1581,33	174,0	0,47
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	8300,00	660,00	7640,00	1170,00	6470,00	1090,84	1461,73	176,1	0,57
3	Котельная № 43, ул. Авиационная, 10	4490,00	850,00	3640,00	330,00	3310,00	694,90	931,16	207,4	0,32
4	Котельная № 44, мкрн. Радист	1530,00	140,00	1390,00	230,00	1160,00	231,60	310,34	202,8	0,14
5	Котельная № 45, мкрн. Дукча	3780,00	1200,00	2580,00	550,00	2030,00	538,55	721,66	190,9	0,34
6	Котельная № 46, ул. Майская	20190,00	1370,00	18820,00	3120,00	15700,00	2589,74	3470,25	171,9	1,53
7	Котельная № 47, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, 5	23670,00	1720,00	21950,00	4320,00	17630,00	2913,30	3903,82	164,9	1,42
8	Котельная № 56, п. Сокол, ул. Гагарина, 25	57292,00	1690,00	55602,00	6380,00	49222,00	501,3/68676,21	671,78/8447,17	161,5/159,0	0,75/22,65
9	Котельная № 62, ул. Пионерская, 2	14590,00	1300,00	13290,00	2420,00	10870,00	1829,13	2451,04	168,0	1,55
10	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	630,00	330,00	300,00	0,00	300,00	771,25	94,86	150,6	0,37
ИТОГО:		143562,00	10090,00	133472,00	19840,00	113632,00		24045,14		

**е) описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Как видно из таблиц 8.6-8.7 преобладающим видом топлива в поселении является каменный уголь и мазут.

Преобладающим видом топлива на источниках теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» является:

- для МТЭЦ - каменный уголь;
- для МУП г. Магадана «Магаданская теплосеть» - мазут М-100.

**ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа**

На перспективу развития Магаданской области её газификация не предполагается. Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» является:

- своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке основного оборудования источников тепловой энергии;
- использование:
  - для МТЭЦ - каменного угля в качестве основного топлива как наиболее доступного в регионе;
  - для МУП г. Магадана «Магаданская теплосеть» - электрической энергии от МТЭЦ, в связи с недозагрузкой по электрической мощности последней.
- применение основного высокотехнологичного оборудования источников тепловой энергии с энергоэффективными способами сжигания топлива и расхода электрической энергии.

**Таблица 8.8 - Перспективный топливный баланс Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2023	2024	2025
		утверждено ДЦТ	факт	утверждено	план
Отпуск тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал	1 120 481	1 115 702	1 126 117	1 126 117
с коллекторов	Гкал	960 000	959 035	980 000	980 000
от КЭВ	Гкал	160 481	156 667	146 117	146 117
Потери в сетях	Гкал	225 510	217 456	227 224	227 224
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	тыс. кВтч	75 000	90 354	75 000	80 000
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,20	166,97	166,20	166,76
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВтч	478,00	475,98	478,00	479,49
Суммарный расход условного топлива	т.у.т.	195 402	203 134	198 726	201,786
Вид топлива (поставка)	Кузнецкий каменный уголь марки Д, Г, ДГ				
Топочный мазут	тнГ	411	468	405	436
Твердое топливо	тнГ	250 188	256 023	255 235	255 685
Дизельное топливо	тнГ	48	43	48	48

**з) описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

Изменения в топливных балансах источников тепловой энергии на территории муниципального образования «Город Магадан» связаны с объемами выработки тепловой и электрической (для МТЭЦ) энергии.

## **ЧАСТЬ 9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения**

Под надежностью теплоснабжения понимается возможность системы теплоснабжения бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве тепловой энергией требуемого качества при полном соблюдении условий безопасности для людей и окружающей среды.

Надежность работы тепловых сетей обеспечивается двумя путями: первый – повышением качества элементов системы и второй – резервированием элементов.

Вместе с тем обеспечение надежности теплоснабжения требует существенных затрат. Так, резервирование тепловых сетей увеличивает их стоимость на 35-50 %, а обеспечение 100% отпуска теплоты от источников при выходе из строя наиболее крупного агрегата требует увеличения инвестиций на 25-30 %.

Поэтому, учитывая аккумулирующую способность зданий и инерционность процессов в системах теплоснабжения в соответствии с действующими нормами (СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»), допускается снижение отпуска теплоты в аварийных ситуациях до 86% от расчетной тепловой нагрузки потребителей. При этом продолжительность и глубина снижения отпуска теплоты нормируются.

В тепловых сетях без резервирования отключение любого элемента линейной части сети при его отказе приводит к полному отключению потребителей, расположенных за отказавшим (по ходу теплоносителя) элементом, и к снижению температуры воздуха внутри помещений. Увеличение надежности теплоснабжения в таких тепловых сетях достигается повышением качества элементов и уменьшением времени восстановления отказавших элементов (как правило, теплопроводов).

Основными факторами, определяющими величину времени восстановления теплопроводов, являются: диаметр трубопровода, тип прокладки, характер повреждения, наличие, состав и оснащенность специальной аварийно-восстановительной службы.

Продолжительность пониженного уровня теплоснабжения не должна превышать нормативного времени устранения аварии, что достигается соответствующим составом и технической оснащенностью аварийно-восстановительных служб, внедрением технологий ускоренных ремонтов, тренировками эксплуатационного персонала.

В качестве основных критериев надежности тепловых сетей и системы теплоснабжения приняты:

- вероятность безотказной работы [Р];
- коэффициент готовности системы [Кг];
- живучесть системы [Ж].

Минимально допустимые показатели (критерии) вероятности безотказной работы:

- источника теплоты –  $R_{ит}=0,97$ ;
- тепловых сетей –  $R_{тс}=0,9$ ;
- потребителя теплоты –  $R_{пт}=0,99$ ;
- системы в целом –  $R_{сцт}=0,86$ .

Допустимая продолжительность перерыва отопления, установленная постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», составляет: не более 16 часов одновременно при изменении температуры воздуха в жилых помещениях от нормативной до 12 °С; не более 8 часов при изменении температуры воздуха в жилых помещениях от 12 °С до 10 °С; не более 4 часов при изменении температуры воздуха в жилых помещениях от 10 °С до 8 °С.

Принимая во внимание снижение температуры воздуха в жилых помещениях при полном отключении подачи тепла и расчетной температуре наружного воздуха (-29 °С) для зданий с коэффициентом аккумуляции 40 ч, в соответствии с методической документацией МДС-41-6.2000, температура в помещении снизится с +18 °С до +8 °С за 7,5 ч. Для тупиковых нерезервированных сетей можно воспользоваться вероятностным показателем, который отражает совпадение двух событий: отказ элемента сети и попадание этого отказа в период стояния низких температур наружного воздуха. Вероятность отказа в подаче теплоты в этом случае определяется:

$$P = e^{-\sum \lambda \times n_{отк}},$$

где  $\sum \lambda$  – сумма параметров потока отказов всех элементов рассчитываемого тупикового ответвления к потребителю;

$n_{отк}$  – длительность стояния температур наружного воздуха ниже расчетной.

Способность системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения определяют по трем критериям: вероятность безотказной работы, коэффициент готовности и живучесть системы. Вероятность безотказной работы системы – это способность системы не допускать отказов,

приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже установленного нормативами.

Вероятность безотказной работы (Р) определяется по формуле:

$$P=e-w,$$

где  $w$  – плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепловой энергии потребителям, определяется по формуле:

$$w=a \times m \times K_c \times d \, 0,208, \, 1/\text{год} \times \text{км},$$

где  $a$  – эмпирический коэффициент, при уровне безотказности  $a=0,00003$ ;

$m$  – эмпирический коэффициент потока отказов, принимается равным 0,5 – при расчете показателя безотказности и 1,0 – при расчете показателя готовности;

$K_c$  – коэффициент, учитывающий старение конкретного участка теплосети.

Коэффициент готовности системы – это вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру. Коэффициент готовности системы теплоснабжения определяется по формуле:

$$K_r=(8760-z_1-z_2-z_3-z_4)/8760,$$

где  $z_1$  – число часов ожидания неготовности системы централизованного теплоснабжения в период стояния расчетных температур наружного воздуха в данной местности;

$z_2$  – число часов ожидания неготовности источника тепловой энергии;

$$z_2= z_{об}+ z_{впу}+ z_{тсв}+ z_{пар}+ z_{топ}+ z_{хво}+ z_{эл},$$

где  $z_{об}$  – число часов ожидания неготовности основного оборудования;

$z_{впу}$  – число часов ожидания неготовности водоподготовительной установки;

$z_{тсв}$  – число часов ожидания неготовности тракта трубопроводов сетевой воды;

$z_{пар}$  – число часов ожидания неготовности тракта паропроводов;

$z_{топ}$  – число часов ожидания неготовности топливообеспечения;

$z_{хво}$  – число часов ожидания неготовности водоподготовительной установки и группы подпитки;

$z_{эл}$  – число часов ожидания неготовности электроснабжения;

$z_3$  – число часов ожидания неготовности тепловых сетей;  $z_4$  – число часов ожидания неготовности абонента.

Живучесть системы – это способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных условиях, а также после длительных остановов (более 54 часов).

Перечень мер по обеспечению живучести всех элементов систем теплоснабжения включает:

- организацию локальной циркуляции сетевой воды в тепловых сетях;
- прогрев и заполнение тепловых сетей и систем теплоиспользования потребителей во время и после окончания ремонтно–восстановительных работ;
- проверка прочности элементов тепловых сетей на достаточность запаса прочности оборудования и компенсирующих устройств;
- временное использование, при возможности, передвижных источников теплоты

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

Надежность электроснабжения источников тепла ( $K_{\text{э}}$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения  $K_{\text{э}}=1,0$ ;
- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной
  - до 5,0 Гкал/ч -  $K_{\text{э}}=0,8$
  - свыше 5,0 до 20 Гкал/ч -  $K_{\text{э}}=0,7$
  - свыше 20 Гкал/ч -  $K_{\text{э}}=0,6$ .

Надежность водоснабжения источников тепла ( $K_{\text{в}}$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке  $K_{\text{в}}=1,0$ ;
- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной:
  - до 5,0 Гкал/ч -  $K_{\text{в}}=0,8$
  - свыше 5,0 до 20 Гкал/ч -  $K_{\text{в}}=0,7$
  - свыше 20 Гкал/ч -  $K_{\text{в}}=0,6$ .

Надежность топливоснабжения источников тепла ( $K_{\text{т}}$ ) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива  $K_{\text{т}} = 1,0$ ;
- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной:
  - до 5,0 Гкал/ч -  $K_{\text{т}}=1,0$
  - свыше 5,0 до 20 Гкал/ч -  $K_{\text{т}}=0,7$
  - свыше 20 Гкал/ч -  $K_{\text{т}}=0,5$ .

Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной



способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ ). Величина этого показателя определяется размером дефицита:

- до 10% -  $K_6 = 1,0$ ;
- свыше 10 до 20% -  $K_6 = 0,8$ ;
- свыше 20 до 30% -  $K_6 = 0,6$ ;
- свыше 30% -  $K_6 = 0,3$ .

Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования ( $K_p$ ) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

- резервирование свыше 90 до 100% нагрузки -  $K_p = 1,0$
- резервирование свыше 70 до 90% нагрузки -  $K_p = 0,7$
- резервирование свыше 50 до 70% нагрузки -  $K_p = 0,5$
- резервирование свыше 30 до 50% нагрузки -  $K_p = 0,3$
- резервирование менее 30% нагрузки -  $K_p = 0,2$ .

Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ( $K_c$ ) при доле ветхих сетей:

- до 10% -  $K_c = 1,0$ ;
- свыше 10% до 20% -  $K_c = 0,8$ ;
- свыше 20% до 30% -  $K_c = 0,6$ ;
- свыше 30% -  $K_c = 0,5$ .

Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения  $K_{над}$  определяется как средний по частным показателям  $K_э$ ,  $K_в$ ,  $K_т$ ,  $K_6$ ,  $K_p$  и  $K_c$ :

$$K_{над} = (K_э + K_в + K_т + K_6 + K_p + K_c) / n,$$

где  $n$  – число показателей, учтенных в числителе.

В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) они с точки зрения надежности могут быть оценены как

- высоконадежные - при  $K_{над}$  - более 0,9
- надежные -  $K_{над}$  - от 0,75 до 0,89

- малонадежные - Кнад - от 0,5 до 0,74
- ненадежные - Кнад - менее 0,5.

Расчеты показателей (критериев) надежности систем теплоснабжения выполняются с использованием компьютерных программ. Программа ZuluThermo 8.0 позволяет производить расчет надежности системы централизованного теплоснабжения.

По данным, предоставленным ресурсоснабжающими организациями, отключений абонентов в период с 2018 по 2022 годы по причине аварийного отключения трубопроводов тепловых сетей не зафиксировано.

#### **б) частота отключений потребителей**

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением следующего алгоритма:

1. Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы т/сети.

2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

4. На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

- $\lambda_0$  - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

В соответствии с ГОСТ 27.002-89 частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя  $\lambda_i$ , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час].

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-1 \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i t} = e^{-\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке  $\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n$ , [1/час], где - протяженность каждого участка, [км]. Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1\tau)^{\alpha-1}$$

где  $\tau$  - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра  $\alpha$ : при  $\alpha \leq 1$ , она монотонно убывает, при  $\alpha = 1$  - возрастает; при  $\alpha > 1$  принимает вид  $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$ .  
А  $\lambda_0$  - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов функция в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\begin{cases} 0,8 \cdot \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \cdot \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{\left(\frac{\tau}{20}\right)} \cdot \text{при } \tau \geq 17 \end{cases}$$

На рисунке 9.1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных: она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды; в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

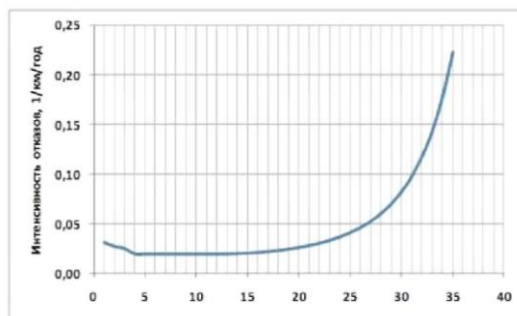


Рисунок 9.1 - Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка t/сети

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология» или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0 V}{q_0} + \frac{t_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0 V}{q_0}}{\exp(-1/\beta)}$$

где  $t_{\text{в}}$  - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время  $z$  в часах, после наступления исходного события, °C ;

$z$  - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t_{\text{н}}$  - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени  $z$ , °C;

$Q_0$  - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 \cdot V$  - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч × °C );

$\beta$  - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12°C, при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула имеет вид

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{в} - t_{н})}{(t_{в,а} - t_{н})}$$

где  $t_{ва}$  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°C для жилых зданий).

Расчетное время снижения температуры внутри отапливаемого помещения определяется для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха, при коэффициенте аккумуляции жилого здания  $\beta=40$  часов и представлено в таблице 9.1.

**Таблица 9.1** - Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °C	Повторяемость температур наружного воздуха, час	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °C
-37,5	2	4,57
-32,5	7	5,05
-27,5	14	5,65
-22,5	45	6,41
-17,5	135	7,4
-12,5	245	8,76
-7,5	1955	10,73
-2,5	1034	13,85
2,5	943	19,58
6,5	588	29,50

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a[b + cl_{с.з}]D^{1,2}$$

где  $a, b, c$  - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{с.з}$  - расстояние между секционирующими задвижками, м;

$D$  - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- вычисляется время ликвидации повреждения на  $i$ -том участке;
- по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;

- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры +12°C.

$$\bar{Z} = \left(1 - \frac{Z_{i,j}}{Z_p}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}},$$
$$\bar{w}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{Z}_{i,j}$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента

$$p_i = \exp(-\bar{w}_i)$$

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений потребителей тепловой энергии представлен в разделе 9 «а». По данным, предоставленным ресурсоснабжающими организациями, в период с 2018 по 2022 годы инцидентов на тепловых сетях, приводящих к отключению (или ограничению) теплоснабжения абонентов, не зафиксировано

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

Согласно «Методическим рекомендациям по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса»:

«Авария» - повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов на срок 36 часов и более.

«Инцидент»:

- отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов тепловых сетей;
- отклонения от гидравлического и (или) теплового режимов;
- нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки

рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

Указанные нормативы представлены в таблице 9.2.

**Таблица 9.2** – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении т/с, час
50	2
80	3
100	4
150	5
200	6
300	7
400	8
500	9
600	8
700	9
800	10
1000	12

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

При проведении расчетов надежности системы теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» посредством ПРК Zulu 8.0 зоны с ненормативной надежностью не выявлены.

**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"**

Под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;



- б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;
- в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Расследование причин аварийных ситуаций, не повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан:

- а) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации (далее - оперативная информация) в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и т/установок, т/сетей, и органы местного самоуправления;
- б) принять меры по защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации;
- в) принять меры по сохранению сложившейся обстановки на месте аварийной ситуации до начала расследования ее причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации аварийной ситуации и сохранению жизни и здоровья людей, а в случае невозможности сохранения обстановки на месте аварийной ситуации обеспечить ее документирование (фотографирование, видео и аудиозапись и др.) к началу проведения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и сохранность указанных материалов;
- г) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте, на котором произошла аварийная ситуация;
- д) содействовать федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, при расследовании причин аварийных ситуаций, повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил;

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 4 настоящих Правил;

ж) принять меры по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварийной ситуации, указанных в акте о расследовании причин аварий.

Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, повлекшая последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 4 настоящих Правил, - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

Передача оперативной информации осуществляется посредством факсимильной связи и (или) по электронной почте либо при отсутствии такой возможности устно по телефону с последующим направлением оперативной информации в письменной форме.

Оперативная информация содержит:

а) наименование собственника или иного законного владельца, на объектах которого произошла аварийная ситуация;

б) наименование и место расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация; в) дату и местное время возникновения аварийной ситуации (в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ");

г) обстоятельства, при которых произошла аварийная ситуация, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

д) наименование отключившегося оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

е) основные технические параметры оборудования (тепловая мощность, паропроизводительность объекта, на котором произошла аварийная ситуация);

ж) сведения о не включенном после аварийной ситуации (вывод в ремонт, демонтаж) оборудовании объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

з) причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация (при наличии такой информации);

и) сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения теплоснабжения с указанием категории потребителей, количества граждан-потребителей (населенных пунктов), состава отключенного от теплоснабжения оборудования;

к) хронологию (при наличии информации) ликвидации аварийной ситуации с указанием даты и местного времени (в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ"), в том числе включения

оборудования, отключившегося в ходе аварийной ситуации, и восстановления теплоснабжения потребителей;

л) информацию о наступивших последствиях в связи с возникновением аварийной ситуации.

В случае если в момент возникновения аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, не позднее 24 часов с момента получения оперативной информации. В случае если в момент возникновения аварийной ситуации невозможно определить, приведет ли аварийная ситуация к последствиям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, не позднее 24 часов с момента возникновения аварийной ситуации. В случае если в процессе развития аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, то собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, направляет в течение 8 часов с момента наступления указанных последствий в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления уведомление о возникновении последствий аварийной ситуации (далее - уведомление о возникновении последствий) для принятия решения о расследовании причин аварийной ситуации. Решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается не позднее 24 часов с момента получения уведомления о возникновении последствий. Содержание уведомления о возникновении последствий, а также порядок и способ передачи уведомления о возникновении последствий аналогичны содержанию, порядку и способу передачи оперативной информации.

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о

---

признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период на территории муниципального образования «Город Магадан» не зафиксированы

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

Аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей на территории муниципального образования «Город Магадан», за 2019-2023 гг. не зафиксированы. В результате аварийной ситуации отключение потребителей не производилось.

**Таблица 9.3.1** – Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0

**Таблица 9.3.2** – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

**Таблица 9.4.1** – Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,000129	0,000233	0,000401	0,000709	0,000714
в отопительный период, 1/км/оп	0,000129	0,000233	0,000401	0,000709	0,000714
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,000129	0,000233	0,000401	0,000709	0,000714
в отопительный период, 1/км/оп	0,000129	0,000233	0,000401	0,000709	0,000714
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,0001288	0,0002329	0,0004014	0,0007086	0,0007136

**Таблица 9.4.2** – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зоне деятельности МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

**ж) описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения не зафиксировано

## **ЧАСТЬ 10 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

**а) описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования**

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций сформированы в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», постановления Правительства от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Технико-экономические показатели филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ представлены в таблице 10.1

**Таблица 10.1 – Техничко-экономические показатели филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 120,5	1 120,5	1 155,3	1 102,5	1 115,7
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	1 120,5	1 120,5	1 155,3	1 102,5	1 115,7
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10,0	10,0	9,7	9,3	9,0
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1 110,5	1 110,5	1 145,7	1 093,2	1 106,7
6	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	233,6	233,6	248,0	204,0	217,5
	то же в %	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	876,9	876,9	897,7	889,2	889,2
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 088 535,0	3 088 535,0	3 291 031,8	3 415 130,3	4 410 070,7
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	155 386,9	155 386,9	38 534,4	44 300,8	46 815,8
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 317 281,8	1 317 281,8	1 445 576,9	1 421 737,4	1 975 046,0
11	Прибыль	тыс. руб.	181 861,0	181 861,0	80 483,7	102 126,6	69 393,8
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 270 396,0	3 270 396,0	3 371 515,5	3 517 256,9	4 479 464,5

**Таблица 10.1.2 – Техничко-экономические показатели филиала МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» (производство теплоэнергии)**

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	н/д	н/д	н/д	143 408,5	143 591,7
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	116 562,8	116 958,3
в паре, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	116 562,8	116 958,3
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	136 581,9	136 792,9
в паре, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
в горячей воде, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	136 581,9	136 792,9
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	278 701,7	278 075,7
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	129 555,0	144 133,2



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	638 253,5	672 917,0
Прибыль, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	4 241,0	9 691,0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	1 050 751,2	1 104 816,9

**Продолжение Таблицы 10.1.2 (передача тепловой энергии)**

Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,231	889,205
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,231	889,205
в паре	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
в горячей воде	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,2	889,2
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,2	889,2
в паре	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
в горячей воде	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,2	889,2
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,2	889,2
в паре	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
в горячей воде	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,2	889,2
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
то же в %	%	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	889,231	889,205
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	228 663,0	229 633,6
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	196 796,7	160 663,9
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	118 949,6	119 220,4
Прибыль	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	60 821,0	16 762,3
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	605 230,2	526 280,1

**б) описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения**

Основным поставщиком тепловой энергии для потребителей города Магадан является Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ.

В составе МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» входят 10 котельных. Сведения по установленной мощности источников тепловой энергии города Магадана представлены в таблице 10.3.

**Таблица 10.3 – Сведения по установленной мощности источников тепловой энергии**

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Установленная мощность, Гкал/ч
1	Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ	495
2	МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	
2.1.	Котельная №2	3,77
2.2.	Котельная №21	4,48
2.3.	Котельная №43	2,16

2.4.	Котельная №44	1,00
2.5.	Котельная №45	2,48
2.6.	Котельная №46	12,50
2.7.	Котельная №47	12,06
2.8.	Котельная №56	41,40
2.9.	Котельная №62	12,90
2.10.	Котельная ЦТП-19	0,895

## **ЧАСТЬ 11 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**а) описание (анализ) 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 7 (лет) лет (на предмет их (цен) не достаточного повышения либо чрезмерного снижения)**

Тарифы на услуги по производству и передаче тепловой энергии регулируются органом исполнительной власти - Департаментом цен и тарифов Магаданской области.

При расчёте тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и прибыль регулируемой организации. Тарифные сценарии по расчёту экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путём прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей организации, с учётом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт оборудования источника тепловой энергии и тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надёжному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учётом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработаны прогнозные долгосрочные тарифные сценарии. В разработанных тарифных сценариях учтены необходимые расходы на капитальный ремонт оборудования источника тепловой энергии и тепловых сетей, что обеспечивает баланс интересов эксплуатирующих организаций и потребителей услуг теплоснабжения.

Показатели производственной программы, принятые в расчёт ценовых (тарифных) последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учётом:

- плановых объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учётом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии на перспективный период;
- изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования, выполнении капитальных ремонтов тепловых сетей и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения к 2029 г.

Для проведения анализа ценовых (тарифных) последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, выполнен расчет прогнозных значений на перспективный период до 2029 г. тарифов тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям и для реализации услуг Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ и МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» на территории муниципального образования «Город Магадан»:

- тарифов на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (значение приведено без учета НДС 20%);
- тарифов на тепловую энергию для населения (значение приведено с учетом НДС – 20%);
- тарифов на тепловую энергию (мощность), на коллекторах источника тепловой – энергии (значение приведено без учета НДС 20%).

Тарифно-балансовая модель теплоснабжения для Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ и МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» построена для эффективного сценария с определением изменения его динамики (ценовых (тарифных) последствий) при следующих условиях:

- с учетом мероприятий, предлагаемых схемой теплоснабжения - экономически обоснованный тарифсложившийся по результатам оценки потребностей системы теплоснабжения (мероприятия схемы теплоснабжения);
- без учета мероприятий, предлагаемых схемой теплоснабжения - прогнозный, в ценах – соответствующего года без учёта инвестиционных проектов (с учетом прогноза и индексов дефляторов Минэкономразвития России).

Эффективный сценарий – в течение всего расчетного срока схемы теплоснабжения до 2029 года на источниках тепловой энергии Филиал ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ и МУП г. Магадана «Магадантеплосеть» в качестве основного топлива на момент

актуализации схемы теплоснабжения используются уголь и мазут, с перспективой в дальнейшем перевод котельных на электрические котлы.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе и на плановый период 2023 - 2029 годы;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2035г.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок должны пересматриваться по мере появления уточнённых прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития России (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, индекса потребительских цен и других индексов-дефляторов) и с учётом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Для сглаживания ценовых (тарифных) последствий реализации мероприятий и обеспечения постепенного роста стоимости тепловой энергии (услуг по её передаче) для потребителей, расчёт тарифов на тепловую энергию по факту должны корректироваться ежегодно.

Действующие тарифы на тепло по каждому теплоисточнику для каждой группы потребителей.

Тариф на теплоэнергию, вырабатываемую котельными МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»:

Экономически обоснованный тариф - 7811,40 руб./Гкал, без НДС;

Льготный тариф для категории «население» - 2458,00 руб./Гкал с НДС;

**Таблица 11.1** – Тариф на коммунальные услуги

Теплоснабжающая организация	Период	Тарифы на коммунальные услуги в руб.					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Наименование документа и дата их принятия
МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	с 01.01 по 30.06	7261,56	7503,68	7242,00	7811,40	7811,40	Приказ ДЦиТ № 53-1/э от 20.12.2019г.
	с 01.07 по 30.11	7503,68	7736,29	7528,03	7811,40	9950,64	Приказ ДЦиТ № 52-1/э от 18.12.2020г.
	с 01.12 по 31.12	7503,68	7736,29	7811,40			Приказ ДЦиТ № 42-1/э от 20.12.2021г.
							Приказ ДЦиТ № 29-1/э от 15.11.2022г.
							Приказ ДЦиТ № 43-1/э от 20.12.2023г.

В соответствии приказа Департамента цен и тарифов Магаданской области от 14.04.2023 г. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной закрытой системе горячего водоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Город Магадан» Магаданской области, на 2023 г. установлен тариф, указанный в таблице 11.2

**Таблица 11.2 - Тарифы на подключение (технологическое присоединение)**

№	Тарифы на подключение (технологическое присоединение)	Единица измерения	Ставка тарифа (без НДС)
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб/м³/сут	10,457
2	Ставка тарифа за протяженность сети горячего водоснабжения наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	24338,602

В соответствии приказа Департамента цен и тарифов Магаданской области от 28.11.2022 г. №58-1/Э «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» на 2023 г. установлен тариф, указанный в таблице 11.3

**Таблица 11.3 - Плата за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» (тыс. руб./Гкал/ч)**

№	Наименование	Значение
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	516,416
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) в том числе:	35285,792
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	35285,792
2.2.1	Канальная прокладка	35285,792
2.2.1.1	До 250 мм	35285,792
3	Расходы на создания (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П.2.2)	-
4	Налог на прибыль (Н)	-

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

Приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии установлены тарифы на коммунальные услуги, указанные в таблице 11.2.

**Таблица 11.2 – Тариф на коммунальные услуги**

Теплоснабжающая организация	Период	Тарифы на коммунальные услуги в руб.					
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Наименование документа и дата их принятия
МУП г. Магадана «Магадантеплосеть»	с 01.01 по 30.06	7261,56	7503,68	7242,00	7811,40	7811,40	Приказ ДЦиТ № 53-1/э от 20.12.2019г.
	с 01.07 по 30.11	7503,68	7736,29	7528,03	7811,40	9950,64	Приказ ДЦиТ № 52-1/э от 18.12.2020г.
	с 01.12 по 31.12	7503,68	7736,29	7811,40			Приказ ДЦиТ № 42-1/э от 20.12.2021г.
							Приказ ДЦиТ № 29-1/э от 15.11.2022г.
							Приказ ДЦиТ № 43-1/э от 20.12.2023г.

**в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения**

В соответствии приказа Департамента цен и тарифов Магаданской области от 14.04.2023 г. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной закрытой системе горячего водоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Город Магадан» Магаданской области, на 2023 г. установлен тариф, указанный в таблице 11.3

**Таблица 11.3**

№	Тарифы на подключение (технологическое присоединение)	Единица измерения	Ставка тарифа (без НДС)
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб/м³/сут	10,457
2	Ставка тарифа за протяженность сети горячего водоснабжения наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	24338,602

В соответствии приказа Департамента цен и тарифов Магаданской области от 28.11.2022 г. №58-1/Э «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» на 2023 г. установлен тариф, указанный в таблице 11.4

(тыс.руб/Гкал/ч)

**Таблица 11.4**

№	Наименование	Значение
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	516,416
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) в том числе:	35285,792
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	35285,792
2.2.1	Канальная прокладка	35285,792
2.2.1.1	До 250 мм	35285,792
3	Расходы на создания (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-



4	Налог на прибыль (Н)	-
---	----------------------	---

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

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не утверждена.

**д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет**

Территория муниципального образования «Город Магадан» не отнесена к ценовой зоне теплоснабжения.

**е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения**

Территория муниципального образования «Город Магадан» не отнесена к ценовой зоне теплоснабжения.

**ж) описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

Изменения в утвержденных ценах (тарифах), зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлены в таблице 11.1

## 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)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» можно выделить следующие:

1) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на МТЭЦ (42,1 Гкал/ч);

2) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на: котельных МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» с учетом вывода котлов в резерв;

**Таблица 12.1** – Дефицит тепловой энергии по котельным

№ п/п	Наименование источника	Резерв тепловой мощности на источнике (+/-), Гкал/ч
1	Котельная № 2, ул. Марчеканская, 2	-0,310
2	Котельная № 21, ул. Рыбозаводская, 10	-0,068
3	Котельная № 45, мкрн. Дукча	-0,425
4	Котельная № 46, ул. Майская	-0,765
5	ЦТП-19, ул. Портовое шоссе, 45	-0,020

3) Наличие открытой бесциркуляционной системы горячего водоснабжения в г. Магадане. Недостатки - значительный слив горячей воды из-за отсутствия циркуляционного трубопровода ГВС.

4) Значительная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, влекущая за собой значительные тепловые потери и невозможность обеспечения требуемых параметров теплоносителя у конечного потребителя;

5) Наличие ЦТП, не имеющих средств регулирования отпуска тепловой энергии и не позволяющих обеспечить качественные режимы теплоснабжения. Отсутствие автоматизации и диспетчеризации.

6) Отсутствие индивидуальных средств регулирования потребления тепла на отопление и ГВС (ИТП);

7) Завышены диаметры трубопроводов ГВС, при этом теплоноситель остывает из-за малого водоразбора;

8) Техническое состояние тепломагистралей вынуждает к переходу на температурный график регулирования отпуска тепла от МТЭЦ 114/55 °С, что при низких температурах

наружного воздуха не обеспечивает подачу тепла потребителям согласно договорным нагрузкам;

9) Значительный износ оборудования котельных.

10) Гидравлический режим тепловых сетей:

По результатам гидравлического расчетов фактически установившегося режима и с учетом подключения перспективных потребителей (расчет выполнен для трубопроводов магистральных тепловых сетей от МТЭЦ до ЦТП), установлены следующие проблемы:

- на отдельных участках магистрали ТМ №1 потери напора достигают более 20м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают более 300мм/м, что в более чем 10 раз превышает оптимальные значения для устойчивой гидравлической работы магистрали, в связи с чем пропускная способность магистрали ТМ №1 не только не позволяет подключать перспективных потребителей (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 20%), но и существенно сказывается на обеспечении существующей тепловой нагрузки даже с учетом открытия перемычки между ТМ №1 и ТМ №2 по подающему и обратному трубопроводу;

- на участках магистрали ТМ №3 потери напора достигают значений до 12м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 130мм/м, что также, как и в случае с магистралью ТМ №1 не позволит подключать перспективных потребителей без снижения качества предоставляемых услуг (при подключении перспективных потребителей потери напора увеличиваются в среднем по магистрали на 17%);

- на участках магистрали ТМ №4 потери напора достигают значений до 0,8м, а удельные линейные потери напора в трубопроводах достигают до 14мм/м, что свидетельствует о достаточно большом запасе пропускной способности;

- с учетом высоких потерь напора в магистральных трубопроводах ТМ №1, ТМ №2 и ТМ №3 поддержание оптимального гидравлического режима требует больших затрат на эл.энергию для работы сетевых насосов, что в свою очередь увеличению себестоимости отпускаемой тепловой энергии и росту тарифа.

На основании вышеизложенного, обеспечение присоединенной тепловой нагрузки существующими магистральными сетями (ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3) невозможно. Необходима реконструкция магистральных сетей ТМ №1, ТМ №2, ТМ №3 с увеличением диаметров и обеспечение резервирования ТМ №4 в связи с большой удаленностью ЦТП-10 от иных источников тепловой энергии действующих на территории МО «Город Магадан».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения требуется:

1. Отключение и демонтаж ТМ №1 и ТМ №1а до ТП11. Строительство ТМ №5 «Нагаевская» до ТП11;
2. Реконструкция тепломагистрали на участке от ТП11 до ТК-6а:
  - 2.1. Участок от ТП-11 до ТК-3 – 37м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.2. Участок от ТК-3 до ТК-4 – 44м, 2д 820х9мм, полупроходной канал;
  - 2.3. Участок от ТК-4 до ТК-5 – 206м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.4. Участок от ТК-5 до перехода на 530х7мм – 96м, 2д 820х9мм, надземная прокладка;
  - 2.5. От перехода до середины ТК-6а – 7м, 2д 530х7мм, надземная прокладка.
3. Строительство ТМ №5 до ЦТП-2;
4. Строительство ТМ №5 до ЦТП-4;
5. Строительство нового участка ТМ №3 от ПЗ/З до ТУ-458 без отключения существующей магистрали;
6. Реконструкция ТМ3 до ЦТП-9;
7. Реконструкция ТМ3 до ТП19.

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

К существующим проблемам организации надежного теплоснабжения можно отнести:

- 1) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на МТЭЦ (42,1 Гкал/ч);
- 2) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на: котельных МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» с учетом вывода котлов в резерв;
- 3) Срок эксплуатации основной части трубопроводов (свыше 70%) более 30 лет;
- 4) Наличие открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- 5) Значительный износ оборудования котельных.
- 6) Не достаточная выявляемость критических мест т/сетей при проведении гидравлических испытаний на плотность и прочность, необходимо внедрение современных методов диагностики (не разрушающий контроль).

Выводы по результатам гидравлического расчета фактически установившегося режима теплоснабжения:

1. Пропускная способность магистрали ТМ №1 (2Ду500) недостаточна для обеспечения присоединенной тепловой нагрузки. Для гидравлической разгрузки магистрали ТМ №1 открыта перемычка между ТМ №1 и ТМ №2 по подающему и обратному трубопроводу.

2. Магистраль ТМ №1 от ТП11 до ТК14 (2Ду500) перегружена – удельные линейные потери в подающем трубопроводе превышают нормативные в 1,4 раза.

3. Магистраль ТМ №3 от ТП11 до ТП15 (2Ду500) работает на пределе пропускной способности. Увеличение расхода теплоносителя в подающем трубопроводе в этом направлении без реконструкции тепломагистрали с увеличением диаметра не рекомендуется (по данным 2016 года, данные необходимо актуализировать).

4. Магистраль ТМ №4 (2Ду700) имеет большой запас пропускной способности. Расчетный расход теплоносителя 390 т/ч при допустимом 3200 т/ч. Однако при протяженности более 5 км (от МТЭЦ до ЦТП 10) требуется резервирование источника теплоснабжения. При отсутствии других источников теплоснабжения в районе ЦТП 10 рекомендуется рассмотреть вариант резервирования с перекладкой тепломагистрали ТМ №4 с 2Ду700 на 4Ду350.

5. Требуется строительство тепломагистрали ТМ-5.

**в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

К существующим проблемам развития систем теплоснабжения можно отнести следующие:

1) Сложность планирования и реализации мероприятий по установке ИТП, обусловленная балансовой принадлежностью тепловых пунктов потребителям тепловой энергии. Данное обстоятельство не позволяет реализовать потенциал энергосбережения и повышения эффективности систем централизованного теплоснабжения, а также обеспечить высокое качество централизованного теплоснабжения;

2) Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей. Сложность привлечения внешних инвесторов.

3) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на МТЭЦ (42,1 Гкал/ч).

4) Наличие дефицита тепловой мощности, на момент актуализации схемы теплоснабжения, нетто на: котельных МУП г. Магадан «Магадантеплосеть» с учетом вывода котлов в резерв;

5) Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.

6) Наличие открытой системы ГВС.

Выводы по результатам гидравлического расчета фактически установившегося режима теплоснабжения:

1. Пропускная способность магистрали ТМ №1 (2Ду500) недостаточна для обеспечения присоединенной тепловой нагрузки. Для гидравлической разгрузки магистрали ТМ №1 открыта перемычка между ТМ №1 и ТМ №2 по подающему и обратному трубопроводу.

2. Магистраль ТМ №1 от ТП11 до ТК14 (2Ду500) перегружена – удельные линейные потери в подающем трубопроводе превышают нормативные в 1,4 раза.

3. Магистраль ТМ №3 от ТП11 до ТП15 (2Ду500) работает на пределе пропускной способности. Увеличение расхода теплоносителя в подающем трубопроводе в этом направлении без реконструкции тепломагистрали с увеличением диаметра не рекомендуется (по данным 2016 года, данные необходимо актуализировать).

4. Магистраль ТМ №4 (2Ду700) имеет большой запас пропускной способности. Расчетный расход теплоносителя 390 т/ч при допустимом 3200 т/ч. Однако при протяженности более 5 км (от МТЭЦ до ЦТП 10) требуется резервирование источника теплоснабжения. При отсутствии других источников теплоснабжения в районе ЦТП 10 рекомендуется рассмотреть вариант резервирования с перекладкой тепломагистрали ТМ №4 с 2Ду700 на 4Ду350

5. Требуется строительство тепломагистрали ТМ-5.

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

Ограничения по количеству и качеству поставок топлива к источникам (в том числе в периоды расчетных температур наружного воздуха) не выявлены. 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, не выдавались.

---

**е) описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан», произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Магадан» в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, не изменились.

**Таблица 12.2** –Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	488,0	488,0	496,9	497,7	490,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	282,2	282,2	289,7	290,4	285,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	205,8	205,8	207,2	207,2	204,7
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	876,9	876,9	897,7	889,2	889,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	876,9	876,9	897,7	889,2	889,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения						
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С x сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С x сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 12.3** –Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения в зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	495,0	495,0	495,0	495,0	495,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	523,1	523,1	531,9	528,7	530,1



*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 120,5	1 120,5	1 155,3	1 102,5	1 115,7
6.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	-	-	-	-	-
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	484,9	484,9	475,6	472,8	476,0
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	-	-	-	-	-
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	-	-	-	-	-
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	-	-	-	-	-
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	-	-	-
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-

**Таблица 12.4** –Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	11,86
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	11,58
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,28
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2					
2.1.	магистральных	тыс. м2					
2.2.	распределительных	тыс. м2					
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет					
3.1.	магистральных	лет					
3.2.	распределительных	лет					
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	488,03	488,03	496,91	497,66	490,46
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч					
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	233,63	233,63	247,96	203,97	217,46

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,0%	21,0%	21,6%	18,7%	19,6%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	595,0	595,0	595,0	595,0	595,0
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	580,3	580,3	580,3	580,3	580,3
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	4,54	4,54	4,40	4,61	4,56
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	595,0	595,0	595,0	595,0	595,0
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-

**Таблица 12.5** –Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения зоне деятельности Филиала ПАО «Магаданэнерго» Магаданская ТЭЦ

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций		-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 366,8	2 454,1	2 452,4	2 681,2	3 373,1
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2 840,2	2 945,0	2 942,9	3 217,4	4 047,7
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,0%	103,7%	99,9%	109,3%	125,8%

**Таблица 12.6** –Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения зоне деятельности МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	93,67	93,67	93,67	93,67	93,71
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	49,1	49,1	49,6	50,9	51,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	52%	52%	53%	54%	55%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	115,38	115,77	116,17	116,56	116,96
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,7	171,3	173,3	173,5	175,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	46,1	48,6	51,1	53,8	56,6
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 248,4	1 314,1	1 383,3	1 456,1	1 532,7
8.	Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
	котельной на одного жителя						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	10,0	10,0	50,0	50,0	100,0

**Таблица 12.7** –Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения зоне деятельности МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	-	-	201,77
1.1.	магистральных	км	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	-	-	-	-	81,14
2.1.	магистральных	тыс. м2	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	тыс. м2	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	лет	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	537,63
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	-	-	150,93
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	19,81
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	16,9%

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	716,05
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	10	19	33	57	58
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,000129	0,000233	0,000401	0,000709	0,000714
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-
11.1.	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	44,81	44,81	45,38	46,82	47,35
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	33,07	30,20	30,17	30,17	24,45
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,62	6,62	6,61	6,60	7,08
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,62	6,62	6,61	6,60	7,08
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-

**Таблица 12.8** –Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения зоне деятельности МУП г. Магадан «Магадантеплосеть»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-

*Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Магадан» на период с 2014 до 2029 года  
(актуализация на 2025 год)*

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
3	В процентах от плана	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций		-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	7 719,1	8 150,9	8 582,7	9 014,5	9 446,2
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	946,9	858,2	769,4	680,6	591,9
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	6 432,6	6 792,4	7 152,2	7 512,1	7 871,9
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	7 719,1	8 150,9	8 582,7	9 014,5	9 446,2
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,0%	105,6%	105,3%	105,0%	104,8%

